

## PROCEDURA

### DE ORGANIZARE ȘI FUNCȚIONARE A PIETEI PRODUSELOR STANDARDIZATE PE TERMEN MEDIU ȘI LUNG ADMINISTRATĂ DE SOCIETATEA

#### BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI

(ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) S.A.

#### CU APLICARE DE LA [●]

### DISPOZIȚII GENERALE

**Art. 1.** - Prezenta procedură (denumită în continuare “Procedura”) 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.

### TERMINOLOGIE

#### Art. 2.

(1) În înțelesul prezentului regulament, termenii folosiți au următoarele semnificații:

(+)

**a) Autoritate competentă** - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);

**b) Acord de Membru Compensator – Acord-cadru cu Contrapartea Centrală – care guvernează tranzacțiile garantate prin sistemul Contrapărții Centrale și care conferă Participantului statutul de Membru Compensator al Contrapărții Centrale** ~~acord de adeziune la reglementările Contrapartii Centrale BRM, aplicabil tranzacțiilor încheiate prin prezenta procedura și cedate către Contrapartea Centrală de către participanți prin mecanismul de novatie.~~

**c) Broker** - persoana fizică aflată în relații de muncă cu un Participant sau care acționează în numele și pe seama unui Participant ~~operatorul economic sau cu o societate de brokeraj~~, având ca principale atribuții introducerea și întreținerea ~~ordin~~ **Ordin**elor în timpul sesiunilor de tranzacționare/licitațiilor și care are dreptul de a angaja răspunderea ~~operatorului economic~~ **Participantului** pe care îl reprezintă în relația cu BRM;

**d) Contraparte** ~~Contraparte Centrala~~ – BRM, care asigură rolul de ~~contraparte~~ **Contraparte Centrala** pe piața produselor derivate standardizate pe termen mediu și lung și în cadrul tranzacțiilor cu produse standardizate pe termen mediu și lung, dacă acestea se realizează prin mecanismul cu ~~contraparte~~ **Contraparte Centrala** conform prezentei Proceduri. ~~Contraparte~~ **Contraparte Centrala** a se interpune, din punct de vedere financiar, între vânzător și cumpărător, devenind cumpărător pentru vânzător, respectiv vânzător pentru cumpărător, în scopul asigurării procesului de decontare a tranzacției încheiate pe piață, în numele acestora și a procesului

de notificare în PVT.

~~• **Contraparte Centrală** – rolul asumat de către BRM prin care se interpune printr-un proces de novatie într-o Tranzacție, devenind cumpărător comun pentru vânzători și vânzător comun pentru cumpărători, în legătură cu Pozițiile înregistrate în Platforma de Clearing conform Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de **Contraparte Centrală**~~

~~• **e) Convenție de participare (Anexa 2 la Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționarea produselor standardizate pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.)** - acord standard definit de operatorul pieței centralizate BRM, încheiat cu participanții Participanții, și care prevede drepturile și obligațiile reciproce ale părților privind participarea la Piețele centralizate de gaze naturale administrate de către BRM;~~

~~• **f) Contract standard ANRE** – contractul de vânzare-cumpărare a gazelor naturale prevăzut în anexanr. 1 la Ordinului ANRE nr. 143/2020 privind obligația de a oferta gaze naturale pe piețele centralizate din România, cu completările și reglementările ulterioare.~~

**g) Mecanismul de tranzacționare simplu competitiv** – ansamblu de reguli și mecanisme de licitare, negociere și tranzacționare stabilit prin prezenta Procedură. Presupune lansarea produselor standard tranzacționabile pe baza ~~unei~~ ~~unui~~ ~~comenzi~~ ~~ordin~~ (oferte) transmise de un Broker inițiator, care are drept exclusiv de introducere a Ordinelor, pentru unul dintre sensuri (vânzare / ~~cumpărare~~ sau numai cumpărare, conform reglementărilor specifice în vigoare). Ceilalți Brokeri au dreptul de a înregistra numai Ordine de sens contrar sensului Ordinului introdus de Brokerul inițiator.

**h) Mecanismul de tranzacționare dublu competitiv** - ansamblu de reguli și mecanisme de ofertare, negociere și tranzacționare stabilit prin prezenta ~~p~~Procedură. Presupune lansarea produselor standard, în cadrul unei sesiuni de tranzacționare pe baza ~~unei~~ ~~unui~~ ~~comenzi~~ ~~ordin~~ (oferte) transmise de un Broker inițiator. ~~Ceilalți~~ ~~Toti~~ Brokerii au dreptul de a înregistra Ordine pe ambele sensuri de tranzacționare in condițiile in care nu sunt introduse simultan pe ambele sensuri.

**i) Contract de n**~~Novatie~~ (Anexa 4 la prezenta Procedura) – operatiune aplicabilă unei tranzacții prin care o tranzacție este trimisă de Participanții parte la respectiva tranzacție pentru garantare Contrapărții Centrale.

~~— în cazul in care Participanții parte la tranzacție optează de comun acord pentru garantarea tranzacției către Contraparte Centrala. Novatia va fi guvernată, după caz, de Acordul de MC semnat cu Contraparte Centrala, sau, în cazul în care Participantul nu a semnat un Acord de MC, de Contractul de Novatie Anexa 4 la procedura.~~

~~• — contract aplicabil de drept unui participant care a încheiat o tranzacție pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Bursa Română de Mărfuri și a cărui contraparte la tranzacție refuză încheierea unui contract standard (Anexa 2 la prezenta Procedura). Contractul de novatie este între participant și Bursa Română de Mărfuri în calitate de Contraparte ~~Contraparte Centrala~~ Centrală. Contractul de novatie se aplică doar participanților care nu dețin calitatea de Membru Compensator la ~~Contraparte~~ ~~Contraparte Centrala~~ a Centrală a Bursei Române de Mărfuri.~~

**j) Operatorul de Transport și Sistem (OTS),** în speță S.N.T.G.N. Transgaz S.A.;

**k) Ordin/ofertă de vânzare/cumpărare** - ofertă introdusă de către un ~~participan~~ Participant, constând dintr-o pereche preț-cantitate și alte atribute specifice definite pentru fiecare produs în parte, și care reprezintă angajamentul ferm al ~~participanului~~ Participantului; Prin Ordin initiator se înțelege intenția de cumparare si/sau vanzare, materializata prin plasarea de Ordin de tranzacționare prin mecanismul simplu si/sau dublu competitiv, format din perechea cantitate pret, cu intenția de a tranzactiona sau a raspunde unui/unor Ordin/e de sens contrar. Ordinul initiator poate fi, dupa caz, un Ordin initial sau un Ordin initial care sufera modificari, in privinta cantitatii sau a pretului oferite.

**l) Obligație de ofertare** - obligația ~~participanților~~ Participantilor la "Piața" stabilită prin Legea nr 123/2012, cu completările și modificările ulterioare și conform reglementarilor ANRE ulterioare (Ordinele 143/2020 și 144/2020).

**m) Participanț — Participant** – operator economic din sectorul gazelor naturale care este membru afiliat al BRM, semnează Convenția de participare la piața de gaze naturale administrată de BRM și are contract de echilibrare și acces la PVT în vigoare încheiat cu operatorul sistemului de transport precum și Transgaz SA ~~in calitate de operator tehnic de sistem~~ OTS, operator economic din sectorul gazelor naturale/elient final care se înscrie ca membru afiliat sau este acționar la BRM și semnează Convenția de participare la Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung de gaze naturale;

**n) Preț** - prețul la care s-a efectuat tranzacția, înregistrat și afișat de ~~sistemul~~ Sistemul de tranzacționare;

**o) Prețul cel mai bun** – preț definit ca prețul ~~ordin~~ Ordinului de tranzacționare cu prioritatea cea mai mare de execuție, și anume prețul cel mai mare de cumpărare, respectiv prețul cel mai mic de vânzare al unui produs

tranzacționabil.

- **p) Prețul cel mai slab** – preț definit ca prețul ordinului de tranzacționare cu prioritatea cea mai mică de execuție, și anume prețul cel mai mic de cumpărare, respectiv prețul cel mai mare de vânzare al unui produs tranzacționabil.
- ~~**Procedura de tranzacționare simplu competitivă** – ansamblu de reguli și mecanisme de licitare, negociere și tranzacționare stabilit prin prezenta procedură. Presupune lansarea produselor standard tranzacționabile pe baza unei comenzi (oferte) transmise de un broker inițiator, care are drept exclusiv de introducere a ordinelor, pentru unul dintre sensuri (vânzare / cumpărare sau numai cumpărare, conform reglementărilor specifice în vigoare). Ceilalți brokeri au dreptul de a înregistra numai ordine de sens contrar sensului ordinului introdus de brokerul inițiator.~~
- ~~**Procedura de tranzacționare dublu competitivă** – ansamblu de reguli și mecanisme de ofertare, negociere și tranzacționare stabilit prin prezenta procedură. Presupune lansarea produselor standard tranzacționabile de către BRM, în cadrul unei sesiuni de tranzacționare.~~
- **q) Produs standardizat** – produs definit în cadrul sistemului de tranzacționare al BRM, conform Art. 5 alin. 1 lit. B1-B3 din Regulamentul 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.), aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 95/01.09.2021 produs definit în cadrul sistemului de tranzacționare al BRM, în conformitate cu "Lista centralizată a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței de gaze naturale a produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung" aprobată prin Decizia ANRE nr. 244/2020, cu modificările și completările ulterioare, având ca obiect vânzarea cumpărarea de gaze naturale pe termen mediu și lung.
- **Produs flexibil** - produs ce poate fi tranzacționat în cadrul sistemului de tranzacționare al BRM, conform Art. 5 alin. 1 lit. C din Regulamentul 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.), aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 95/01.09.2021, în conformitate cu "Lista centralizată a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței de gaze naturale a produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen

~~r) mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung” aprobată prin Decizia nr. 244/2020 a ANRE, cu modificările și completările ulterioare, și în conformitate cu Ordinul 84/2020, având ca obiect vânzarea-cumpărarea de gaze naturale pe o perioadă de minimum 1 luna.~~

~~s) **PVT (Punct Virtual de Tranzacționare)** – punct abstract, unic la nivelul Sistemului național de transport, între punctele de intrare în Sistemul național de transport și cele de ieșire din Sistemul național de transport, în care este permis transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale de la un Participant către alt Participant de pe piața gazelor naturale; PVT este utilizat de către participanții la piața gazelor naturale atât în scop comercial, cât și pentru echilibrările individuale ale portofoliilor proprii, conform reglementărilor ANRE;~~

~~t) **Notificare în PVT** – introducerea, în platforma informatică GMOIS a OTS, a informațiilor aferente unei tranzacții de gaze naturale cu livrare în PVT, conform Codului Rețelei din 27 martie 2013 pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale;~~

•**u) Raport de tranzacționare** - situație emisă de sistemele de tranzacționare ale BRM fiecărui Participant pentru tranzacțiile proprii, conținând date complete privind ~~ordin~~**Ordinele/** ofertele introduse și tranzacțiile încheiate: numărul raportului, data sesiunii de tranzacționare, denumirea produsului tranzacționat, cantitatea zilnică [MWh/zi] și totală tranzacționată [MWh], perioada de livrare (conform produsului tranzacționat), numărul de identificare a fiecărei tranzacții („ID”), numele câștigătorului de sens opus, calitatea Participantilor la tranzacție (Vanzător/ Cumpărător), cantitatea tranzacționată și prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [lei, EUR sau USD/ MWh], marca de timp.

•**v) Raport post tranzacționare** – situație emisă de sistemul de ~~Contraparte~~**Contraparte Centrală** fiecărui ~~participanț~~**Participant** pentru tranzacțiile acceptate de ~~Contraparte~~**Contraparte Centrală** cuprinzând nivelul garanțiilor alocate de ~~participanț~~**Participant** în contul de marje deschis la ~~contraparte~~**Contraparte Centrală**, sumele reținute pentru acoperirea riscului în marje, sumele disponibile la tranzacționare sau după caz apelul în marjă, conform reglementărilor contrapărții ~~centrale~~;

•**w) Reglementări ~~Contraparte~~Contraparte Centrală** – ~~set de reguli și proceduri formate din Regulament de compensare, decontare și gestionare a riscului și Instrucțiunile specifice de aplicare a acestuia emise de BRM în calitate de Contraparte~~**Contraparte Centrală**, pe care Participantii le acceptă prin semnarea ~~Acordului~~**cadru cu Contraparte**Contraparte Centrală** ~~ansamblu de reguli și proceduri formate din Regulamentul de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală și Instrucțiunile emise de BRM în vederea aplicării acestui regulament.~~**

•**x) Sesiune de tranzacționare** - interval de derulare a procedurii de tranzacționare simplu sau dublu competitivă, în care se pot introduce, modifica, suspenda sau anula ~~ordin~~**Ordine** de vânzare și /sau de cumpărare și se pot încheia tranzacții - dacă sunt îndeplinite condițiile de corelare stabilite prin algoritmi sistemelor de tranzacționare.

•**y) Sisteme de tranzacționare**– sisteme informatice exploatate și administrate de BRM în scopul realizării tranzacțiilor, ~~care aplică ansamblu de reguli și mecanisme de ofertare, negociere și tranzacționare prevăzute de prezenta Procedură.~~

•**z) Titulari ai obligației de ofertare** – Participantii la piața de gaze naturale care au obligația să oferteze vânzarea/cumpărarea unor cantități de gaze naturale în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 143/2020 și 144/2020, privind obligația de a oferta gaze naturale pe piețele centralizate din România, cu completările și modificările ulterioare.

•**aa) Tranzacție** - operațiune încheiată în sistemul de tranzacționare în urma corelării unei oferte de

vânzare cu o ofertă de cumpărare, conform algoritmilor specifici ai ~~sistemelor~~ Sistemelor de tranzacționare.

- **bb) Tranzacție cedată la Contraparte Contraparte Centrala a Centrală**- operațiune post tranzacționare prin care o tranzacție este transferată la Contraparte Contraparte Centrala a Centrală BRM, ca urmare intervenției unei Novății a refuzului unui Participant, parte a unei tranzacții, de a încheia Contractul Standard (Anexa 2 la prezenta Procedura) ca operațiune post tranzacționare cu contraparte la tranzacție. Participantul care solicită această operațiune trebuie să aibă la momentul solicitării calitatea de Membri Compensator la Contraparte Centrală.
- **Tranzacție acceptată de Contraparte Contraparte Centrala a Centrală**- operațiune post tranzacționare prin care BRM în calitate de Contraparte Contraparte Centrala Centrală preia drepturile și obligațiile unui Participant rezultate în urma tranzacției, ca urmare intervenției unei Novății în sensul interpunerii între acesta și cealaltă contraparte la tranzacție.
- \* Oferta/ordin inițiator(e) - intenție de cumpărare și/sau vânzare, materializată prin plasarea de ordin pe platforma simplu și/sau dublu competitiv, format din perechea cantitate-pret, cu intenția de a tranzacționa sau a răspunde unui/unor ordin/e de sens contrar. Oferta/ordin inițiator(e) poate

cc) fi, dupa caz, o oferta initiala/ordin initial sau o oferta initiala/ordin initial care sufera modificari, inprivinta cantitatii sau a pretului;

(2) Ceilalti termeni utilizati si alte definitii folosite in prezenta Procedura au semnificatia prevazuta in Regulamentul privind cadrul organizat de tranzactionarea produselor standardizate pe pietele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Româna de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., denumit in cele ce urmeaza "Regulament", precum si in legislatia in materie in vigoare  
Ceilalti termeni utilizati si definitii folosite in prezenta Procedura au semnificatia prevazuta in

(2) „Regulamentul privind cadrul organizat de tranzactionarea produselor standardizate pe pietele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Româna de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”, denumit in cele ce urmeaza "Regulament", precum si in legislatia in materie in vigoare.

## **PRODUSE STANDARDIZATE SI FLEXIBILE ADMISE LA TRANZACȚIONARE**

### **Art.3**

(1) În conformitate cu prevederile Regulamentului "Lista centralizată a produselor standardizate tranzactionabile în cadrul pieței de gaze naturale a produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung" aprobată prin Decizia nr. 244/2020 a ANRE, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu prevederile Ordinelor ANRE nr. 143/2020, 144/2020 și 84/2020, pe piața produselor pe termen mediu și lung, BRM are dreptul și organizează sesiuni de tranzacționare pentru următoarele produse standard și flexibile:

A. Produse standardizate, 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 Contractului standard, Anexa 2 la prezenta procedură sau în baza contractului Contractului standard ANRE (pentru toate tranzacțiile realizate în baza Obligației de ofertare stabilite de Ordinul ANRE nr. 143/2020) și după caz pentru restul tranzacțiilor în baza contractului Contractului standard Anexa 2 la prezenta procedură. Prin opțiunea părților la tranzacție, Contractul standard Anexa 2 la prezenta procedură poate fi înlocuit cu -sau a contractelor standard EFET/preagreat (în cazul în care participanții ale căror oferte au fost corelate au preagreat un astfel de instrument) sau a novatiei prin cedarea la mecanismul de contractare prin Contraparte Centrala -la opțiunea participanților:

— Prin excepție de la lista produselor de mai jos, produsul WEEKEND se va tranzactiona/garanta și deconta în acord cu PROCEDURA DE ORGANIZARE ȘI FUNCȚIONARE A PIETEI PRODUSELOR STANDARDIZATE PE TERMEN SCURT, ADMINISTRATĂ DE SOCIETATEA BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI (ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) S.A.

• WEEKEND (interval de livrare sâmbătă-duminică) -s.

- WEEK (interval de livrare - săptămâna)
- MONTH (interval de livrare - luna)
- QUARTER (interval de livrare - trimestrul)
- SEMESTER (interval de livrare - semestrul)

- COLD SEASON (interval de livrare – trimestrele IV și I)
- WARM SEASON (interval de livrare – trimestrele II și III)
- GAS YEAR (perioada de livrare - anul gazier)
- CALENDAR YEAR (perioada de livrare - anul calendaristic)

**A.B.** Produse standardizate, 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/contractelor preagreate**:

- WEEKEND (interval de livrare sâmbata – duminica)
- WEEK (interval de livrare - săptămâna)
- MONTH (interval de livrare - luna)
- QUARTER (interval de livrare - trimestrul)
- SEMESTER (interval de livrare - semestrul)



- COLD SEASON (interval de livrare – trimestrele IV și I)
- WARM SEASON (interval de livrare – trimestrele II și III)
- GAS YEAR (perioada de livrare - anul gazier)
- CALENDAR YEAR (perioada de livrare - anul calendaristic)

**B-C.** Produse standardizate, 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 participant** Participantul inițiator al ~~ordin~~ Ordinului de tranzacționare :

- WEEKEND (interval de livrare sâmbătă-duminică)
- WEEK (interval de livrare - săptămâna)
- MONTH (interval de livrare - luna)
- QUARTER (interval de livrare - trimestrul)
- SEMESTER (interval de livrare - semestrul)
- COLD SEASON (interval de livrare – trimestrele IV și I)
- WARM SEASON (interval de livrare – trimestrele II și III)
- GAS YEAR (perioada de livrare - anul gazier)
- CALENDAR YEAR (perioada de livrare - anul calendaristic).
- MULTIPLU DE ZI GAZIERA (perioada de livrare – multiplu de zile gaziere, minimum 2 zile gaziere).

#### D. Produse flexibile pe termen mediu și lung

• Produse flexibile pe termen mediu și lung ce vor fi tranzacționate în baza contractelor standard EFET/contractelor preagreate, cu durata livrării de minimum 1 lună, definite de Participantul inițiator al Ordinului de tranzacționare;

~~•~~ Produse flexibile pe termen mediu și lung ce vor fi tranzacționate în baza contractelor propuse de către Participantul inițiator al Ordinului de tranzacționare, cu durata livrării de minimum 1 lună, definite de Participantul inițiator al Ordinului de tranzacționare. 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 inițiatoare. Aceste produse sunt tranzacționabile în baza unui contract de tip EFET/contract preagreat/contract propus de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare.

(2) Descrierea și codificarea fiecărui produs sunt precizate în Anexa 1 la prezenta procedură.

## CERINȚE SPECIFICE DE PARTICIPARE ȘI TRANZACȚIONARE

### Art. 4

(1) Participarea la ~~tranzacții tranzacționare~~ pe ~~Piața-Piață produselor pe termen mediu și lung~~ este permisă ~~operatorilor economiei~~ Participantilor care îndeplinesc următoarele cerințe:

- sunt titulari ai unei licențe valabile acordate de către ANRE ~~pentru de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale~~ comercializarea de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale 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 cumparare;

- sunt clienți finali care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu ~~operatorul de transport și de sistem~~OTS, aceștia având drept de tranzacționare exclusiv pe sensul de cumpărare; ~~pe sensul de vânzare aceștia au dreptul să vândă gaze naturale doar pentru a și echilibra în mod eficient portofoliul propriu;~~
- Participanții care optează pentru înlocuirea Contractului standard BRM (Anexa 2) cu un contract preagreat (EFET sau de un alt tip), au obligația de a transmite la BRM, odata cu Ordinul inițiator, următoarele documente, sub semnătură:
  - 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 8 membri pentru a fi luată în considerare;
- 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 minim obligatoriu de gaze naturale întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a Sistemului Național de Transport (SNT);
- manifesta o conduita de piata corecta si preventiva in raport cu restul Participantilor la piata, cel putin din punctul de vedere al abuzului de piata si bonitatii, astfel:
  - respecta principiile *REGULAMENTUL (UE) NR. 596/2014 AL PARLAMENTULUI EUROPEAN SI AL CONSILIULUI din 16 Aprilie 2014 privind abuzul de piata*
  - nu inregistreaza in mod repetat in ultimele 12 luni, incidente de plăți și/sau de neconformare la nivelul de garanții minim solicitat de platformele BRM
  - nu inregistreaza in mod repetat incidente de plăți in sistemul bancar in ultimele 30 de zile.

(2) Produsele standard prevăzuteredate la art. 3 alin. (1) pct. A, au următoarele caracteristici:

#### 2.1 Caracteristici de bază privind tranzacționarea:

- termen suspensiv de livrare de minimum 2 (două) zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției. BRM va stabili termenul suspensiv de livrare în așa fel încât să poată fi, de la caz la caz, îndeplinite cerințele de semnare a contractelor și depunere a garanțiilor;
- au ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT 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;
- transferul ~~dreptului~~dreptului de proprietate asupra gazelor naturale se realizează pe baza ~~raportului~~ Raportului de tranzacționare emis de ~~sistemele~~Sistemele de tranzacționareale BRM;
- obiectul ~~tranzacției~~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 detranzacționare sunt prețul per contract standard și numărul de contracte standard tranzacționate;
- pentru titularii ~~obligației~~Obligației de ofertare, acționând în baza unui ~~ordin~~Ordin declarat a fi emis în baza obligației de ofertare, ofertele de vânzare/cumpărare gaze naturale se lansează la tranzacționarecu specificațiile "PARȚIAL/TOTAL",

- ~~ofertele~~ Ofertele sunt de tipul pereche simplă cantitate (MWh/zi) - preț (lei/MWh), cu maximum două zecimale; cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi;
- prețul de pornire al ofertelor de produse standardizate în cadrul ~~obligației~~ Obligației de ofertare este cel ~~solicitat~~ determinat conform prevederilor prin Ordinul ANRE 143/2020, respectiv Ordinului ANRE 144/2020;
- prețul și numărul de contracte standard aferente unei tranzacții încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului standard. Prețul și cantitatea tranzacționată, astfel cum rezultă din ~~raportul~~ Raportul de tranzacționare emis de BRM, vor fi în mod obligatoriu stipulate în contractul încheiat;

- de la momentul corelării cererii cu oferta, tranzacția se realizează după trecerea unuia sau mai multor intervale de timp de  $\Delta t = 2$  minute pentru a le permite celorlalți ~~participanți~~ Participanți să transmită oferte îmbunătățite;
- ~~titularul~~ titularii obligației de ofertare, trebuie să mențină active ~~ofertele~~ Ordinele de vânzare netranzaționate sau cele tranzaționate parțial, în mod neîntrerupt minim o oră, conform Ordinului 143/2020, Art. 5, lit. i);
- ~~pe piața centralizată de gaze naturale a produselor standardizate pe termen mediu și lung, pe piața produselor flexibile pe termen mediu și lung,~~ titularii obligației de ofertare, trebuie să mențină active ~~ofertele~~ Ordinele de vânzare/cumpărare netranzaționate sau tranzaționate parțial, în mod neîntrerupt, cel puțin o oră, conform Ordinului 144/2020, Art. 5, Alin. (1), lit. h);
- titularilor ~~obligației~~ Obligației de ofertare, nu le este permis să mențină active, simultan, ~~ordine~~ Ordine de sens contrar pentru același produs, conform ~~Ordin~~ Ordinului 143/2020, Art. 5 lit. h) și Ordinului 144/2020, Art. 5 Alin. (1) lit. g).
- titularii obligației de ofertare conform Ordinului 143/2020 vor stipula în ~~ordinul~~ Ordinul lansat dacă acesta va fi sau nu luat în calcul de către BRM pentru cuantificarea obligației de ofertare, caz în care oferta va fi tranzaționată obligatoriu în baza contractului standard ANRE. Această mențiune nu va fi dezvăluită către ceilalți ~~participanți~~ Participanți.

## 2.2. Caracteristici privind post-tranzaționarea și încheierea de contracte

2.2.42.2. Ca urmare a ~~Ulterior~~ Ulterior încheierii unei tranzații, ~~participanții~~ Participanții asigură operațiunile de post-tranzaționare prin următoarele ~~patru (4)~~ 3 variante:

- prin încheierea ~~contractului~~ Contractului standard ANRE, obligatoriu în cazul ~~ordin~~ Ordinelor care sunt introduse de participanți în scopul îndeplinirii obligației de ofertare stabilite prin Ordinul ANRE nr. 143/2020.
- prin încheierea contractului standard Standard BRM (Anexa 2 la prezenta Procedura), care se aplică în mod automat în lipsa exprimării a unei opțiuni de către ambii Participanți la tranzație,
- Prin opțiunea ambilor Participanți de a încheierea contractului standard EFET/preagreat (dacă au preagreat un astfel de instrument)

~~ii) iv) prin mecanismul de Novatie. inclusiv prin intermediul mecanismului cu Contaparte în cazul tuturor celorlalte ordin~~ Ordine plasate de către Participanți. În cazul în care ambii Participanți parte la tranzație optează pentru garantarea tranzației de către Contraparte Contraparte Centrala, astfel cum este prevăzut în contractul standard (Contractul Cadru de Vânzare-Cumpărare Gaze Naturale, Anexa 2 la prezenta Procedura). Novatia se va realiza față de fiecare Participant în condițiile prevăzute de contractul de novatie (Anexa 4 la prezenta Procedura) sau, după caz, prin aplicarea directă a prevederilor din Acordului de Membru Compensator, în cazul în care respectivul Participant a încheiat un Acord de Membru Compensator.

~~sau~~

~~iv) ca urmare a refuzului unei părți a tranzației de a încheia contractul standard BRM (Anexa 2) participanții vor ceda tranzația la~~ Contraparte Contraparte Centrala a Centrală BRM.

În cazul în care Tranzația este tranzația cedată de un participant este acceptată de Contraparte Contraparte Centrala a Centrală BRM, Contraparte Contraparte Centrala a Centrală devine vânzător pentru cumpărător și cumpărător pentru vânzător. Participantul la piață care cedează tranzația către Contraparte Contraparte Centrala a Centrală

~~BRM, trebuie să fie Membru Compensator al acesteia și va urma procedura specifică regimului de lucru cu~~  
~~Contraparte~~~~Contraparte Centrala~~ Centrală. Participantului la piață căruia i s-a refuzat semnarea de contract  
direct de către participanți, i se vor aplica Contractul de Novație cu BRM (Anexa4) cumulativ cu menținerea  
unui nivel de garanții minim egale cu nivelul de rise stabilit prin reglementările contrapărții.

~~În cazul în care~~ ~~tranzacția~~ ~~Tranzacția~~ cedată este refuzată de ~~Contraparte~~~~Contraparte a~~  
Centrala a. ~~Centrală~~ Tranzacția va fi ~~anulata conform~~ ~~Articolului 18, alineatul (9) din prezenta~~  
~~procedura~~~~Procedura~~ încheiată prin intermediul contractului standard Anexa 2 la Procedura.

#### 2.2.1 Caracteristici privind post tranzacționarea și încheierea de contracte prin contract EFET/preagreat

- i. O tranzacție poate fi încheiată prin contract EFET/preagreat dacă două Părți care au preagreat un astfel de instrument convin asupra încheierii sale, în locul Contractului standard prevăzut de Anexa 2 la prezenta Procedură.
- ii. Modificarea metodei postranzacționare se face din *My Account*>*Tranzacții*. Participantul Contraparte Centrala la tranzacție va accepta transferul astfel solicitat în cadrul secțiunii *My Account*>*Tranzacții* dacă dorește transferul pe contract EFET/preagreat.
- iii. Modalitatea de încheiere a unui contract EFET/preagreat trebuie confirmată de ambii participanți în ziua încheierii tranzacției până la ora 17:00
- iv. Participanții sunt obligați să îndeplinească condițiile privind numărul minim de participanți impuse prin Ordinul ANRE 105/2018, la momentul solicitării încheierii unui contract EFET/Preagreat pentru o tranzacție.
- v. Lista partenerilor preagreati pentru contracte EFET/Preagreate este întreținută în mod constant de un Participant în relație cu BRM

În vederea întreținerii listei de parteneri preagreati BRM poate pune la dispoziție o opțiune electronică din platforma de tranzacționare în cadrul meniului *My Account*

~~i) Prin încheierea contractului standard EFET/preagreat~~

#### 2.2.52.2.2 Mecanismul de cedare, acceptare al unei tranzacții la ~~Contraparte~~Contraparte Centrala a Centrală:

- i. ~~O tranzacție poate fi cedată la Contraparte Contraparte Centrala a Centrală doar în situația în care Participații parte la tranzacție- convin încheierea contractului standard ANRE cu asupra mecanismul-ui de ~~n~~Novatie Contraparte Centrala ~~ă~~ și solicitantul deține și calitatea de Membru Compensator conform Regulamentului de compensare, decontare și gestionare a riscului al Bursei Române de Mărfuri în calitate de Contraparte Centrală.~~
- ii. ~~Cedarea unei tranzacții către Contraparte Centrala se face prin inițierea unei solicitări electronice de către un Participant de cedare ai tranzacției către Contraparte Centrala prin intermediul platformei de tranzacționare din cadrul secțiunii My Account>Tranzacții. Participantul Contraparte Centrala la tranzacție va accepta transferul astfel solicitat în cadrul secțiunii My Account>Tranzacții dacă dorește transferul la Contraparte Centrala. Doar în acest caz tranzacția va fi transferată la Contraparte Centrala în vederea acceptării. Tranzacția se poate transfera prin intermediul platformei de tranzacționare ~~automat~~ la Contraparte Centrala doar în cadrul zilei în care s-a executat până la cel târziu ora 15:10, tranzacția fiind reflectată începând cu Raportul Post Tranzacționare din cadrul aceleiași zile.~~
- ~~i.iii. În cazuri excepționale Participanții pot solicita operarea de către BRM a transferului prin intermediul email-ului în vederea operării de către BRM a transferului.~~
- ~~ii.iv. O tranzacție este considerată acceptată de Contraparte Contraparte Centrala a Centrală dacă ambii Participanți la tranzacție dețin suficiente garanții conform reglementărilor Reglementărilor ~~con~~trapărții Contrapărții Centrale.~~
- ~~iii.v. O tranzacție acceptată în cadrul mecanismului de Contraparte Contraparte Centrala rămâne în mod definitiv în sistemul ~~de contraparte~~ Contrapărții Centrale ~~ae~~. La finalul fiecărei zile, Participanții primesc raportul post tranzacționare zilnic din sistemul Contrapărții Centrale privind tranzacțiile proprii existente în sistemul Contrapărții Centrale în scopul reconcilierii datelor.~~
- ~~iv.vi. Contraparte Contraparte Centrala a Centrală va ține zilnic evidența riscurilor conform reglementărilor Contrapărții Centrale până la închiderea tuturor obligațiilor de livrare/plată aferente tranzacției.~~
- ~~v. Participanții cu calitate de Membrii-Membru Compensator ~~i~~ la al Contrapărții Centrale Centrală și sau care au acceptat ~~eu~~ Contractul de~~
- ~~vii. Novatie ~~la~~ mechanismul de Contraparte Contraparte Centrala Centrală, parte a unei tranzacții acceptate în sistemul de Contraparte Contraparte Centrala vor beneficia în mod egal de managementul riscului ținut de sistem și vor primi raportul de post tranzacționare.~~
- ~~ii. Ambii participanți vor beneficia de regimul de compensare - decontare asigurat prin sistemul Contrapărții Centrale Centrale conform reglementărilor Contrapărții Centrale Centrale.~~
- ~~2.2.7viii. Condiții specifice privind calitatea de garantare față de Contraparte Contraparte Centrala a Centrală:~~
- ~~i.ix. Participanților care dețin calitatea de Membru Compensator li se aplică de drept reglementările Contrapărții Centrale Centrale, inclusiv în situația în care se regăsește ca parte refuzată a unei tranzacții.~~
- ~~x. Participanților care nu dețin calitatea de Membru Compensator li se aplică direct automat prevederile Contractului de Novatie, prin acceptarea Novatiei conform prevederilor art. 2.2.3 (i).~~

Caracteristici privind post tranzacționarea și încheierea de contracte prin contract EFET/preagreat

~~O tranzacție poate fi încheiata prin contract EFET dacă Părțile convin  
Modificarea metodei postranzacționare se face din *My Account>Tranzacții*. Participantul  
Contraparte Centrală la tranzacție va accepta transferul astfel solicitat în cadrul secțiunii *My  
Account>Tranzacții* dacă dorește transferul pe contract EFET/preagreat.  
Modalitatea de încheiere a unui contract EFET/preagreat trebuie confirmată de ambii  
participanți în ziua încheierii tranzacției până la ora 17:00  
Participanții sunt obligați să îndeplinească condițiile privind numărul minim de participanți  
impuse prin Ordinul ANRE 105/2018, la momentul solicitării încheierii unui contract  
EFET/Preagreat pentru o tranzacție.  
Lista partenerilor preagreați pentru contracte EFET/Preagreate este întreținută în mod constant  
de un Participant în relație cu BRM  
ÎN vederea întreținerii listei de parteneri preagreați BRM poate pune la dispoziție o opțiune  
electronică din platforma de tranzacționare în cadrul meniului *My Account*~~

ii.

- (3) Produsele standard ~~izate~~ ~~redate~~ prevăzute la art.3 (1) pct. B și C au următoarele caracteristici:
- termen suspensiv de livrare de minimum 2 (două) zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției.
  - au ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției;



- transferul se realizează pe baza raportului de tranzacționare emis de ~~sistemele~~ Sistemele de tranzacționareale BRM;
- urmează a fi livrate în PVT, în profil constant (MWh/zi) așa cum a fost stabilit în Ordinul Inițiator postat și stabilit prin contract în conformitate cu Ordinul Inițiator pentru o perioadă de timp mai mare de o zi;
- clauzele contractelor de vânzare-cumpărare nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Prețul este exprimat în lei, EUR sau USD/MWh, iar cantitatea tranzacționată este exprimată în MWh/zi, în profilul constant stabilit prin contract; aceste elemente nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției.

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, odata cu ~~ordin~~ Ordinul inițiator, următoarele documente, sub semnătură:

- 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~~ Ordinului vor conduce la decalarea corespunzătoare a datei licitației.

Accesul la tranzacționarea produselor respective, prin emiterea de ~~ordine~~ Ordine de răspuns, este permis exclusiv ~~participanților~~ Participantilor care se află pe lista transmisă.

Pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte definite de către ~~participanț~~ Participantul inițiator al ~~ordinului~~ Ordinului de tranzacționare, accesul la tranzacționarea produsului respectiv, prin emiterea de ~~ordin~~ Ordine de răspuns, este permis oricărui ~~participanț~~ Participant înregistrat la Piața produselor pe termen mediu și lung care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare semnată cu BRM.

Publicarea ~~ordin~~ Ordinului inițiator, a contractului asociat și/sau a altor documente/informații necesare desfășurării procesului de tranzacționare în condiții clare și transparente se va face de către operatorul pieței cu cel puțin ~~3-5~~ (treicinci) zile lucrătoare înainte de data licitației. Participantul inițiator va putea stabiliși un interval  $\Delta t$ , care să fie aplicabil între momentul corelării ~~ordinelor~~ Ordinelor de sens contrar și momentul încheierii tranzacției, interval în care ceilalți participanți pot transmite oferte îmbunătățite.

Participanții la piață vor putea solicita ~~participanț~~ Participantul inițiator clarificări cu privire la contractul asociat ~~ordin~~ Ordinului până cu cel târziu 24 de ore înainte de lansarea sesiunii de tranzacționare. Participantul inițiator va răspunde clarificărilor până cu cel târziu 2 de ore înainte de lansarea sesiunii de tranzacționare. Toate clarificările acordate/modificările contractuale acceptate de către ~~participanț~~ Participantul inițiator se vor considera ca făcând parte integrantă din contractul asociat ~~ordin~~ Ordinului inițiator.

(4) Produsele flexibile ~~redate~~ prevăzute la Art. 3 (1) pct. D au următoarele caracteristici:

- termen suspensiv de livrare de minimum 2 (două) zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției;
- au ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT asupra unor cantități de gaze naturale;
- Cantitatea este exprimată în MWh/Zi, iar cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/Zi sau multiplu întreg de 1 MWh/Zi;
- Durata livrării este de minimum 1 luna;
- Ordinul inițiator 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.
- transferul se realizează pe baza raportului de tranzacționare emis de sistemele de tranzacționare ale BRM;

- cantitățile de gaze naturale urmează a fi livrate în PVT, în profilul stabilit în Ordinul Initiator postat și stabilit prin contract;
- cantitatea totală și prețul pot suferi ajustări în perioada de executare a contractului numai conform condițiilor din oferta inițitoare. Prețul este exprimat în lei, EUR sau USD/MWh, iar cantitatea tranzacționată este exprimată în MWh/zi;
- limita maximă de variație a cantității contractate și formula de ajustare a prețului sunt stipulate în cadrul Ordinului Initiator (Anexa 3) și a modelului de contract transmise de ~~participant~~Participantul initiator către BRM spre publicare.

În mod distinct, participanții admiși la tranzacții pe Piața produselor pe termen mediu și lung care optează pentru tranzacționarea produselor flexibile în baza unui **contract preagreat/EFET**, au obligația de a transmite la BRM, odata cu ~~ordin~~**Ordinul** inițiator, următoarele documente, sub semnătură:

- 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 ~~ordin~~**Ordinului** vor conduce la decalarea corespunzătoare a datei licitației.

Accesul la tranzacționarea produselor tranzacționate în baza unui **contract preagreat/EFET** se face prin emiterea de ~~ordin~~**Ordine** de sens contrar. Este permis accesul exclusiv participanților care se află pe listatransmisă.

Accesul la tranzacționarea produselor tranzacționate în baza unui **contract propus de inițiatorul ~~ordin~~Ordinului** se face prin emiterea de ~~ordin~~**Ordine** de sens contrar. Este permis accesul oricărui ~~participanț~~**Participant** înregistrat la Piața produselor pe termen mediu și lung care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare semnată cu BRM.

Publicarea ~~ordinului~~**Ordinului** inițiator, a contractului asociat și/sau a altor documente/informații necesare desfășurării procesului de tranzacționare în condiții clare și transparente se va face de către operatorul pieței cu cel puțin 3 (trei) zile lucrătoare înainte de data licitației. Participantul inițiator va putea stabili un interval  $\Delta t$ , care să fie aplicabil între momentul corelării ~~ordin~~**Ordin**elor de sens contrar și momentul încheierii tranzacției, interval în care ceilalți participanți pot transmite oferte îmbunătățite.

Participanții la piață vor putea solicita ~~participanț~~**Participant**ului inițiator clarificări cu privire la contractul asociat ~~ordin~~**Ordinului** până cu cel târziu 24 de ore înainte de lansarea sesiunii de tranzacționare. Participantul inițiator va răspunde clarificărilor până cu cel târziu 2 de ore înainte de lansarea sesiunii de tranzacționare. Toate clarificările acordate/modificările contractuale acceptate de către ~~participanț~~**Participant**ul inițiator se vor considera ca făcând parte integrantă din contractul asociat ~~ordin~~**Ordinului** inițiator.

## **PROCEDURILE MECANISMELE DE TRANZACȚIONARE**

**Art. 5. ~~Procedurile~~**Mecanismele**** de tranzacționare utilizate în cadrul Pieței administrată de BRM sunt:

- ~~procedura~~**Mecanismul** de tranzacționare simplu competitivă – pentru produsele standardizate și flexibile definite de BRM în cadrul prevăzute la art 3(1), pct. B, C și D.
- ~~procedura~~**Mecanismul** de tranzacționare dublu competitivă – pentru produsele standardizate definite în cadrul prevăzute la art. 3 (1), pct. A.

Programul de tranzacționare este de luni până vineri între orele 10:00:00 – 15:00:00, în zilele lucrătoare.

**A.** ~~Intervalul~~ **Intervalul 15:00:00 – 15:00:10 este strict alocat pentru închiderea conforma a tranzațiilor** ~~Tranzacțiilor~~ din ultimul **interval**  $\Delta t$ , în acord cu Art. 18, alin. (7). Pentru clarificare, în cadrul acestui interval, operațiunile cu ~~ordin~~**Ordine** (introducere, modificare) nu sunt luate în considerare pentru închiderea unei tranzacții.

## **B.A. PROCEDURA MECANISMUL DE TRANZACȚIONARE SIMPLU COMPETITIVĂ**

### **I. CERINȚE**

#### **Art. 6.**

(1) Pentru lansarea la tranzacționare a produsului standard, ~~participantul~~ Participantul ~~la piața centralizată~~ transmite către BRM un ~~ordin~~ Ordin inițiator conform modelului din **Anexa nr. 3** la prezenta ~~procedură~~ Procedură, cu menționarea cel puțin a următoarelor elemente:

- denumirea ~~participant~~ Participantului inițiator al ~~ordinului~~ Ordinului și/sau a reprezentantului împuternicit;
- denumirea produsului standard, conform prezentei ~~proceduri~~ Proceduri;
- cantitatea scoasă la tranzacționare, exprimată în MWh;
- prețul de pornire a licitației (obligatoriu). Acesta poate fi făcut sau nu public la lansarea produsului, în funcție de opțiunea inițiatorului; va fi exprimat în Lei, EUR sau USD/MWh, cu 2 zecimale;
- data la care se dorește organizarea ședinței de tranzacționare;
- contractul propus, care va conține și profilul constant de livrare (graficul de livrări);
- orice alte informații și / sau documente considerate necesare pentru claritatea și transparența procesului de licitare.

(2) Ordinul inițiator, precum și celelalte documente asociate se vor transmite BRM în format electronic (e-mail) sau ca formular on-line aferent software-ului de tranzacționare.

(3) BRM își rezervă dreptul de a nu valida acele ~~ordin~~ Ordine inițiatoare care sunt formulate astfel încât, în mod evident, nu pot fi tranzacționate, spre exemplu: preț și /sau cantitate vădit disproporționate față de intenție de tranzacționare reală, apreciată de către BRM în mod rezonabil, produs cu perioadă de livrare anterioară inițierii ~~ordin~~ Ordinului ș.a.. În asemenea situații, BRM va solicita clarificări inițiatorului ~~ordin~~ Ordinului.

(4) Operatorul Pieței produselor pe termen mediu și lung va publica ~~ordin~~ Ordinul inițiator și documentele/informațiile însoțitoare cu cel puțin 3 (trei) zile lucrătoare înainte de data la care a fost programată licitația.

### **II. GARANȚII**

#### **Art. 7**

(1) Pentru a putea înregistra un ~~ordin~~ Ordin în vederea tranzacționării, participanții vor constitui la dispoziția BRM o garanție, care se calculează automat de către ~~platforma GasForward administrată de BRM~~ Sistemul de tranzacționare ca produs dintre cantitatea din ~~ordin~~ Ordin, prețul introdus în platformă, procentul de 0,5%. În cazul ~~ordin~~ Ordinelor tranzacționate folosind ca monedă de tranzacționare USD sau EUR, platforma efectuează în mod automat conversia valutară la cursul BNR al zilei de

tranzacționare.

(2) Garanția prevăzută la alin. (1) poate fi constituită în una din următoarele forme:

- ordin de plată;
- scrisoare de garanție bancară.

(3) Garanția constituită de către participanți în contul unui ~~ordin~~ **Ordin** pentru care s-a încheiat tranzacție rămâne la dispoziția BRM până la transmiterea către BRM a copiei contractului de vânzare-cumpărare (în format electronic), semnat de părțile în tranzacție. Termenul de transmitere a contractului de vânzare-cumpărare (în format electronic) este cel mult 5 zile de la data încheierii tranzacției, dar nu mai târziu de 2 zile înainte de începerea livrarilor.

(4) În perioada menționată la alineatul precedent, garanția constituită în contul ~~ordin~~ **Ordinului** în baza căruia a fost încheiată o tranzacție nu va putea fi folosită pentru garantare în situația participării la tranzacționarea unui alt activ.

(5) Garanțiile constituite sunt executate de BRM pentru despăgubirea părții prejudiciate, în următoarele situații:

a) participanții nu semnează contractul de vânzare-cumpărare gaze naturale;

b) în contractul de vânzare-cumpărare nu este completată aceeași cantitate cu cea negociată, același preț cu cel negociat sau orice altă clauză negociată în timpul ședinței de tranzacționare;

(6) În situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu este semnat de către una din părți, cealaltă parte în contract este considerată parte prejudiciată. BRM va vira părții prejudiciate garanția părții în culpă, în termen de 15 zile lucrătoare de la data încheierii tranzacției.

(7) În situația în care niciuna dintre părțile în tranzacție nu semnează contractul de vânzare -cumpărare sau în situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu conține elementele negociate în timpul licitației, BRM va reține garanțiile ambelor părți în tranzacție. BRM are dreptul de a sancționa Participanții care nu semnează contractul de vânzare sau încheie contracte de vânzare-cumpărare cu alte elemente decât cele negociate în timpul licitației prin suspendarea de la tranzacționare pe o perioadă cuprinsă între 1 săptămână și 6 luni, în funcție de gravitatea și caracterul repetat al abaterilor respectivului Participant.

#### **Art. 8**

(1) După îndeplinirea obligațiilor prevăzute în art.7, alineatul 3, garanția va fi pusă la dispoziția ~~participant~~ **Participantului**, existând și posibilitatea menținerii sale la BRM, la solicitarea ~~participant~~ **Participantului**, în vederea înregistrării unor ~~ordin~~ **Ordine** viitoare.

(2) Restituirea garanțiilor se face în termen de 3 (trei) zile lucrătoare de la data depunerii unei cereri scrise, indicându-se, pentru cele constituite prin ordin de plată, contul și banca unde se vor restitui sumele.

**Art. 9.** Ședințele de tranzacționare se desfășoară după orarul comunicat de BRM.

### **III. ETAPELE PROCESULUI DE TRANZACȚIONARE**

**Art 10.** Fazele procesului de desfășurare a licitației sunt redată în continuare:

**Faza I** (durată: - 10 minute).

(1) Broker-ul inițiator introduce ~~ord~~Ordinul, care va fi validat de către sistem dacă acesta îndeplinește, cumulativ, următoarele condiții:

- menționarea cantității;
- menționarea prețului
- menționarea perioadei de valabilitate a ~~ord~~Ordinului.

(2) În ~~ord~~Ordinele de sens contrar sensului ~~ord~~Ordinului inițiator vor fi menționate următoarele elemente, subsanctiunea invalidării ~~ord~~Ordinului:

- cantitatea;
- prețul;
- perioada de valabilitate a ~~ord~~Ordinului.

(3) ~~Ord~~Ordinul de sens contrar sensului ~~ord~~Ordinului inițiator este validat de sistem numai dacă emitentul ~~ord~~Ordinului are în contul de garanții o sumă disponibilă mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ~~ord~~Ordinului.

**Faza a II - a** (durată: - 10 minute)

(1) ~~Ord~~Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri, astfel după cum urmează:

a) în cazul ~~ord~~Ordinului inițiator:

- modificarea prețului;
- modificarea cantității;
- modificarea perioadei de valabilitate a ~~ord~~Ordinului.

b) în cazul ~~ord~~Ordinului de sens contrar:

- îmbunătățirea prețului (reducere în cazul ~~ord~~Ordinelor de vânzare, respectiv creștere în cazul ~~ord~~Ordinelor de cumpărare);
- modificarea cantității;
- modificarea perioadei de valabilitate a ~~ord~~Ordinului.

**Faza a III-a** (durată: 10 minute). În aceasta fază, numai broker-ul inițiator mai poate întreține ~~ord~~Ordinul.

(4) Durata fazelor descrise la alin. (1)-(3) poate fi stabilită la solicitarea broker-ului inițiator, înainte de deschiderea sesiunii de tranzacționare.

#### IV. CORELAREA ORDINELOR



**Art. 11.** Procesul de corelare a ~~ordii~~Ordinelor este descris în continuare:

(1) Pentru ~~ordii~~Ordinele de vânzare, se realizează corelarea ~~ordii~~Ordinului de vânzare cu un ~~ordii~~Ordin de cumpărare cu același preț sau cu un preț mai mare, pentru cantitatea maximă derminată de concurența cantităților menționate în cele două ~~ordii~~Ordine de sens contrar, la ~~prețul~~Prețul cel mai bun al ordinului de ~~vânzare~~cumpărare. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită cronologic, în funcție de marca de timp cea mai veche.

(2) Pentru ~~ordii~~Ordinele de cumpărare, se realizează corelarea ~~ordii~~Ordinului de cumpărare cu un ~~ordii~~Ordin de vânzare cu același preț sau cu un preț mai mic pentru cantitatea maximă derminată de concurența cantităților menționate în cele două ~~ordii~~Ordine de sens contrar, la ~~prețul~~Prețul cel mai slab al ordinului de ~~cumpărare~~vânzare. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită cronologic, în funcție de marca de timp cea mai veche.

(3) În cazul în care brokerul inițiator a stabilit un interval  $\Delta t$ , conform art. 4 alin. (5), se va aplica următorul mecanism:

- După corelarea realizată conform alin. (1) sau, respectiv, (2) de mai sus, se efectuează tranzacția doar după trecerea unui intervalului de timp  $\Delta t$ , cu o informare în prealabilă către participanți. La inițierea intervalului de timp  $\Delta t$ , BRM va anunța toți participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două ~~oferte~~Ordine, oferind astfel posibilitatea tuturor celor interesați să își îmbunătățească ofertele și să continue licitația. Mesajul electronic va conține prețul, cantitatea oferită spre vânzare și cantitatea ofertată pentru cumpărare.
- În situația modificării prețului unui ~~ordii~~Ordin, dacă condiția de preț menționată la alin. (3) (i) este îndeplinită pentru două sau mai multe ~~ordii~~Ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) (i) se execută pentru fiecare dintre acestea în ordinea introducerii/actualizării, începând cu ~~ordii~~Ordinul cel mai vechi, după trecerea intervalului de timp  $\Delta t$ .
- Dacă, în situația modificării prețului unui ~~ordii~~Ordin, condiția menționată la alin. (3) (i) este îndeplinită pentru două sau mai multe ~~ordii~~Ordine de sens contrar, atunci secvența specificată la alin. (3) (i) se execută de la ~~ordii~~Ordinul cu prețul cel mai bun către ~~ordii~~Ordinul cu prețul cel mai slab, după trecerea intervalului de timp  $\Delta t$ . Dacă printre ~~ordii~~Ordinele de sens contrar care îndeplinesc condiția specificată la alin. (3) (i) există două sau mai multe ~~ordii~~Ordine având același preț, tranzacționarea acestora se va face în ordinea menționată la alin. (3) (ii), după trecerea intervalului de timp  $\Delta t$ .

(4) BRM anunță participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două ~~oferte~~Ordine. Mesajul electronic conține prețul [lei, EUR sau USD/MWh] și cantitatea tranzacționată [MWh/zi].

(5) În situația în care, la sfârșitul ședinței de tranzacționare, ~~ordii~~Ordinul inițiator nu este integral tranzacționat, brokerul inițiator poate reintroduce ~~ordii~~Ordinul inițiator pentru cantitatea rămasă neacoperită, într-o ședință de tranzacționare, la o dată ulterioară.

## V. RAPORTUL DE TRANZACȚIONARE

**Art. 12.**

(1) La sfârșitul fiecărei sesiuni de tranzacționare, sistemul de tranzacționare generează un raport, care conține următoarele elemente:

- numărul raportului,
- data sesiunii de tranzacționare,
- denumirea produsului tranzacționat,
- cantitatea zilnică [MWh/zi],
- perioada de livrare (conform produsului tranzacționat),
- numărul de identificare a fiecărei tranzacții („ID”),
- numele castigatorului de sens opus,
- calitatea Participanților la tranzație (Vânzător/ Cumpărător),
- cantitatea tranzacționată,
- prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [lei, EUR sau USD/ MWh],
- marca de timp

(2) Raportul de tranzacționare se transmite tuturor brokeri-ilor participanți la sesiunea de tranzacționare, pentru tranzațiile realizate de aceștia, în format electronic.

(3) Rezultatele sesiunii de tranzacționare se publică pe site-ul BRM, conform prevederilor art. 21 din „Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”.

## **C.B. MECANISMUL PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE DUBLU COMPETITIVĂ**

**Art.13.** Lansarea la tranzacționare a produselor standard se face la inițiativa și de către BRM, după cum urmează:

(1) Lansarea unui produs standard pentru perioade de livrare de cel puțin o săptămână/lună se face cu minimum 5 zile lucratoare înainte de prima zi a intervalului de livrare;

(2) Lansarea unui produs standard pentru perioade care depășesc o lună se face cu minimum o lună înainte de prima zi a intervalului de livrare.

**Art. 14.** Sesiunea de tranzacționare pe ~~procedura-mecanismul~~ dublu competitivă pentru produsele standard ~~redate la prevăzute de art.3 (1) pct. A, tranzacționabile pe baza contractului standard, respectiv pe baza contractului standard ANRE sau a mecanismului de Contraparte~~ ~~Contraparte Centrala Centrala după caz~~, se desfășoară în sistem electronic și este descrisă în cele ce urmează.

## **I. GARANȚII**

### **Art. 15**

(1) Pentru a putea înregistra un ~~ordin~~ Ordin în vederea tranzacționării, participanții vor constitui la dispoziția BRM o garanție, care se calculează automat de către ~~platforma GasForward administrată de BRM~~ Sistemul de tranzacționare ca produs dintre cantitatea din ~~ordin~~ Ordin, prețul introdus în platformă și procentul de 2%.

(2) Garanția prevăzută la alin. (1) poate fi constituită în una din următoarele forme:

- ordin de plată;
- scrisoare de garanție bancară.

(3) Garanția constituită de către participanți în contul unui ~~ordin~~ Ordin pentru care s-a încheiat tranzacție rămâne la dispoziția BRM până la:

- a) semnarea contractului, în cazul în care părțile tranzacționează în baza contractului standard ANRE;
- b) semnarea contractului și constituirea primei garanții prevăzute de contract, în cazul în care părțile tranzacționează în baza contractului standard BRM, prevăzut în Anexa 2. În cazul în care contractul impune/părțile optează pentru plata în avans ca alternativă la constituirea unei garanții, garanția va rămâne la dispoziția BRM până la efectuarea primei plăți în avans.
- c) Semnarea contractului EFET/preagret în cazul în care părțile tranzacționează în baza contractului standard EFET/preagreat și constituirea garanțiilor prevăzute de respectivul contract;
- d) Constituirea garanțiilor prevăzute conform obligației de Membru Compensator al sistemului de ~~Contraparte~~ Contraparte Centrala, ~~Centrală~~ sau prevăzute în Contractul de Novație (Anexa 4 la prezenta Procedură), după caz, pentru tranzacțiile acceptate de ~~Contraparte~~ Contraparte Centrala a ~~Centrală~~.

~~a) Semnarea contractului EFET/preagret în cazul în care părțile tranzacționează în baza contractului standard EFET/preagreat;~~

e)

~~Alineatele~~ Alineatele următoare (4 - 8) din cadrul prezentului articol, se aplică doar în cazul opțiunilor a) și b) de mai sus.

(4) Contractul de vânzare-cumpărare (în format electronic) va fi transmis către BRM în termen de cel mult 5 zile lucratoare de la data încheierii tranzacției, dar nu mai târziu de 2 zile lucratoare înainte de începerea livrărilor.

(5) În perioada menționată la alineatul precedent, garanția constituită în contul ~~ordin~~ Ordinului în baza căruia a fost încheiata o tranzacție nu va putea fi folosită pentru garantare în situația participării la tranzacționarea unui alt produs standard.

(6) Garanțiile de participare constituite sunt executate de BRM pentru despăgubirea părții prejudiciate, în următoarele situații:

- a) unul dintre participanți nu semnează contractul de vânzare-cumpărare gaze naturale;
- b) în contractul de vânzare-cumpărare nu este completată aceeași cantitate cu cea negociată sau același preț cu cel negociat;

c) ~~participan~~Participantul nu realizează prima plată/constituie prima garanție în baza contractului încheiat, conform termenului stipulat în respectivul contract.

(7) BRM va vira părții prejudiciate garanția constituită de partea în culpă, în termen de 15 zile lucratoare de la notificării cazului de culpă de către partea prejudiciată.

(8) În situația în care niciuna dintre părțile în tranzacție nu semnează contractul de vânzare -cumpărare sau în situația în care contractul de vânzare-cumpărare nu conține elementele negociate în timpul licitației, BRM va reține garanțiile ambelor părți în tranzacție. BRM are dreptul de a sancționa Participanții care nu semnează contractul de vânzare sau încheie contracte de vânzare-cumpărare cu alte

elemente decât cele negociate în timpul licitației prin suspendarea de la tranzacționare pe o perioadă cuprinsă între 1 luna și 6 luni, în funcție de gravitatea și caracterul repetat al abaterilor respectivului Participant (prin caracter repetat se înțelege situația în care în ultimele 12 luni se înregistrează mai mult de 3 abateri).

(9) ~~Prezentul Aliniatul alineat de față~~ se aplică în cazul ~~constituirilor de garanții tranzacțiilor~~ menționate în cadrul prezentului ~~Articol~~ articol la alin. (3), lit. ~~ed~~). În situația în care Participanții la tranzacție ~~nu semnează un contract, tranzacția fiind acceptată de Contraparte~~ Contraparte Centrală ~~Centrală~~ cedează tranzacția către Contraparte Centrală prin mecanismul Novatiei, se aplică următoarele condiții specifice legate de garanții:

- i. Garanțiile solicitate de Contraparte Centrală ~~a Centrală~~ sunt cele aplicabile conform ~~reglementărilor~~ Reglementărilor ~~Contrapărții centrale~~ pentru participanții la o tranzacție cedată și acceptată de Contraparte Centrală ~~a Centrală~~ ce dețin calitatea de Membru Compensator.
- ii. Pentru toți participanții ce nu dețin calitate de Membru Compensator, parte a unei tranzacții care este acceptată de Contraparte Centrală ~~a Centrală~~, modul de garantare și plată este în acord cu Contractul de Novatie la mecanismul de Contraparte Centrală (Anexa 4 la prezenta procedură) cumulativ cu ~~reglementările~~ Reglementările ~~Contrapărții~~ privind nivelul minim de risc acceptat.
- iii. Contraparte Centrală ~~a Centrală~~ are dreptul să execute garanția menționată la Articolul 15, alin (1) din prezenta procedură în cazul în care un Participant, parte a tranzacției cedate la Contraparte Centrală ~~a Centrală~~ nu suplimentează în termen nivelul de garanții conform ~~reglementărilor~~ Reglementărilor ~~Contrapărții Centrale~~, caz în care BRM va reține garanția menționată.

## Art. 16

(1) După îndeplinirea obligațiilor prevăzute în art.15, alineatul (3), respectiv (4), garanția va fi pusă la dispoziția ~~participanț~~ Participantului, existând și posibilitatea menținerii sale la BRM, la solicitarea ~~participanț~~ Participantului, în vederea înregistrării unor ~~ordin~~ Ordine viitoare.

(2) Restituirea garanțiilor se face în termen de 3 (trei) zile lucrătoare de la data depunerii unei cereri scrise, indicându-se, pentru cele constituite prin ordin de plată, contul și banca unde se vor restitui sumele.

## II. ETAPELE SESIUNII DE TRANZACȚIONARE

### Art. 17

(1) Începând cu ora de deschidere a ședinței de tranzacționare ~~brokerii~~ Brokerii introduc ~~ordin~~ Ordine. Acestea sunt validate numai dacă îndeplinesc, cumulativ, următoarele condiții:

- menționarea cantității, a prețului și a termenului de valabilitate a ~~ordin~~ Ordinului;
- existența în contul de garanții a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ~~ordin~~ Ordinului.

(2) Elementele care vor fi introduse de către ~~participanț~~ Participant la lansarea Ordinului ofertei sunt:

- sensul ofertei (vânzare / cumpărare);
- specificația "PARTIAL/TOTAL", , pentru ~~ordin~~Ordinele ce fac parte din obligația de ofertare conform Ordinului 143/2020 și a Ordinului 144/2020

- volumul de gaze naturale minim: pentru perioade mai mari sau egale cu o săptămână, volumul minim este de 1 contract de 1 MWh/zi înmulțit cu numărul de zile ale intervalului tranzacționabil. Volumul total minim tranzacționabil este definit automat pentru fiecare produs în parte în parte;
- prețul pentru produse va fi exprimat în Lei/MWh, număr pozitiv, cu maximum 2 (două) zecimale. În cazul existenței unui  $\Delta t$  activ în piață, ~~ord~~Ordinele care nu sunt supuse obligației de ofertare, pot fi introduse la un pas minim de 0,1 lei/MWh;
- termenul de valabilitate al ~~ord~~Ordinului (opțional); dacă nu se completează, sistemul va genera automat data de final a sesiunii de tranzacționare;
- în mod specific în cazul titularilor obligației de ofertare conform Ordinului 143/2020, vor preciza în tichetul de ordine dacă ~~ord~~Ordinul trebuie sau nu luat în calcul pentru îndeplinirea obligației de ofertare.

(3) ~~Ord~~Ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri, cu excepția intervalului  $\Delta t$  pentru brokerii ce administrează ~~ord~~Ordinele corelate, astfel după cum urmează:

- modificarea prețului cu un pas de licitație de minimum 0,01 lei/MWh, iar în cazul în care există o corelare activă, pasul minim de licitație este de 0,1 lei/MWh;
- modificarea cantității;
- modificarea termenului de valabilitate a ~~ord~~Ordinului.

În cazul în care ~~ord~~Ordinul de vânzare aflat în  $\Delta t$  este de tip GRP (obligația de ofertare conform Ordinului 143/2020), atunci ~~ord~~Ordinelor de pe sensul opus care cumulează cantitatea minim egală ~~ord~~Ordinului de vânzare nu li se vor permite:

- anularea;
- reducerea cantității;
- reducerea prețului.

Dacă suma cantităților din ~~ord~~Ordinele de pe sensul de cumpărare depășește cantitatea ~~ord~~Ordinului de vânzare aflat în  $\Delta t$ , atunci ultimul ~~ord~~Ordin de cumpărare are dreptul să își reducă cantitatea, însă numai până la nivelul cantității minime necesare pentru ca suma tuturor ~~ord~~Ordinelor de pe acest sens să fie egală cu cantitatea ~~ord~~Ordinului de vânzare.

Pentru claritate, în cadrul intervalului  $\Delta t$  este permisă introducerea de ~~ord~~Ordine noi, atât de brokerii ce administrează oferte corelate, cât și de restul participanților.(4) BRM nu își asumă nicio răspundere cuprivire la corectitudinea ~~ord~~Ordinelor titularilor obligației de ofertare, conform Ordinului 143/2020 și a Ordinului 144/2020, inclusiv dar fără a se limita la respectarea obligațiilor privind cantitățile oferite, prețul inițial al ofertei și/sau după caz numărul minim de ~~ord~~Ordine plasate astfel cum sunt acestea prevăzute de Ordinul 143/2020 și Ordinul 144/2020, precum și la încheierea și executarea contractului standard ANRE, în forma prevăzută de Ordinul 143/2020.

### III. CORELAREA ORDINELOR

#### Art. 18.

(1) Ordinele de cumpărare și vânzare vor fi sortate automat în platforma de tranzacționare, astfel încât cele mai bune oferte din punct de vedere al prețului să fie afișate primele. În caz de egalitate de preț, ofertele vor fi sortate după marca de timp, cele mai vechi urmând a fi afișate cu prioritate. Marca de timp se actualizează la orice acțiune de modificare a brokerului asupra prețului, cantității, valabilității sau în cazul executiei parțiale a unui ~~ordin~~ Ordin.

(2) Pentru ~~ordin~~ Ordinele de vânzare, se realizează corelarea ~~ordin~~ Ordinului de vânzare cu un ~~ordin~~ Ordin de cumpărare cu același preț sau cu un preț mai bun, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două ~~ordin~~ Ordine de sens contrar. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită descendent pornind de la ~~preț~~ Prețul de cumpărare cel mai ~~mare~~ bun, iar în caz de egalitate de preț, ascendent pornind de la marca de timp cea mai veche.

(3) Pentru ~~ordin~~ Ordinele de cumpărare, se realizează corelarea ~~ordin~~ Ordinului de cumpărare cu un ~~ordin~~ Ordin de vânzare cu același preț sau cu un preț mai bun, pentru cantitatea maximă determinată de concurența cantităților menționate în cele două ordine de sens contrar. În măsura în care condițiile de corelare sunt îndeplinite pentru mai mult de două oferte de sens contrar, ordinea de corelare este stabilită ascendent pornind de la ~~preț~~ Prețul de vânzare cel mai ~~mies~~ slab, iar în caz de egalitate de preț, ascendent pornind de la marca de timp cea mai veche.

(4) Funcționarea intervalului  $\Delta t$

- De la momentul corelării cererii cu oferta, tranzacția se realizează după trecerea unui interval de timp de  $\Delta t = 2$  minute sau, după caz, extins ca urmare a introducerii unor oferte de preț îmbunătățite;
- Intervalul de timp  $\Delta t$  se prelungește automat cu 2 minute în cazul în care intervin în tranzacție oferte de preț îmbunătățite de cumpărare și/sau vânzare. Pentru evitarea oricărui dubiu, părțile ale căror oferte de sens contrar sunt corelate nu pot modifica în niciun fel ofertele sau valabilitatea acestora în cadrul unui interval de timp de  $\Delta t = 2$  minute.
- Prelungirea intervalului de timp se face de fiecare dată de la momentul primei de preț îmbunătățite, din cadrul intervalului de 2 minute, inițial sau extins, după caz.
- Tranzacția se va realiza automat la momentul închiderii intervalului de timp  $\Delta t$ , indiferent de numărul de prelungiri, după caz.
- La inițierea intervalului de timp  $\Delta t$ , precum și la fiecare prelungire, BRM va anunța toți participanții la tranzacționare, prin mesaj electronic în platforma de tranzacționare și email, asupra faptului că s-au îndeplinit condițiile de corelare a două oferte, oferind astfel posibilitatea tuturor celor interesați să își îmbunătățească ofertele și să continue licitația. Mesajul electronic va conține prețul, cantitatea oferită spre vânzare și cantitatea ofertată pentru cumpărare.

(5) Realizarea tranzacției și stabilirea prețului la finalul intervalului  $\Delta t$

- După corelarea realizată conform alin. (2) sau, respectiv, (3) de mai sus, se efectuează tranzacția doar după trecerea unui sau mai multor intervale succesive de timp  $\Delta t$ , după caz.
- Tranzacția se încheie pe principiul priorității preț-timp și în condițiile posibilității obținerii de oferte de preț îmbunătățite, după cum urmează:



- Dacă nu există ofertă îmbunătățită la finalul primului interval de timp  $\Delta t$  de 2 minute astfel:
  - i) la prețul ~~ordii~~Ordinului de cumpărare, dacă marca temporală este anterioară ~~ordii~~Ordinului agresor de vânzare;
  - ii) la prețul ~~ordii~~Ordinului de vânzare, dacă marca temporală este anterioara ~~ordii~~Ordinului agresor de cumpărare;
  - iii) în cadrul unei tranzacții se corelează un singur ~~ordii~~Ordin de vânzare cu un singur ~~ordii~~Ordin de cumpărare,
  - iv) tranzacția se realizează în limita maximă a cantităților corelate între cerere și ofertă; pentru cantitatea ramașă neexecutată, se reia procedura de tranzacționare în același mod ca pentru un ~~ordii~~Ordin nou necorelat cu actualizarea marcii de timp pentru ~~ordii~~Ordinul executat parțial;
- Dacă pe parcursul primului interval  $\Delta t$  se realizează o îmbunătățire a uneia dintre oferte (ca urmare a introducerii/modificării unei oferte cu preț de cumpărare mai mare sau introducerii/modificării unei oferte de vânzare cu preț mai mic), cu consecința demarării unuia sau mai multor alte intervale  $\Delta t$  succesive, tranzacția se realizează la prețul cel mai bun, stabilit astfel:
  - i) prețul cel mai mare de cumpărare dacă acesta a fost ultimul oferit, indiferent dacă este aferent unui ~~ordii~~Ordin nou introdus sau unei modificări a unui ~~ordii~~Ordin existent;
  - ii) prețul cel mai mic de vânzare dacă acesta a fost ultimul oferit, indiferent dacă este aferent unui ~~ordii~~Ordin nou introdus sau unei modificări a unui ~~ordii~~Ordin existent;
  - iii) în cadrul unei tranzacții se corelează un singur ~~ordii~~Ordin de vânzare cu un singur ~~ordii~~Ordin de cumpărare;
  - iv) tranzacția se realizează în limita maximă a cantităților corelate între cerere și ofertă; pentru cantitatea ramașă neexecutată, se reia procedura de tranzacționare în același mod ca pentru un ~~ordii~~Ordin nou necorelat.

(6) În condițiile în care tranzacția s-a realizat numai cu privire la o parte din cantitatea menționată într-un ~~ordii~~Ordin cu specificația PARȚIAL, respectivul ~~ordii~~Ordin va fi menținut în platforma de tranzacționare pentru cantitatea ramașă.

(7) La finalul sesiunii de tranzacționare în cazul în care se inițiază un interval de timp  $\Delta t$  ce ar depăși ora de închidere a sesiunii acesta va fi fracționat la intervalul maxim rămas până la finalul sesiunii de tranzacționare indiferent de durata acestui interval.

(8) Părțile pot solicita anularea tranzacțiilor eronate, intervenite ca urmare a unei erori materiale apărute la completarea, de către un ~~participant~~Participant la piață, a formularului de introducere a ~~ordii~~Ordinului, conform următoarelor proceduri:

- (i) ~~participant~~Participantul care invocă eroarea materială are obligația de a notifica în scris, pe e-mail, în calitate de ~~participant~~Participant solicitant, BRM asupra tranzacției eronate, în maximum 15 minute de la momentul încheierii tranzacției eronate (exprimat ca oră/ minut), la adresa oficială de e-mail BRM: [office@brm.ro](mailto:office@brm.ro).

- (ii) cealaltă parte la tranzacție confirmă până la orele 17:00 ale zilei în care s-a efectuat tranzacția, în scris prin e-mail, acordul său cu privire la anularea tranzacției.
- (iii) BRM aprobă, fără a refuza în mod nerezonabil, anularea tranzacției, după analiza motivului anulării. BRM notifica aprobarea sau refuzul anulării ~~participant~~Participantului solicitant. BRM își rezervă dreptul de a raporta către ANRE incidentele cu privire la tranzacțiile anulate.
- (iv) Toate tranzacțiile anulate se vor publica de către BRM, fără divulgarea părților participante la tranzacție, ci doar a elementelor tranzacției (ID-ul tranzacției, data încheierii tranzacției, produsul, cantitatea totală, prețul și motivul anulării).
- (9) ~~Transferul unei tranzacții la~~Utilizarea mecanismului cu ~~Contraparte~~Contraparte Centrala a ~~Centrala~~  
i. Părțile pot solicita ~~în mod unilateral transferul unei tranzacții la~~utilizarea mecanismului cu ~~Contraparte~~Contraparte Centrala a ~~Centrală~~ în următoarele condiții:
  - ✓ În cazul în care acceptă Novația și dețin în prealabil calitatea de Membru Compensator la ~~Contraparte~~Contraparte Centrala a ~~Centrală~~sau, respectiv, prin acceptarea Novației aderă la Contractul de Novație prevăzut de Anexa 4 la prezenta Procedură.
  - ✓ ~~Oricând pe perioada sesiunii de tranzacționare, ulterior încheierii unei tranzacții dar nu mai târziu de ora 15:30. În mod excepțional BRM poate acceta cererile de cedare a tranzacției către Contraparte și, prin e-mail sau fax în cadrul zilei în care s-a desfășurat sesiunea de tranzacționare.~~
  - ✓ Acceptarea de către ~~Contraparte~~Contraparte Centrala a ~~Centrală~~ se face în termen de maxim 15 minute de la primirea cererii de transfer din partea unui ~~participant~~Participant, confirmata de ~~contraparte~~celalalt Participant parte la tranzacție, informarea privind refuzul fiind transmisă prin intermediul platformei de tranzacționare în mod automat și suplimentar prin e-mail sau fax.
- ii. Refuzul de către ~~Contraparte~~Contraparte Centrala a ~~Centrală~~ se face în termen de maximum 24 de ore de la momentul încheierii tranzacției. Toate tranzacțiile acceptate de ~~Contraparte~~Contraparte Centrala a ~~Centrală~~ vor fi menținute continuu în sistemul de ~~contraparte~~Contraparte Centrala până la execuția finală a condițiilor stabilite prin tranzacția executată, conform ~~reglementărilor~~ Reglementărilor Contrapărții ~~Centrale~~.
- iii. Toate drepturile și obligațiile rezultate ca urmare a tranzacției executate în sistemul de tranzacționare și acceptate în sistemul de ~~Contraparte~~Contraparte Centrala a ~~Centrală~~ vor fi respectate întocmai de către părțile tranzacției, ~~Contraparte~~Contraparte Centrala a ~~Centrală~~ interpunându-se între cumpărător și vânzător și garantând pentru fiecare parte a tranzacției, în calitate de cumpărător pentru vânzător și vânzător pentru cumpărător.
- iv. Toate tranzacțiile refuzate de ~~Contraparte~~Contraparte Centrala a ~~Centrală~~ vor fi anulate în termen de 24 de ore de la momentul încheierii tranzacției, astfel:
  - În cazul în care ~~pret~~Prețul tranzacției are o abatere semnificativă față de prețul mediu ponderat al produsului tranzacționat recent sau al produselor similare în cazul lipsei unui istoric recent de tranzacționare, tranzacția va fi anulată în termen de 15 minute de la primirea cererii de transfer din partea unui ~~participant~~Participant, informarea privind refuzul fiind transmisă prin intermediul platformei de tranzacționare în mod automat și suplimentar prin e-mail sau fax;
  - În cazul în care părțile tranzacției nu depun garanțiile stipulate Articolului 15, alineatul (9) din prezenta procedură în termen de maxim 24 de ore de la momentul încheierii tranzacției;
  - Toate tranzacțiile anulate se vor publica de către BRM, fără divulgarea părților participante la tranzacție, ci doar a elementelor tranzacției (ID-ul tranzacției, data încheierii tranzacției, produsul, cantitatea totală, prețul și motivul anulării).

#### **IV. RAPORTUL DE TRANZACȚIONARE**

## Art. 19.

(1) ~~La 15 minute de la~~Imediat dupa încheierea unei tranzacții, sistemul de tranzacționare generează un raport în format electronic care se trimite tuturor Brokerilor participanți la sesiunea de tranzacționare, care conține următoarele elemente:

- i. numărul raportului,
- ii. data sesiunii de tranzacționare,
- iii. denumirea produsului tranzacționat și mențiunea dacă face parte din obligația de ofertare conform Ordinului 143/2020,
- iv. cantitatea totală tranzacționată [MWh],
- v. perioada de livrare (conform produsului tranzacționat),
- vi. numărul de identificare a fiecărei tranzacții („ID”),
- vii. numele castigatorului de sens opus,
- viii. calitatea Participanților la tranzacție (Vânzător/ Cumpărător),
- ix. cantitatea tranzacționată,
- x. prețul de adjudecare a fiecărei tranzacții [lei/ MWh],
- xi. marca de timp.

La finalul sesiunii de tranzacționare sistemul de tranzacționare va pune la dispoziția participanților un raport final ce va include, dacă e cazul, modificările apărute ca urmare a înregistrării tranzacțiilor acceptate în sistemul ~~Contrapărții Centrale~~Centrale, identitatea câștigătorului sens opus (punctul vii) fiind înlocuită cu identitatea ~~Contrapartii Centrale~~Centrale BRM.

De la momentul înregistrării unei tranzacții în sistemul de ~~contraparte~~Contraparte Centrala, participanților li se va pune la dispoziție zilnic un raport post tranzacționare privind situația contului în ~~Contraparte~~Contraparte Centrala a ~~Centrală~~—conform ~~reglementărilor~~Reglementărilor ~~contrapărții~~Contrapărții Centrale.

(2) Raportul de tranzacționare se transmite tuturor brokeri-ilor participanți la sesiunea de tranzacționare, pentru tranzacțiile realizate de aceștia, în format electronic.

(3) Rezultatele sesiunii de tranzacționare se publică pe site-ul BRM, conform prevederilor art. ~~21-23-24~~ din „Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A.”. BRM va publica, de asemenea, zilnic, în mod distinct, toate tranzacțiile pentru produsele care fac obiectul Ordinului 143/2020, raportând informații privind cantitățile aferente fiecărei tranzacții și prețurile acestora.

## TARIFE SI COMISIOANE

**Art. 20** (1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, BRM are dreptul de a percepe participanților la piața centralizată tarife și comisioane, după cum urmează:

a) tarif de înscriere anual (lei/~~participanț~~Participant/an);

b) comision de administrare a pieței centralizate de gaze naturale conform grilei de comisioane, aplicat numai participanților - parte în tranzacție;

c) un tarif unic, aplicat ordonatorului inițiator, în cazul în care ședința de tranzacționare simplu competitivă se termină fără tranzacționare.

d) comision de compensare - decontare, aplicabil tranzacțiilor acceptate de ~~Contraparte~~Contraparte Centrala a ~~Centralei~~ BRM conform grilei de comisioane, aplicat numai participanților – parte a tranzacției acceptate în sistemul ~~Contrapărții~~ Centrale.

(2) În cazul neachitării obligațiilor prevăzute la alineatul (1) până la termenul scadent, BRM are dreptul de a suspenda accesul ~~participanț~~Participantului la ședințele de tranzacționare, până la momentul onorării obligațiilor.

**Art. 21.** Tarifele și comisioanele percepute în calitate de operator al pieței centralizate de gaze naturale sunt instituite în baza deciziei Consiliului de administrație al BRM și sunt publicate pe site-ul BRM.

## REGIMUL DEPUNERII, ADMINISTRĂRII ȘI SOLUȚIONĂRII CONTESTAȚIILOR

**Art. 22.** Partea interesată poate depune contestație în scris la BRM în termen de 1 (una) zi de la data ședinței de tranzacționare; termenul stipulat este considerat termen de decădere. Soluționarea acestuia se face după cum urmează :

(1) BRM înregistrează și transmite către partea vizată contestația depusă și solicită părții vizate punct de vedere cu privire la soluționarea contestației depuse în termen de 1 (una) zi de la data primirii contestației;

(2) Partea vizată are obligația de a trimite în maximum 1 (una) zi de la solicitare, către BRM, punctul de vedere cu privire la contestația depusă.;

(3) BRM formulează, alături de partea vizată, și transmite celor interesați, răspunsul la contestație în termen de maximum 5 (cinci) zile de la data înregistrării acesteia și măsurile luate.

(4) Prin excepție de la prevederile alin. 1-3 de mai sus, în care un Participant contestă prețul unei tranzacții încheiate în urma aplicării algoritmului de corelare al ordinelor cu un interval  $\Delta t$ , contestația va fi trimisă pe email în maximum o (1) oră de la încheierea tranzacției. Soluționarea se va face de către BRM în cel mai scurt timp posibil, dar nu mai târziu de ora 17:00 a zilei respective.

—Orice constatație va fi soluționată ținând cont exclusiv de înregistrările electronice în Sistemele de tranzacționare privind marca de timp introducerii, modificării, anulării sau execuție Ordinelor Participanților, aceste înregistrări fiind deplin opozabile Participanților. BRM nu răspunde pentru niciun fel de erori de afișare și comunicare sau întârzieri de comunicare între sistemele informatice ale Participantului și sistemele informatice ale BRM, incluzând, dar fără a se limita la (i) introducerea Ordinelor în alt sistem decât Sistemul de tranzacționare, (ii) erori cauzate de întreruperea alimentării cu

energie electrica, erori de conexiune Internet, erori date de sistemul de operare, dificultăți tehnice care pot afecta funcționarea conexiunilor Internet și/sau a echipamentelor de calcul și/sau a aplicațiilor furnizorului de Internet și/sau funcționarea defectuoasă a e-mail-ului, probleme tehnice și/sau de trafic intens pe Internet: (iii) erori cauzate de folosirea incorectă a computerului personal sau alte echipamente de către participant (întreruperea sursei electrice a computerului, erori date de sistemul de operare instalat pe computer, erori date de virusarea sistemului de operare al computerului, etc.).

(3) Prin excepție de la termenul maxim de o zi în cazul în care un participant contestă prețul încheierii tranzacției prin algoritmul de corelare al ordinilor în cadrul unui Delta T, contestația va fi trimisă pe email în maxim 1 (una) ora de la încheierea tranzacției. Soluționarea se va face de către BRM și se va răspunde în cel mai scurt timp posibil maxim până la finalul zilei ora 17:00. Orice constatare va fi soluționată ținând cont de înregistrările electronice în baza de date a BRM legate de momentele de introducere, modificare, anulare sau execuție a ordinilor înregistrate în sistem, aceste înregistrări având prioritate în fața oricăror înregistrări ce conduc la eventuale erori de afișare și comunicare și implicit întârzieri între sistemele IT ale Participantului și sistemele IT ale BRM.

~~(4)~~

(5)

## **PUBLICARE**

### **Art. 23.**

(1) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate și flexibile pe Piața produselor 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;

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 - prețul ultimei tranzacții încheiate, 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.

(2) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor flexibile, sensul ofertei, limita maxima de variație a cantității contractate, perioada de livrare și formula de ajustare a prețului, vor fi publice în permanentă, încă de la publicarea ședinței de tranzacționare pe site-ul BRM, în cadrul Ordinului Initiator și a modelului de contract transmis de către ~~participant~~ Participantul initiator.

**Art. 24.** Operatorul Pieței Piața produselor pe termen mediu și lung 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.

#### **Art.25.**

BRM își rezervă dreptul de a modifica și/sau completa prezenta procedură, cu realizarea procesului de consultare publică în condițiile Ordinului ANRE nr. 105/2018. Singura variantă opozabilă BRM este cea afișată pe site-ul acesteia.

**ANEXA 1**

la procedură

**A. PRODUSE STANDARD TRANZACȚIONABILE****ÎN BAZA CONTRACTULUI STANDARD BRM**

<b>DENUMIRE PRODUS</b>	<b>CODIFICARE</b>
<u>WEEKEND</u>	
1. WEEK /BRM_GAS_PHFW	BRMW_ss-aaaa (ss de la 01 la 53)
2. MONTH / BRM_GAS_PHFM	BRMM_luna-aaaa (numele lunii respective)
3. QUARTER / BRM_GAS_PHFQ	BRMQ_Qn-aaaa (nr. de la 1 la 4)
4. FIRST SEMESTER /BRM_GAS_PHFS1	BRMGS_S1-aaaa
5. SECOND SEMESTER / BRM_GAS_PHFS2	BRMGS_S2-aaaa
6. COLD SEASON/BRM_GAS_PHFCS	BRMGN_CS – aaaa
7. WARM SEASON/ BRM_GAS_PHFS	BRMGN_WS – aaaa
8. GAS YEAR / BRM_GAS_PHFGY	BRMGY-aaaa
9. CALENDAR YEAR /BRM_GAS_PHFY	BRMY – aaaa

**B . PRODUSE STANDARD TRANZACȚIONABILE****ÎN BAZA CONTRACTELOR TIP EFET/CONTRACTELOR PREGREATE**

<b>DENUMIRE PRODUS</b>	<b>CODIFICARE</b>
1. WEEKEND/BRM_GAS_PHWK	BRMWK_zz-ll-aaaa (unde z este prima zi de weekend)
2. WEEK /BRM_GAS_PHFW	BRMW_ss-aaaa (ss de la 01 la 53)



3. MONTH / BRM_GAS_PHFH	BRMM_luna-aaaa (numele lunii respective)
4. QUARTER / BRM_GAS_PHFQ	BRMQ_Qn-aaaa (nr. de la 1 la 4)

5. FIRST SEMESTER /BRM_GAS_PHFS1	BRMGS_S1-aaaa
6. SECOND SEMESTER / BRM_GAS_PHFS2	BRMGS_S2-aaaa
7. COLD SEASON/BRM_GAS_PHFCS	BRMGN_CS – aaaa
8. WARM SEASON/ BRM_GAS_PHFWS	BRMGN_WS – aaaa
9. GAS YEAR / BRM_GAS_PHFGY	BRMGY-aaaa
10. CALENDAR YEAR /BRM_GAS_PHFY	BRMY – aaaa

### C. PRODUSE STANDARD TRANZACȚIONABILE

#### ÎN BAZA CONTRACTELOR PROPUSE

#### DE CĂTRE PARTICIPANTUL INIȚIATOR AL ORDINULUI DE TRANZACȚIONARE

DENUMIRE PRODUS	CODIFICARE
<u>WEEKEND</u>	
1. WEEK /BRM_GAS_PHFW	BRMW_ss-aaaa (ss de la 01 la 53)
2. MONTH / BRM_GAS_PHFM	BRMM_luna-aaaa (numele lunii respective)
3. QUARTER / BRM_GAS_PHFQ	BRMQ_Qn-aaaa (nr. de la 1 la 4)
4. FIRST SEMESTER /BRM_GAS_PHFS1	BRMGS_S1-aaaa
5. SECOND SEMESTER / BRM_GAS_PHFS2	BRMGS_S2-aaaa
6. COLD SEASON/BRM_GAS_PHFCS	BRMGN_CS – aaaa
7. WARM SEASON/ BRM_GAS_PHFWS	BRMGN_WS – aaaa
8. GAS YEAR / BRM_GAS_PHFGY	BRMGY-aaaa
9. CALENDAR YEAR /BRM_GAS_PHFY	BRMY – aaaa
10. MULTIPLU DE ZI GAZIERA/	BRM_MULTIPLU-aaaa

### D. PRODUSE FLEXIBILE TRANZACȚIONABILE

#### ÎN BAZA CONTRACTELOR TIP EFET/PREAGREATE/PROPUSE

#### DE CĂTRE PARTICIPANTUL INIȚIATOR AL ORDINULUI DE TRANZACȚIONARE

DENUMIRE PRODUS	CODIFICARE
1. PRODUS FLEXIBIL	BRMF-aaaa

## ANEXA 2

La procedura

### CONTRACT - CADRU DE VÂNZARE - CUMPARARE GAZE NATURALE

nr ...../.....

#### I. Părțile contractante

##### Art. 1

....., 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....., numar IBAN..... reprezentată legal de ....., în calitate de furnizor de gaze naturale conform Licenței de gaze naturale nr. \_\_\_\_\_ din.....emisa de ANRE, denumită în continuare „VANZATOR”.

și

....., 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....., numar IBAN..... reprezentată legal de ....., în calitate de furnizor de gaze naturale conform Licenței de gaze naturale nr. \_\_\_\_\_ din.....emisa de ANRE/ în calitate de consumator final, denumită în continuare „CUMPARATOR”

Partile, denumite în continuare, în mod individual „Partea” și în mod colectiv, „Părțile”, au convenit încheierea prezentului contract de vanzare – cumparare gaze naturale („Contractul”), cu respectarea următorilor termeni și condiții:

#### II. Obiectul contractului

##### Art. 2

- (1) Obiectul Contractului este reprezentat de tranzacționarea între Vanzator și Cumpărător a unor cantități determinate de gaze naturale, în condiții standardizate, conform produselor disponibile pe Piața produselor stadardizate 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 Romania;
- (2) Cantitățile, prețurile și perioadele de livrare vor fi cele tranzactionate de către părți în cadrul sesiunilor de negociere pe Piața produselor stadardizate 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 1 a prezentului contract - cadru;

- (3) Transferul dreptului de proprietate se face în Punctul Virtual de Tranzacționare (PVT), pe baza raportului de tranzacționare pus la dispoziția Părților de către operatorul pieței centralizate - BRM; cantitățile de gaze naturale tranzacționate urmează a fi livrate în PVT, în profil zilnic constant.

③

### III. Obligația de preluare/Obligația de livrare

#### Art. 3

- (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 către BRM, în conformitate cu prevederile Capitolului V al „Procedurii de organizare și 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.
- (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.
- (3) Contravaloarea dezechilibrelor generate de către o Parte celeilalte Părți se calculează conform prevederilor legale în vigoare și se datorează către Partea în culpă Părții careia i-au fost generate.

### IV. Durata Contractului

#### Art. 4

- (1) Prezentul Contract se încheie **pe perioada aferentă produsului tranzacționat pe Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de BRM.**
- (2) **Perioada de valabilitate** a contractului este perioada determinată în timp între momentul încheierii tranzacției și momentul stingerii tuturor obligațiilor legate de plăți, livrări/preluări gaze naturale și operațiunile cu garanțiile aferente.
- (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 cum iau naștere din prezentul Contract înainte de sfârșitul Perioadei de Valabilitate.

### V. Predarea/preluarea gazelor naturale, măsurarea gazelor naturale

#### Art. 5

- (1) Predarea/preluarea gazelor naturale se realizează în PVT la termenul stabilit conform Anexei 1 la prezentul Contract, în profil zilnic constant.
- (2) Transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale de la Vânzător la Cumpărător se realizează în PVT pe bază de portul de tranzacționare pus la dispoziția Părților de către

operatorul pieței centralizate - BRM.

- (3) Cheltuielile ocazionate de predarea/preluarea gazelor naturale în PVT vor fi suportate conform prevederilor legislației în vigoare, după cum urmează:
- a) Vanzătorul consimte să suporte plata tuturor costurilor fără a se limita la impozite, taxe sau tarife impuse de orice autoritate guvernamentală asupra sau în legătură cu gazele naturale înainte de sau în momentul livrării acestora către Cumpărător în PVT;
  - b) Cumpărătorul consimte să suporte plata tuturor costurilor, fără a se limita la impozite, taxe sau tarife impuse de orice autoritate guvernamentală asupra sau în legătură cu gazele naturale după preluarea acestora de către Cumpărător în PVT.

## VI. Prețul Contractului. Garantarea plății prețului. Condiții și modalități de plată

### Art. 6

- (1) Prețul gazelor naturale care fac obiectul tranzacțiilor între părți („Prețul Contractual”) este prețul stabilit în urma tranzacționării pe Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de BRM, în conformitate cu Anexa 1 „Anexa de tranzacționare”;
- (2) Prețul prevăzut la alin (1) nu include TVA și accize, acestea adăugându-se după caz conform legii.
- (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.
- (4) Garantarea plății contravalorii gazelor naturale contractate/livrate pentru fiecare săptămână/lună contractuală de livrare și a riscului de nepreluare a gazelor naturale contractate de către Cumpărător se va realiza într-una dintre următoarele modalități:
  - Pentru produsul WEEK, prin:
    - plata în avans a contravalorii cantității totale tranzacționate, cu cel puțin 2 Zile Lucrătoare înainte de prima zi de livrare.
  - Pentru produsul MONTH, prin:
    - plata în avans a contravalorii cantității totale tranzacționate, cu cel puțin 2 Zile Lucrătoare înainte de prima zi de livrare sau
    - prin constituirea unei **scrisori de garanție bancară** de către Cumpărător, în beneficiul Vanzătorului; scrisoarea de garanție bancară va fi transmisă Vanzătorului, 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 Vanzător pentru neîncasarea 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.

Modalitatea de garantare este decisă de către Cumpărător, urmând a fi notificată Vanzătorului la momentul semnării prezentului Contract.

- Pentru produsul QUARTER, prin:
  - prezentarea unei **garanții de buna executie (SGB)** , in termen de cel mult 5 Zile Lucratoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucratoare înainte de începerea livrarilor, suma acesteia reprezentând Valoarea Contractului aferenta unei perioade de livrare de 30 de zile, urmata de **plata in avans** a contravalorii reprezentand o perioada de livrare de o luna din Valoarea Contractului, cu cel puțin 2 Zile Lucratoare înainte de prima zi de livrare
    - După confirmarea platii aferente lunii a 2-a de livrare, valoarea cumulata a garantiilor (prin avans de plata si SGB), se va reduce la echivalentul ultimei luni de livrare
  - sau prezentarea unei **garanții de bună execuție (SGB)**, în termen de cel mult 5 Zile Lucratoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucratoare înainte de începerea livrarilor, suma acesteia reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de livrare de 30 de zile, urmand ca înainte cu cel puțin 2 zile de începerea perioadei de livrare sa se **completeze scrisoarea de garanție bancara** cu suma reprezentând Valoarea Contractului aferenta unei perioade de livrare de 60 de zile. Scrisoarea de garantie bancara poate fi executată de către Vânzător pentru neplata prețului și a penalităților aplicate în conformitate cu prevederile prezentului Contract.
    - După confirmarea plății lunilor 1 si 2 de livrare, valoarea scrisorii de garantie bancară se va reduce corespunzător, menținând acoperire numai pentru perioada rămasă neachitată.

Termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară este de 35 de zile de la ultima zi a lunii de livrare in cazul ambelor modalitati de garantare.

- Pentru produsele SEMESTER, SEASON și YEAR, plata va fi garantată prin:
  - prezentarea unei **garanții de buna executie (SGB)** , in termen de cel mult 5 Zile Lucratoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucratoare înainte de începerea livrarilor, 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 aferenta unei perioade de livrare de 30 de zile si sa faca **plata in avans** a sumei reprezentând Valoarea Contractului aferent unei perioade de livrare de 30 de zile dupa incheierea 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 aferenta unei perioade de livrare de 60 de zile. Scrisoarea de garantie bancara poate fi executată de către Vânzător pentru neplata prețului și a penalităților aplicate în conformitate cu prevederile prezentului Contract.

În ultimele 3 luni de livrare după confirmarea plăților aferente antepenultimei și penultimei luni, valoarea cumulată a garanțiilor bancare se va reduce corespunzător astfel încât aceasta să acopere numai lunile rămase de livrat până la finalul contractului.

Termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară este de 35 de zile de la ultima zi a lunii de livrare în cazul ambelor modalități de garantare.

- (5) Garantarea livrării gazelor naturale de Vânzător se va realiza într-una dintre următoarele modalități:
- (i) Pentru produsul WEEK, Vânzătorul nu constituie garanție.
  - (ii) Pentru produsul MONTH, prin constituirea unei **garanții de bună execuție** sub formă de scrisoare de garanție bancară de către Vânzător, în beneficiul Cumpărătorului, care va fi transmisă Cumpărătorului, în original, cu cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de începerea livrarilor și care va acoperi întreaga sumă reprezentând Valoarea Contractului, putând fi executată de către Cumpărător pentru nelivrare și neplată a penalităților aplicate în conformitate cu prevederile prezentului Contract. Termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară este de 10 zile după ultima zi de livrare.
  - (iii) Pentru produsele, QUARTER, prin constituirea unei **garanții de bună execuție** sub forma de scrisoare de garanție către Vânzător, în beneficiul Cumpărătorului, scrisoare de garanție bancară care va fi transmisă Cumpărătorului, în original, cu cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de începerea livrarilor, și care va acoperi suma reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de 30 de zile de livrare, putând fi executată de către Cumpărător pentru nelivrare și neplată a penalităților aplicate în conformitate cu prevederile prezentului Contract.
    - a. În termen de maxim 5 Zile Lucrătoare de la începutul ultimei luni de livrare, valoarea scrisorii de garanție bancară se va reduce la 30 de zile din Valoarea Contractuala.
- Termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară este de 10 zile după ultima zi de livrare.
- (iv) Pentru produsele SEMESTER, SEASON și YEAR, prin constituirea unei **garanții de bună execuție** sub formă de scrisoare de garanție bancară de către Vânzător, în beneficiul Cumpărătorului, scrisoare de garanție bancară care va fi transmisă Cumpărătorului, în original, cu cel mult 5 Zile Lucrătoare de la data semnării Contractului de ambele părți, dar nu mai puțin de 2 Zile Lucrătoare înainte de începerea livrarilor, și care va acoperi suma reprezentând Valoarea Contractului aferentă unei perioade de 60 de zile de livrare, putând fi executată de către Cumpărător pentru nelivrare și neplată a penalităților aplicate în conformitate cu prevederile prezentului Contract.
    - a. În termen de maxim 5 Zile Lucrătoare de la începutul penultimei luni de livrare, valoarea scrisorii de garanție bancară se va reduce la 60 de zile din Valoarea Contractuala;



- b. În termen de maxim 5 Zile Lucratoare de la începutul ultimei luni de livrare, valoarea scrisorii de garanție bancară se va reduce la 30 de zile din Valoarea Contractuală.

Termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară este de 10 zile după ultima zi de livrare.

- (6) Încălcarea obligației de a efectua plata în avans sau de a transmite în termen scrisoarea de garanție bancară, dă dreptul celeilalte Părți de a rezilia prezentul Contract în mod unilateral din culpa celeilalte Părți și de a factura acesteia din urmă cu titlu de penalitate contravaloarea cantității nelivrate, respectiv nepreluate.
- (7) Partea care constituie garanția bancară va avea obligația să reîntregească garanția acoperită de scrisoarea de garanție bancară după fiecare executare a acesteia de către cealaltă Parte, respectiv să reînnoiască scrisoarea de garanție bancară, dacă este necesar, pentru a acoperi în orice moment valoarea garantată. Toate comisioanele legate de scrisoarea de garanție bancară și de executarea acesteia vor fi suportate de către Partea care constituie garanția bancară.
- (8) Partea în favoarea căreia se constituie scrisoarea de garanție bancară va avea obligația să o restituie celeilalte Părți, la solicitarea scrisă a acesteia, în termen de 2 zile lucrătoare de la data îndeplinirii integrale a obligațiilor pe care aceasta le garantează. În cazul folosirii plății în avans ca modalitate de garantare, Partea în favoarea căreia se face plata va avea obligația să returneze celeilalte Părți avansul sau în funcție de acordul ambelor părți, să se facă compensarea cu ultima lună de plată.
- (9) **Garantia de bună execuție** poate fi executată de oricare Parte în situația în care cealaltă Parte nu își respectă oricare dintre obligațiile contractuale, respectiv nepreluare/nelivrare și neplată.

## Art. 7

- (1) Vânzătorul va emite factura Cumpărătorului, după cum urmează:
- Cu cel puțin 2 zile înainte de începerea livrărilor, în situația în care factura are regim de avans de plată;
  - În termen de maximum 20 de zile de la finalizarea fiecărei luni de livrare, pentru celelalte facturi emise în baza Contractului, cu Data Scadentă de plată până pe data de 25 aferentă lunii următoare lunii de livrare.
- (2) Facturile întocmite de Vânzător corespunzător prevederilor prezentului Contract se vor transmite Cumpărătorului prin fax și/sau e-mail, la data emiterii. Orice întârziere în emiterea sau transmiterea facturilor conduce la prelungirea aferentă a termenelor de plată.
- (3) Plata gazelor naturale se va efectua de către Cumpărător prin virament bancar, în baza facturilor emise de către Vânzător. Plata prin virament bancar sau prin orice alte instrumente de plată se consideră efectuată la data la care contul bancar al Vânzătorului este creditat cu suma reprezentând valoarea facturată. Plata se va face în contul Vânzătorului înscris în factură.
- (4) Cumpărătorul va menționa în mod explicit în ordinul de plată factura care se achită și va transmite, la solicitarea Vânzătorului o copie a acestuia, la adresele de corespondență prevăzute la art. 14.

- (5) Neachitarea la termenul scadent de plată a facturilor emise conform prezentului articol, dă dreptul Vânzătorului la:
- a) nelivrarea gazelor naturale conform Contractului, fără a da naștere vreunei obligații/răspunderi contractuale din partea Vânzătorului, în cazul neachitării facturilor de avans;
  - b) perceperea unei cote a dobânzilor de întârziere egală cu nivelul majorărilor pentru neplata la termen a obligațiilor față de bugetul de stat consolidat, calculată pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua imediat următoare Datei Scadente, până la achitarea integrală a debitului, inclusiv ziua plății;
  - c) limitarea/întreruperea furnizării de gaze naturale cu notificarea prealabilă a Cumpărătorului în termen de 24 (douăzecișipatru) ore de la transmiterea în acest sens a unei notificări către Cumpărător și OTS;
  - d) rezilierea prezentului Contract în mod unilateral din culpa Cumpărătorului, în cazul în care întârzierea plății depășește 10 zile.
- (6) În cazul în care o sumă facturată de către Vânzător este contestată integral sau în parte de Cumpărător, acesta va înainta o notă explicativă Vânzătorului cuprinzând obiecțiile sale, în termen de 5 (cinci) zile lucratoare de la data primirii facturii prin fax sau poșta electronică, și va plăti suma rămasă necontestată până la termenul limită de plată, conform art. 7 alin. (1). Obiecțiile Cumpărătorului privind valorile facturate prezentate în nota explicativă se vor concilia între Părți în termen de 5 (cinci) zile lucratoare de 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).

## **VII. Taxe și impozite**

### **Art. 8**

- (1) În conformitate cu prevederile legale, Vânzătorul consimte să fie responsabil și să plătească sau să determine plata tuturor taxelor și/sau impozitelor, impuse de orice autoritate guvernamentală și asociate gazelor naturale livrate în baza prezentului Contract, înainte de predarea lor către Cumpărător.
- (2) 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.

## **VIII. Drepturi și Obligații**

### **Art. 9**

- (1) Vânzătorul are următoarele drepturi principale:
  - a) să factureze Cumpărătorului cantitatea de gaze naturale livrată și penalitățile ori dobânzile penalizatoare - atunci când este cazul – în conformitate cu prevederile contractuale și să încaseze contravaloarea acestora;

- b) să facureze Cumpărătorului valoarea dezechilibrelor create de acesta și să încaseze contravaloarea acestora;
- c) să sisteze livrările de gaze naturale Cumpărătorului, cu respectarea prevederilor de la art. 7 alin. (5) litera b);
- d) să execute scrisoarea de garanție bancară constituită de către Cumpărător conform art. 6alin. (4), în cazul unei întârzieri la plată a Cumpărătorului.

(2) Vânzătorul are următoarele obligații principale:

- a) să livreze Cumpărătorului cantitățile de gaze naturale stabilite potrivit prezentului Contract, în baza Anexei de tranzacționare care face parte integrantă din Contract;
- b) să asigure parametrii specificați ai gazelor naturale livrate, în conformitate cu legislația în vigoare;
- 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;
- d) să asigure livrarea către Cumpărător a cantității de gaze naturale contractate în termenii prezentului contract;
- e) să returneze Cumpărătorului garanția de bună execuție în termen de 1 (una) zi lucratoare din momentul achitării tuturor datoriilor financiare, în cazul în care contractul a încetat;
- f) să reia livrarea gazelor naturale către Cumpărător în termen de maximum 24 (douăzecișipatru) ore de la data încetării motivului întreruperii, cu excepția situațiilor de forță majoră și a stării de necesitate;
- g) să constituie o garanție de bună-execuție prin intermediul unei scrisori de garanție bancară valabilă de la data emiterii, având ca valoare garantată având ca valoare garantată valoarea prevazuta la art. 6 alin. (5).

## **Art. 10**

(1) Cumpărătorul are următoarele drepturi principale:

- a) să solicite și să preia cantitățile de gaze naturale, în conformitate cu prevederile prezentului Contract și a tuturor Anexelor de tranzacționare care fac parte integrală din Contract;
- b) să facureze Vânzătorului valoarea dezechilibrelor create de acesta și să încaseze contravaloarea acestora;
- c) să pretindă daune Vânzătorului în cazul limitărilor și/sau întreruperilor în livrarea gazelor naturale, în alte situații decât cele permise în prezentul Contract sau de legea aplicabilă, cauzate din culpa acestuia, culpă rezultată în baza unei expertize tehnice. Pentru evitarea oricărui dubiu, culpa trebuie dovedită.
- d) să execute scrisoarea de garanție bancară constituită de către Vânzător conform art. 6 alin. (5), în cazul nelivrării gazelor naturale de către Vânzător.

(2) Cumpărătorul are următoarele obligații principale:

- a) să preia și sau să plătească cantitățile de gaze naturale puse la dispoziție de către Vânzător în condițiile prezentului Contract;
- b) să achite integral și la termen contravaloarea gazelor naturale cumpărate în condițiile prezentului Contract;
- c) să dețină și să mențină în vigoare, pe toată durata Contractului, licențele și autorizațiile necesare livrării/preluării gazelor naturale în PVT și să respecte prevederile acestora;
- d) Să constituie o garanție de bună-execuție prin intermediul unei scrisori de garanție bancară valabilă de la data emiterii, având ca valoare garantată valoarea prevăzută la art. 6 alin. (4).

## **IX. Clauza de confidențialitate**

### **Art. 11**

- (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.
- (2) Sunt exceptate de la prevederile Art. 11 alin. (1) următoarele date, documente și informații:
  - a) cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul prealabil și scris al celeilalte părți contractante;
  - b) cele care la data dezvăluirii lor sunt de circulație publică;
  - c) cele solicitate de organele abilitate ale statului, în baza unei obligații legale.
- (3) În cazul în care una dintre Părți încalcă obligația de confidențialitate cu privire la prezentul Contract, prin dezvăluirea către terți neautorizați a unor informații fără caracter public, va fi obligată la plata de daune către Partea prejudiciată.
- (4) Prevederile alin. (1) rămân valabile timp de 5 ani după încetarea prezentului Contract.

## **X. Răspunderea contractuală**

### **Art. 12**

Fiecare Parte va fi răspunzătoare doar pentru executarea și îndeplinirea obligațiilor sale contractuale, în conformitate cu dreptul comun.

## **XI. Încetarea Contractului**

### **Art. 13**

- (1) Prezentul Contract încetează la:
  - a) încheierea perioadei de valabilitate a Contractului;
  - b) în situația în care una dintre Părți încetează să mai dețină autorizațiile/licențele necesare executării obligațiilor din prezentul Contract;

- c) în cazul în care evenimente de forță majoră împiedică Părțile să își îndeplinească obligațiile contractuale conform Contractului;
  - d) prin rezilierea de către oricare Parte, în condițiile prevăzute de prezentul Contract;
  - e) prin încetare de drept în caz de faliment sau dizolvare, după caz, a partenerului contractual.
- (2) Încetarea prezentului Contract nu are nici un efect asupra obligațiilor contractuale asumate de către Părți și neexecutate încă.

## **XII. Notificări**

### **Art. 14**

- (1) Părțile convin ca pe parcursul derulării prezentului Contract, toate notificările sau comunicările între ele să se facă în scris și să fie transmise prin fax și/sau e-mail, trimitere poștală recomandată cu confirmare de primire, ori prin curier la adresele indicate mai jos:

Pentru Vânzător:

\_\_\_\_\_

Sediul: \_\_\_\_\_, nr. \_\_\_\_\_, județul/sectorul \_\_\_\_\_

Tel: +4 \_\_\_\_\_

Fax: +4 \_\_\_\_\_

E-mail solicitări generale: \_\_\_\_\_

Responsabil REMIT: \_\_\_\_\_

Responsabil GMOIS: \_\_\_\_\_

Responsabil Facturare: \_\_\_\_\_

Responsabil Contractare: \_\_\_\_\_

Pentru Cumpărător:

\_\_\_\_\_

Sediul: \_\_\_\_\_, nr. \_\_\_\_\_, județul/sectorul \_\_\_\_\_

Tel: +4 \_\_\_\_\_

Fax: +4 \_\_\_\_\_

E-mail solicitări generale: \_\_\_\_\_

Responsabil REMIT: \_\_\_\_\_

Responsabil GMOIS: \_\_\_\_\_

Responsabil Facturare: \_\_\_\_\_

Responsabil Contractare: \_\_\_\_\_

- (2) În cazul în care notificarea se face prin intermediul poștei, ea va fi transmisă prin scrisoare recomandată, cu confirmare de primire și se consideră primită de destinatar la data menționată de oficiul poștal primitor pe această confirmare.
- (3) Notificările verbale nu se iau în considerare de nici una dintre Părți dacă nu sunt confirmate prin intermediul uneia dintre modalitățile prevăzute la alineatele precedente.
- (4) Schimbarea adresei de corespondență a oricăreia dintre Părți va fi notificată potrivit prevederilor alin. (1) de mai sus cu cel puțin 5 (cinci) zile calendaristice înainte de a deveni efectivă, în caz contrar notificările urmând a fi considerate valabile comunicate chiar și în situația mențiunii „destinatar mutat de la adresa” sau similar sau în cazul neridicării de către

destinatar a documentului.

### **XIII. Modificarea de circumstanțe**

#### **Art. 15**

- (1) Prin “modificare de circumstanțe” se înțelege: intrarea în vigoare, modificarea textului sau a interpretării privind orice cerință legală, norma, metodologie sau recomandare a unei autorități care nu erau în vigoare la data semnării acestui Contract.
- (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 oricăroră dintre impozitele și taxele 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 considera modificare de circumstanțe în sensul prezentului Contract și orice modificarea și completare a Codului Rețelei pentru Sistemul Național de Transport în vigoare.
- (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.

### **XIV. Forța Majoră**

#### **Art. 16**

- (1) Cazul de forță majoră este acel eveniment viitor, imprevizibil și insurmontabil, care exonerează de răspundere Partea care îl invocă, în cazul neexecutării parțiale sau totale a obligațiilor asumate prin Contract, dacă acesta este invocat în condițiile legii.
- (2) Partea care invocă un caz de forță majoră este obligată să îl notifice celeilalte Părți în termen de 48 (patruzeci și opt) ore de la apariția evenimentului, urmată de remiterea documentelor justificative în termen de 5 (cinci) zile calendaristice de la aceeași dată; de asemenea, Partea în cauză este obligată să ia măsurile posibile în vederea limitării consecințelor produse de un asemenea caz.
- (3) Cazurile de Forță Majoră vor fi certificate de Camera de Comerț și Industrie a României.
- (4) În cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 30 (zece) zile calendaristice, Părțile au dreptul să solicite încetarea deplin drept a Contractului, fără ca vreuna dintre ele să pretindă daune-interese.
- (5) Apariția unui caz de Forță Majoră nu exonerează Părțile de obligațiile scadente până la data apariției cazului de Forță Majoră;

### **XV. Legislația aplicabilă**

#### **Art. 17**

- (1) Prezentul Contract, precum și drepturile și obligațiile Părților care rezultă din derularea acestuia se supun legislației române în vigoare.
- (2) Părțile convin ca toate neînțelegerile rezultate din interpretarea, executarea sau încetarea acestui Contract să fie rezolvate pe cale amiabilă.
- (3) În caz contrar, orice litigiu decurgând din sau în legătura cu acest Contract, inclusiv referitor la încheierea, executarea ori desființarea lui, se va soluționa de către instanțele competente.

## **XVI. Cesiune**

### **Art. 18**

Nici una dintre Părți nu va putea ceda unui terț, în orice mod, în tot sau în parte, drepturile și/sau obligațiile sale decurgând din prezentul Contract.

## **XVII. Clauze finale**

### **Art. 19**

În cazul schimbării formei juridice/reorganizării judiciare, Părțile se obligă să comunice, în termen de maxim 5 (cinci) zile calendaristice de la această dată, modul de preluare a obligațiilor contractuale reciproce.

### **Art. 20**

Părțile se obligă, una față de cealaltă, să dețină pe toată durata Contractului aprobările necesare pentru îndeplinirea obligațiilor stipulate în acesta.

### **Art. 21**

Dispozițiile prezentului Contract se completează cu prevederile Codului Civil, precum și cu celelalte reglementări legale în vigoare. În cazul în care una dintre prevederile Contractului este lipsită de valabilitate sau inaplicabilă sub orice aspect în conformitate cu legile și reglementările aplicabile, valabilitatea, legalitatea și aplicabilitatea celorlalte prevederi ale Contractului nu va fi afectată în niciun fel de aceasta, iar Contractul va continua să își producă efectele. Prevederile lipsite de valabilitate sau inaplicabile vor fi considerate ca fiind substituie cu o prevedere adecvată și echitabilă care, în măsura permisă de lege, este cât mai aproape posibil de intenția și scopul prevederii lipsite de valabilitate sau inaplicabile, în măsura în care Partile nu convin la înlocuirea lor prin act adițional.

### **Art. 22.**

Faptul că una dintre Părți nu se prevalează, la un moment dat, de vreuna dintre prevederile prezentului Contract, nu poate fi interpretat ca fiind o renunțare la dreptul de a se prevala de aceasta ulterior, nu echivalează cu modificarea prezentului Contract și nici nu dau naștere vreunui drept oarecare în favoarea celeilalte Părți sau a unui terț.

### **Art. 23.**

Părțile declară că dispun de toată experiența și cunoștințele necesare încheierii prezentului Contract, ca prezentul Contract este încheiat în deplină cunoștință de cauză cu privire la efectele acestuia, cunoscând și înțelegând pe deplin toate aspectele legale, tehnice și comerciale legate de încheierea, executarea și încetarea prezentului Contract.

### **Art. 24.**

Oricare dintre Părți va avea dreptul de a solicita plata sumelor datorate în temeiul prezentului Contract în termen de 3 ani de la data scadenței acestora.

### **Art. 25**

Prezentul Contract a fost întocmit astăzi, . . . , în 2 (două) exemplare originale, câte unul pentru fiecare Parte și își produce efectele începând cu data de \_\_\_\_\_

## **XVIII. Anexe**



**Art. 26**

Următoarele anexe fac parte integrantă din prezentul Contract:

Anexa 1. Anexa de Tranzacționare

Anexa 2. Terminologie

Își asumă și angajează răspunderea societății:

**VANZATOR**

**CUMPARATOR**

(Denumire societate)

---

(Denumire societate)

---

Reprezentant legal

Reprezentant legal

**Anexa de tranzacționare**

Condițiile specifice și comerciale de contractare prezentate în cele ce urmează vor reflecta în detaliu elementele din Raportul de tranzacționare nr...../.....Informațiile redată în prezenta anexă vor prevala în fața altor prevederi contractuale care se referă la o temă identică.

Vânzător: \_\_\_\_\_

Cumpărător: \_\_\_\_\_

➤ **PERIOADA LIVRARE / CANTITATE DE GAZE NATURALE / PREȚ / PUNCT PREDARE -PRELUARE**

Perioada de livrare (începe și se termina la ora 07:00 a zilei gaziere)	Cantitate totală tranzacționat a (MWh)	Cantitate livrată zilnic (MWh/zi)	Preț (LEI /MWh)	Punct Predare/Preluare

➤ **Valoare totală a contractului** (fără TVA și/sau accize): \_\_\_\_\_ **LEI**

Prezenta anexă a fost încheiată în urma tranzacționării pe piețele centralizate organizate și administrate de Bursa Română de Marfuri (Romanian Commodity Exchange) SA – Piața centralizată a produselor pe termen mediu și lung, **Produsul** (se va bifa produsul corespunzător):

**WEEKEND**

**WEEK**

**MONTH**

**FIRST QUARTER**

**SECOND QUARTER**

**THIRD QUARTER**

**FOURTH QUARTER**

**FIRST SEMESTER**

**SECOND SEMESTER**

**COLD SEASON**

**WARM SEASON**

□ **GAS YEAR**

|  
|  
 **CALENDAR YEAR,**

Își asumă și angajează răspunderea societății:

**VANZATOR**

(Denumire societate)

\_\_\_\_\_

Reprezentant legal

**CUMPARATOR**

(Denumire societate)

\_\_\_\_\_

Reprezentant legal

### Terminologie

„**Codul rețelei pentru sistemul național de transport al gazelor naturale**”- act normativ ce reglementează condițiile și regulile de utilizare a Sistemului Național de Transport al gazelor naturale din România;

„**Autoritate Competentă**” - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);

„**Cantitate Contractată**” – un volum de gaze naturale vandute de către Vânzător, Cumpărătorului, în conformitate cu prevederile Contractului pe durata Perioadei de Livrare;

„**Data Scadentă**” – data și/sau datele la care sumele de plată debitează contul Vânzătorului cu contravaloarea facturilor emise conform prevederilor Contractului. Dacă acea dată corespunde unei Zile Nelucrătoare, se consideră Ziua Lucrătoare imediat următoare;

„**Gaze naturale**” – gazele libere din zăcămintele de gaz metan, gazele dizolvate în țiței, cele din câmpul de gaze asociat zăcămintelor de țiței, precum și gazele rezultate din extracția sau separarea hidrocarburilor lichide;

„**Operatorul de transport și de sistem (OTS)**” – persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de transport al gazelor naturale și răspunde de exploatarea, întreținerea și, dacă este necesar, dezvoltarea sistemului de transport într-o anumită zonă și, după caz, a interconectărilor sale cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii cererii pentru transportul gazelor naturale;

„**Perioada de Livrare**” – înseamnă perioada definită de către părți pentru fiecare tranzacție individuală;

„**Prețul Contractual**” - reprezintă prețul gazelor naturale/MWh, rezultat în urma tranzacției, ce va fi plătit de Cumpărător Vânzătorului pentru gazele naturale contractate în baza Contractului;

„**Sistemul Național de Transport** „(SNT) – sistemul de transport gaze naturale situat pe teritoriul României și care se află în proprietatea publică a statului;

„**Valoarea Contractuală**”- reprezintă valoarea obținută prin înmulțirea Cantității Contractate cu Prețul Contractual, la care se adaugă TVA în conformitate cu prevederile legale;

„**Zi Lucrătoare**” - înseamnă orice zi, alta decât Sâmbăta sau Duminica sau orice sărbătoare legală, în care băncile sunt în general deschise pentru operațiuni în România;

„**Zi Nelucrătoare**”- înseamnă orice zi de Sâmbăta sau Duminica sau orice sărbătoare legală și în care băncile sunt închise pentru efectuarea oricăror operațiuni în România;

Își asumă și angajează răspunderea societății:

**VANZATOR**

**CUMPARATOR**

(Denumire societate)

(Denumire societate)

\_\_\_\_\_  
Reprezentant legal

\_\_\_\_\_  
Reprezentant legal

**ORDIN INIȚIATOR**

(model)

Participant	
Beneficiar	
Produs standard	
Tip activ	
Proveniența gazului	
Cantitate	
Limita maxima de variatie a cantitatii contractate*	
Sens ordin : Vânzare/cumpărare	
Prețul de pornire al licitației	
Formula de ajustare a pretului*	
Condiția de livrare : PVT	
Data începerii livrării	
Alte precizări	
Data și ora propusă pt desfășurarea ședinței	

**Am luat cunoștință și ne angajăm** să respectăm prevederile 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.), aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 95/01.09.2021 ~~Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A., aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 223/2018 cu modificările ulterioare~~ și ale procedurilor de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) S.A..

\* Valabil doar in cazul initierii unui ordin pentru un produs flexibil

**Client:****Vizat**

/membru afiliat/membru acționar

(Nume, prenume)  
ștampila)

(Semnătura autorizată și

## Contract de Novație

### I. Părțile contractante

#### Art. 1

Părțile contractului de novație (în continuare „Contractul de Novație”) sunt, pe de o parte, Bursa Română de Mărfuri, în calitate de ~~contraparte~~ Contraparte Centrala ~~centrală~~ (în continuare „~~Contraparte~~ Contraparte Centrala ~~a Centrală~~” sau „BRM”) și participanții de pe piață centralizată a gazelor naturale (în continuare, individual, „Beneficiarul Vânzător” sau „Vânzătorul”, respectiv „Beneficiarul Cumpărător” sau „Cumpărătorul” iar colectiv „Beneficiarii”), care nu au calitatea de Membru Compensator și Acord de Acceptare MC cu BRM în calitate de ~~Contraparte~~ Contraparte Centrala ~~Centrală~~ și care au încheiat o tranzacție, (în continuare „Tranzacția”), pe piață produselor pe termen mediu și lung, și a fost refuzat de ~~contraparte~~ Contraparte Centrala a lor în tranzacție.

Părțile de mai sus sunt denumite în cele ce urmează în mod individual “Partea” și în mod colectiv “Părțile”.

### II. Obiectul contractului

#### Art. 2.1 Acceptarea tranzacției de ~~Contraparte~~ Contraparte Centrala ~~a Centrală~~

- (1) ~~Contraparte~~ Contraparte Centrala ~~a Centrală~~ se substituie într-o tranzacție încheiată pe piață produselor pe termen mediu și lung a produselor standardizate, conform Art. 3, alineatul (1), punctul A din Procedura de tranzacționare a produselor pe termen mediu și lung, prin Contractul de Novație, devenind Cumpărător pentru Vânzător și Vânzător pentru Cumpărător.
- (2) Contractul de novație este parte integrantă a Procedurii de organizare și funcționare a Pieței Produselor Standardizate pe termen mediu și lung, fiind aplicabil tuturor participanților pe această piață de la data încheierii unei tranzacții. Contractul va produce efecte începând cu data la care ~~Contraparte~~ Contraparte Centrala ~~a Centrală~~ acceptă solicitarea de cedare a tranzacției încheiate, înaintată de ~~oricare din~~ părțile Tranzacției care ~~optează pentru înlocuirea refuza încheierea~~ Contractului Standard (Anexa 2 la Procedura de tranzacționare a produselor pe termen mediu și lung) cu mecanismul de grantare a Tranzacției de către ~~contraparte~~ Contraparte Centrala ~~a tranzacției~~.
- (3) Obligațiile de livrare și preluare fizică a gazelor naturale rămân în sarcina ~~părților Tranzacției~~ Participanților la piață, ~~Contraparte~~ Contraparte ~~Centrala~~ ~~a Centrală~~ având rol de garant financiar pentru îndeplinirea tuturor obligațiilor financiare și de înlocuire a pozițiilor deschise, dar fără a face ~~în în~~ nume propriu livrări sau preluări de gaze naturale.
- (4) BRM în calitate de ~~Contraparte~~ Contraparte Centrala ~~Centrală~~ garantează plata contravalorii gazelor naturale tranzacționate conform tranzacției încheiate. BRM în calitate de ~~Contraparte~~ Contraparte Centrala ~~Centrală~~ garantează prin mecanisme specifice de management al riscurilor precum și prin fondul de garantare preluarea și livrarea gazelor naturale conform tranzacției încheiate de către un alt ~~furnizor~~ Participant în caz de nerespectare a condițiilor de livrare/preluare induse de o parte a tranzacției încheiate.
- (5) Cantitățile, prețurile și perioadele de livrare vor fi cele ce au fost 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 Anexă 1 a prezentului Contract - cadru;

- (6) Transferul dreptului de proprietate se face în Punctul Virtual de Tranzacționare (PVT), pe baza raportului de tranzacționare pus la dispoziția Părților de către operatorul pieței centralizate -

BRM; cantitățile de gaze naturale tranzacționate urmează a fi livrate în PVT, în profil zilnic constant.

### III. Obligația de preluare/Obligația de livrare

#### Art. 3

- (1) Cantitățile de gaze naturale tranzacționate sunt ferme, ~~Furnizorul în calitate de~~Beneficiarul Vânzător asumându-și obligația de a le livra în PVT iar ~~în calitate de~~Beneficiarul Cumpărător 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 mediu și lung administrata de BRM”.
- ~~(2) Neexecutarea de către oricare dintre Beneficiari, în tot sau în parte, a obligației de predare, respectiv de preluare a cantităților de gaze naturale tranzacționate, conferă~~ Contrapartii Centrale dreptul de a încasa contravaloarea cantității nepredate sau, după caz, nepreluate. Corelativ, Partea a cărei obligație nu este îndeplinită va fi ținută de plata sumei reprezentând contravaloarea cantității de gaze pentru care obligația de predare, respectiv de preluare nu a fost îndeplinită. ContraparteContraparte Centrala a centrala va executa, în situația neconformării, de a executa garanțiile constituite de către Beneficiar, în limita obligațiilor asumate de acesta din urmă, astfel cum sunt prevăzute la art. 6.1 al prezentului contract.
- (3) Contravaloarea dezechilibrelor generate de ~~Beneficiar~~Furnizor se calculează conform prevederilor legale în vigoare și se datorează către ~~Furnizor~~Beneficiar ~~Contrapartii Centrale~~conform reglementărilor OTS.

### IV. Durata Contractului

#### Art. 4

- (1) Prezentul Contract produce efecte de la data la care ~~Contraparte~~Contraparte Centrala a Centrală acceptă solicitarea ~~Beneficiarului~~Beneficiarilor de a ceda ~~tranzacția~~Tranzacția încheiată. Contractul subzistă până la stingerea tuturor obligațiilor născute prin încheierea Tranzacției pe Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de BRM.
- (2) 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, astfel cum iau naștere din prezentul Contract înainte de sfârșitul Perioadei de Valabilitate.
- (3) Dacă la orice moment o prevedere sau clauză din prezentul Contract de Novație este sau va fi declarată ilegală, nulă, lipsită de efecte sau imposibil de executat în orice mod, potrivit legii și jurisdicției aplicabile, legalitatea, validitatea și posibilitatea de executare a celorlalte prevederi ale Contractului de Novație nu vor fi afectate sau influențate.

## V. Predarea/preluarea gazelor naturale, măsurarea gazelor naturale

### Art. 5

- (1) Predarea/preluarea gazelor naturale se realizează în PVT la termenul stabilit conform raportului de tranzacționare în profil zilnic constant, în baza nominalizărilor efectuate de ~~Contraparte~~ Contraparte Centrala către OTS ca urmare a tranzacției încheiate pe platforma
- (42) Cheltuielile ocazionate de predarea/preluarea gazelor naturale în PVT vor fi suportate conform prevederilor legislației în vigoare, după cum urmează:
- a) Beneficiarul Vanzător consimte să suporte plata tuturor costurilor fără a se limita la impozite, taxe sau tarife impuse de orice autoritate guvernamentală asupra sau în legătură cu gazele naturale înainte de sau în momentul livrării acestora către Cumpărător în PVT;
  - b) Beneficiarul Cumpărător consimte să suporte plata tuturor costurilor, fără a se limita la impozite, taxe sau tarife impuse de orice autoritate guvernamentală asupra sau în legătură cu gazele naturale după preluarea acestora de către Cumpărător în PVT.

## VI. Prețul Contractului. Garantarea plății prețului. Condiții și modalități de plată

### Art. 6.1.

- (1) Prețul gazelor naturale care fac obiectul tranzacțiilor transferate și acceptate de ~~Contraparte~~ Contraparte Centrală ~~a Centrală~~ este prețul stabilit în urma tranzacționării pe *Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung administrată de BRM*,
- (2) Prețul prevăzut la alin (1) nu include TVA și accize, acestea adăugându-se după caz conform legii.
- (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.
- (4) Garantarea plăților și livrărilor gazelor naturale tranzacționate se face pentru Beneficiarul Cumpărător și Beneficiarul Vanzător ~~prin intermediul~~ în sistemul ~~lui~~ centralizat de gestiune al riscului Contrapartii Centrale, prin intermediul sistemului de marje conform reglementărilor Contrapartii Centrale BRM. Beneficiarii vor depune în acest sens garanții până la un nivel minim stabilit de către ~~Contraparte~~ Contraparte Centrală ~~a Centrală~~ pe baza raportului zilnic emis de aceasta pentru fiecare ~~participanț~~ Beneficiar, parte a unei tranzacții acceptate de ~~Contraparte~~ Contraparte Centrală ~~a Centrală~~. Beneficiarul este obligat să depună la dispoziția Contrapartii Centrale, în baza Apelului în Marja, conform reglementărilor contrapartii, garanțiile solicitate. Solicitarea de garanții suplimentare în baza Apelului în Marja, în cazul în care se aplică se face prin mecanism de debitare directă pe baza zilnică.
- (5) Incasările pentru un Beneficiar Vanzător se vor efectua pe baza zilnică pe întreaga perioadă de livrare în profil constant conform tranzacției. Incasările se efectuează conform reglementărilor ~~Contrapartii Centrale~~ contrapartii.
- (6) Plățile de la un Beneficiar Cumpărător se vor face prin debitare directă pe întreaga perioadă de livrare în profil constant conform tranzacției. Plățile se efectuează conform reglementărilor ~~Contrapartii Centrale~~ contrapartii.

### Art.6.2. Clauze specifice privind riscul de garantare al tranzacțiilor

- 1) În cazul refuzului acceptării tranzacției de către ~~Contraparte~~ Contraparte Centrală a Centrală,

obiectul contractului denovație devine nul. În această situație se anulează tranzacția conform  
PROCEDURII DE

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

**Art. 7 Facturarea și derularea Contractului**

7.1. Beneficiarul Vanzator / Cumpărător respecta reglementările Contrapartii Centrale (*Regulament de compensare, decontare și gestionare a riscului* și Procedura), în ceea ce privește facturarea și derularea Contractului. Beneficiarul ~~cumpărător~~Cumpărător/Vvanzător este asimiliat din punct de vedere al Contrapărții Centrale unui Membru Compensator, în legătură cu drepturile și obligațiile privind garantarea și plata tranzacțiilor cedate Contrapărții Centrale.

7.2. Beneficiarul Vanzător~~ul~~ și ContraparteContraparte Centrala ~~a Centrală~~ vor emite facturile aferente contractului lunar, până pe maximdata de 5 ale fiecărei luni.

**VII. Taxe și impozite**

**Art. 8**

- (3) În conformitate cu prevederile legale, Beneficiarul Vanzător ~~Vanzătorul~~ consimte să fie responsabil și să plătească sau să determine plata tuturor taxelor și/sau impozitelor, impuse de orice autoritate guvernamentală și asociate gazelor naturale livrate în baza prezentului Contract, înainte de predarea lor.
- (4) În conformitate cu prevederile legale, Beneficiarul Cumpărător~~ul~~ 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.

**VIII. Drepturi și Obligații**

**Art. 9**

(3) Beneficiarul Vanzător are următoarele drepturi principale:

- ~~e)a)~~ să factureze Contrapartii Centrale cantitatea de gaze naturale livrată și penalitățile ori dobânzile penalizatoare - atunci când este cazul – în conformitate cu prevederile contractuale și să încaseze contravaloarea acestora;
- ~~d)b)~~ să beneficieze de drepturile asimilate unui Membru Compensator ~~pe~~ în sistemul de ContraparteContraparte Centrala Centrală.

(4) Beneficiarul Vanzător are următoarele obligații principale:

- a) să livreze cantitățile de gaze naturale stabilite potrivit prezentului Contract, în baza Raportului de tranzacționare conform procedurii produselor pe termen mediu și lung;
- b) să asigure parametrii specificați ai gazelor naturale livrate, în conformitate cu legislația în vigoare;
- c) să dețină și să mențină în vigoare, pe toată durata Contractului, licențele și autorizațiile necesare livrării/preluării gazelor naturale în PVT și să respecte prevederile acestora;

- d) să asigure livrarea cantității de gaze naturale contractate în termenii prezentului contract, inclusiv în acord cu notificarea efectuată de către ~~Contraparte~~Contraparte Centrală a Centrală;
- e) să constituie o garanție de bună-execuție prin ~~intermediul unei scrisori de garanție bancară valabilă de la data emiterii~~, având ca valoare garantată valoarea prevăzută la art. 6.1. oricare ar fi aceasta la un moment dat, prin metodele de garantare prevăzute de reglementările Contrapărții Centrale.

## Art. 10

(1) Beneficiarul Cumpărător are următoarele drepturi principale:

- a) să solicite și să preia cantitățile de gaze naturale, în conformitate cu prevederile prezentului Contract și a tuturor Anexelor de tranzacționare care fac parte integrală din Contract;
- b) să beneficieze de drepturile asimilate unui Membru Compensator pe sistemul de ~~Contraparte~~Contraparte Centrală Centrală.

(2) Beneficiarul Cumpărător are următoarele obligații principale:

- a) să preia și să plătească cantitățile de gaze naturale puse la dispoziție prin ~~Contraparte~~Contraparte Centrală ~~Centrală~~ în condițiile prezentului Contract, inclusiv în acord cu notificarea către OTS efectuată de către ~~Contraparte~~Contraparte Centrală a Centrală;
- b) să achite integral și la termen contravaloarea gazelor naturale cumpărate în condițiile prezentului Contract;
- c) să dețină și să mențină în vigoare, pe toată durata Contractului, licențele și autorizațiile necesare livrării/preluării gazelor naturale în PVT și să respecte prevederile acestora;
- d) să constituie o garanție de bună-execuție prin, având ca valoare garantată valoarea prevăzută la art. 6.1, oricare ar fi aceasta la un moment dat, prin metodele de garantare prevăzute de reglementările Contrapărții Centrale ~~să constituie o garanție de bună-execuție prin intermediul unei scrisori de garanție bancară valabilă de la data emiterii, având ca valoare garantată valoarea prevăzută la art. 6.1.~~

## IX. Clauza de confidențialitate

### Art. 11

~~(3)~~(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.

~~(4)~~(2) Părțile își asumă obligația de a păstra caracterul strict confidențial și de a nu dezvălui

informațiile confidențiale niciunei terțe persoane, în afara de cazul în care acest lucru este permis în mod expres prin prezentul contract sau cu acordul prealabil scris al părților.

~~(5)~~(3) Sunt exceptate de la prevederile Art. 11 alin. (1) următoarele date, documente și informații:

- a) cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul prealabil și scris al celeilalte părți contractante;
- b) cele care la data dezvăluirii lor sunt de circulație publică;
- c) cele solicitate de organele abilitate ale statului, în baza unei obligații legale.

~~(6)~~(4) În cazul în care una dintre Părți încalcă obligația de confidențialitate cu privire la prezentul Contract, prin dezvăluirea către terți neautorizați a unor informații fără caracter public, va fi obligată la plata de daune către Partea prejudiciată.

~~(7)~~(5) Prevederile alin. (1) rămân valabile timp de 5 ani după încetarea prezentului Contract.

## X. Răspunderea contractuală

### Art. 12

Fiecare Parte va fi răspunzătoare doar pentru executarea și îndeplinirea obligațiilor sale contractuale, astfel cum sunt stipulate prin contract, cu respectarea prevederilor legislației aplicabile în vigoare. ~~Contraparte~~Contraparte Centrala a Centrala nu este reponsabila în nici un fel de executarea obligațiilor asumate de un participant prin tranzacție în cazul în care ~~Contraparte~~Contraparte Centrala a Centrala refuza acceptarea ~~tranzacției~~Tranzacției.

## XI. Încetarea Contractului

### Art. 13

(1) Prezentul Contract încetează la:

a) De drept, la încheierea Perioadei de Valabilitate a Contractului;

~~b) în situația în care una dintre Părți încetează să mai dețină autorizațiile/licențele necesare executării obligațiilor din prezentul Contract. În toate cazurile, Partea rămâne ținută de obligația prevăzută la art. 3 alin. (2);~~

~~e)~~b) în cazul în care evenimente de forță majoră împiedică Părțile să își îndeplinească obligațiile contractuale conform Contractului;

(2) Încetarea prezentului Contract nu are nici un efect asupra obligațiilor contractuale asumate de către Părți și neexecutate încă.

## XII. Notificări

### Art. 14

~~(3)~~(1) Părțile convin ca pe parcursul derulării prezentului Contract, toate notificările sau comunicările între ele să se facă în scris și să fie transmise prin fax și/sau e-mail, trimitere poștală recomandată cu confirmare de primire, ori prin curier la adresele indicate mai jos:

Pentru ~~Contraparte~~Contraparte Centrala CENTRALA:



---

Sediul: \_\_\_\_\_, nr. \_\_\_\_\_, județul/sectorul \_\_\_\_\_  
Tel: +4 \_\_\_\_\_  
Fax: +4 \_\_\_\_\_  
E-mail solicitări generale: \_\_\_\_\_  
Responsabil REMIT: \_\_\_\_\_

Responsabil Facturare: \_\_\_\_\_  
Responsabil Contractare: \_\_\_\_\_

Pentru BENEFICIAR:

\_\_\_\_\_

Sediul: \_\_\_\_\_, nr. \_\_\_\_\_, județul/sectorul \_\_\_\_\_  
Tel: +4 \_\_\_\_\_  
Fax: +4 \_\_\_\_\_  
E-mail solicitări generale: \_\_\_\_\_  
Responsabil REMIT: \_\_\_\_\_  
Responsabil GMOIS: \_\_\_\_\_  
Responsabil Facturare: \_\_\_\_\_  
Responsabil Contractare: \_\_\_\_\_

~~(4)~~(2) În cazul în care notificarea se face prin intermediul poștei, ea va fi transmisă prin scrisoare recomandată, cu confirmare de primire și se consideră primită de destinatar la data menționată de oficiul poștal primitor pe această confirmare.

~~(5)~~(3) Notificările verbale nu se iau în considerare de nici una dintre Părți dacă nu sunt confirmate prin intermediul uneia dintre modalitățile prevăzute la alineatele precedente.

~~(6)~~(4) Schimbarea adresei de corespondență a oricăreia dintre Părți va fi notificată potrivit prevederilor alin. (1) de mai sus cu cel puțin 5 (cinci) zile calendaristice înainte de a deveni efectivă, în caz contrar notificările urmând a fi considerate valabil comunicate chiar și în situația mențiunii „destinatar mutat de la adresa” sau similar sau în cazul neridicării de către destinatar a documentului.

### **XIII. Modificarea de circumstanțe**

#### **Art. 15**

- (1) Prin “modificare de circumstanțe” se înțelege: intrarea în vigoare, modificarea textului sau a interpretării privind orice cerință legală, norma, metodologie sau recomandare a unei autorități care nu erau în vigoare la data semnării acestui Contract.
- (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 oricăroră dintre impozitele și taxele 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 considera modificare de circumstanțe în sensul prezentului Contract și orice modificarea și completare a Codului Rețelei pentru Sistemul Național de Transport în vigoare.
- (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.

#### **XIV. Forța Majoră**

#### **Art. 16**

- (1) Cazul de forță majoră este acel eveniment viitor, imprevizibil și insurmontabil, care exonerează de răspundere Partea care îl invocă, în cazul neexecutării parțiale sau totale a obligațiilor asumate prin Contract, dacă acesta este invocat în condițiile legii.
- (2) Partea care invocă un caz de forță majoră este obligată să îl notifice celeilalte Părți în termen de 48 (patruzeci și opt) ore de la apariția evenimentului, urmată de remiterea documentelor justificative în termen de 5 (cinci) zile calendaristice de la aceeași dată; de asemenea, Partea în cauză este obligată să ia măsurile posibile în vederea limitării consecințelor produse de un asemenea caz.
- (3) Cazurile de Forță Majoră vor fi certificate de Camera de Comerț și Industrie a României.
- (4) În cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 10 (zece) zile calendaristice, Părțile au dreptul să solicite încetarea deplină a Contractului, fără ca vreuna dintre ele să pretindă daune-interese.
- (5) Apariția unui caz de Forță Majoră nu exonerează Părțile de obligațiile scadente până la data apariției cazului de Forță Majoră;

#### **XV. Legislația aplicabilă**

##### **Art. 17**

- (1) Prezentul Contract, precum și drepturile și obligațiile Părților care rezultă din derularea acestuia se supun legislației române în vigoare.
- (2) Părțile convin ca toate neînțelegerile rezultate din interpretarea, executarea sau încetarea acestui Contract să fie rezolvate pe cale amiabilă.
- (3) În caz contrar, orice litigiu decurgând din sau în legătura cu acest Contract, inclusiv referitor la încheierea, executarea ori desființarea lui, se va soluționa de către instanțele competente.

#### **XVI. Cesiune**

##### **Art. 18**

Nici una dintre Părți nu va putea ceda unui terț, în orice mod, în tot sau în parte, drepturile și/sau obligațiile sale decurgând din prezentul Contract.

#### **XVII. Clauze finale**

##### **Art. 19**

În cazul schimbării formei juridice/reorganizării judiciare, Părțile se obligă să comunice, în termen de maxim 5 (cinci) zile calendaristice de la această dată, modul de preluare a obligațiilor contractuale reciproce.

##### **Art. 20**

Părțile se obligă, una față de cealaltă, să dețină pe toată durata Contractului aprobările necesare pentru îndeplinirea obligațiilor stipulate în acesta.

##### **Art. 21**

Dispozițiile prezentului Contract se completează cu prevederile Codului Civil, precum și cu celelalte reglementări legale în vigoare. În cazul în care una dintre prevederile Contractului este lipsită de

valabilitate sau inaplicabila sub orice aspect in conformitate cu legile si reglementările aplicabile, valabilitatea, legalitatea si aplicabilitatea celorlalte prevederi ale Contractului nu va fi afectata in niciun fel de aceasta, iar Contractul va continua sa își producă efectele. Prevederile lipsite de valabilitate sau inaplicabile vor fi considerate ca fiind substituite cu o prevedere adecvata si echitabila care, in măsura permisa de lege, este cat mai aproape posibil de intenția si scopul prevederii lipsite de valabilitate sau inaplicabile, in măsura in care Părțile nu convin la înlocuirea lor prin act adițional.

**Art. 22.**

Faptul că una dintre Părți nu se prevalează, la un moment dat, de vreuna dintre prevederile prezentului Contract, nu poate fi interpretat ca fiind o renunțare la dreptul de a se prevala de aceasta ulterior, nu echivalează cu modificarea prezentului Contract și nici nu dau naștere vreunui drept oarecare în favoarea celeilalte Părți sau a unui terț.

**Art. 23.**

Părțile declară că dispun de toată experiența și cunoștințele necesare încheierii prezentului Contract, ca prezentul Contract este încheiat în deplină cunoștință de cauză cu privire la efectele acestuia, cunoscând și înțelegând pe deplin toate aspectele legale, tehnice și comerciale legate de încheierea, executarea și încetarea prezentului Contract.