

12.06.2020

DOCUMENT ÎN CONSULTARE PUBLICĂ

cu privire la regulile comerciale și procedurile de comunicare în cazul evenimentelor excepționale la proiectul Acordului de Interconectare pentru PI Ungheni

Articolul 1 - Definiții

Următorii termeni utilizați în prezentul AI au următorul înțeles:

Acord de interconectare – acord încheiat în conformitate cu art. 3 pct. 13 din Regulamentul (UE) Nr. 459/2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 984/2013 și care este transpus prin prevederile pct. 60 din Codul Rețelelor din Republica Moldova, aprobat de către ANRE prin Hotărârea nr. 420/2019.

OST Activ – este unul din OST-urile adiacente care primește nominalizările de o parte transmise de către Utilizatorul/Utilizatorii de Rețea. În contextul acestui AI, TRANSGAZ este OST Activ.

Produs de capacitate grupată este produs de capacitate standard oferit în regim ferm care constă din capacități de intrare și ieșire corespunzătoare în ambele părți ale PI Ungheni.

Produs standard de capacitate înseamnă un anumit volum de capacitate de transport într-o perioadă de timp dată, la un punct de interconectare specificat. Capacitatea oferită este exprimată în kWh/zi. Se presupune că va exista un flux constant de-a lungul Zilei Gaziere. Părțile confirmă condițiile de referință ca fiind 0°C pentru volum și 25°C pentru temperatura de combustie de referință prestabilită.

Soluția comună privind schimbul de date înseamnă rețeaua comună de date, protocoalele privind schimbul de date și formatele de date pentru comunicațiile electronice.

Cantitatea Confirmată– înseamnă cantitatea de gaze naturale, exprimată în kWh (25/0), programată pentru transport într-o anumită Zi Gazieră D în PI, luând în considerare cantitățile nominalizate pentru respectiva Zi Gazieră D de ambele părți ale PI și procesul de corelare efectuat de către **OSC**.

Contraparte înseamnă orice parte cu care oricare din Părți face schimb de date, în scopul implementării Regulamentului (CE) Nr. 715/2009 (și a Hotărârii ANRE din Republica Moldova nr. 421/2019), cu excepția cazului în care se specifică altfel în acest Acord;

Metru cub V0 este cantitatea de gaze care la temperatura de 0 grade Celsius (oC) și presiunea absolută de 1,01325 bar, și în absența vaporilor de apă, ocupă volumul unui metru cub (1 m3).

Metru cub V15 este cantitatea de gaze care la temperatura de 15 grade Celsius (oC) și presiunea absolută de 1,01325 bar, și în absența vaporilor de apă, ocupă volumul unui metru cub (1 m3). În scopurile acestui AI, acest volum este calculat conform Anexei 7.

Metru cub V20 este cantitatea de gaze care la temperatura de 20 grade Celsius (oC) și presiunea absolută de 1,01325 bar, și în absența vaporilor de apă, ocupă volumul unui metru cub (1 m3). În scopurile acestui AI, acest volum este calculat conform Anexei 7.

Poziția de Echilibru Zilnic (DBP) înseamnă o cantitate calculată zilnic, pentru fiecare Zi Gazieră D a perioadei de implementare a procedurii de **implementare a Contului de**

Echilibrare Operațională (OBA). Calculul DBP pentru o Zi Gazieră D specifică se realizează conform următoarelor formule:

$$DBP^D = TDAQ^D - Q_M^D$$

Unde:

Q_M^D – este cantitatea măsurată, exprimată în kWh, a fluxului fizic prin PI pentru Direcția RO-MD sau Direcția MD-RO în cursul Zilei Gaziere D;

$TDAQ^D$ – este cantitatea totală zilnică alocată în cursul Zilei Gaziere D;

Operator din aval înseamnă Partea care primește fizic gazele naturale.

Nominalizări de ambele părți (NAP) – sunt nominalizările de livrare înaintate de perechea de Utilizator/Utilizatori de Rețea care au rezervat cu succes capacitate negrupată în PI.

Eveniment excepțional înseamnă orice eveniment neplanificat care poate provoca, pentru o perioadă limitată, diminuări de capacitate, afectând astfel cantitatea sau calitatea de gaze în punctele de interconectare, cu consecințe posibile asupra interacțiunilor între Părți, precum și între oricare dintre Părți și Utilizatorii săi de Rețea;

Capacitate fermă înseamnă capacitatea de transport gaze garantată contractual ca neîntreruptibilă de către operatorul sistemului de transport;

PCS previzionată înseamnă PCS medie, calculată la SMG Ungheni (pentru livrări în direcția RO-MD și MD-RO) utilizând ISO 6976, în Ziua Gazieră D-2, imediat anterioară Zilei Gaziere D-1, în care are loc procesul de corelare pentru Ziua Gazieră D respectivă (D). PCS previzionată este exprimată în kWh/m³ (temperatura de ardere de referință 25oC, temperatura de referință 0oC).

Zi Gazieră înseamnă perioada începând cu ora 5:00 UTC până la ora 5:00 UTC a zilei următoare pentru perioada de iarnă și începând cu ora 4:00 UTC până la ora 4:00 UTC a zilei următoare la trecerea la ora de vară. Data de referință a oricărei Zile Gaziere este data zilei calendaristice în care începe respectiva Zi Gazieră.

Stația de Măsurare Gaze Ungheni (denumită în continuare Stația de Măsurare Gaze sau SMG Ungheni): înseamnă stația de măsurare de la frontieră deținută de către VESTMOLDTRANSGAZ.

SMG Ungheni a fost proiectată, construită și operată în conformitate cu specificațiile de proiectare și standardele și procedurile de operare, în conformitate cu practicile sigure și prudente specifice industriei gazelor, în conformitate cu standardele internaționale (de exemplu EN și ISO) și în conformitate cu toate legile, regulile și reglementările oricărei autorități care are jurisdicție asupra ei.

Stația de Măsurare Gaze Ungheni va fi utilizată pentru măsurarea comercială și/sau determinarea cantității gazelor livrate din România în Republica Moldova și din Republica Moldova în România.

Cantitatea de gaze exprimată în unități de energie în condiții normale de referință (kWh(25/0)) înseamnă conținutul energetic al unui anumit volum de gaze calculat ca produsul dintre volumul de gaze în condiții normale de referință (t=0°C) fără zecimale (fără rotunjire), înmulțit cu puterea calorică superioară (25/0) în condiții normale de referință, cu 6 zecimale.

Cantitatea de gaze exprimată în unități de energie în condiții de referință din România (kWh(15/15)) înseamnă conținutul energetic al unui anumit volum de gaze calculat ca produsul dintre volumul de gaze în condiții de referință ($t=15^{\circ}\text{C}$) fără zecimale (fără rotunjire), înmulțit cu puterea calorică superioară (15/15), în condiții normale de referință, cu 6 zecimale.

Cantitatea de gaze exprimată în unități de energie în condiții de referință din Republica Moldova (kWh(25/20)) înseamnă conținutul energetic al unui anumit volum de gaze calculat ca produsul dintre volumul de gaze în condiții de referință ($t=20^{\circ}\text{C}$) fără zecimale (fără rotunjire), înmulțit cu puterea calorică superioară (25/20), în condiții normale de referință, cu 6 zecimale.

An gazier înseamnă perioada de timp care începe cu prima Zi Gazieră a lunii octombrie a anului curent și se termină în ultima Zi Gazieră a lunii septembrie a anului următor.

Putere calorică superioară (brută) (PCS (25/0)) în condiții normale de referință (prevăzută în Codul Rețelelor din Republica Moldova, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019 ca Putere calorică superioară (PCS (25/0)) în condiții de referință) se calculează pentru gazele reale în conformitate cu ISO 6976, luând în considerare condițiile normale de referință și temperatura de combustie de referință de 25°C . Puterea calorică superioară este exprimată în kWh/m³. Aceste date se aplică între Părți pe perioada derulării obligațiilor lor stipulate în acest Acord de Interconectare.

Pentru calculul energiei, PCS exprimată în kWh/m³ se utilizează cu o rotunjire la 6 zecimale, în sus în cazul în care cea de-a 7-a zecimală este egală cu sau mai mare decât 5 și în jos dacă cea de-a 7-a zecimală este mai mică decât sau egală cu 4.

Putere calorică superioară (brută) (PCS (15/15)) în condițiile de referință din România (prevăzută în Codul Rețelelor din Republica Moldova, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019 ca Putere calorică superioară (PCS (15/15)) în condiții de referință) se calculează pentru gazele reale în conformitate cu ISO 6976 luând în considerare condițiile de referință și temperatura de combustie de referință de 15°C . Puterea calorică superioară este exprimată în kWh(15/15)/m³.

Pentru calculul energiei, PCS exprimată în kWh(15/15)/m³ se utilizează cu o rotunjire la 6 zecimale, în sus în cazul în care cea de-a 7-a zecimală este egală cu sau mai mare decât 5 și în jos dacă cea de-a 7-a zecimală este mai mică decât sau egală cu 4.

Putere calorică superioară (brută) (PCS (25/20)) în condițiile de referință din Republica Moldova (prevăzută în Regulamentul privind modul de măsurare a gazelor naturale în scopuri comerciale din Republica Moldova, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 385/2010 ca Putere calorică superioară (PCS (25/20)) în condiții standard) se calculează pentru gazele reale în conformitate cu ISO 6976 luând în considerare condițiile de referință și temperatura de combustie de referință de 25°C . Puterea calorică superioară este exprimată în kWh(25/20)/m³.

Pentru calculul energiei, PCS exprimată în kWh(25/20)/m³ se utilizează cu o rotunjire la 6 zecimale, în sus în cazul în care cea de-a 7-a zecimală este egală cu sau mai mare decât 5 și în jos dacă cea de-a 7-a zecimală este mai mică decât sau egală cu 4.

Punct de rouă hidrocarburi înseamnă temperatura la care hidrocarburile din gaze încep să condenseze la o anumită presiune.

Operatorul de Sistem Inițiator (OSI) înseamnă Partea care inițiază procesul de corelare prin transmiterea datelor necesare Operatorului Sistemului de Corelare (OSC). În scopurile acestui AI, VESTMOLDTRANSGAZ este OSI.

Punct de interconectare Ungheni înseamnă interconectarea între Sistemul de transport al TRANSGAZ și Sistemul de transport al VESTMOLDTRANSGAZ, situată la frontiera dintre România și Republica Moldova, lângă municipiul Iași (pe teritoriul României) și lângă localitatea Ungheni (pe teritoriul Republicii Moldova). Măsurarea și/sau determinarea cantităților și calității gazelor livrate în acest PI se efectuează în Stația de Măsurare Gaze Ungheni în situația curgerii fizice a gazelor dinspre România înspre Republica Moldova și dinspre Republica Moldova spre România.

Capacitate întreruptibilă înseamnă capacitatea de transport gaze care poate fi întreruptă de către operatorul sistemului de transport în conformitate cu condițiile stipulate în prezentul AI.

Kilowatt oră (kWh) este egal cu 3,6 MJ.

Timp de realizare – o perioadă de două ore, care începe de la prima oră întregă ulterior transmiterii (re)nominalizării după care începe efectuarea concretă a (re)nominalizării.

Intervalul de limitare (LR) înseamnă intervalul admis pentru valorile Poziției de Echilibru Totale.

Regula valorii minime (prevăzută în Codul Rețelelor din Republica Moldova, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019 ca regulă a valorii inferioare) înseamnă că în cazul unor cantități procesate diferite de oricare parte a punctului de interconectare, cantitatea confirmată va fi egală cu cea mai mică dintre cele două cantități procesate.

Proces de corelare (prevăzut în Codul Rețelelor din Republica Moldova, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019 ca proces de concordanță) înseamnă procesul de comparare și aliniere a cantităților procesate de către OST de pe ambele părți ale punctului de interconectare, care va duce la confirmarea cantităților pentru Utilizatorii de Rețea. Nominalizările Utilizatorilor de Rețea sunt exprimate în kWh/zi.

Operatorul Sistemului de Corelare (prevăzut în Codul Rețelelor din Republica Moldova, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019 ca Operator al Sistemului de transport concordant) **(OSC)** înseamnă Partea care efectuează procesul de corelare și transmite rezultatul procesului de corelare către Operatorului de Sistem Inițiator (OSI). În scopurile acestui AI, TRANSGAZ este **OSC**.

Cantitatea măsurată înseamnă cantitatea de gaze care, conform echipamentelor de măsurare, a fost transportată fizic prin punctul de interconectare într-o anumită perioadă de timp.

Lună: înseamnă perioada care începe la ora 5:00 UTC pe perioada de iarnă, și ora 4:00 UTC pe perioada de vară din prima zi a unei luni calendaristice și până la aceeași oră a primei zile din următoarea lună calendaristică.

Gaze naturale sau **gaze** înseamnă un amestec de hidrocarburi (în principal metan) și componente necombustibile în stare gazoasă, pregătit pentru transport prin conductă.

Utilizator de Rețea (prevăzut în Codul Rețelelor din Republica Moldova, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019 ca Utilizator de Sistem): înseamnă o persoană fizică sau entitate

juridică care deține capacitatea de transport la PI, în baza unui contract de transport încheiat cu TRANSGAZ și/sau VESTMOLDTRANSGAZ.

Cod EIC al Utilizatorului de Rețea: înseamnă un cod unic de identificare emis de către ENTSO-G / Birourile locale de emisie coduri EIC fiecărui Utilizator de Rețea înregistrat în vederea identificării acestuia în procedurile și sistemele administrate de către OST.

Condițiile normale de referință ale temperaturii, presiunii și umidității de utilizat pentru măsurare și calcule privind gazele naturale sunt 273,15 (0°C) și 101,325 kPa (1,01325 bar (absolut) pentru gaze reale uscate.

Contul de Echilibrare Operațională (OBA) este un cont comun, în care este înregistrată Poziția de Echilibrare Zilnică a ambilor OST în PI. TRANSGAZ este OST responsabil pentru calculul zilnic al Poziției de Echilibru Zilnic și al Poziției de Echilibru Total și în consecință pentru actualizarea Contului de Echilibrare Operațională.

Pereche de Utilizatori de Rețea: înseamnă Utilizatorii de Rețea sau un grup al Utilizatorilor de Rețea în ambele părți ale PI, deserviți reciproc în baza contractelor de transport aferente.

OST Pasiv – este OST care primește nominalizările de o parte transmise de către OST Activ. În contextul acestui AI, VESTMOLDTRANSGAZ este OST Pasiv.

Cantitate procesată (prevăzută în Codul Rețelelor din Republica Moldova, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019 ca Cantitate prelucrată) înseamnă cantitatea de gaze naturale evaluată de Părți, care ia în considerare nominalizarea Utilizatorului de Rețea (respectiv renominalizarea) și prevederile contractuale definite în conformitate cu contractul de transport relevant;

Nominalizările de o parte (NOP) sunt nominalizările de livrare transmise de către Utilizatorul/ Utilizatorii de Rețea care au rezervat cu succes capacitate grupată în PI către OST Activ.

Diferență de dispecerizare: înseamnă diferența dintre cantitatea de gaze pe care Părțile o programează și cantitatea măsurată pentru un punct de interconectare.

Ora: toate datele referitoare la timp sunt exprimate utilizând **UTC conform Codului rețelei privind interoperabilitatea.**

Poziția de Echilibru Total (TBP) înseamnă acumularea efectivă de DBP în cursul unui număr de Zile Gaziere consecutive. Calculul TBP pentru fiecare Zi Gazieră D a perioadei de implementare a procedurii de alocare OBA se efectuează după cum urmează:

1. Pentru prima Zi Gazieră D a implementării procedurii de alocare aferentă OBA, TBP este egală cu DBP calculat pentru această Zi Gazieră D.
2. Pentru fiecare Zi Gazieră D care urmează și până la (și inclusiv) ultima Zi Gazieră a perioadei de implementare a procedurii de alocare OBA, TBP pentru Ziua Gazieră D va fi calculat ca sumă algebrică a TBP al Zilei Gaziere D-1 și a DBP pentru Ziua Gazieră D în cauză.

TBP negativ indică faptul că VESTMOLDTRANSGAZ este obligat să restabilească poziția de echilibru zero, cu cantitatea egală cu valoarea absolută a TBP. TBP pozitiv indică faptul că TRANSGAZ este obligat să restabilească poziția de echilibru zero, cu cantitatea egală cu valoarea absolută a TBP.

Cantitatea Zilnică Totală Alocată (TDAQ^D) înseamnă o cantitate definită ca:

$$TDAQ^D = \sum_i Q_{AL,F,i}^D - \sum_j Q_{AL,R,j}^D$$

Unde:

$Q_{AL,F,i}^D$ – este cantitatea alocată exprimată în kWh pentru o anumită pereche de Utilizatori de Rețea în direcția RO-MD, în cursul Zilei Gaziere D;

$Q_{AL,R,j}^D$ – este cantitatea alocată exprimată în kWh (pentru o anumită pereche de Utilizatori de Rețea în direcția MD-RO în cursul Zilei Gaziere D;

i – este perechea de Utilizatori de Rețea activă în direcția RO-MD în cursul Zilei Gaziere D;

j – este perechea de Utilizatori de Rețea activă în direcția MD-RO în cursul Zilei Gaziere D;

Operator din amonte: înseamnă Partea care livrează fizic gazele naturale.

Punct de rouă al apei înseamnă temperatura la care vaporii de apă din gaze încep să condenseze, la o anumită presiune.

Numărul Wobbe sau indicele Wobbe înseamnă un indicator de interschimbabilitate de gaze combustibile având compoziție diferită exprimată prin împărțirea puterii calorifice superioare la rădăcina pătrată a densității relative în aceleași condiții de măsurare de referință specificate. Unitatea de măsurare este kWh/m³.

Zi lucrătoare: înseamnă toate zilele, cu excepția sâmbetelor, duminicilor, sărbătorilor legale din România și Republica Moldova și a zilelor de odihnă decretate guvernamental. Sărbătorile legale și alte zile de repaus trebuie comunicate reciproc de către ambele Părți. Comunicarea zilelor libere pentru anul calendaristic următor va fi transmisă în scris până la data de 1 decembrie a anului calendaristic anterior.

Ore lucrătoare: pentru TRANSGAZ acestea sunt de la 5:00 UTC la 13:00 UTC pe perioada de iarnă (de la ultima duminică din octombrie la ultima duminică din martie și de la 04:00 UTC la 12:00 UTC pe perioada de vară (de la ultima duminică din martie la ultima duminică din octombrie). Pentru VESTMOLDTRANSGAZ acestea sunt de la 6:30 UTC la 15:00 UTC pe perioada de iarnă (de la ultima duminică din octombrie la ultima duminică din martie și de la 05:30 UTC la 14:00 UTC pe perioada de vară (de la ultima duminică din martie până la ultima duminică din octombrie).

Articolul 7 - Regulile afacerii

7.1. Organizarea și actualizarea Utilizatorilor de Rețea

7.1.1. În mod regulat și cât mai curând posibil, dar anterior planificării transportului de către noii Utilizatori de Rețea se discută noile coduri ale Utilizatorilor de Rețea pentru Sistemul de transport al TRANSGAZ și/sau al VESTMOLDTRANSGAZ:

- TRANSGAZ comunică VESTMOLDTRANSGAZ lista codurilor Utilizatorilor de Rețea (în conformitate cu Anexa 1A), folosite de Utilizatorii de Rețea pentru nominalizarea cantităților de gaze pentru transport în Sistemul de transport al TRANSGAZ, iar

- VESTMOLDTRANSGAZ comunică TRANSGAZ lista codurilor Utilizatorilor de Rețea (în conformitate cu Anexa 1B), folosite de Utilizatorii de Rețea pentru nominalizarea cantităților de gaze pentru transport în sistemul de transport al VESTMOLDTRANSGAZ.

7.2. Puterea calorică superioară

7.2.1. În vederea efectuării serviciilor de transport în PI, se vor aplica următoarele reguli:

7.2.1.1. TRANSGAZ va notifica VESTMOLDTRANSGAZ cu privire la PCS medie previzionată în PI care urmează a fi utilizată de către Utilizatorul de Rețea pentru nominalizare/renominalizare în direcția RO-MD, în cursul primelor două Zile Gaziere în faza inițială. PCS se exprimă în kWh/m³(0);

7.2.1.2. VESTMOLDTRANSGAZ va notifica TRANSGAZ cu privire la PCS medie previzionată în PI care urmează a fi utilizată de către Utilizatorul de Rețea în nominalizare/renominalizare în direcția MD-RO în cursul a primelor două Zile Gaziere în faza inițială. PCS se exprimă în kWh/m³(0);

7.2.1.3. Valoarea Puterii Calorifice Superioară previzionată în PI, exprimată în kWh/m³(0) va fi afișată după Ziua Gazieră până la ora 10:00 UTC (perioada de iarnă) și 09:00 UTC (perioada de vară) pe pagina proprie de internet al VESTMOLDTRANSGAZ și TRANSGAZ.

7.2.1.4. Valoarea Puterii Calorifice Superioară va fi utilizată pentru nominalizarea/renominalizarea zilnică a Utilizatorului de Rețea.

7.3. Procedura de corelare

7.3.1. Utilizatorii de Rețea activi în ambele părți ale PI au dreptul de a transmite către VESTMOLDTRANSGAZ și TRANSGAZ nominalizarea de ambele părți aferentă Zilei gaziere D până cel târziu la orele 13:00 UTC (pe perioada de iarnă) și 12:00 UTC (pe perioada de vară) ale Zilei gaziere D-1.

7.3.2. Utilizatorii de Rețea transmit toate (re)nominalizările de o parte către TRANSGAZ, până cel târziu la termenele specificate la 7.3.1. și 7.3.7.

7.3.3. Toate (re)nominalizările de o parte sunt transmise de către TRANSGAZ la VESTMOLDTRANSGAZ pentru procesare utilizând mesajul DELORD – ANC conform formatului Edig@s. Acest lucru se va realiza cât mai repede posibil din punct de vedere tehnic, dar nu mai târziu de începerea următoarei ore întregi după ce (re)nominalizarea a fost transmisă de către Utilizatorul de Rețea către TRANSGAZ. În cazul în care (re)nominalizarea de pe o singură parte este transmisă de către TRANSGAZ către VESTMOLDTRANSGAZ pentru procesarea după începerea următoarei ore întregi, atât TRANSGAZ cât și VESTMOLDTRANSGAZ vor începe procesarea în următorul ciclu de re-nominalizare în vederea evitării neînțelegerilor și în ceea ce privește utilizarea proceselor automatizate în sistemele informatice implicate.

7.3.4. Până la orele 13:45 UTC (pe perioada de iarnă) și orele 12:45 UTC (pe perioada de vară) ale Zilei gaziere D-1, VESTMOLDTRANSGAZ comunică TRANSGAZ mesajul DELORD, în format Edig@s-XML privind cantitățile procesate pentru livrare/preluare pentru ziua gazieră D la PI, pe perechi de Utilizatori de Rețea. Cantitățile procesate sunt acceptate a fi alocate în mod egal pe ore în cursul zilei gaziere D.

- 7.3.5. TRANSGAZ desfășoară o procedură de corelare a cantităților procesate pentru livrare/preluare în PI pe perechi de Utilizatori de rețea, iar în termen de 45 de minute de la primirea mesajului specificat la punctul 7.3.4. transmite un mesaj DELRES către VESTMOLDTRANSGAZ în format Edig@s-XML. Dacă se constată o diferență între Cantitățile procesate de ambele părți ale PI, se va aplica „regula valorii minime”.
- 7.3.6. Până la ora 15:00 UTC (ora de iarnă) și ora 14:00 UTC (ora de vară) a Zilei Gaziere D-1, Părțile informează Utilizatorii de Rețea proprii cu privire la cantitățile confirmate. Utilizatorii de Rețea care au transmis nominalizări de o parte sunt informați de către TRANSGAZ cu privire la propriile cantități confirmate.
- 7.3.7. Utilizatorii de Rețea activi în ambele părți ale PI au dreptul de a face renominalizări între orele 15:00 UTC (pe perioada de iarnă) și 14:00 UTC (pe perioada de vară) a Zilei gaziere D-1 și orele 02:00 UTC (pe perioada de iarnă) și 01:00 UTC (pe perioada de vară) a Zilei gaziere D. Părțile vor începe ciclul de renominalizare la începutul fiecărei ore, între 16:00 UTC (pe perioada de iarnă) și 15:00 UTC (pe perioada de vară) a Zilei gaziere D-1 și 02:00 UTC (pe perioada de iarnă) și 01:00 UTC (pe perioada de vară) a Zilei gaziere D. În cursul fiecărui ciclu de renominalizare se aplică procedura de notificare și corelare conform punctelor 7.3.4. și 7.3.5. În cazul renominalizărilor se aplică un timp de realizare de două ore anterior executării nominalizării.
- 7.3.8. La două ore după ora întreagă ce urmează primirii solicitării (solicitărilor) de renominalizare ale Utilizatorilor de Rețea, Părțile informează Utilizatorii de Rețea proprii cu privire la cantitățile confirmate. Utilizatorii de Rețea care au transmis re-nominalizări de o parte sunt informați de către TRANSGAZ cu privire la propriile cantități confirmate.
- 7.3.9. În cazul în care o renominalizare de ambele părți / renominalizare de o parte a fost respinsă de către operatorul sistemului de transport, Părțile vor utiliza ultima Cantitate confirmată a Utilizatorului de Rețea, dacă aceasta există.
- 7.3.10. În cazul în care VESTMOLDTRANSGAZ nu a transmis către TRANSGAZ, până la expirarea termenului specificat în punctul 7.3.4., cantitățile procesate (DELORD) pentru Ziua Gazieră D, acestea vor fi considerate de către TRANSGAZ egale cu ultimele Cantități confirmate ale Utilizatorilor de Rețea, pentru implementarea procesului de corelare.
- 7.3.11. În cazul în care VESTMOLDTRANSGAZ nu a transmis către TRANSGAZ, într-un anumit ciclu de re-nominalizare până la expirarea termenului specificat în punctul 7.3.7. de mai sus, Cantitățile procesate (DELORD) pentru Ziua Gazieră D, TRANSGAZ va lua în considerare, pentru implementarea procesului de corelare, ultimele Cantități procesate pentru Ziua Gazieră D care au fost transmise de VESTMOLDTRANSGAZ către TRANSGAZ.
- 7.3.12. În cazul în care TRANSGAZ nu a transmis către VESTMOLDTRANSGAZ cantitățile confirmate (DELRES) în urma procesului de corelare a nominalizării pentru ziua următoare pentru Ziua Gazieră D, până la expirarea termenului specificat în punctul 7.3.5., cantitățile confirmate (DELRES) vor fi considerate egale cu ultimele Cantități confirmate ale Utilizatorilor de rețea.
- 7.3.13. În cazul în care TRANSGAZ nu a transmis către VESTMOLDTRANSGAZ cantitățile confirmate (DELRES) pentru Ziua Gazieră D, într-un anumit ciclu de re-nominalizare, până la expirarea termenului specificat în punctul 7.3.5., ultimele cantități confirmate

(DELRES) vor fi considerate Cantități confirmate (DELRES) pentru acel ciclu de re-nominalizare.

- 7.3.14. Procesul de corelare va fi efectuat conform cerințelor aferente soluției pentru schimbul de date stabilite în Articolul 21 (2) al Regulamentului (UE) Nr 2015/703 (pct. 109 din Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin H ANRE 420/2019) și se va efectua prin utilizarea formatului de date Edig@s-XML și protocolul de comunicare AS4.
- 7.3.15. Părțile vor depune eforturi în vederea asigurării unei metode de schimb de date redundantă în scopul derulării procesului de corelare, prin intermediul interfeței web cu protocolul HTTP/S. care va fi utilizat ca și opțiune de rezervă în situația în care soluția de schimb de date prevăzută mai sus nu funcționează.
- 7.3.16. Metoda de schimb temporar de date convenită (Anexa 2, Anexa 3, Anexa 2A) va fi utilizată de Părți numai până la punerea în aplicare a soluțiilor de schimb de date bazate pe documente, în conformitate cu cerințele Articolului 21 alineatul (2) litera (a) din Regulamentul (UE) nr. 2015/703 (pct. 109 din Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin H ANRE 420/2019), utilizând formatul de date Edig@s-XML și protocolul de comunicare AS4.
- 7.3.17. Termenul de punere în aplicare a schimbului de date bazat pe documente este, cel târziu.

Articolul 8 – Alocarea

- 8.1. În ceea ce privește alocarea cantităților de gaze TRANSGAZ și VESTMOLDTRANSGAZ stabilesc procedura de alocare care asigură consecvența cantităților alocate de ambele părți ale PI. Această procedură de alocare se va baza pe Contul de Echilibrare Operațională (OBA), menționat mai jos.
- 8.2. În baza procedurii de alocare OBA cantitatea de gaze naturale alocată pentru o Zi Gazieră D pentru o pereche de Utilizatori de Rețea la PI va fi egală cu cantitatea de gaze naturale confirmată pentru livrare/preluare, pentru Ziua Gazieră D, pentru perechea de Utilizatori de Rețea menționată conform articolului 7.3.

$$Q_{AL,F,i}^D = Q_{C,F,i}^D \text{ și}$$
$$Q_{AL,R,j}^D = Q_{C,R,j}^D ,$$

Unde:

$Q_{C,F,i}^D$ – este cantitatea confirmată pentru o anumită Pereche de Utilizatori de Rețea în direcția RO-MD, în cursul Zilei Gaziere D;

$Q_{C,R,j}^D$ – este cantitatea confirmată pentru o anumită Pereche de Utilizatori de Rețea în direcția MD-RO, în cursul Zilei Gaziere D;

$Q_{AL,F,i}^D$ – este cantitatea alocată pentru o anumită Pereche de Utilizatori de Rețea în direcția RO-MD, în cursul Zilei Gaziere D;

$Q_{AL,R,j}^D$ – este cantitatea alocată pentru o anumită Pereche de Utilizatori de Rețea în direcția MD-RO al gazelor, în cursul Zilei Gaziere D;

i – este perechea de Utilizatori de Rețea activă în direcția RO-MD în cursul Zilei Gaziere D;

j – este perechea de Utilizatori de Rețea activă în direcția MD-RO în cursul Zilei Gaziere D;

8.3. Procedura de alocare OBA nu se aplică în următoarele cazuri:

8.3.1. Parametrii de calitate a gazelor nu sunt în conformitate cu Anexa 5 a Acordului și Părțile nu sunt capabile să efectueze nominalizările lor zilnice;

8.3.2. Presiunea nu corespunde specificațiilor din Articolul 12 al Acordului și Părțile nu sunt capabile să efectueze nominalizările lor zilnice;

8.3.3. Prevederile paragrafului 9.3., punct (b) sunt implementate;

8.4. Pentru fiecare Zi Gazieră D, în care oricare din condițiile din paragraful 8.3. este în vigoare, cantitatea zilnică măsurată este alocată perechilor de Utilizatori de Rețea proporțional cu cantităților lor de gaze naturale confirmate în ambele direcții ale PI. Procedura de alocare OBA se reaplică în Ziua Gazieră următoare D+1 după Ziua Gazieră D în care nu mai sunt aplicabile condițiile paragrafului 8.3, cu excepția situației în care ambele Părți au agreeat de comun acord să amâne aplicarea OBA pentru o anumită perioadă. Cantitățile alocate pro-rata se calculează prin utilizarea formulelor următoare:

În direcția RO-MD

$$Q_{Al,F,i}^D = Q_{C,F,i}^D + Q_{SD}^D * \frac{Q_{C,F,i}^D}{\sum_i Q_{C,F,i}^D + \sum_j Q_{C,R,j}^D}$$

În direcția MD-RO

$$Q_{Al,R,j}^D = Q_{C,R,j}^D - Q_{SD}^D * \frac{Q_{C,R,j}^D}{\sum_i Q_{C,F,i}^D + \sum_j Q_{C,R,j}^D}$$

unde:

Q_{SD}^D – este diferența de dispecerizare în cursul zilei D:

$$Q_{SD}^D = Q_M^D - \sum_i Q_{C,F,i}^D + \sum_j Q_{C,R,j}^D$$

În fiecare Zi Gazieră pentru care se aplică procedura de alocare pro-rata, OBA este actualizat prin calculul TBP, luând în considerarea DBP care este egal cu zero (0).

8.5. Alocarea indicativă a cantităților de gaze naturale se va efectua printr-un mesaj ALOCAT conform formatului Edig@s-XML pentru fiecare Pereche de Utilizatori de rețea, zilnic, până la ora 08:30 UTC (pe perioadă de iarnă) și ora 07:30 UTC (pe perioada de vară) pentru fiecare zi anterioară. Metoda temporară de schimb de date în baza documentelor este convenită și va fi implementată de către Părți ca o soluție de rezervă în cazul imposibilității de a utiliza metodele de schimb de date menționate mai sus. Protocolul zilnic de alocare a energiei se întocmește în conformitate cu formularul standard din Anexele 4A și 4B ale Acordului de Interconectare.

8.6. Protocoalele zilnice de alocare a cantităților sunt însoțite de protocoalele zilnice aferente privind măsurările cantității și calității gazelor emis de către VESTMOLDTRANSGAZ conform Anexei 7.

Articolul 9 - Contul de Echilibrare Operațională

- 9.1. Părțile vor depune eforturi pentru a ajunge la o egalitate între cantitățile confirmate și cantitățile efectiv măsurate în PI, în vederea menținerii Poziției de Echilibru Total cât mai aproape de zero și în vederea asigurării faptului că LR specificat la punctul 9.2 nu este încălcat.
- 9.2. LR este specificat de către valoarea limitei sale minime care e stabilită la kWh și de către valoarea limitei sale maxime care este stabilită la kWh. Valoarea minimă și/sau maximă a LR poate fi modificată în baza acordului mutual al TRANSGAZ și al VESTMOLDTRANSGAZ, în cazul necesităților operaționale justificate, inclusiv, dar fără a se limita la:
- (a) Evenimente excepționale
 - (b) Lucrările de mentenanță neplanificate
 - (c) Fluxul programat sub măsurătorile minime la SMG Ungheni și/sau limitele controlului fluxului.
 - (d) Creșterea sau scăderea capacității tehnice a PI.
- 9.3. Părțile pot conveni, din punct de vedere operațional următoarele:
- (a) Extinderea temporară a limitelor LR pentru un anumit număr de Zile gaziere consecutive. Extinderea OBA poate fi solicitată atât înainte de sfârșitul Zilei gaziere D, când devine clar că va exista o astfel de situație (astfel acțiunile necesare sunt luate în timp util), sau la finalizarea Zilei gaziere D când cantitățile exacte care depășesc limitele OBA sunt deja cunoscute. Solicitățile și aprobările unor astfel de extinderi ale limitelor OBA se vor transmite celeilalte Părți în scris prin e-mail. Eventualele informații suplimentare pot fi clarificate în prealabil telefonic. În e-mailul de solicitare trebuie să fie indicat termenul propus în care partea solicitantă va depune toate eforturile pentru a restabili Poziția de Echilibru Total la limitele normale ale OBA stabilite în punctul 9.2. Aprobările trebuie primite de către Partea solicitantă înainte de ora 8:30 UTC (pe perioada de iarnă) și 7:30 UTC (pe perioada de vară) a Zilei gaziere D+1, în vederea respectării termenelor limită pentru alocarea cantităților. Ambele Părți își vor desemna reprezentanții și datele de contact ale acestora (adrese de e-mail, numere de telefon și nume după caz), autorizate pentru solicitarea și aprobarea extinderii temporare a limitelor OBA pentru o perioadă de timp specificată. Ambele Părți vor informa pe cealaltă Parte în timp util dacă vor apărea modificări în lista reprezentanților autorizați și în datele de contact ale acestora.

sau
 - (b) Suspendarea implementării procedurii de alocare OBA și aplicarea procedurilor de alocare pro-rata conform punctului 8.4. pentru Ziua gazieră D la sfârșitul căreia Poziția de Echilibru Total nu este în limitele LR. În fiecare Zi gazieră D pentru care se aplică procedura de alocare pro-rata, OBA se actualizează prin calcularea Poziției de Echilibru Total, luând în considerare Poziția de Echilibru Zilnic care este egală cu zero (0).

- 9.4. (a) În cazul curgerii fizice pe direcția România – Republica Moldova, TRANSGAZ va transmite zilnic către VESTMOLDTRANSGAZ o notificare privind Documentul Situației Contului (ACCSIT) care conține Poziția de Echilibru Total, în conformitate cu formatul Edig@s-XML, maxim până la ora 08:30 UTC (pe perioada de iarnă) și ora 07:30 UTC (pe perioada de vară) în Ziua Gazieră D+1.
- (b) În cazul curgerii fizice pe direcția Republica Moldova - România, VESTMOLDTRANSGAZ va transmite zilnic către TRANSGAZ o notificare privind Documentul Situației Contului (ACCSIT) care conține Poziția de Echilibru Total, în conformitate cu formatul Edig@s-XML, maxim până la ora 08:30 UTC (pe perioada de iarnă) și ora 07:30 UTC (pe perioada de vară) în Ziua Gazieră D+1.

Articolul 11 – Alocarea lunară și Rapoarte

- 11.1. Alocarea finală a cantităților de gaze naturale pentru fiecare Zi Gazieră a Lunii M, și pentru fiecare Pereche de Utilizatori de Rețea, va fi efectuată până la ora 13:00 UTC (pe perioada de iarnă) și 12:00 UTC (pe perioada de vară) din cea de a patra zi calendaristică a lunii imediat următoare Lunii M.
- 11.2. Protocoalele lunare de alocare a energiei vor fi întocmite de TRANSGAZ și semnate de VESTMOLDTRANSGAZ. Protocoalele de alocare lunare vor fi în concordanță cu formularele aprobate anterior conform Anexei 4A și Anexei 4B. Cantitățile de gaze naturale exprimate în unități de volum sunt înregistrate în protocoalele de alocare doar în scopuri de referință.
- 11.3. Datele din protocoalele de alocare a cantității vor fi utilizate de către TRANSGAZ și VESTMOLDTRANSGAZ în scopuri comerciale.
- 11.4. Fiecare parte va avea dreptul de a solicita corecții ale rapoartelor lunare de cantitate și calitate în decurs de trei (3) luni de la data apariției presupusei neconcordanțe. În aceste cazuri partea responsabilă pentru echipament pregătește protocoale de corectare a măsurării, cealaltă Parte semnează protocoalele respective dacă nu există obiecții, iar datele corectate vor fi considerate date valabile de cantitate/calitate. Alocarea pentru Utilizatorii de Rețea nu se va modifica, iar diferența față de protocolul inițial privind alocarea se adaugă în contul OBA pentru Ziua Gazieră pentru care sunt pregătite și semnate protocoalele de corectare.
- 11.5. Protocoalele lunare de alocare a cantității vor fi însoțite de protocoalele aferente măsurării lunare a cantității și calității gazelor emise de către VESTMOLDTRANSGAZ conform Anexei 7.

Articolul 12 - Reguli tehnice

12.3. Întreruperea

- 12.3.1. Prevederile de mai jos se aplică pentru toate serviciile întreruptibile.
- 12.3.2. În cazul în care circumstanțele impun acest lucru Părțile au dreptul de a iniția întreruperea serviciilor întreruptibile.
- 12.3.3. Operatorii sistemului de transport vor include motivele întreruperii în termeni generali și condițiile care guvernează contractele de transport întreruptibil. Motivele

întreruperilor pot include fără a se limita la calitatea gazelor, presiunea, temperatura, modele de flux, utilizarea contractelor ferme, mentenanța, constrângeri în amonte și în aval, obligațiile privind serviciile publice și gestionarea capacității derivată din congestia procedurilor de management.

- 12.3.4. Intervalul de timp al unei eventuale întreruperi nu va fi mai mare decât nivelul solicitat în circumstanțele date și nu va impune limitarea nejustificată a drepturilor Utilizatorilor de Rețea.
- 12.3.5. Partea care inițiază întreruperea înainte de sau în timpul Zilei Gaziere notifică cealaltă Parte în cadrul procedurii de corelare conform celor stipulate la punctul 7.3. Timpul total de întrerupere va fi de minim 2 (două) ore. Părțile notifică, cât mai curând posibil, proprii Utilizatori de Rețea afectați, ținând cont de fiabilitatea informațiilor.
- 12.3.6. Partea care inițiază întreruperea informează de asemenea cealaltă Parte cu privire la motivul întreruperii ex-post.
- 12.3.7. Întreruperile intra-zilnice sunt urmate de renominalizări. Rezultatul renominalizării va fi prelucrat și comunicat conform art. 7.3. Anterior Zilei Gaziere D-1 se prelucrează rezultatul întreruperilor și se comunică prin corelare conform articolului 7.3.
- 12.3.8. În cazul întreruperii, ordinea în care întreruperea este efectuată va fi determinată conform perioadei de timp contractuale din contractele de transport respective pe o bază întreruptibilă. Contractele de transport care intră în vigoare mai repede prevalează față de contractele de transport care intră în vigoare mai târziu (LIFO). Exclusiv în cazul în care două sau mai multe contracte de transport întreruptibil sunt clasificate în aceeași poziție în ordinea întreruperii și Partea relevantă nu le întrerupe pe toate, se aplică reducerea pro-rata a acestor nominalizări specifice.
- 12.3.9. Părțile pot aplica limitări în ceea ce privește disponibilitatea capacităților grupate și negrupate ferme doar în cazul lucrărilor de mentenanță planificate și al Restricțiilor.

Articolul 14 – Constrângeri și proceduri de comunicare în cazul unor evenimente excepționale

- 14.1. Ori de câte ori se atinge sau se depășește o limită pentru specificațiile de calitate a gazelor în conformitate cu Anexa 5, TRANSGAZ și/sau VESTMOLDTRANSGAZ se informează reciproc și asigură măsurile necesare pentru a opri aceste gaze sau pentru a gestiona fluxul în modul acceptat de către Operatorul respectiv din aval. În funcție de poziția Operatorului din aval, gazele vor fi întrerupte sau nu, iar Operatorul din amonte întreprinde imediat acțiuni corective pentru conformarea proprietăților gazelor la specificații cât mai curând posibil.
- 14.2. În cazul unui eveniment excepțional privind conducta de gaze din România sau Republica Moldova, fiecare Parte informează cealaltă Parte în termen de o oră de la luarea la cunoștință a evenimentului excepțional asupra următoarelor:
 - Data și ora la care s-a produs evenimentul excepțional și durata estimată pentru remediere;
 - Regimul estimat pentru livrări sau preluări de gaze naturale;
 - Operațiunile necesare în vederea restabilirii regimului normal de livrare - preluare;

- Modificarea estimată a presiunii și a cantității gazelor naturale livrate sau preluate.
- 14.3. Părțile raportează Dispeceratelor – care au contact reciproc permanent, responsabilitățile lor referitor la comanda operativă și convenirea regimurilor actuale de lucru pentru sistemul de conducte care să asigure livrarea și preluarea gazelor prin PI Ungheni, precum și alte comenzi operative de interes comun. Comunicarea se va realiza prin telefon, pentru informare, urmată de o confirmare în scris;
- 14.4. După coordonarea regimurilor de lucru curente pe durata unui eveniment excepțional, fiecare Parte informează prompt utilizatori de rețea afectați asupra următoarelor:
- data și ora producerii evenimentului excepțional și durata de remediere estimată;
 - regimul de livrare sau preluare gaze estimat;
 - operațiunile necesare revenirii la regimul normal de livrare - preluare;
 - modificarea presiunii și cantității gazelor livrate și preluate.
 - În cazul în care o constrângere afectează cantitățile confirmate pentru Utilizatorii de Rețea, înainte ca această constrângere să producă efecte, se stabilește un nou set de cantități confirmate pentru fiecare pereche de Utilizatorii de Rețea pentru perioada constrângerii și se inițiază un nou ciclu de corelare. Curgerea netă este în conformitate cu suma cantităților noi confirmate. Utilizatorii de Rețea sunt informați cu privire la noile cantități confirmate.
 - Orice revizuire a constrângerii inițiază un nou ciclu de corelare din care vor decurge cantități confirmate revizuite. Fiecare Utilizator de Rețea este informat în cel mai scurt timp posibil cu privire la cantitățile sale confirmate modificate.
- 14.5. La finalizarea evenimentului excepțional, partea relevantă afectată informează cealaltă parte cât mai curând posibil, iar fiecare parte informează respectivii utilizatori de rețea afectați în consecință.
- 14.6. Datele de contact ale Părților, referitor la activitățile în situații de urgență, sunt incluse în Anexa 6A și în Anexa 6B.