

**Reguli privind derularea operațiunilor comerciale în
PI Ungheni
conform prevederilor ACORDULUI DE INTERCONECTARE (AI)
încheiat între VESTMOLDTRANSGAZ și TRANSGAZ**

1. Informații generale

- Punctul de interconectare **Ungheni** reprezintă interconectarea între Sistemul Național de Transport al TRANSGAZ/Operatorul de transport din România (OTS RO) și Sistemul de transport gaze naturale al VESTMOLDTRANSGAZ/Operatorul sistemului de transport gaze din Republica Moldova (OTS MD), situat la frontiera dintre România și Republica Moldova lângă municipiul Iași (pe teritoriul României) și lângă localitatea Ungheni (pe teritoriul Republicii Moldova).
- Prezentele **Reguli** convenite între operatorii de transport adiacenți se aplică la derularea operațiunilor comerciale în PI Ungheni, **atât pe direcția fluxului fizic România – Moldova (RO→MD) cât și pe direcția fluxului fizic Moldova - România (MD → RO).**
- Acordul de Interconectare încheiat între TRANSGAZ și VESTMOLDTRANSGAZ integrează prevederile Regulamentului (UE) nr. 312/2014 și ale Regulamentului (UE) nr. 703/2015.
- **Schimbul de date** necesar derulării proceselor zilnice **între UR și TRANSGAZ** și respectiv, **între TRANSGAZ și VESTMOLDTRANSGAZ**, se va realiza în kWh/zi având la bază condițiilor de referință (25°C/0°C).
- **Ziua gazieră** utilizată este perioada cuprinsă între ora 05:00 UTC și ora 05:00 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 .
- Termenele orare prevăzute în Acordul de Interconectare încheiat între TRANSGAZ și VESTMOLDTRANSGAZ respectă ora UTC (ora universală coordonată). Pentru simplificarea înțelegerii și aplicării proceselor, precizăm că în prezentul document, a fost adăugată și ora corespondentă a României, respectiv ora UTC+2 ore, iarna și ora UTC+3 ore, vara.

2. Rezervarea de capacitate

- Rezervarea capacității de transport în **PI Ungheni**, se va realiza prin intermediul platformei de rezervare de capacitate a Transgaz (GMOIS), după principiul primul venit – primul servit cu respectarea Codului Rețelei cu modificările și completările ulterioare și va fi exprimată în kWh/zi având la bază PCS și condițiile de referință (25°C/0°C).

3. Puterea calorifică superioară (PCS)

- TRANSGAZ publică pe site-ul propriu valoarea PCS pentru fiecare zi gazieră, determinată în condițiile de referință (25°C/0°C) și (15°C/15°C),
- Echivalarea zilnică a energiei din kWh(25°C/0°C) în MWh în condițiile de referință (15°C/15°C) se realizează utilizând formula de conversie:

$$\text{Energie [MWh(15°C/15°C)]/zi} = (\text{Energie kWh(25°C/0°C)]/zi)/1000*0,9486/0,9476$$

- Puterea calorifică superioară aferentă zilei gaziere D-1 se afișează zilnic, până la ora 12:00 ora României (10:00 UTC, iarna și respectiv 09:00 UTC, vara) a zilei gaziere D, pe pagina de internet a TRANSGAZ la adresa:

<http://www.transgaz.ro/ro/clienti/informatii-operationale/pcs>

4. (Re)Nominalizare

- (Re)Nominalizarea nu trebuie să depășească capacitatea rezervată.
- (Re)Nominalizarea în PI Ungheni se realizează separat pentru:
 - **capacitate fermă agregată – (re)nominalizare unilaterală,**
 - **capacitate fermă neagregată – (re)nominalizare bilaterală,**
 - **capacitate întreruptibilă – (re)nominalizare bilaterală.**
- **TRANSGAZ comunică informațiile detaliate** referitoare la modul de transmitere a datelor și șabloanele utilizate pentru (re)nominalizare prin intermediul platformei GMOIS (UR -> documentație) sau prin e-mail, persoanelor de contact indicate de către UR la încheierea contractului de transport sau unor persoane desemnate de UR în acest scop.
- UR vor transmite la adresa de mail infogaz@transgaz.ro (re)nominalizările aferente capacității rezervate.

- **UR poate transmite nominalizări pentru ziua gazieră D** până la orele 13:00 UTC (iarna) și 12:00 UTC (vara) ale Zilei gaziere D-1. Nominalizările sunt transmise către Transgaz, defalcat pentru fiecare tip de capacitate rezervată.
- **UR poate transmite renominalizări pentru ziua gazieră D** între ora 15:00 UTC pe perioada de iarnă și ora 14:00 UTC pe perioada de vară a Zilei gaziere D-1 și ora 02:00 UTC pe perioada de iarnă și ora 01:00 UTC pe perioada de vară a Zilei gaziere D. Un ciclu de renominalizare începe la fiecare oră fixă din intervalul orar menționat mai sus. Renominalizările sunt luate în considerare la 2 ore de la finalul ciclului orar de renominalizare.
- (Re)Nominalizarea transmisă trebuie să cuprindă:
 - a. ziua gazieră pentru care se face (re)nominalizarea,
 - b. codul punctului de rețea,
 - c. direcția fluxului,
 - d. cantitatea solicitată în kWh/zi, (25°C /0°C)
 - e. codul (EIC) al Utilizatorului de rețea,
 - f. codul (EIC) al Utilizatorului de rețea pereche.
- (Re)Nominalizarea transmisă nu trebuie să depășească capacitatea fermă agregată și capacitatea achiziționată bilateral (fermă și/sau întreruptibilă).
- În PI Ungheni, procesul de corelare se face de către Transgaz, aplicând „regula valorii minime”.
- Pentru ciclul de nominalizare, TRANSGAZ transmite către UR nominalizările confirmate până la ora 15:00 UTC.
- Pentru ciclurile de renominalizare, TRANSGAZ transmite către UR nominalizările confirmate în termen de două ore de la începutul ciclului de renominalizare.
- În cazul în care renominalizarea utilizatorului de rețea a fost respinsă de către TRANSGAZ, pentru aplicarea procedurii de corelare se va lua în considerare ultima cantitate confirmată către utilizatorul de rețea, dacă aceasta există.

5. Măsurare

- 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 naturale dinspre România înspre Republica Moldova (RO→MD) și dinspre Republica Moldova spre România (MD→RO).

6. Alocare

- **TRANSGAZ stabilește alocarea cantităților confirmate** pentru fiecare Pereche de Utilizatori de rețea, zilnic, **până la ora 10:30 ora României** (08:30 UTC, iarna și ora 07:30 UTC, vara) **pentru fiecare zi gazieră anterioară.**
- **Alocarea** cantităților predate și/sau primite către/de către UR **se efectuează la nivelul cantităților confirmate** pentru livrare/preluare și este exprimată în kWh în condiții de referință (25°C /0°C). Această procedură de alocare se bazează pe Contul de Echilibrare Operațională (OBA).
- UR are posibilitatea să vizualizeze cantitatea de gaze naturale alocată pentru ziua gazieră D, în MWh/zi în condiții de referință (15° C/15°C), în platforma GMOIS în raportul de alocare după ora 12:00 UTC, iarna și respectiv 11:00 UTC, vara (14:00, ora României).
- Procedura de alocare pe baza OBA nu se aplică în următoarele situații:
 - Livrările efective sunt întrerupte din cauza calității necorespunzătoare a gazelor naturale;
 - Livrările efective sunt limitate sau întrerupte din cauza neîndeplinirii condițiilor de presiune impuse la SMG Ungheni;
 - Intervalul de limitare admis pentru valoarea poziției de echilibru total nu poate fi restabilit.
- Pentru fiecare zi D, în care intervine oricare din situațiile mai sus menționate, **cantitatea zilnică măsurată este alocată** perechilor de Utilizatori de Rețea **proporțional cu cantitățile lor confirmate** de gaze naturale în ambele direcții ale PI, după caz.