

**Reguli privind derularea operațiunilor comerciale în  
PI Negru Vodă 1/Kardam  
conform prevederilor ACORDULUI DE INTERCONECTARE (AI)  
încheiat între BULGARTRANGAZ EAD și TRANSGAZ**

## **1. Informații generale**

- Punctul de interconectare Negru Vodă 1/Kardam reprezintă interconectarea DN 1000 între conducta Isaccea 1 – Negru Vodă 1 și Sistemul de transport operat de BULGARTRANGAZ, și este situat la frontiera dintre România și Bulgaria lângă Negru Vodă (pe teritoriul României) și lângă Kardam (pe teritoriul Bulgariei).
- Prezentele **Reguli** convenite între cei doi operatori de transport adiacenți se aplică la derularea contractelor de rezervare de capacitate încheiate între operatorii de transport și UR, **atât pe direcția fluxului fizic România – Bulgaria (RO > BG) cât și pe direcția fluxului virtual Bulgaria - România (BG > RO), începând cu data de 01.10.2016.**
- Acordul de Interconectare încheiat între TRANSGAZ și BULGARTRANGAZ integrează prevederile Regulamentului (UE) nr. 312/2014 și ale Regulamentului (UE) nr. 703/2015, cu privire la operarea punctelor de interconectare situate la granița dintre două țări membre UE.
- **Schimbul de date** necesar derulării proceselor zilnice **între UR și TRANSGAZ** și respectiv, **între TRANSGAZ și BULGARTRANGAZ, se va realiza numai în kWh(n)** având la bază PCS și condițiile 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 BULGARTRANGAZ 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 Negru Vodă 1/Kardam**, aferent conductei Isaccea 1 – Negru Vodă 1, se va realiza prin intermediul licitațiilor organizate în cadrul Platformei Regionale de Rezervare de Capacitate PRRC operată de „Földgázzállító Zártkörűen Működő Részvénytársaság” – FGSZ Ltd., cu respectarea Regulilor de operare a PRRC și a prevederilor Ordinului ANRE nr. 34/19iulie 2016 și va fi exprimată în kWh/zi(n) având la bază PCS și condițiile de referință (25°C /0°C).

## **3. Puterea calorică superioară (PCS)**

- **TRANSGAZ publică pe site-ul propriu valoarea PCS pentru fiecare zi gazieră**, deteminată în condițiile de referință (25°C /0°C),
- **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/informa%C8%9Bii-clien%C8%9Bi/puteri-calorice-superioare>

#### 4. Nominalizare, Renominalizare, Corelare

- În vederea realizării **procesului de corelare și a determinării cantității confirmate**, **Utilizatorii de rețea** care au rezervat capacitate în PI Negru Vodă 1/Kardam **transmit către TRANSGAZ nominalizarea aferentă Zilei gaziere D până cel târziu la orele 15:00 ora României** (13:00 UTC, iarna și 12:00 UTC, vara) ale zilei gaziere D-1, cu precizarea perechii de utilizator de pe partea bulgară.
- Până la orele 15:45 ora României, (13:45 UTC, iarna și 12:45 UTC, vara) ale Zilei gaziere D-1, BULGARTRANSGAZ comunică TRANSGAZ cantitățile procesate pentru livrare/preluare pentru ziua gazieră D , defalcate pe perechi de Utilizatori de rețea. Cantitățile procesate presupun un flux constant repartizat în mod egal pe ore în cursul zilei gaziere D.
- **În termen de 45 de minute, TRANSGAZ desfășoară o procedură de corelare** a cantităților procesate pentru livrare/preluare în PI pe perechi de Utilizatori de rețea și transmite un mesaj de confirmare a cantităților procesate către BULGARTRANSGAZ, respectiv până la ora 16:30 ora României (14:30 UTC, iarna și respectiv 13:30 UTC, vara). Dacă se constată o diferență între cantitățile procesate de ambele părți ale PI, se va aplica „regula valorii minime”.
- În urma aplicării procedurii de corelare, **TRANSGAZ va comunica utilizatorilor de rețea, până la ora 17:00 ora României** (15:00 UTC , iarna și 14:00 UTC, vara) a zilei D-1, **cantitățile confirmate**.
- **Utilizatorii de rețea au dreptul de a transmite renominalizări** între orele 17:00 ora României (15:00 UTC, iarna și 14:00 UTC, vara) a zilei D-1 și orele 04:00 ora României ( 02:00 UTC, iarna și 01:00 UTC, vara) a zilei D.
- **Ciclul de renominalizare va începe la începutul fiecărei ore, între 18:00 ora României (16:00 UTC, iarna) și 15:00 UTC, vara) a zilei D-1 și 04:00 ora României (02:00 UTC, iarna și 01:00 UTC, vară) a zilei D. În cursul fiecărui ciclu de renominalizare se aplică procedura de notificare și corelare.**
- **În termen de două ore de la începutul fiecărui ciclu de renominalizare, TRANSGAZ va comunica Utilizatorilor de rețea cantitățile confirmate.**
- TRANSGAZ are dreptul de a respinge o renominalizare intra-zilnică (D) depusă de către Utilizatorii săi de rețea dacă aceasta deviază cu peste 15% de la ultima nominalizare/renominalizare confirmată cu o zi înainte (D-1).
- TRANSGAZ are dreptul de a respinge o renominalizare intra-zilnică (D) depusă de către Utilizatorii săi de rețea dacă aceasta deviază cu peste 3% de la ultima nominalizare/renominalizare confirmată intra-zilnic (D).
- În cazul în care o nominalizare sau o renominalizare nu a fost transmisă de către un Utilizator de rețea sau a fost respinsă de către TRANSGAZ, se va utiliza, după caz, ultima cantitate confirmată către utilizatorii de rețea.

- Procesele de nominalizare/renominalizare/corelare descrise mai sus vor fi efectuate în baza unor documente în format excel pe care Utilizatorii de rețea le vor primi de la TRANSGAZ în urma încheierii contractului de rezervare de capacitate.
- La stabilirea nominalizărilor/renominalizărilor pentru ziua gazieră D, UR va utiliza PCS aferent zilei D-2, exprimat în kWh/m<sup>3</sup>(n), publicat de TRANSGAZ în ziua D-1 până la ora 10:00 UTC.

## 5. Măsurare

- În situația curgerii fizice, pe direcția România - Bulgaria (RO > BG) măsurarea cantității și calității gazelor naturale transportate se realizează în Stația de Măsurare Gaze Negru Vodă 1 cu echipamentul propriu, controlat și operat de TRANSGAZ.

## 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).**
- 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 Negru-Vodă 1/Kardam;
  - 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, dup caz.

## 7. Precizări suplimentare

- Utilizatorii de rețea vor transmite nominalizările și renominalizările aferente capacității rezervate, la adresele de e-mail ale Serviciului Nominalizări, Renominalizări, NIZ și ale Biroului Corelare Nominalizări din cadrul Transgaz, pe care le vor primi ulterior perfectării contractului de transport (sau prin fax, în caz de nefuncționare a rețelei de internet).

