

**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 fizic Bulgaria - România (BG > RO)**.
- 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 RBP operată de FGSZ Ltd., cu respectarea Regulilor de operare a RBP și a prevederilor Ordinului ANRE nr. 34/19 iulie 2016 cu modificările și completările ulterioare (Ordinul ANRE nr. 158/2019, Ordinul ANRE nr. 215/2019, Ordinul ANRE nr. 13/2021 și Ordinul ANRE nr. 80/2022) și va fi exprimată în kWh/zi(n) având la bază PCS și condițiile de referință (25°C /0°C).

Începând cu oferta de capacitate zilnică pentru data de 07.07.2022 (licitația produselor ferme pentru ziua următoare, din 06.07.2022), urmare a aprobării și publicării Ordinului ANRE nr. 80/2022, Transgaz oferă pieței două tipuri de capacitate, în PI Negru Vodă 1, pe direcția RO→BG, în scopul îndeplinirii angajamentelor făcute către Comisia Europeană.

Astfel, oferta de capacitate a Transgaz, este împărțită pe platforma RBP, în două licitații simultane cu două **tipuri diferite de capacitate**, respectiv:

- **capacitate fermă cu acces la PVT din România**, definită pe platforma RBP cu acronimul **FZK**, și

- **capacitate fermă fără acces la PVT, condiționată de rezervarea capacității în PI Isaccea 1, intrare**, definită pe platforma RBP cu acronimul **DZK**.

Precizăm că separarea ofertei de capacitate pe partea Transgaz nu afectează agregarea capacităților cu oferta de capacitate fermă a Bulgartransgaz. Platforma RBP oferă posibilitatea aplicării unui algoritm special de agregare a ofertelor, astfel încât ofertele Transgaz (FZK și DZK) se vor agrega simultan cu oferta Bulgartransgaz de capacitate fermă, de tip FERM.

- Rezervarea de capacitate **în PI Negru Vodă 1/Kardam, pe direcția RO→BG**, se va face respectând condiția prevăzută în Ordinul ANRE nr. nr. 13/2021, respectiv, respectiv:

*„În punctul de interconectare Negru Vodă 1, pe direcția ieșire, capacitatea fermă/întreruptibilă disponibilă se rezervă fără acces la PVT, și numai dacă, în punctul de interconectare Isaccea 1, pe direcția intrare, rezervă o capacitate cel puțin egală cu cea solicitată în punctul de interconectare Negru Vodă 1.”*

### 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 calorică 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 Negru Vodă1/Kardam se realizează separat pentru:
  - capacitate fermă agregată - (re)nominalizare unilaterală,
  - capacitate fermă neagregată – (re)nominalizare bilaterală,
  - capacitate întreruptibilă – (re)nominalizare bilaterală.

În PI Negru Vodă1/Kardam pe direcția ieșire SNT, SNTGN Transgaz SA acceptă (re)nominalizarea UR aferenta capacității rezervate fără acces la PVT numai în limita cantităților nominalizate în PI Isaccea1/Orlovka1, pe direcția intrare SNT

- UR va transmite către adresa de e-mail [infogaz@transgaz.ro](mailto:infogaz@transgaz.ro) două adrese de e-mail pentru comunicări legate de procesul de (re)nominalizare.
- 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. Nominalizarile 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 efectuate pentru tot intervalul rămas până la sfârșitul zilei gaziere și sunt luate în considerare la 2 ore de la finalul ciclului orar de renominalizare.

- În cazul în care o renominalizare nu a fost transmisă de către un UR sau a fost respinsă de către TRANSGAZ, se va utiliza ultima cantitate confirmată către UR, dacă aceasta există.
- (Re)Nominalizările sunt introduse în platforma GMOIS de către UR. În situația în care platforma GMOIS nu este funcțională, (re)nominalizările se transmit în format excel la adresa de e-mail infogaz@transgaz.ro și 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 (25,0),
  - e. codul (EIC) al utilizatorului de rețea,
  - f. codul (EIC) al utilizatorului de rețea pereche.
- UR are posibilitatea de a vizualiza (re)nominalizările confirmate în platforma GMOIS. În situația în care platforma GMOIS nu este funcțională, UR este informat cu privire la (re)nominalizările confirmate prin fișiere excel.

## 5. Măsurare

- În situația curgerii fizice, pe direcția România - Bulgaria (RO > BG) sau pe direcția Bulgaria - România (BG > RO) 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.