

**Reguli privind derularea operațiunilor comerciale în
PI Isaccea 1/Orlovka 1
conform prevederilor ACORDULUI DE INTERCONECTARE (AI)
încheiat între UKRTRANGAZ/OTS UA și TRANSGAZ**

1. Informații generale

- Punctul de interconectare **Isaccea 1/Orlovka 1** reprezintă interconectarea DN 1000 între Sistemul de transport al UKRTRANSGAZ / Operatorul sistemului de transport gaze din Ucraina SRL (OTS UA) și Sistemul de Transport al TRANSGAZ, situată la frontiera ucrainiano-română, lângă Isaccea/Orlovka.
- Prezentele **Reguli** convenite între operatorii de transport adiacenți se aplică la derularea contractelor de rezervare de capacitate încheiate între operatorii de transport și UR, **atât pe direcția fluxului fizic Ucraina - România (UA→RO) cât și pe direcția fluxului fizic România - Ucraina (RO → UA), începând cu data de 01.01.2020.**
- Acordul de Interconectare încheiat între TRANSGAZ, UKRTRANSGAZ și OTS UA 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 (întrucât Ucraina a aderat la Comunitatea Energetică Europeană).
- **Schimbul de date** necesar derulării proceselor zilnice **între UR și TRANSGAZ** și respectiv, **între TRANSGAZ și OTS UA , se va realiza prin volumul în m³(0°C) și energie în kWh(n)** având la bază și PCS la condițiile de referință (25°C /0°C) precum și prin volum în m³(20°C), fără valoare comercială.
- **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, UKRTRANSGAZ și OTS UA 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 Isaccea 1/Orlovka 1**, se va realiza prin intermediul platformei de rezervare de capacitate a Transgaz (GMOIS), după principiul primul venit – primul servit cu respectarea Codului Rețelei și a prevederilor Ordinului ANRE nr. 34/19 iulie 2016 cu modificările și completările ulterioare (Ordinul ANRE nr. 158/2019 și Ordinul ANRE nr. 215/2019) și va fi exprimată în MWh/zi(s) având la bază PCS și condițiile de referință (15°C /15°C).
- Rezervarea de capacitate lunară/zilnică pentru luna februarie 2020, în PI Isaccea 1/Orlovka 1, pe direcția intrare Ucraina→România, se va face pe platforma GMOIS, în punctul virtual VPM05 Medieșu Aurit – Isaccea, atât în scopul importului în România cât și în scopul transportului pe direcția Ucraina→România→Bulgaria.

3. Puterea calorifică superioară (PCS)

- **TRANSGAZ publică pe site-ul propriu valoarea PCS pentru fiecare zi gazieră**, deteminată în condițiile de referință (25°C /0°C) și (15°C /15°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/clienti/informatii-operationale/pcs>

4. (Re)Nominalizare

- Nominalizarea/Renominalizarea nu trebuie să depășească capacitatea rezervată.
- Nominalizarea/Renominalizarea în PI Isaccea 1/ Orlovka 1 se realizează separat pentru:
 - **capacitate fermă neagregată** - nominalizare/renominalizare bilaterală,
 - **capacitate întreruptibilă** - nominalizare/renominalizare bilaterală.
- **TRANSGAZ comunică informațiile detaliate** referitoare la modul de transmitere și șabloanele utilizate pentru nominalizare/renominalizare, 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. 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 luate în considerare la 2 ore de la finalul ciclului orar de renominalizare.
- Nominalizarea/ renominalizarea 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 Utilizatorului de rețea,
 - f. codul Utilizatorului de rețea pereche.
- Nominalizarea/ Renominalizarea transmisă nu trebuie să depășească capacitatea achiziționată bilateral (fermă și/sau întreruptibilă).
- În PI Isaccea 1/ Orlovka 1, 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 nominalizarea utilizatorului de rețea a fost respinsă de către Transgaz, pentru aplicarea procedurii de corelare se va lua în considerare valoarea zero.
- 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 Isaccea 1 (SMG Isaccea 1) în situația curgerii fizice a gazelor naturale dinspre România înspre Ucraina (RO→UA) și în Stația de Măsurare Gaze Orlovka 1, în situația curgerii fizice a gazelor naturale dinspre Ucraina înspre România (UA→RO), până la finalizarea lucrărilor de modernizare a SMG Isaccea 1.

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 Isaccea 1/Orlovka 1;
 - 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.