

## REGULI COMERCIALE

### privind produsele de capacitate întreruptibilă pentru ziua următoare oferite în Punctele de Interconectare transfrontaliera

#### 1. Ofertarea capacității întreruptibile în raport cu gradul de alocare a capacității ferme

Conform art. 32, alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor (**CAM NC**) și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 984/2013:

*(2) Operatorii de transport și de sistem oferă un produs de capacitate zilnică pentru capacitatea întreruptibilă în ambele direcții în punctele de interconectare în care respectivul produs standard de capacitate pentru capacitate fermă **a fost epuizat** pentru ziua următoare sau nu a fost oferit. În punctele de interconectare unidirecționale în care capacitatea fermă este oferită doar într-o singură direcție, operatorii de transport și de sistem oferă cel puțin un produs zilnic pentru capacitate întreruptibilă în direcția opusă.*

Potrivit prevederii anterioare:

- Oferta de capacitate întreruptibilă pentru ziua următoare începe numai după ce **capacitatea fermă, agregată și neagregată, a fost epuizată** în proporție de **100%**.
- Publicarea ofertei de capacitate întreruptibilă pentru ziua următoare se face pe platforma TI pe care se desfășoară licitațiile de capacitate (RBP).
- Oferta de capacitate întreruptibilă pentru ziua următoare este publicată după ora 18:00, în ziua D-1, dar nu mai târziu de ora 18:20, ora României.

**Capacitatea întreruptibilă pentru ziua următoare**, se determină conform Art. I, punctul 1, alin. (3) din Ordinul ANRE nr. 215/05.12.2019, respectiv:

„(3) Capacitatea întreruptibilă disponibilă pentru ziua următoare (D) este egală cu diferența dintre capacitatea tehnică disponibilă în punctul de intrare/ieșire și suma nominalizărilor procesate de OTS în baza nominalizărilor transmise de UR până la ora 15:00 a zilei D-1 pentru ziua D, pentru punctul respectiv. În cazul punctelor de interconectare bidirecționale, nivelul capacității întreruptibile disponibile se calculează distinct pe fiecare direcție de transport în parte, cu luarea în considerare a nominalizărilor transmise de UR pe direcția respectivă.”

## **2. (Re)Nominalizarea**

- Procedura de (re)nominalizare pentru capacitate întreruptibilă se derulează după încheierea licitațiilor zilnice de capacitate întreruptibilă. (Re)nominalizarea nu trebuie să depășească capacitatea întreruptibilă rezervată.
- Utilizatorii de rețea transmit (re)nominalizarea aferentă capacității agregate către Operatorul de Sistem de Corelare (OSC) (și (re)nominalizarea aferentă capacității neagregate (fermă și/ sau întreruptibilă) către Operatorul de Sistem inițiator (OSI). Pentru PI Negru Voda1/Kardam, utilizatorii de rețea activi în SNT transmit și (re)nominalizarea aferentă capacității neagregate (fermă și/ sau întreruptibilă) către SNTGN Transgaz.  
Pentru PI Csanadpalota: OSC – FGSZ; OSI – SNTGN Transgaz  
Pentru PI Ruse Giurgiu: OSC –BULGARTRANGAZ; OSI - SNTGN Transgaz  
Pentru PI Negru Vodă1/Kardam: OSC –SNTGN Transgaz; OSI –BULGARTRANGAZ.
- Transgaz desfășoară o procedură de verificare pentru fiecare (re)nominalizare pentru a se asigura că aceasta respectă toate condițiile de validare (punct de interconectare, direcție flux gaz, pereche UR, zi gazieră, momentul de început și sfârșit al fluxului de gaz, încadrarea în capacitatea rezervată); în caz contrar, (re)nominalizarea este respinsă. Nevalidarea unei (re)nominalizări **nu** este considerată întrerupere.
- Dacă suma tuturor (re)nominalizărilor UR este mai mică sau egală cu capacitatea tehnică a punctului de interconectare, atunci Transgaz va lua în considerare toate (re)nominalizările, indiferent de tipul capacității.
- Dacă suma tuturor (re)nominalizărilor UR este mai mare decât capacitatea tehnică a punctului de interconectare, Transgaz va încadra (re)nominalizările aferente capacității întreruptibile în capacitatea disponibilă (diferența dintre capacitatea tehnică a punctului de interconectare și suma tuturor (re)nominalizărilor aferente capacității ferme) și va informa UR. Motivul întreruperii – gazele naturale nu pot fi transportate.
- Întrucât toate contractele de capacitate întreruptibilă pentru ziua următoare sunt încheiate în același timp, reducerile se fac proporțional cu (re)nominalizarea transmisă de utilizatorul de rețea, asociată contractului întreruptibil.
- Aplicarea regulii „cel mai mic dintre” în procesul de corelare **nu** este considerată întrerupere.
- Transgaz transmite către utilizatorii de rețea rezultatul procesului de corelare.

### **3. Facturarea serviciilor de transport ca urmare a utilizării produselor de capacitate întreruptibilă**

- OTS facturează întreaga valoare a capacității întreruptibile rezervate.
- În situația în care există întreruperi, din totalul valorii capacității întreruptibile rezervate este scăzută contravaloarea capacității neasigurate, ca diferență între ultima nominalizare/renominalizare transmisă de utilizatorul de rețea și ultima nominalizare/renominalizare procesată de OTS în procesul de calculare a întreruperilor.
- Regularizarea se efectuează lunar, ulterior închiderii lunii de prestare a serviciului de transport gaze naturale.