



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

UE

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. 328

din 20 iunie 2025

mun. Chișinău

**cu privire la modificarea Codului rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea
Consiliului de administrație al ANRE nr. 420/2019**

În temeiul art. 7 alin. (1) lit. k) și lit. q¹), art. 72 alin. (3) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193-203, art. 415), cu modificările ulterioare, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

Prezenta Hotărâre transpune art. 32 alin. (1), din Regulamentul (UE) Nr. 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 și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 984/2013, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 72/1 din 17 martie 2017, CELEX: 32017R0459.

1. Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 420/2019 din 22 noiembrie 2019, (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, nr. 14-23 art. 60), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1520 din 3 ianuarie 2020, se modifică după cum urmează:

1.1 La punctul 152¹ subpunctul 3) se exclude.

1.2 La punctul 241¹ subpunctul 3) se exclude.

1.3 Capitolul VI¹ din Titlul IV va avea următorul cuprins:

„CAPITOLUL VI¹ CAPACITATEA CONDIȚIONATĂ

311¹. În scopul sporirii utilizării capacităților rețelelor de transport ale Republicii Moldova ca parte componentă a coridorului vertical de transport al gazelor naturale (coridorul Transbalcanic), OST asigură capacitate condiționată prin dreptul de a utiliza simultan capacitatea punctelor de interconectare de intrare și a punctelor de interconectare de ieșire de către utilizatorii de sistem, în condițiile prezentului Capitol.

311². Accesul la capacitatea condiționată este oferit pentru produse de capacitate de tip zi următoare/lunare/trimestriale/anuale, în funcție de capacitățile tehnice ale punctelor de interconectare de intrare/de ieșire ale OST.

311³. OST asigură accesul la capacitatea condiționată la punctele de interconectare de intrare/de ieșire pentru care Agenția a aprobat tarife pentru capacitatea condiționată, în conformitate cu prezentul Cod. OST publică pe pagina sa web oficială lista punctelor de interconectare de intrare/de ieșire la care este oferită capacitatea condiționată și tarifele aplicabile.

311⁴. Tarifele pentru produsul de capacitate condiționată se calculează în baza Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 535/2019. Condițiile de plată pentru capacitatea condiționată sunt stabilite în contractul pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale.

311⁵. Pentru utilizarea capacității condiționate, utilizatorul de sistem rezervă capacitatea și depune o nominalizare/renominalizare a capacității condiționate în conformitate cu prevederile prezentului Cod.

311⁶. Cantitățile de gaze naturale transportate în condițiile de utilizare a capacității condiționate nu sunt contabilizate de către OST în portofoliul de echilibrare al utilizatorului de sistem și nu sunt luate în considerare la calculul dezechilibrului său zilnic.

311⁷. Utilizarea capacității condiționate este determinată de următoarele condiții:

1) capacitatea condiționată se oferă utilizatorilor de sistem exclusiv pentru transportul gazelor naturale din punctul de interconectare (PI) de intrare PI Căușeni (UA→MD) pentru capacitatea fără acces la PVT;

2) accesul la PVT prin PI Căușeni, pe direcția intrare (UA→MD), din motive operaționale este posibil în limita a 6 mil. m³/zi. Diferența dintre capacitatea tehnică disponibilă și limita de 6 mil. m³/zi va fi oferită fără acces la PVT, cu condiția rezervării unei capacități egale în PI Grebenyky, pe direcția ieșire (MD→UA), ca și capacitate condiționată;

3) în PI Căușeni, pe direcția intrare, utilizatorul de sistem poate rezerva o capacitate fermă/întreruptibilă fără acces la PVT, numai dacă, în PI Grebenyky, pe direcția ieșire, același utilizator de sistem rezervă o capacitate cel puțin egală cu cea solicitată în PI Căușeni fără acces la PVT;

4) în PI Grebenyky, pe direcția ieșire (MD → UA), utilizator de sistem poate rezerva întreaga capacitate tehnică fermă/întreruptibilă disponibilă cu accesul la PVT;

5) capacitatea condiționată nu poate fi utilizată pentru transportul gazelor naturale în/din alte puncte de interconectare de intrare/de ieșire, spre punctele de ieșire în rețelele de distribuție a gazelor naturale sau punctele de ieșire spre consumatorii instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale;

6) cantitatea de gaze naturale injectată în decursul zilei gaziere, la punctul de interconectare de intrare PI Căușeni, în baza capacității condiționate, fără acces la PVT, rezervate în acest punct, trebuie să fie egală cu cantitatea de gaze naturale preluată la punctul de interconectare de ieșire PI Grebenyky;

7) gazele naturale sunt transportate în regim vamal de tranzit, în conformitate cu cerințele Codului Vamal al Republicii Moldova aprobat prin Legea nr. 95/2021.

311⁸. Dacă în urma procesului de verificare/corelare a nominalizărilor/renominalizărilor cu OST adiacenți rezultă că cantitățile de gaze naturale pentru capacitate condiționată confirmate la punctul de interconectare de intrare PI Căușeni diferă de cantitățile confirmate la punctul de interconectare de ieșire PI Grebenyky, OST reduce unilateral cantitățile confirmate la valoarea cea mai mică dintre cantități și informează utilizatorul de sistem și OST adiacent despre acest fapt.

311⁹. OST are dreptul să întrerupă, total sau parțial, serviciul de transport dacă nu sunt întrunite condițiile de alocare a capacității condiționate.

2. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Alexei TARAN
Director general

Constantin BOROSAN
Director

Eugen CARPOV
Director

Violina ȘPAC
Director

Alexandru URSU
Director