



Republica Moldova

Agencia 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>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. 712

din 21 noiembrie 2025

mun. Chișinău

privind modificarea Hotărârii ANRE nr. 272/2025

În temeiul art. 7 alin. (3), art. 8 alin. (1) lit. g¹) și q), art. 9 alin. (7) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193-203, art. 415), în conformitate cu prevederile Codului rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

CONSTATĂ:

Prin scrisoarea nr. 02-1179 din 10.11.2025 „Vestmoldtransgaz” S.R.L. a prezentat la ANRE demersul comun al operatorilor sistemelor de transport al gazelor naturale (OST) din Grecia, Bulgaria, România, Republica Moldova și Ucraina privind aprobarea produselor speciale de capacitate „Ruta 2” și „Ruta 3”.

Anterior, ANRE a aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 272/2025, cu modificările ulterioare, propunerea OST de a oferi produsul de capacitate lunară „Ruta 1” în cadrul punctelor de interconectare aflate pe conducta Transbalcanică de transport al gazelor naturale, între sistemele de transport al gazelor naturale ale Greciei, Bulgariei, României, Republicii Moldova și Ucrainei.

Inițiativa OST este îndreptată în special spre asigurarea securității aprovizionării cu gaze naturale a Ucrainei dar și pentru a îmbunătăți conectivitatea și diversificarea surselor de gaze naturale în regiune. Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

1. Hotărârea ANRE nr. 272/2025 privind aprobarea propunerii „Vestmoldtransgaz” S.R.L. de a oferi produsul de capacitate lunară „Ruta 1” în cadrul punctelor de interconectare aflate pe conducta Transbalcanică de transport al gazelor naturale între sistemele de transport al gazelor naturale ale Greciei, Bulgariei, României, Republicii Moldova și Ucrainei (*Monitorul Oficial*, 2025, nr. 261-264, art. 384) cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1) Denumirea va avea următorul cuprins: „privind aprobarea propunerii „Vestmoldtransgaz” S.R.L. de a oferi produsele speciale de capacitate lunară „Ruta 1”, „Ruta 2” și „Ruta 3” în cadrul punctelor de interconectare aflate pe conducta Transbalcanică de transport al gazelor naturale între sistemele de transport al gazelor naturale ale Greciei, Bulgariei, României, Republicii Moldova și Ucrainei”.

2) Partea constatatoare se modifică și va avea următorul cuprins:

„Prin scrisorile nr. 01-502 din 26.05.2025, nr. 02-1037 din 06.10.2025, nr. 02-1179 din 10.11.2025 „Vestmoldtransgaz” S.R.L. a prezentat la ANRE demersul colectiv al operatorilor sistemelor de transport al gazelor naturale (OST) din Grecia, Bulgaria, România, Republica Moldova și Ucraina, către autoritățile naționale de reglementare în domeniul energiei (Comisia de Reglementare în domeniul Energiei și al Apelurilor din Bulgaria, Autoritatea de Reglementare în domeniul Energiei, Deșeurilor și Apelurilor din Grecia, Comisia Națională de Reglementare în domeniul Energiei și al Utilităților Publice din Ucraina, Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei din România și Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova) privind aprobarea unor produse de capacitate care facilitează transportarea gazelor naturale prin sistemele de transport al gazelor naturale aferente conductei Transbalcanice.

Inițiativa regională a OST este îndreptată spre asigurarea securității aprovizionării cu gaze naturale a Ucrainei dar și pentru a îmbunătăți conectivitatea și diversificarea surselor de gaze naturale în regiune. Republica Moldova va beneficia urmare a consolidării statutului de „coridor de tranzit regional”. Pe termen lung, „Vestmoldtransgaz” S.R.L. va avea posibilitatea să înregistreze o majorare a volumelor de gaze naturale transportate și în consecință, să solicite reducerea tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale, în perioada următoare.

În conformitate cu art. 7 alin. (3) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, Agenția colaborează cu autoritățile de reglementare din țările părți ale Comunității Energetice, statele membre ale Uniunii Europene privind aspectele transfrontaliere și dezvoltarea pieței regionale de gaze naturale”.

În contextul celor constatate, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,”.

3) La punctul 1, textul „produsul de capacitate lunară „Ruta 1” ale cărui caracteristici sunt prevăzute în anexă” se substituie cu textul „produse speciale de capacitate lunară „Ruta 1”, „Ruta 2” și „Ruta 3” ale căror caracteristici sunt prevăzute în Anexele nr. 1-3”.

4) La punctul 2:

după textul: „Ruta 1” se completează cu textul „Ruta 2” și „Ruta 3”.

după textul: „DESFA S.A.” se completează cu textul „Operatorului Interconectorului Grecia-Bulgaria (IGB)”.

5) Punctul 3, se completează la sfârșit cu textul „, în condițiile prezentei Hotărâri.”

6) Se completează cu Anexa nr. 2, care va avea următorul cuprins:

*„Anexa nr. 2
la Hotărârea Consiliului de administrație
al ANRE nr. 272 din 28.05.2025*

Caracteristicile produsului special de capacitate lunară „Ruta 2”

1. Prevederi generale

1.1 Denumirea produsului de capacitate: produs special de capacitate „Ruta 2”.

1.2 Durata produsului: lunar.

1.3 Perioada de disponibilitate a produsului: decembrie 2025 – aprilie 2026.

1.4 Puncte de interconectare (PI): PI Amfitriti, PI Komotini, PI Stara Zagora, PI Negru Voda 1/PI Kardam, PI Isaccea 1/PI Orlovka, PI Căușeni și PI Grebeniki.

1.5 Direcția capacității de transport: din Grecia în Ucraina.

1.6 Restricții: deținătorii produsului special de capacitate „Ruta 2” nu îl vor putea folosi pentru a transporta gaze naturale către și de la punctele virtuale de tranzacționare (PVT) sau către punctele de ieșire interne din Grecia, Bulgaria, România și Republica Moldova. Pentru a achiziționa produsul special de capacitate „Ruta 2”, utilizatorii de sistem interesați trebuie să participe la licitația unică pe Platforma Regională de Rezervare (RBP).

2. Metoda de oferire a produsului de capacitate

2.1 Procedura de alocare a capacității: licitații. Printr-o licitație unică de produs lunar, capacitatea egală este alocată la punctul de interconectare relevant pentru luna M specifică, în concurență cu produsele de capacitate lunară Ruta 1 și Ruta 3 ale OST-urilor respective.

2.2 Platforma de derulare a licitației: RBP.

2.3 Algoritmul de licitație: algoritmul de preț uniform în conformitate cu Secțiunea 10 din Capitolul III, Titlul IV din Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019.

2.4 Ora de derulare a licitației: 07:00 UTC (ora de vară), respectiv 08:00 (ora de iarnă) în a patra zi de luni a lunii M-1 pentru alocarea capacității pentru luna M imediat următoare. O ofertă de achiziție de capacitate la PI aferente produsului lunar special de capacitate „Ruta 2”, în cadrul licitației, este tratată după cum urmează: depunere, retragere sau modificare de la 07:00 UTC până

la 07:30 UTC (ora de vară), respectiv de la 08:00 UTC la 08:30 UTC (ora de iarnă). În cazul în care, la unul sau mai multe dintre PI ale produsului special de capacitate „Ruta 2”, licitația periodică de capacitate lunară astfel cum se prevede la Secțiunea 5, Capitolul III, Titlul IV din Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019, pentru luna M, nu a fost finalizată până în a patra zi de luni a lunii M-1 imediat precedente, atunci licitația pentru alocarea capacității la punctele de interconectare aferente produsului special de capacitate „Ruta 2” în luna M va fi anulată.

2.5 Condiții pentru participarea la licitație: condițiile aplicabile participării la licitațiile de alocare a capacității, astfel cum sunt prevăzute în Codului rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019, pentru PI Stara Zagora, PI Negru Voda 1/PI Kardam, PI Isaccea 1/PI Orlovka, PI Căușeni și PI Grebeniki, în conformitate cu cadrul de reglementare aplicabil în fiecare punct privind accesul utilizatorilor de rețea la sistemele de transport al gazelor naturale din Bulgaria, România, Republica Moldova și Ucraina.

2.6 Preț de rezervă la licitație: suma prețurilor de rezervă de pornire aplicate de fiecare OST pentru alocarea capacității lunare la PI Stara Zagora, PI Negru Voda 1/PI Kardam, PI Isaccea 1/PI Orlovka, PI Căușeni și PI Grebeniki pentru produsul special de capacitate „Ruta 2”, exprimată în EURO/kWh/Zi/Luna (în cazul monedei naționale, se ia în considerare cursul de schimb cu EURO publicat de banca centrală a fiecărei țări în ziua lucrătoare anterioară zilei în care are loc licitația), redusă cu 25 % pentru punctele de interconectare ale Bulgartransgaz și DESFA, 50 % pentru SNTGN „Transgaz” S.A. și „Vestmoldtransgaz” S.R.L. și 46 % pentru IGB și „Gas TSO of Ukraine” LLC la partea relevantă a punctelor lor de interconectare.

2.7 Capacitatea care urmează a fi licitată: capacitatea fermă minimă disponibilă la fiecare dintre PI de intrare care sunt vizate de produsul specific al „Rutei 2”, luând în considerare constrângerile concurențiale la respectivele PI-uri aferente Rutei 1 și Rutei 3. Dacă, conform celor de mai sus, capacitatea lunară care va fi licitată este 0, licitația pentru alocarea capacității pentru produsul special Ruta 2 din Luna M va fi anulată.

3. Utilizarea produsului special de capacitate „Ruta 2”

3.1. Depunerea nominalizărilor/renominalizărilor zilnice

Deținătorii produsului special de capacitate „Ruta 2” depun nominalizări și renominalizări zilnice la PI Amfitríti (intrare) și la PI Komotini, PI Stara Zagora, PI Negru Voda 1/PI Kardam, PI Isaccea 1/PI Orlovka, PI Căușeni și PI Grebeniki, în conformitate cu Titlul VI din Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019. În plus, înainte de termenul limită de depunere a nominalizărilor zilnice și înainte de termenul limită de depunere a unei renominalizări prin care deținătorul produsului special de capacitate „Ruta 2” dorește să modifice cantitatea de gaze naturale transportate în numele său din Grecia în Ucraina, în cadrul rezervării capacității produsului special de capacitate „Ruta 2” acesta va trimite un e-mail operatorilor de sistem de gaze naturale DESFA, IGB, Bulgartransgaz, SNRGN „Transgaz” S.A., „Vestmoldtransgaz” S.R.L. și „Gas TSO of Ukraine” LLC, specificând cantitatea de gaze naturale pe care dorește a fi transportată în numele său din Grecia în Ucraina, în cadrul rezervării de capacitate a produsului special Ruta 2.

3.2. Calculul cantității confirmate la punctele de intrare/interconectare:

Pentru a calcula cantitatea confirmată la punctele de intrare/interconectare individuale în numele unui utilizator de sistem care este deținătorul produsului special de capacitate „Ruta 2”, în plus față de prevederile oricăror acorduri de interconectare între OST, se aplică regula cantităților mai mici dintre cantitățile procesate calculate de fiecare OST (DESFA, IGB, „Bulgartransgaz”, SNTGN „Transgaz” S.A., „Vestmoldtransgaz” S.R.L., „Gas TSO of Ukraine” LLC), pentru cantitățile de gaze naturale nominalizate pentru transport din Grecia în Ucraina de către respectivul utilizator de sistem, în cadrul rezervării capacității produsului special de capacitate „Ruta 2”.

7) Se completează cu Anexa nr. 3, care va avea următorul cuprins:

Caracteristicile produsului de capacitate lunară „Ruta 3”

1. Prevederi generale

- 1.1 Denumirea produsului special de capacitate: „Ruta 3”.
- 1.2 Durata produsului: lunar.
- 1.3 Perioada de disponibilitate a produsului: decembrie 2025 – aprilie 2026.
- 1.4 Puncte interconectare (PI): IGB Komotini-TAP-IGB, PI Stara Zagora, PI Negru Voda 1 /Kardam, PI Isaccea /PI Orlovka, PI Căușeni și PI Grebeniki.
- 1.5 Direcția capacității de transport: din Grecia în Ucraina.
- 1.6 Restricții: deținătorii produsului special de capacitate „Ruta 3” nu îl vor putea folosi pentru a transporta gaze naturale către și de la punctele virtuale de tranzacționare (PVT) sau către punctele de ieșire interne din Grecia, Bulgaria, România și Republica Moldova. Pentru a achiziționa produsul special de capacitate „Ruta 3”, utilizatorii de sistem interesați trebuie să participe la o licitație unică lunară pe Platforma de rezervare de capacitate (RBP).

2. Metoda de oferire a produsului de capacitate

2.1 Procedura de alocare a capacității: licitații. Printr-o licitație unică de produs lunar, capacitatea egală este alocată la punctul de interconectare relevant pentru luna M specifică, în concurență cu produsele de capacitate lunară pentru Ruta 1 și Ruta 2 ale OST-urilor respective.

2.2 Platforma de derulare a licitațiilor: RBP.

2.3 Algoritmul de licitație: algoritmul de preț uniform în conformitate cu Secțiunea 10, Capitolul III, Titlul IV din Codul rețelilor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019.

2.4 Ora de derulare a licitației: 07:00 UTC (ora de vară), respectiv 08:00 (ora de iarnă) în a patra zi de luni a lunii M-1 pentru alocarea capacității pentru luna M imediat următoare. O ofertă de achiziție de capacitate la punctele de interconectare aferente produsului lunar special de capacitate „Ruta 3”, în cadrul licitației, este tratată după cum urmează: depunere, retragere sau modificare de la 07:00 UTC la 07:30 UTC (ora de vară), respectiv de la 08:00 UTC la 08:30 UTC (ora de iarnă). În cazul în care, la unul sau mai multe dintre punctele de interconectare ale produsului special de capacitate „Ruta 3”, licitația periodică de capacitate lunară astfel cum se prevede Secțiunea 5, Capitolul III, Titlul IV din Codul rețelilor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019, pentru luna M, nu a fost finalizată până în a patra zi de luni a lunii M-1 imediat precedente, atunci licitația pentru alocarea capacității la punctele de interconectare aferente produsului special de capacitate „Ruta 3” în luna M va fi amulată.

2.5 Condiții suspensive pentru participarea la licitație: condițiile suspensive aplicabile participării la licitațiile de alocare a capacității, astfel cum sunt prevăzute în Codul rețelilor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019, pentru fiecare dintre PI Stara Zagora, PI Negru Voda 1/ PI Kardam, PI Isaccea 1/ PI Orlovka, PI Căușeni și PI Grebeniki, în conformitate cu cadrul de reglementare aplicabil în fiecare punct privind accesul utilizatorilor de rețea la sistemele de transport al gazelor naturale din Bulgaria, România, Republica Moldova și Ucraina.

2.6 Preț de rezervă la licitație: suma prețurilor de rezervă de pornire aplicate de fiecare dintre operatorii pentru alocarea capacității lunare la PI Stara Zagora, PI Negru Voda 1/PI Kardam, PI Isaccea 1/ PI Orlovka, PI Căușeni și PI Grebeniki pentru „Ruta 3”, exprimată în EURO/kWh/Zi/Luna (în cazul monedei naționale, se ia în considerare cursul de schimb cu EURO publicat de banca centrală a fiecărei țări în ziua lucrătoare anterioară zilei în care are loc licitația), redusă cu 25 % pentru punctele de interconectare ale Bulgartransgaz și DESFA, 50 % pentru SNTGN „Transgaz” S.A. și „Vestmoldtransgaz” S.R.L. și 46 % pentru IGB și „Gas TSO of Ukraine” LLC la partea relevantă a punctelor lor de interconectare.

„Vestmoldtransgaz” S.R.L. aplică un discount de 50 % la tarifele de intrare la PI Căușeni și de ieșire la PI Grebeniki, aferente serviciului de transport al gazelor naturale în vigoare.

2.7 Capacitatea care urmează să fie scoasă la licitație: capacitatea fermă minimă disponibilă la fiecare dintre punctele de intrare/interconectare care sunt vizate de produsul specific al „Rutei

3", după finalizarea licitației lunare periodice conform Secțiunea 5, Capitolul III, Titlul IV din Codul rețelilor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019 pentru aceeași lună. Dacă, în conformitate cu cele de mai sus, capacitatea lunară care urmează să fie scoasă la licitație este 0, licitația pentru alocarea capacității pentru produsul special „Ruta 3” în luna M va fi anulată.

3. Utilizarea produsului special de capacitate „Ruta 3”

3.1 Depunerea nominalizărilor/renominalizărilor zilnice: Deținătorii produsului special de capacitate „Ruta 3” depun nominalizări și renominalizări zilnice la punctul de intrare Komotini-TAP-IGB, PI Stara Zagora, PI Negru Voda 1/PI Kardam, PI Isaccea 1/PI Orlovka, PI Căușeni și PI Grebeniki, privind produsul special de capacitate „Ruta 3”, în conformitate cu Codul rețelilor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019. În plus, înainte de termenul limită de depunere a nominalizărilor zilnice și înainte de termenul limită de depunere a unei renominalizări prin care deținătorul produsului special de capacitate „Ruta 3” dorește să modifice cantitatea de gaze naturale transportate în numele său din Grecia în Ucraina, în cadrul rezervării capacității produsului special de capacitate „Ruta 3”, acesta va trimite un e-mail operatorilor sistemelor de transport al gazelor naturale (OST) DESFA, IGB, „Bulgartransgaz”, SNTGN „Transgaz” S.A., „Vestmoldtransgaz” S.R.L., „Gas TSO of Ukraine” LLC, specificând cantitatea de gaze naturale pe care dorește transportată în numele său din Grecia în Ucraina, în cadrul rezervării de capacitate a produsului special de capacitate „Ruta 3”.

3.2 Calculul cantității confirmate la punctele de intrare/interconectare aferente produsului special de capacitate „Ruta 3”. Pentru a calcula cantitatea confirmată la punctele de intrare/interconectare individuale în numele unui utilizator de sistem care este deținătorul produsului special de capacitate „Ruta 3”, în plus față de prevederile oricăror acorduri de interconectare între OST, se aplică regula cantității mai mici dintre cantitățile procesate calculate de fiecare dintre operatorii de sistem de gaze naturale, și anume IGB, „Bulgartransgaz”, SNTGN „Transgaz” S.A., „Vestmoldtransgaz” S.R.L., „Gas TSO of Ukraine” LLC, pentru cantitățile de gaze naturale nominalizate pentru transport din Grecia în Ucraina de către respectivul utilizator de sistem în cadrul rezervării capacității produsului „Ruta 3”.

2. Hotărârea produce efecte din data intrării în vigoare a hotărârilor similare adoptate de către Autoritatea de Reglementare pentru Energie, Deșeuri și Apă din Grecia, Comisia de Reglementare din Domeniul Energiei și al Apei din Bulgaria, Comisia Națională de Reglementare din Domeniul Energiei și al Utilităților din Ucraina, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energie din România și se publică în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

3. Hotărârea poate fi contestată la autoritatea emitentă în termen de 30 de zile de la publicarea în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Alexei TARAN
Director general

Constantin BOROSAN
Director

Eugen CARPOV
Director

Violina ȘPAC
Director

Alexandru URSU
Director