



**VESTMOLDTRANSGAZ S.R.L.**  
IDNO 1014600024244  
MD-2088, Republica Moldova  
mun. Chișinău, șos. Balcani 7/E  
IBAN: MD42AG000000022512333387  
tel +373 22 66 72 91, fax +373 22 29 10 40  
e-mail: [office@vmtg.md](mailto:office@vmtg.md)  
web: [www.vmtg.md](http://www.vmtg.md)

**RAPORT ANUAL**  
**privind activitatea de transport gaze naturale**  
**în anul 2025**

## CUPRINS

<b>INTRODUCERE.....</b>	<b>3</b>
<b>1. INFORMAȚII GENERALE DESPRE SOCIETATE.....</b>	<b>3</b>
<b>2. INFORMAȚII PRIVIND ACTIVITATEA DESFĂȘURATĂ ÎN ANUL PRECEDENT, CU PRIVIRE LA ASIGURAREA ECHILIBRULUI ÎNTRE CERERE ȘI OFERTĂ ÎN SISTEMUL DE GAZE NATURALE.....</b>	<b>4</b>
<b>3. PROGNOZA CERERII ȘI SURSELE DE ACOPERIRE DISPONIBILE.....</b>	<b>7</b>
<b>4. CAPACITĂȚILE SUPLIMENTARE PLANIFICATE SAU ÎN CURS DE CONSTRUCȚIE .....</b>	<b>7</b>
<b>5. CALITATEA SERVICIULUI DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE ȘI NIVELUL DE ÎNTREȚINERE AL REȚELELOR DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE.....</b>	<b>11</b>
<b>6. MĂSURILE DE ACOPERIRE A CERERII DE VÂRF ȘI A DEFICITULUI ÎN FURNIZAREA GAZELOR NATURALE ÎN CAZUL INDISPONIBILITĂȚII UNUIA SAU A MAI MULTOR FURNIZORI, INCLUSIV ÎN SITUAȚIILE EXCEPȚIONALE PE PIAȚA GAZELOR NATURALE.....</b>	<b>13</b>
<b>7. PUNEREA ÎN APLICARE A CODULUI REȚELELOR DE GAZE NATURALE. ....</b>	<b>13</b>
<b>8. CONSUMUL TEHNOLOGIC ȘI PIERDERILE DE GAZE NATURALE ÎN REȚELELE DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE.....</b>	<b>13</b>
<b>9. INFORMAȚII CU PRIVIRE LA SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE, INCLUSIV ACȚIUNILE CARE TREBUIE ÎNTREPRINSE ÎN CAZ DE REDUCERE A VOLUMELOR FURNIZATE DE UNUL SAU DE MAI MULȚI FURNIZORI. ....</b>	<b>13</b>

## INTRODUCERE

Raportul anual privind activitatea de transport gaze naturale în anul 2025 este realizat în vederea îndeplinirii obligațiilor ce rezultă din art. 15 alin. (1) lit. f), art. 40 al Legii nr. 108 din 27.05.2016 cu privire la gazele naturale.

### 1. INFORMAȚII GENERALE DESPRE SOCIETATE

„Vestmoldtransgaz” S.R.L. („**VMTG**” sau „**Societatea**”) a fost fondată sub forma Întreprinderii de Stat „VESTMOLDTRANSGAZ” de către Ministerul Economiei din Republica Moldova, în conformitate cu Hotărârea Guvernului Nr. 501 din 01.07.2014 și înregistrată la Camera Înregistrării de Stat la 16.07.2014 cu sediul pe bd. Ștefan cel Mare 180, mun. Chișinău, Republica Moldova.

Pentru a putea desfășura activitatea de transport gaze naturale, în baza Legii cu privire la gazele naturale, VMTG a obținut, de la Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, Licență de activitate cu Seria AA și nr. 087187 valabilă pe 25 ani, din data de 06.01.2015 până la 06.01.2040. Activitatea de bază a Societății fiind transportul gazelor naturale în conformitate cu condițiile licenței, normele tehnice și de reglementare.

În luna martie 2018 a fost semnat Contractul de vânzare-cumpărare a complexului patrimonial unic Întreprinderea de stat Vestmoldtransgaz, între Eurotransgaz S.R.L., în calitate de Cumpărător, și Agenția Proprietății Publice, în calitate de Vânzător, precum și Ministerul Economiei și Infrastructurii.

La 10.09.2018, ca urmare a reorganizării Î.S. „Vestmoldtransgaz” și transferului proprietății în favoarea „Eurotransgaz” S.R.L., a fost înregistrată societatea cu răspundere limitată „Vestmoldtransgaz”, având ca asociat unic S.R.L. „Eurotransgaz”, după care la data de 25.08.2021 la ASP a fost înregistrat noul Statut și al doilea Asociat al VMTG: Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare, cu 25% din capitalul social.

De la data de 25.08.2021 și până la data prezentului raport nu au existat cazuri de răscumpărare a părților sociale de la asociați.

Urmare a finalizării activității de certificare în calitate de operator al sistemului de transport, la data de 21.09.2021, a fost reperfectată pentru VMTG licența pentru transportul gazelor (Seria AC, nr. 001561 din 06.01.2015).

De la fondare până în prezent, „Vestmoldtransgaz” S.R.L. își îndeplinește activitatea licențiată în conformitate cu prevederile actelor legislative relevante în domeniu, precum și a tratatelor internaționale la care Republica Moldova este parte, a documentelor normativ-tehnice care stabilesc norme și reguli de exploatare în siguranță a obiectelor industriale periculoase.

Astfel, în condițiile prevederilor Legii nr. 108/2016 „Cu privire la gazele naturale”, cu modificările și completările operate prin Legea nr. 249 din 29.07.2022 „Cu privire la modificarea unor acte normative”, Legea nr. 201 din 20.07.2023 pentru modificarea unor acte normative (asigurarea separării și certificării operatorilor sistemului de transport al gazelor naturale) și Hotărârii Consiliului de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 434 din 07.07.2023, inclusiv prevederile Dispoziției CSE nr. 80 din 04.09.2023, „Vestmoldtransgaz” S.R.L. a fost desemnat în calitate de unic operator de sistem de transport gaze din Republica Moldova.

Activând într-un cadru licențiat, începând cu data de 19.09.2023, Societatea este obligată să efectueze toate acțiunile necesare în vederea administrării și exploatării în condiții de siguranță, eficiență și bună diligență rețeaua de transport al gazelor naturale din proprietate cât și rețeaua de transport al gazelor naturale preluată în locațiune, astfel încât să fie asigurată continuitatea activității de transport al gazelor naturale la parametrii de regim solicitați pe întreg teritoriul Republicii Moldova.

În conformitate cu Art.36 din Legea nr.108/2016 cu privire la gazele naturale, ANRE a adoptat la data de 16.02.2024 Hotărârea nr.79/2024 privind certificarea provizorie a OST, cu informarea SCE, care la data de 24.06.2024 a emis avizul pozitiv (cu unele condiționalități) nr.2/24.

Prin Hotărârea ANRE nr.513 din 23.08.2024, VMTG a fost certificată definitiv, după modelul Operatorului de sistem independent (OSI), fiind stabilite anumite condiționalități în conformitate cu Avizul CSE nr.2/24, legate de activitatea de mentenanță a rețelelor de gaze și locațiunea rețelelor de la proprietarii terții (alții decât MTG sau „Moldovagaz” S.A), acțiuni realizate în măsura posibilităților, fapt despre care a fost informată ANRE.

## **2. INFORMAȚII PRIVIND ACTIVITATEA DESFĂȘURATĂ ÎN ANUL PRECEDENT, CU PRIVIRE LA ASIGURAREA ECHILIBRULUI ÎNTRE CERERE ȘI OFERTĂ ÎN SISTEMUL DE GAZE NATURALE.**

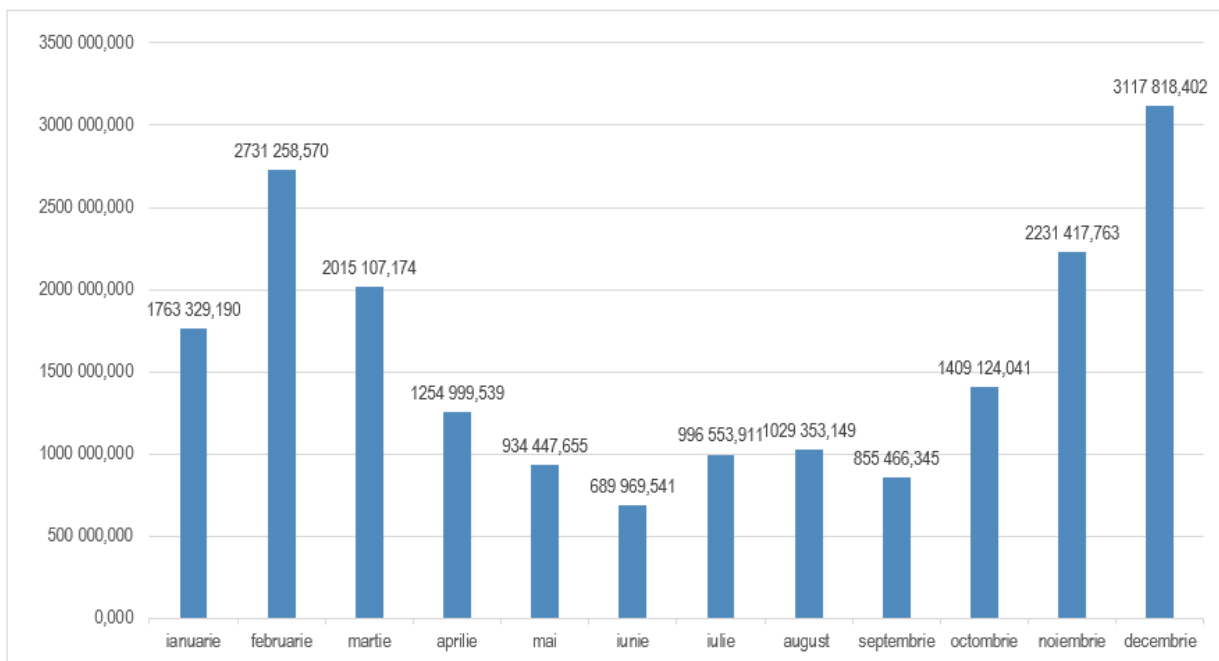
Capacitatea tehnică maximă a rețelei de transport a gazelor naturale este pusă la dispoziția utilizatorilor de sistem, ținând cont de integritatea sistemului, de siguranță și de exploatarea eficientă a rețelei.

Capacitatea de transport gaze oferită de VMTG la punctele de intrare în rețele de transport, în anul 2025 a fost în mărime de **58,5 mln.m<sup>3</sup>/zi**, oferită în conformitate cu capacitatea tehnică aprobată prin Hotărârea ANRE nr.624 din 27 octombrie 2023 cu privire la aprobarea Listei punctelor de intrare/ieșire și Listei punctelor relevante ale rețelei de transport al gazelor naturale operate de „Vestmoldtransgaz” S.R.L., inclusiv modificările aduse prin Hotărârea ANRE nr. 746 din 19.12.2024 și Hotărârea ANRE nr. 330 din 20.06.2025.

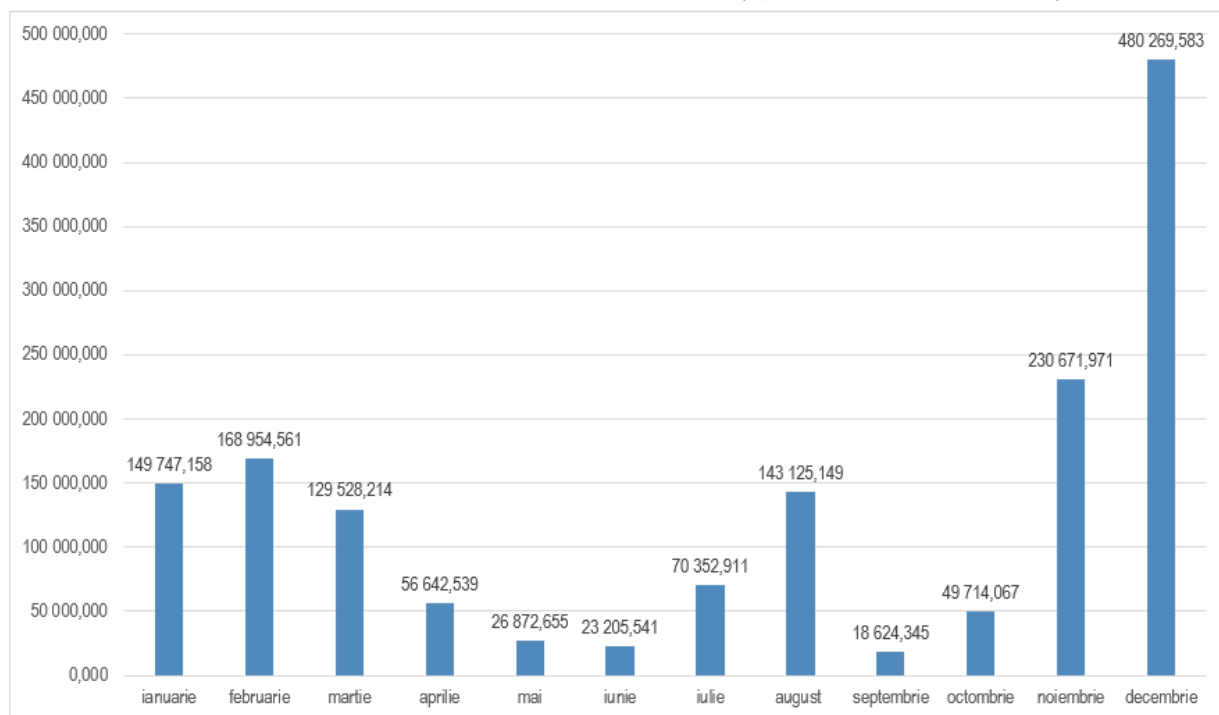
Principalii beneficiari ai serviciului de transport gaze naturale în perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2025 au fost:

<b>Nr.</b>	<b>Principalii utilizatori de sistem</b>
1.	S.A. „Energocom”
2.	S.A. „Moldovagaz”
3.	RWE Supply & Trading GmbH
4.	Trafigura Nat Gaz Limited
5.	S.R.L. „Natural Gaz D.C.”
6.	S.R.L. „ERU Aurora”
7.	S.R.L. „Transautogaz”
8.	S.R.L. „National Power Corp”
9.	S.R.L. „SD Energy Engineering Group”
10.	S.R.L. „Navitas Energy”,S.R.L.
11.	Alți utilizatori ai rețelei

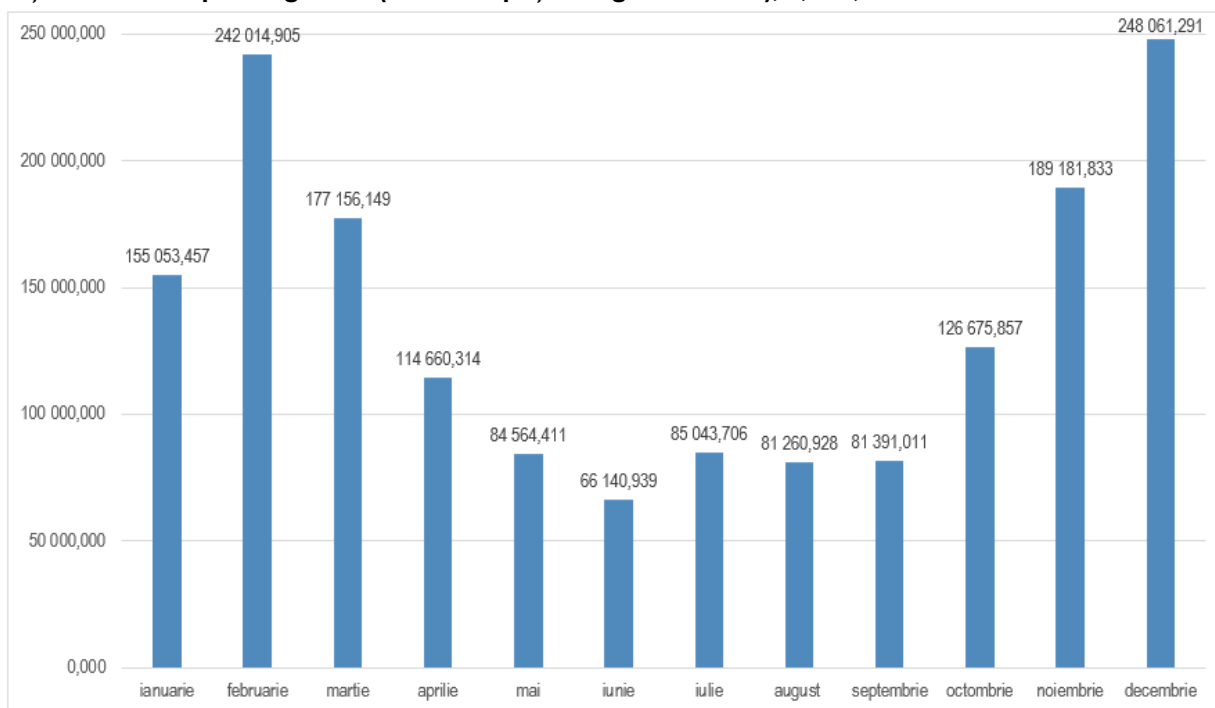
**Cantitățile transportate prin rețelele operate de „Vestmoldtransgaz” S.R.L. în anul 2025 la punctele de intrare au fost de 19,028,845.280 MWh (aproximativ 1,795.2 mln. m<sup>3</sup>).**



**Cantitățile transportate prin punctele de ieșire interconectate cu rețelele de transport din statele vecine în anul 2025 au fost în mărime de 1,547,708.694 MWh (aproximativ 146.0 mln. m<sup>3</sup>).**



**Cantitatea de gaze naturale transportate din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de distribuție a gazelor naturale și/sau instalațiile de gaze naturale ale consumatorilor finali racordate la rețeaua de transport al gazelor (malul drept și stâng al Nistrului), 1,651,204.801 mii m<sup>3</sup>.**



Având în vedere capacitatea tehnică pusă la dispoziție de către VMTG, precum și nivelul capacității efectiv utilizate pe parcursul anului 2025, rezultă că oferta disponibilă a fost suficientă pentru a acoperi cererea înregistrată.

## **2.2 Activitatea de echilibrare a sistemului de transport al gazelor naturale**

În anul de raportare, VMTG, în calitate de operator al sistemului de transport al gazelor naturale din Republica Moldova, a exercitat responsabilitatea echilibrării sistemului de transport, în conformitate cu cadrul normativ aplicabil și deciziile autorității de reglementare.

Preluarea integrală a atribuțiilor de operare și echilibrare a sistemului de transport a fost realizată în baza Hotărârilor ANRE nr. 560 și nr. 561 din 15.09.2023, care stabilesc continuitatea operării și responsabilitatea echilibrării sistemului de transport al gazelor naturale.

Mecanismele de echilibrare aplicate de VMTG au ca scop asigurarea funcționării sigure și eficiente a sistemului de transport al gazelor naturale, facilitarea schimburilor comerciale și crearea unui cadru pentru o piață mai flexibilă și transparentă.

În luna octombrie 2025, operatorul a revizuit și prezentat proiectul **Raportului privind punerea în aplicare a măsurilor provizorii de echilibrare**, actualizat pentru prelungirea termenului de valabilitate conform prevederilor Codului rețelelor de gaze naturale, inclusiv articolele 603 și 604, secțiunea 2, și articolul 610, secțiunea 3, Capitolul X. Aceste măsuri au fost înaintate spre aprobare Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică și au fost aprobate prin **Hotărârea ANRE nr. 756 din 09.12.2025**, consolidând cadrul legal și operațional al mecanismelor de echilibrare.

Prin Raportul de măsuri provizorii de echilibrare se urmărește instituirea unei platforme comune de echilibrare, sub forma unei piețe de tranzacționare, cu obiectivul de a permite tranzacționarea cantităților de gaze naturale provenite din dezechilibrul zilnic al PRE, în scopul echilibrării comerciale. Funcționarea

acestei piețe presupune ca o terță parte desemnată de OST să intermedieze tranzacțiile, asigurând transparență, nediscriminare și eficiență economică.

În plus, VMTG a întreprins acțiuni de echilibrare prin cumpărarea sau vânzarea de produse standardizate pe termen scurt, utilizând **platforma de tranzacționare S.R.L. „Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange Est)”**, aprobată de ANRE prin Hotărârea nr. 137 din 25 martie 2025. Aceste măsuri și mecanisme implementate au contribuit la creșterea eficienței operaționale, la reducerea riscurilor de dezechilibru și la consolidarea stabilității sistemului de transport al gazelor naturale.

În anul 2025, Serviciul de Echilibrare a semnat 23 de contracte noi de echilibrare.

În cursul anului, cadrul operațional al **serviciului de flexibilitate prin stocare în conductă** a fost actualizat, ca urmare a **Hotărârii ANRE nr. 820 din 23.12.2025**, care a modificat termenii și condițiile aferente prestării acestui serviciu de către operatorul sistemului de transport al gazelor naturale, aprobate anterior prin **Hotărârea Consiliului de Administrare al ANRE nr. 701/2024**.

Serviciul reprezintă un mecanism prin care VMTG, în calitate de OST, oferă posibilitatea PRE de a utiliza capacitatea de stocare a rețelelor de transport pentru compensarea dezechilibrului provocat de diferența dintre cantitățile de gaze naturale livrate la punctele de intrare și cele alocate la punctele de ieșire ale sistemului de transport într-o zi gazieră. Suplimentar față de contractele existente pentru prestarea serviciului de flexibilitate prin stocare în conductă, **VMTG a încheiat 3 contracte noi în anul 2025**.

### **3. PROGNOZA CERERII ȘI SURSELE DE ACOPERIRE DISPONIBILE.**

Conform Hotărârii ANRE nr. 271 din 27 mai 2025 privind aprobarea tarifelor reglementate de intrare/ieșire pentru serviciul de transport al gazelor naturale prestate de către S.R.L. „Vestmoldtransgaz” se estimează un volumul necesar a fi transportat de **1,750.12 mln. m<sup>3</sup>**.

Capacitatea estimată se încadrează în capacitate tehnică pusă la dispoziție la punctele de interconectare.

### **4. CAPACITĂȚILE SUPPLEMENTARE PLANIFICATE SAU ÎN CURS DE CONSTRUCȚIE**

**Având în vedere prevederile:**

- Legii cu privire la gazele naturale nr. 108 din 27.05.2016,
- Legii nr. 151 din 09.06.2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase,
- Legii nr. 592 din 26.09.1995 privind transportul prin conducte magistrale,
- H CA ANRE nr. 434 din 07.07.2023 din 07.07.2023, privind „Desemnarea provizorie a S.R.L. „Vestmoldtransgaz”, IDNO 1014600024244 în calitate de operator al sistemului de transport (OST) al gazelor naturale în Republica Moldova, adresa juridică: MD 2088, mun. Chișinău, sat. Ghidighici, Șoseaua Balcani 7/E”,
- H CA ANRE nr. 500 din 15.08.2023 privind modificarea H CA ANRE nr. 434 din 07.07.2023 din 07.07.2023,
- H CA ANRE nr. 559 din 12.09.2023 privind aprobarea Contractului de locațiune a rețelelor de transport al gazelor naturale nr. 70-SJ din 04.09.2023, încheiat între „Moldovatransgaz” S.R.L. și „Vestmoldtransgaz” S.R.L.,
- H CA ANRE nr. 560 din 15.09.2023 cu privire la asigurarea continuității operării sistemului de transport al gazelor naturale din Republica Moldova,

- H CA ANRE nr. 570 din 18.09.2023 privind aprobarea Contractului de mentenanță a rețelelor de transport al gazelor naturale nr. 25/23 din 18.09.2023 încheiat între „Moldovatrangaz” S.R.L. și „Vestmoldtrangaz” S.R.L.,
- H CA ANRE nr. 623 din 23.10.2023 cu privire la modificarea unor Hotărâri ale Consiliului de administrație al ANRE,
- H CA ANRE nr. 14 din 14.01.25 privind aprobarea Planului de investiții al S.R.L. „Vestmoldtrangaz” pentru anul 2025,
- H CA ANRE nr. 533 din 03.09.2025 privind modificarea Planului de investiții al S.R.L. „Vestmoldtrangaz” pentru anul 2025,
- H CA ANRE nr. 792 din 16.12.2025 privind modificarea Planului de investiții al „Vestmoldtrangaz” S.R.L. pentru anul 2025,
- Regulamentului privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor, aprobat prin H CA ANRE nr. 283/2016 din 15 noiembrie 2016,

„Vestmoldtrangaz” pentru anul 2025, prin care s-au aprobat investiții în sumă de **159.255,4 mii MDL fără TVA**, împărțit pe surse de finanțare astfel:

- Sursa de finanțare: „Vestmoldtrangaz” S.R.L. – **3.122,80 mii MDL**;
- Sursa de finanțare: Proprietarul rețelelor „Moldovatrangaz” S.R.L. - **156.132,6 mii MDL**, alocat contractelor astfel:
  - Investiții în baza Contractului de locațiune: **141.500,1 mii MDL**;
  - Investiții în baza Contractului de mentenanță: **14.632,6 mii MDL**.

În anul 2025, „Vestmoldtrangaz” S.R.L. a realizat investiții în valoare totală de **146.815,7 mii MDL fără TVA** sau cca. **92,2 %** din valoarea totală aprobată, dintre care:

**La categoria A Investiții în construcții de noi rețele și noi capacități de producere**, au fost realizate investiții în valoare de **235,2 mii lei fără TVA**.

Detalierea acestora se prezintă după cum urmează:

**Sursa de finanțare: „Vestmoldtrangaz” S.R.L.**

Valoarea aprobată de către ANRE: 214,00 mii MDL fără TVA

Valoarea realizată: 235,2 mii MDL fără TVA

**La categoria B Investiții în rețele și capacități de producere existente**, au fost realizate investiții în valoare de **125.593,0 mii lei fără TVA**, din **131.521,3 mii lei fără TVA** aprobate ANRE sau cca 95,5 % din valoarea aprobată.

Detalierea acestora se prezintă după cum urmează:

**Sursa de finanțare: „Vestmoldtrangaz” S.R.L.**

Valoarea aprobată de către ANRE: 163,2 mii MDL fără TVA

Valoarea realizată: 0 mii MDL fără TVA

**Sursa de finanțare: Proprietarul rețelelor „Moldovatrangaz” S.R.L.:**

Valoarea aprobată de către ANRE: 131.358,1 mii MDL fără TVA

Valoarea realizată: 125.593,0 mii MDL fără TVA

**La categoria C Investiții în mijloace de transport, mașini, mecanisme, utilaje mecanice**, au fost realizate investiții în valoare de **4.035,9 mii lei fără TVA**, din **4.035,9 mii lei fără TVA** aprobate ANRE sau 100 % din valoarea aprobată.

Detalierea acestora se prezintă după cum urmează:

**Sursa de finanțare: Proprietarul rețelelor „Moldovatrangaz” S.R.L.:**

Valoarea aprobată de către ANRE: 4.035,9 mii MDL fără TVA

Valoarea realizată: 4.035,9 mii MDL fără TVA

**La categoria D Investiții în echipamente de măsurare, aparate de control și diagnostică, inclusiv aferente rețelelor**, au fost realizate investiții în valoare de 12.549,09 mii lei fără TVA, din 18.685,8 mii lei fără TVA aprobate ANRE sau cca 67,2 % din valoarea aprobată.

Detalierea acestora se prezintă după cum urmează:

**Sursa de finanțare: „Vestmoldtransgaz” S.R.L.**

Valoarea aprobată de către ANRE: 2.595,9 mii MDL fără TVA

Valoarea realizată: 2.351,0 mii MDL fără TVA

**Sursa de finanțare: Proprietarul rețelelor „Moldovatransgaz” S.R.L.:**

Valoarea aprobată de către ANRE: 16.089,8 mii MDL fără TVA

Valoarea realizată: 10.198,1 mii MDL fără TVA

**La categoria E Investiții în clădiri și construcții, inclusiv aferente rețelelor**, au fost realizate investiții în valoare de 4.290,7 mii lei fără TVA, din 4.361,8 mii lei fără TVA aprobate ANRE sau cca 98,4 % din valoarea aprobată.

Detalierea acestora se prezintă după cum urmează:

**Sursa de finanțare: Proprietarul rețelelor „Moldovatransgaz” S.R.L.:**

Valoarea aprobată de către ANRE: 4.361,8 mii MDL fără TVA

Valoarea realizată: 4.290,7 mii MDL fără TVA

**Categoria F: Investiții în tehnică de calcul, telecomunicații**, au fost realizate investiții în valoare de 0 mii lei fără TVA, din 406,9 mii lei fără TVA aprobate ANRE sau cca 0 % din valoarea aprobată.

Detalierea acestora se prezintă după cum urmează:

**Sursa de finanțare: „Vestmoldtransgaz” S.R.L.**

Valoarea aprobată de către ANRE: 119,8 mii MDL fără TVA

Valoarea realizată: 0,0 mii MDL fără TVA

**Categoria G: Investiții în imobilizări necorporale**, au fost realizate investiții în valoare de 7,8 mii lei fără TVA, din 29,80 mii lei fără TVA aprobate ANRE sau cca 26 % din valoarea aprobată.

Detalierea acestora se prezintă după cum urmează:

**Sursa de finanțare: „Vestmoldtransgaz” S.R.L.**

Valoarea aprobată de către ANRE: 29,8 mii MDL fără TVA

Valoarea realizată: 7,8 mii MDL fără TVA

**Informația privind utilizarea capacităților punctelor de ieșire spre consumatorii instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale ale titularul de licență pentru transportul gazelor naturale „Vestmoldtransgaz” S.R.L. pentru anul 2025**

Nr. de ord.	Denumirea punctelor	Capacitatea tehnică,		Capacitatea tehnică contractată		Capacitatea tehnică utilizată	
		MWh/zi	MWh /an	MWh/an	%	MWh/an	%
1	SP Fîrlădeni	763	278.568	7.460	2,7%	7.460	2,7%
2	SP Bălți (linia CET)	6.360	2.321.400	468.942	20,2 %	68.942	20,2%
3	SAAGNC Bălți -1	341	124.427	8.756	7,0%	8.756	7,0%
4	SAAGNC Orhei -1	216	78.928	4.449	5,6%	4.449	5,6%
5	SAAGNC Drochia	170	62.214	1.526	2,5%	1.526	2,5%
6	SAAGNC Chișinău -2	544	198.712	9.595	4,8%	9.595	4,8%
7	SAAGNC Hîncești	216	78.928	2.844	3,6%	2.844	3,6%
8	SAAGNC Bugeac	216	78.928	2.189	2,8%	2.189	2,8%
<b>Total</b>		<b>8.828</b>	<b>3.222.103</b>	<b>505.761</b>		<b>505.761</b>	
<i>*Pentru transferarea volumelor de gaze naturale în unități de energie s-a utilizat indicele puterii calorifice superioare (10,6 kWh/m3).</i>							

**5. CALITATEA SERVICIULUI DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE ȘI NIVELUL DE ÎNTREȚINERE AL REȚELOR DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE.**

**RAPORT CU PRIVIRE LA CALITATEA SERVICIULUI DE TRANSPORT/DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE  
pentru perioada 01.01.2025-31.12.2025**

Numărul de consumatori (locuri de consum), deserviți în perioada de referință (Nct), inclusiv:

Numărul de consumatori noncasnici (CN) – 16, numărul locurilor de consum ale CN – 91

**Registrul întreruperilor în livrarea gazelor naturale consumatorilor finali**

Raion	Localitate	Rețeaua sau porțiunea de rețea de GN deconectată a OST/OSD	Nivelul de presiune (înaltă PÎ / medie PM / joasă PJ)	Data întreruperii	Ora întreruperii	Durata întreruperii			Numărul locurilor de consum, afectate de întrerupere (NCi)			Cauza întreruperii		
						OST	OSD	Total	Locuri de consum ale CC	Locuri de consum ale CN	Total (10+11)	Programat/ Neprogramat (P/N)	Cauza, conform clasificării din pct. 18	Descriere detaliată
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Cahul Taraclia Vulcănești	s. Burlăceni, Iujnoe, Ciumai, Vinogradovca, Musaid, Budăi, Carbalia.	OST Stație de Predare (SP) Burlăceni	Înaltă PÎ	15.06 18.06	08 <sup>30</sup> 11 <sup>00</sup>	50						P	Alte motive	Conform scrisorii „Cahul-Gaz” SRL nr.230 din 12.06.25 Conform scrisorii „Taraclia-Gaz” SRL nr. 245 din 12.06.25
Cimișlia	Or. Cimișlia, s. Mihailovca, Satul Nou, Selemet, Batîr, Bogdanovca Nouă, Bogdanovca-veche, Ciucur-Mingir, Topala, Cenac, Dimitrovca, Ecaterinovca, Valea Perjei, Gradiște, Cașcangalia, Javgur, Hîrtop, Marien-Felid, Maximeni, Iacușevca	OST SP Cimișlia	Înaltă PÎ	07.07 07.07	08 <sup>00</sup> 19 <sup>00</sup>	11						P		Lucrări profilactice planificate

Basarabeasca	s. Sadaclia, Carapetovca, Iserlia, Iordanovca	OST SP Sadaclia	Înaltă PÎ	20.07 22.07	09 <sup>30</sup> 09 <sup>30</sup>	48						P		Lucrări profilactice planificate
Ceadîr-Lunga	Or. Ceadîr-Lunga, s. Tomai, Beșghioz, Corten, Cazaclia, Gaidar, Baurci, Joltai, Valea-Perjei	OST SP Ceadîr-Lunga	Înaltă PÎ	19.07 23.07	15 <sup>00</sup> -sat 23 <sup>00</sup> - oraș 19 <sup>00</sup> - sat/ oraș	100-sat 92-oraș						P	Alte motive	Conform scrisorii „Găgăuz-Gaz” SRL nr. 260 din 17.07.25
Anenii Noi	s. Gura Bîcului	SP Nistru	Înaltă PÎ	20.08	09 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup>	6						P	Alte motive	Conform scrisorii „Ialoveni-Gaz” SRL nr.02-791 din 14.08.25
Taraclia	or. Vulcănești, Stația Vulcănești	OST SP Vulcănești	Înaltă PÎ	07.09 10.09	08 <sup>00</sup> 10 <sup>00</sup>	74						P	Alte motive	Conform scrisorii „Găgăuz-Gaz” SRL nr. 343 din 01.09.25
Taraclia	or. Tvardița, Stația Tvardița	OST SP Tvardița	Înaltă PÎ	22.12	06 <sup>30</sup> 21 <sup>30</sup>	15						P	Alte motive	Conform scrisorii „Gagauz-Gaz” SRL nr.01-1325 din 11.12.25

#### Reclamații ale consumatorilor finali cu privire la presiunea gazelor naturale

1.	Numărul de reclamații referitor la presiunea necorespunzătoare a gazelor naturale livrate	0
2.	Numărul de cazuri în care măsurarea presiunii gazelor naturale s-a efectuat în termen normativ (pct. 27 - 5 zile lucrătoare).	0
3.	Numărul de reclamații referitor la presiunea gazelor naturale, la care s-a oferit un răspuns în termen normativ (pct. 24 - 15 zile lucrătoare).	0
4.	Valoarea indicatorului ICD1 (pct. 25)	0

## **6. MĂSURILE DE ACOPERIRE A CERERII DE VÂRF ȘI A DEFICITULUI ÎN FURNIZAREA GAZELOR NATURALE ÎN CAZUL INDISPONIBILITĂȚII UNUIA SAU A MAI MULTOR FURNIZORI, INCLUSIV ÎN SITUAȚIILE EXCEPȚIONALE PE PIAȚA GAZELOR NATURALE.**

Pentru asigurarea continuității în alimentarea cu gaze naturale, acoperirea vârfurilor de consum și compensarea eventualelor deficite generate de indisponibilitatea unuia sau mai multor Furnizori, inclusiv în condiții excepționale de piață, se realizează prin menținerea în parametri optimi de funcționare a stațiilor de comprimare existente.

De asemenea, în situația apariției unui dezechilibru în aprovizionare, cauzat de întreruperea activității unuia sau mai multor Furnizori, obligația de a asigura furnizarea gazelor naturale revine „Furnizorului de ultimă opțiune”.

În cazul situațiilor excepționale în sectorul gazelor naturale, VMTG va acționa în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 728 din 30-10-2024 cu privire la aprobarea Regulamentului privind situațiile excepționale în sectorul gazelor naturale și a Planului de acțiuni pentru situații excepționale în sectorul gazelor naturale.

În acest context, Societatea prestează serviciile de transport necesare, conform reglementărilor în vigoare, pentru garantarea livrării gazelor către consumatori.

## **7. PUNEREA ÎN APLICARE A CODULUI REȚELOR DE GAZE NATURALE.**

„Vestmoldtransgaz” S.R.L. își îndeplinește integral obligațiile legale și contractuale stabilite prin legislația în vigoare, asigurând conformitatea cu prevederile „Codului rețelelor de gaze naturale”, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019 din 22 noiembrie 2019.

Societatea respectă toate standardele tehnice și reglementările aplicabile în domeniul transportului și operării infrastructurii de gaze naturale.

## **8. CONSUMUL TEHNOLOGIC ȘI PIERDERILE DE GAZE NATURALE ÎN REȚELELE DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE.**

Consumului tehnologic și pierderile normative de gaze naturale în rețelele de transport sunt determinate în conformitate cu Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de transport a gazelor naturale aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 535/2019.

Pentru anul 2025 consumului tehnologic și pierderile normative de gaze naturale în rețelele de transport au constituit **3.673 mln. m<sup>3</sup>**.

## **9. INFORMAȚII CU PRIVIRE LA SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE, INCLUSIV ACȚIUNILE CARE TREBUIE ÎNȚEPRINSE ÎN CAZ DE REDUCERE A VOLUMELOR FURNIZATE DE UNUL SAU DE MAI MULȚI FURNIZORI.**

În conformitate cu prevederile legislației Republicii Moldova, în special:

- Legea nr. 108 din 22 iulie 2016 privind gazele naturale;
- Legea nr. 174 din 4 iulie 2018 cu privire la energetică;
- Hotărârea Guvernului nr. 728 din 30 octombrie 2024 pentru aprobarea Regulamentului privind situațiile excepționale pe piața gazelor naturale și a Planului de acțiuni aferent;
- Alte acte normative relevante privind siguranța industrială, protecția mediului și transportul gazelor prin conducte magistrale.

„Vestmoldtransgaz” S.R.L. comunică următoarele informații referitoare la securitatea aprovizionării cu gaze naturale și măsurile ce trebuie aplicate în cazul reducerii volumelor furnizate:

### **Măsuri pentru asigurarea securității aprovizionării**

- Menținerea infrastructurii de transport și comprimare a gazelor naturale în stare tehnică corespunzătoare, conform standardelor și reglementărilor tehnice aplicabile. Rețelele de

transport gaze gestionate și instalațiile aferente sunt supuse monitorizării și întreținerii preventive, conform cerințelor tehnice și standardelor aplicabile, asigurând capacitatea maximă operațională.

- Monitorizarea continuă a parametrilor operaționali și a volumelor livrate pentru identificarea promptă a riscurilor ce pot afecta siguranța aprovizionării. Sistemele informatice și tehnice permit monitorizarea în timp real a parametrilor de funcționare, inclusiv a volumelor transportate, a presiunii și a calității gazelor, identificând prompt eventualele anomalii sau deficiențe.
- Planificarea și gestionarea capacităților de rezervă pentru a asigura flexibilitatea necesară în adaptarea la variațiile de aprovizionare. Capacitățile operaționale sunt gestionate pentru a face față variațiilor neașteptate în aprovizionare și pentru a permite o reacție rapidă în situații de deficit.

### **Gestionarea situațiilor excepționale**

- În conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 728/2024, Societatea este responsabilă de aplicarea Planului de acțiuni pentru situații excepționale, care cuprinde măsuri și proceduri clare pentru răspunsul rapid la reducerea volumelor furnizate de unul sau mai mulți Furnizori.
- Activarea planului de acțiuni se face imediat ce se constată orice reducere semnificativă a volumelor de gaze, cu notificarea promptă a ANRE, Ministerului Energiei și altor autorități competente.
- Cooperarea cu autoritățile și operatorii de pe piață: Se asigură coordonarea strânsă cu toți operatorii și Furnizorii de pe piață, precum și cu autoritățile publice, pentru implementarea unitară a măsurilor necesare.
- Măsuri de raționalizare și prioritizare: Se aplică măsuri de raționalizare a consumului, conform reglementărilor, prioritizând consumatorii critici și serviciile esențiale (instituții medicale, infrastructură critică, etc.).
- Asigurarea continuității alimentării prin Furnizorul de ultimă opțiune: În cazul indisponibilității unuia sau mai multor Furnizori, responsabilitatea continuării alimentării consumatorilor revine furnizorului de ultimă opțiune, pentru care „Vestmoldtransgaz” S.R.L. asigură serviciile de transport în condiții reglementate.
- Raportarea operativă: Se asigură raportarea continuă și transparentă către ANRE și alte instituții privind starea sistemului, volumul de gaze transportat și măsurile implementate.

### **Aspecte privind siguranța și conformitatea**

- „Vestmoldtransgaz” S.R.L. respectă integral prevederile Legii nr. 151/2022 privind siguranța industrială și alte reglementări conexe, implementând măsuri proactive de prevenire a incidentelor și avariilor care pot afecta aprovizionarea.
- Se respectă toate cerințele tehnice și legale privind transportul prin conducte magistrale (Legea nr. 592/1995), precum și standardele naționale și internaționale aplicabile domeniului.
- Se aplică prevederile legale privind protecția mediului și controlul emisiilor industriale, conform Legii nr. 227/2022, în scopul menținerii unui echilibru între activitatea operațională și impactul asupra mediului.

### **Concluzii și angajamente**

Prin aplicarea riguroasă a măsurilor menționate, „Vestmoldtransgaz” S.R.L. asigură un nivel înalt de securitate și continuitate a sistemului de transport al gazelor naturale. Societatea este angajată să respecte pe deplin cadrul legal național, inclusiv regulamentele și planurile aprobate de autoritățile competente, și să colaboreze permanent cu autoritățile pentru gestionarea eficientă a oricăror situații excepționale.