



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică  
ANRE

str. Aleksandr Pușkin, nr. 52a, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, [anre@anre.md](mailto:anre@anre.md), <http://www.anre.md>

## CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

**HOTĂRÂRE nr. \_\_\_\_\_**

din \_\_\_\_ 2024

mun. Chișinău

### **privind aprobarea tarifelor reglementate de intrare/ieșire pentru serviciul de transport al gazelor naturale prestat de către S.R.L. „Vestmoldtransgaz”**

În temeiul prevederilor art. 9 alin. (5) lit. g), art. 12 alin. (1) lit. k) și l) din Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică, art. 7 alin. (2) lit. d), art. 9 alin. (7), art. 26 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, pct. 13 lit. d) și e) din Regulamentul de organizare și funcționare a Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 334/2018, în conformitate cu Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE, nr. 535/2019, în baza cererii S.R.L. „Vestmoldtransgaz” nr. 02-647 din 22.12.2023 și a Notei de argumentare a Departamentului gaze naturale și energie termică, Consiliul de administrației al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

### **HOTĂRĂȘTE:**

1. Se aprobă tarifele reglementate de intrare/ieșire pentru serviciul de transport al gazelor naturale prestat de către S.R.L. „Vestmoldtransgaz”, conform anexei la prezenta Hotărâre.
2. Se abrogă Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 625 din 27.10.2023 privind aprobarea tarifelor reglementate de intrare/ieșire pentru serviciul de transport al gazelor naturale prestat de către S.R.L. „Vestmoldtransgaz”.
3. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial.
4. Prezenta Hotărâre poate fi contestată la autoritatea emitentă în termen de 30 zile, de la data publicării.

**Veaceslav UNTILA**  
Director general

**Eugen CARPOV**  
Director

**Violina ȘPAC**  
Director

**Alexei TARAN**  
Director

**Alexandru URSU**  
Director

Tarifele pentru serviciul de transport al gazelor naturale de tipul „intrare/ieșire”											
Denumirea punctelor	Destinația	WCEn	Venituri	Capacitate				Tarif			
			mln. lei	m³/h	m³/zi	MWh/h/an	MWh/zi/an	lei/1000m³/h/an	lei/1000m³/zi/an	lei/MWh/h/an	lei/MWh/zi/an
1. Grupul punctelor de intrare în rețeaua de transport al gazelor naturale din interconectarea cu rețelele de transport al gazelor din statele vecine	intrare	100.0%	441.87	156 418	3 754 022	1 650	39 605	2 824 933	117 706	267 766	11 157
2. Grupul punctelor de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de transport al gazelor naturale din statele vecine interconectate	ieșire	23.0%	101.53	31 083	745 986	328	7 870	3 266 544	136 106	309 625	12 901
3. Grupul punctelor de ieșire 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 naturale	ieșire	77.0%	340.34	125 335	3 008 036	1 322	31 735	2 715 414	113 142	257 385	10 724

Prețurile de rezerva pentru produsele ferme de rezervare de capacitate

Nr. Crt.	Denumire tarif	UM	Nr ore produs	1. Grupul punctelor de intrare în rețeaua de transport al gazelor naturale din interconectarea cu rețelele de transport al gazelor din statele vecine	2. Grupul punctelor de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de transport al gazelor naturale din statele vecine interconectate	3. Grupul punctelor de ieșire 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 naturale
1	Pret de referinta (produs anual)	lei/MWh/h/an lei/1000m³/h/an	8760	267 766 2 824 933	309 625 3 266 544	257 385 2 715 414
<b>Preturi de rezerva termen scurt trimestrial</b>						
2	Preturi de rezerva termen scurt trimestrul IV	lei/MWh/h/trim lei/1000m³/h/trim	2208	67 492 712 038	78 042 823 348	64 875 684 433
3	Preturi de rezerva termen scurt trimestrul I	lei/MWh/h/trim lei/1000m³/h/trim	2208	67 492 712 038	78 042 823 348	64 875 684 433
4	Preturi de rezerva termen scurt trimestrul II	lei/MWh/h/trim lei/1000m³/h/trim	2160	66 025 696 559	76 346 805 449	63 465 669 554
5	Preturi de rezerva termen scurt trimestrul III	lei/MWh/h/trim lei/1000m³/h/trim	2184	66 758 704 298	77 194 814 399	64 170 676 994
<b>Preturi de rezerva termen scurt lunar</b>						
6	Preturi de rezerva termen scurt luna octombrie	lei/MWh/h/lună lei/1000m³/h/lună	744	22 742 239 926	26 297 277 432	21 860 230 624
7	Preturi de rezerva termen scurt luna noiembrie	lei/MWh/h/lună lei/1000m³/h/lună	720	22 008 232 186	25 449 268 483	21 155 223 185
8	Preturi de rezerva termen scurt luna decembrie	lei/MWh/h/lună lei/1000m³/h/lună	744	22 742 239 926	26 297 277 432	21 860 230 624
9	Preturi de rezerva termen scurt luna ianuarie	lei/MWh/h/lună lei/1000m³/h/lună	744	22 742 239 926	26 297 277 432	21 860 230 624
10	Preturi de rezerva termen scurt luna februarie	lei/MWh/h/lună lei/1000m³/h/lună	672	20 541 216 707	23 752 250 584	19 745 208 306
11	Preturi de rezerva termen scurt luna martie	lei/MWh/h/lună lei/1000m³/h/lună	744	22 742 239 926	26 297 277 432	21 860 230 624
12	Preturi de rezerva termen scurt luna aprilie	lei/MWh/h/lună lei/1000m³/h/lună	720	22 008 232 186	25 449 268 483	21 155 223 185
13	Preturi de rezerva termen scurt luna mai	lei/MWh/h/lună lei/1000m³/h/lună	744	22 742 239 926	26 297 277 432	21 860 230 624
14	Preturi de rezerva termen scurt luna iunie	lei/MWh/h/lună lei/1000m³/h/lună	720	22 008 232 186	25 449 268 483	21 155 223 185
15	Preturi de rezerva termen scurt luna iulie	lei/MWh/h/lună lei/1000m³/h/lună	744	22 742 239 926	26 297 277 432	21 860 230 624
16	Preturi de rezerva termen scurt luna august	lei/MWh/h/lună lei/1000m³/h/lună	744	22 742 239 926	26 297 277 432	21 860 230 624
17	Preturi de rezerva termen scurt luna septembrie	lei/MWh/h/lună lei/1000m³/h/lună	720	22 008 232 186	25 449 268 483	21 155 223 185
<b>Pret de rezerva termen scurt zilnic</b>						
18	Tarif ferm termen scurt zi	lei/MWh/h/zi lei/1000m³/h/zi	24	733.6 7 739.5	848.3 8 949.4	705.2 7 439.5
<b>Pret de rezerva termen scurt intrazilnic (1h)</b>						
19	Tarif ferm termen scurt intrazilnic	lei/MWh/h lei/1000m³/h/h	1	30.6 322.5	35.3 372.9	29.4 310.0

**Determinarea venitului reglementat al operatorului sistemului de transport al gazelor naturale S.R.L. „Vestmoldtransgaz”**

Nr. d/o	Indicatori	Simbol	Unitatea de masura	2024
	Volumul de gaze naturale transportate de SRL „Vestmoldtransgaz”		mil. m <sup>3</sup>	1 370.2
<b>I.</b>	<b>Costul total reglementat ale operatorului rețelei de transport necesare pentru desfasurarea activității de transport al gazelor naturale</b>	<b>CRT<sub>n</sub></b>	<b>mii lei</b>	<b>610 735.8</b>
<b>1</b>	<b>Cheltuieli privind amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale</b>	<b>CAI<sub>n</sub></b>	<b>mii lei</b>	<b>60 200.2</b>
	Indicile prețului de consum în SUA	IPCD <sub>n</sub>	%	2.3
	Indicile prețului de consum în Moldova	IPCM <sub>n</sub>	%	4.7
	Salariul minim în sectorul real pentru anul "n"		lei/lună	5 000.0
	real		%	25.0
	Lungimea rețelelor de gaze naturale, km	LR	km	122.74
	Creșterea lungimii rețelelor de gaze	ΔLR <sub>n</sub>	%	0.00
	Cursul de schimb, lei/\$		lei/\$	17.82
<b>2</b>	<b>Cheltuieli materiale în anul "n" indexate</b>	<b>CM<sub>n</sub></b>	<b>mii lei</b>	<b>1 875.9</b>
<b>3</b>	<b>Cheltuieli privind retribuirea muncii în anul "n"</b>	<b>CRM<sub>n</sub></b>	<b>mii lei</b>	<b>27 262.8</b>
3.1	Retribuirea muncii personalului încadrat nemijlocit în procesul de întreținere	CRT <sub>n</sub>	mii lei	16 635.3
	<i>Cheltuieli de remunerare a muncii</i>		<i>mii lei</i>	<i>13 415.5</i>
	<i>Contribuții de asigurări sociale</i>		<i>mii lei</i>	<i>3 219.7</i>
3.2	Retribuirea muncii personalului administrativ	CRA <sub>n</sub>	mii lei	10 627.5
	<i>Cheltuieli de remunerare a muncii</i>		<i>mii lei</i>	<i>8 570.5</i>
	<i>Contribuții de asigurări sociale</i>		<i>mii lei</i>	<i>2 056.9</i>
<b>4</b>	<b>Cheltuielile aferente serviciilor prestate de terți în anul "n" indexate</b>	<b>CST<sub>n</sub></b>	<b>mii lei</b>	<b>4 790.5</b>
<b>5</b>	<b>Costul gazelor naturale procurate în anul n pentru acoperirea consumului tehnologic si al pierderilor tehnice reglementate de gaze naturale in rețelele de transport al gazelor naturale</b>	<b>CPG<sub>n</sub></b>	<b>mii lei</b>	<b>0.0</b>
<b>6</b>	<b>Costul energiei electrice consumate în anul „n” de operatorul rețelei de transport pentru transportul gazelor naturale rețelele de transport al gazelor naturale</b>	<b>CE<sub>n</sub></b>	<b>mii lei</b>	<b>1 360.1</b>
<b>7</b>	<b>Cheltuieli administrative în anul "n"</b>	<b>CA<sub>n</sub></b>	<b>mii lei</b>	<b>3 007.3</b>
<b>8</b>	<b>Alte cheltuieli ale activității operaționale</b>	<b>AC</b>	<b>mii lei</b>	<b>2 699.7</b>
	<i>Impozite, taxe și alte plăți obligatorii</i>	<b>T<sub>n</sub></b>	<b>mii lei</b>	<b>1 652.6</b>
	<i>Fondul de rulment</i>	<b>CFR<sub>n</sub></b>	<b>mii lei</b>	<b>1 047.1</b>
	Numărul zilelor fondului de rulment	α	zile	6
	Rata medie ponderată a dobânzilor la creditele noi acordate		%	11.59
<b>9</b>	<b>Costul contractului de locațiune</b>		<b>mii lei</b>	<b>179 355.6</b>
<b>10</b>	<b>Costul contractului de mentenanță</b>		<b>mii lei</b>	<b>280 149.7</b>
<b>11</b>	<b>Plata pentru utilizarea rețelelor TTG</b>		<b>mii lei</b>	<b>50 034.1</b>
<b>II.</b>	<b>Rentabilitatea reglementata a operatorului rețelei de transport</b>	<b>RT<sub>n</sub></b>	<b>mii lei</b>	<b>168 131.8</b>
	Valoarea netă a activelor noi	VNA	mii lei	1 532 736
	<i>Rata de rentabilitate</i>	<i>R<sub>r</sub></i>	<i>%</i>	<i>10.97</i>
<b>III.</b>	Venitul reglementat actualizat al OST	VT <sub>n</sub>	mii lei	778 867.7
	Componenta de corectare a venitului reglementat al OST din perioada precedentă	Cc <sub>n-1</sub>	mii lei	104 870.7
	<b>Venitul reglementat al operatorului rețelei de transport necesar de a fi obținut de la prestarea serviciului de transport al gazelor naturale cu componenta de corectare tarifară</b>	<b>VT<sub>n</sub></b>	<b>mii lei</b>	<b>883 738.3</b>
	<b>Tarifal de transport</b>			<b>645.0</b>