



Republica Moldova

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică  
**ANRE**

str. Aleksandr Pușkin, 52/A, MD-2005, mun. Chișinău, Tel: 022 852 955, [anre@anre.md](mailto:anre@anre.md),  
<http://www.anre.md>

**CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE**

**HOTĂRÂRE nr. 624**

din 27 octombrie 2023

mun. Chișinău

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU  
REGLEMENTARE ÎN ENERGETICĂ  
**CONFORM**  
**ORIGINALULUI** 1

**cu privire la aprobarea Listei punctelor de intrare /ieșire și Listei grupurilor de puncte de intrare /ieșire și Listei punctelor relevante ale rețelei de transport al gazelor naturale operate de SRL „Vestmoldtransgaz”**

În conformitate cu art. 9 alin. (7), art. 40 alin. (3) și alin. (6) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, pct. 9 din Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019, pct. 48 și pct. 54<sup>3</sup> din Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 535/2019, pct. 4, pct. 15-17 din Regulamentul privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 421/2019, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

**HOTĂRĂȘTE:**

**1. Se aprobă:**

- 1) Lista punctelor de intrare/ieșire ale rețelei de transport al gazelor naturale operate de SRL „Vestmoldtransgaz” conform Anexelor nr. 1-3 la prezenta Hotărâre.
- 2) Lista grupurilor de puncte de intrare/ieșire ale rețelei de transport al gazelor naturale operate de SRL „Vestmoldtransgaz”, conform Anexei nr. 4 la prezenta Hotărâre.
- 3) Lista punctelor relevante ale rețelei de transport al gazelor naturale operate de SRL „Vestmoldtransgaz” conform Anexei nr. 5 la prezenta Hotărâre.

**2. Se abrogă:**

- 1) Hotărârea ANRE nr. 262/2020 cu privire la aprobarea Listei punctelor de intrare /ieșire ale rețelei de transport al gazelor naturale și Listei grupurilor de puncte de intrare/ieșire ale rețelei de transport al gazelor naturale a SRL „Moldovatransgaz”.
- 2) Hotărârea ANRE nr. 415/2021 cu privire la aprobarea Listei punctelor de intrare /ieșire și Listei grupurilor de puncte de intrare /ieșire ale rețelei de transport al gazelor naturale a SRL „Vestmoldtransgaz”.
- 3) Hotărârea ANRE nr. 223/2021 cu privire la aprobarea Listei punctelor relevante ale rețelei de transport al gazelor naturale a SRL „Vestmoldtransgaz”.
- 4) Hotărârea ANRE nr. 209/2021 cu privire la aprobarea Listei punctelor relevante ale rețelei de transport al gazelor naturale a SRL „Moldovatransgaz”.

**3.** SRL „Vestmoldtransgaz” va publica pe pagina sa electronică Lista punctelor de intrare /ieșire, Lista grupurilor de puncte de intrare /ieșire și Lista punctelor relevante ale rețelei de transport al gazelor naturale operate de SRL „Vestmoldtransgaz” în termen de o zi lucrătoare de la data recepționării prezentei Hotărâri.

**4.** SRL „Vestmoldtransgaz” va asigura publicarea pe pagina sa electronică și actualizarea în mod continuu a informației aferente punctelor relevante, prevăzute de Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019 și Regulamentul privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 421/2019.

5. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la data de 01.11.2023.
6. Monitorizarea executării prezentei Hotărâri se pune în sarcina Departamentului gaze naturale și energie termică al ANRE.
7. Prezenta Hotărâre poate fi contestată la autoritatea emitentă în termen de 30 de zile de la data notificării.

**Veaceslav UNTILA**  
**Director general**

**Eugen CARPOV**  
**Director**

**Alexei TARAN**  
**Director**

**Alexandru URSU**  
**Director**

Lista punctelor de intrare/ieșire în/din rețeaua de transport al gazelor naturale operate de SRL  
„Vestmoldtransgaz”

1. Punctele de intrare/ieșire în/din rețelele adiacente de transport al gazelor naturale din țările vecine

Nr. de ord.	Denumirea punctelor	Denumirea rețelei de transport	Tipul punctului	Capacitatea tehnică, m <sup>3</sup> /zi (20°C)	Capacitatea tehnică, MWh/zi
1	PI Grebeniki <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport ATI, RI, ȘDKRI	intrare	36,000,000	381,600
1.1	PI Grebeniki <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport ATI	intrare	30,000,000	318,000
1.2	PI Grebeniki <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport RI, ȘDKRI	intrare	6,000,000	63,600
2	PI Caușeni <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport ATI, RI, ȘDKRI	ieșire	36,000,000	381,600
2.1	PI Caușeni <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport ATI	ieșire	30,000,000	318,000
2.2	PI Caușeni <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport RI, ȘDKRI	ieșire	6,000,000	63,600
3	PI Limanskoe <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport Tiraspol-Odessa-3	ieșire	0	0
4	PI Limanskoe <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport Tiraspol-Odessa-3	intrare	0	0
5	PI Ananiev <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport ACB	intrare	7,900,000	83,740
6	PI Alexeevka <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport ACB	ieșire	12,000,000	127,200
7	PI Alexeevka <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport ACB	intrare	7,900,000	83,740
8	PI Ananiev <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport ACB	ieșire	14,000	148
9	PI Caușeni <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport ATI, RI, ȘDKRI	intrare	12,000,000	127,200
9.1	PI Caușeni <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport ATI	intrare	0	0
9.2	PI Caușeni <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport RI, ȘDKRI	intrare	12,000,000	127,200
10	PI Grebeniki <sup>1)</sup>	Rețelele de transport ATI, RI, ȘDKRI	ieșire	3,960,000	41,976
10.1	PI Grebeniki <sup>1)</sup>	Rețelele de transport RI, ȘDKRI	ieșire	3,960,000	41,976
10.2	PI Grebeniki <sup>1)</sup>	Rețeaua de transport ATI	ieșire	0	0
11	PI Ungheni	Rețeaua de transport IUC	intrare	5,250,725	55,658
12	PI Ungheni	Rețeaua de transport IUC	ieșire	2,040,159	21,626
13	Punctul virtual UA, spre :		ieșire	2,559,270	27,128
13.1	KS Tarutyno*			240,000	2,544
13.2	AGZP KS Tarutyno*			30	0
13.3	SP Ohorodnoe*			61,416	651
13.4	SK- 2 Orlovka*			0	0
13.5	SP Novoselskoe*			92,592	981
13.6	SP Voznesenka Druha*			34,344	364
13.7	SP Tarutyno*			79,248	840
13.8	SP Chervonoarmeiskoe*			72,000	763
13.9	SP Bolgrad*			184,272	1,953
13.10	SP Zhovtnevoe*			47,544	504
13.11	SP Kalanchak*			120,816	1,281
13.12	SP Yzmayl*			679,392	7,202

13.13	SP Yzmayl'skyi TsKK*	90,480	959
13.14	SP Vynohradovka*	45,264	480
13.15	SP Vladycheny*	42,936	455
13.16	SP Reny*	256,056	2,714
13.17	SP Moghilev-Podoliskii*	512,880	5,437
13.18	Necesitățile proprii, consumuri tehnologice și pierderile OST în rețelele de transport al gazelor naturale, la SP, SC și SMG	0	0

**Abrevieri:**

1. ACB - Ananiev-Cernauți-Bogorodceni;
2. ATI - Ananiev-Tiraspol-Ismail;
3. CR - Chișinău- Rîbnița;
4. OC - Odesa-Chișinău;
5. RI - Razdelinaia-Ismail;
6. ȘDKRI - Șebelinka-Dnepropetrovsk-Krivoi Rog-Ismail;
7. IUC - Iași-Ungheni-Chișinău.

**Notă:**

- 1) Punctele fizice și capacitățile tehnice utilizate la formarea punctelor de intrare/ieșire au fost determinate conform Acordului adițional nr. 2 din 15.09.2023 la Acordului de interconectare cu OST de gaze naturale al Ucrainei, din 30.12.2019.
- 2) Punctele fizice și capacitățile tehnice utilizate la formarea punctelor de intrare/ieșire au fost determinate conform Acordului de interconectare între SA S.N.T.G.N „Transgaz” și SRL „Vestmoldtransgaz” pentru PI Ungheni nr. 12/2020 din 13.07.2020.
- 3) La transferarea volumelor de gaze naturale în unități energetice s-a utilizat indicele puterii calorifice superioare (10,6 kWh/m<sup>3</sup>).
- 4) \* Capacitatea tehnică a fost preluată de pe paginile web al OST din Ucraina (<https://tsoua.com/prozorst/vilni-potuzhnosti/>) și SA „Gaztranzit” <http://gastransit.com.ua/production>).

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU  
 REGLEMENTARE ÎN ENERGETICĂ  
**CONFORM**  
**ORIGINALULUI** 1

**2. Punctele de ieșire în rețelele de distribuție a gazelor naturale**

Nr. de ord.	Denumirea punctelor	Tipul punctului	Capacitatea tehnică, m <sup>3</sup> /zi (20°C)	Capacitatea tehnică, MWh/zi
1	SP Căinari	ieșire	52,000	551
2	SP Anenii Noi	ieșire	491,000	5,205
3	SP Primăvara	ieșire	0	0
4	SP Maiac	ieșire	211,000	2,237
5	SP Săiți	ieșire	52,000	551
6	SP Ermoclia	ieșire	211,000	2,237
7	SP Căușeni	ieșire	211,000	2,237
8	SP Ștefan Vodă	ieșire	491,000	5,205
9	SP Răscăieții Noi	ieșire	52,000	551
10	SP Olănești	ieșire	52,000	551
11	SP Nistru	ieșire	52,000	551
12	SP Coșnița	ieșire	211,000	2,237
13	SP Briceni	ieșire	211,000	2,237
14	SP Hădărăuți	ieșire	19,000	201
15	SP Ocnîța	ieșire	216,000	2,290
16	SP Frunză	ieșire	56,000	594
17	SP Otaci	ieșire	216,000	2,290
18	SP Bîrlădeni	ieșire	56,000	594

19	SP Edineț	ieșire	216,000	2,290
20	SP Dondiușeni	ieșire	147,000	1,558
21	SP Cupcini	ieșire	2,013,000	21,338
22	SP Pervomaisc	ieșire	56,000	594
23	SP Șuri	ieșire	38,000	403
24	SP Drochia	ieșire	221,000	2,343
25	SP Rîșcani	ieșire	147,000	1,558
26	SP Glodeni	ieșire	646,000	6,848
27	SP Sofia	ieșire	56,000	594
28	SP Bălți (linia oraș)	ieșire	600,000	6,360
29	SP Iliciovca	ieșire	56,000	594
30	SP Florești	ieșire	1,025,000	10,865
31	SP Parcani	ieșire	37,000	392
32	SP Soroca	ieșire	205,000	2,173
33	SP Ghindești	ieșire	56,000	594
34	SP Cotuijeni	ieșire	56,000	594
35	SP Șoldănești	ieșire	147,000	1,558
36	SP Rezina	ieșire	2,405,000	25,493
37	SP Chiperceni	ieșire	52,000	551
38	SP Chiștelinița	ieșire	52,000	551
39	SP Telenești	ieșire	52,000	551
40	SP Berezlogi	ieșire	211,000	2,237
41	SP Orhei	ieșire	1,213,000	12,858

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU  
REGLEMENTARE ÎN ENERGETICĂ  
**CONFORM**  
**ORIGINALULUI** 1

42	SP Seliște	ieșire	211,000	2,237
43	SP Peresecina	ieșire	211,000	2,237
44	SP Greblești	ieșire	52,000	551
45	SP Răciula	ieșire	52,000	551
46	SP Călărași	ieșire	211,000	2,237
47	SP Strășeni	ieșire	211,000	2,237
48	SP Nisporeni	ieșire	45,000	477
49	SP Morenii Noi	ieșire	52,000	551
50	SP Ungheni	ieșire	669,000	7,091
51	SP Todirești	ieșire	52,000	551
52	SP Fălești	ieșire	491,000	5,205
53	SP Sîngerei	ieșire	58,000	615
54	SP Alexândreni	ieșire	144,000	1,526
55	SP Zăicani	ieșire	52,000	551
56	SP Criuleni	ieșire	491,000	5,205
57	SP Chișinău 1 (linia oraș)	ieșire	4,800,000	50,880
58	SP Chișinău 1 (linia CET)	ieșire	4,800,000	50,880
59	SP Chișinău 2 (Floreni BK II 160)	ieșire	2,400,000	25,440
60	SP Chișinău 2 (Mereni BK I 80)	ieșire	2,400,000	25,440
61	SP Basarabeasca*	ieșire	230,000	2,438
62	SP Sadaclia*	ieșire	53,000	562
63	SP Cimișlia*	ieșire	712,000	7,547
64	SP Gura Galbenei*	ieșire	52,000	551
65	SP Hîncești*	ieșire	211,000	2,237
66	SP Cărpineni*	ieșire	52,000	551
67	SP Tvardița*	ieșire	199,000	2,109

68	SP Ferapontievca*	ieşire	55,000	583
69	SP Comrat*	ieşire	1,137,000	12,052
70	SP Dezghingea*	ieşire	59,000	625
71	SP Leova*	ieşire	231,000	2,449
72	SP Ceadâr-Lunga*	ieşire	435,000	4,611
73	SP Taraclia*	ieşire	223,000	2,364
74	SP Burlăceni (linia Burlăceni)*	ieşire	52,000	551
75	SP Burlăceni (linia Ciumai)*	ieşire	52,000	551
76	SP Vulcăneşti*	ieşire	234,000	2,480
77	SP Găvănoasa*	ieşire	54,000	572
78	SP Cahul*	ieşire	1,000,000	10,600
79	SP Etulia*	ieşire	52,000	551
80	SP Cişmichioi*	ieşire	166,000	1,760
81	SP Cantemir*	ieşire	52,000	551
82	SP Tocuz	ieşire	52,000	551
83	PMG Cairaclia*	ieşire	203,000	2,152
84	SRM Copanca	ieşire	24,000	254
85	SRM Hagimus	ieşire	9,600	102
86	SRM Hîrbovăţ	ieşire	9,600	102
87	SRM Fîrlădeni	ieşire	15,360	163
88	SP Tohatin (linia oraş)	ieşire	1,803,930	19,122
89	SP Tohatin (linia CET)	ieşire	2,577,043	27,317

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU  
REGLEMENTARE ÎN ENERGETICĂ  
CONFORM  
ORIGINALULUI 1

90	SP Ghidighici	ieșire	1,803,930	19,122
91	SP Semeni	ieșire	257,704	2,732
92	Punct de delimitare Șoldănești (ACB) cu ieșire spre SP Rașcova, SP Vadul Turcului, SP Crasnenicoe	ieșire	864,000	9,158
93	Punct de delimitare Rezina (CR) cu ieșire spre SP Râbnița	ieșire	864,000	9,158
94	Punct de delimitare Gura Bâcului (OC) cu ieșire spre SP Tiraspol-1, SP Novo-	ieșire	3,960,000	41,976
95	Punct de delimitare Copanca 1 (ATI) cu ieșire spre SC Tiraspol-2 (necesități tehnologice și gaz combustibil)	ieșire	300,000	3,180
96	Punct de delimitare Copanca 2 (RI, ȘDKRI) cu ieșire spre SP Pervomaisc, SP Tiraspol-2, SP Slobozia, SP Bender-2, SP Dnestrovsc (MGRĂS) și SC Tiraspol-1 (necesități tehnologice)	ieșire	3,960,000	41,976

**Notă:**

- 1) \*Pentru transportarea gazelor naturale către aceste puncte de ieșire, Utilizatorii de sistem vor încheia contract de prestare a serviciilor de transport atât cu SRL „Vestmoldtransgaz”, cât și cu OST din Ucraina.
- 2) În cazul transportării gazelor naturale spre toate punctele de ieșire în rețelele de distribuție prin punctul de interconectare Căușeni (cu direcția fluxului de gaze naturale Ucraina - Republica Moldova), Utilizatorii de sistem vor încheia contract de prestare a serviciilor de transport atât cu SRL „Vestmoldtransgaz”, cât și cu OST din Ucraina.
- 3) La transferarea volumelor de gaze naturale în unități energetice s-a utilizat indicele puterii calorifice superioare (10,6 kWh/m<sup>3</sup>).

**3. Punctele de ieșire spre consumatorii instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale**

Nr. de ord.	Denumirea punctelor	Tipul punctului	Capacitatea tehnică, m <sup>3</sup> /zi (20°C)	Capacitatea tehnică, MWh/zi
<b>1*</b>	<b>SP Fîrlădeni (Hîncești) - SRL „Garma-Group”</b>	<b>ieșire</b>	<b>72,000</b>	<b>763</b>
<b>2</b>	<b>SRL „Transautogaz”</b>			
2.1	SAAGNCV Bălți -1	ieșire	32,160	341
2.2	SAAGNCV Orhei -1	ieșire	20,400	216
2.3	SAAGNCV Drochia	ieșire	16,080	170
2.4*	SAAGNCV Hîncești	ieșire	20,400	216
2.5	SAAGNCV Chișinău -2	ieșire	51,360	544
2.6*	SAAGNCV Bugeac	ieșire	20,400	216
<b>3</b>	<b>SP Bălți (linia CET)</b>	<b>ieșire</b>	<b>600,000</b>	<b>6,360</b>
<b>4</b>	<b>Punct de delimitare Gura Bâcului (OC) cu ieșire spre</b>			
4.1	SAAGNC - 90 Bender	ieșire	14,000	148
4.2	SAAGNC - 500 Tiraspol	ieșire	20,000	212
<b>5</b>	<b>Punct de delimitare Copanca 2 (RI, ȘDKRI) cu ieșire spre</b>	<b>ieșire</b>	<b>7,200</b>	<b>76</b>
	SAAGNC - 70			

**Notă:**

- 1) \* Pentru transportarea gazelor naturale către aceste puncte de ieșire, Utilizatorii de sistem vor încheia contract de prestare a serviciilor de transport atât cu SRL „Vestmoldtransgaz”, cât și cu OST din Ucraina.
- 2) În cazul transportării gazelor naturale spre toate punctele de ieșire în rețelele de distribuție prin punctul de interconectare Căușeni (cu direcția fluxului de gaze naturale Ucraina - Republica Moldova), Utilizatorii de sistem vor încheia contract de prestare a serviciilor de transport atât cu SRL „Vestmoldtransgaz”, cât și cu OST din Ucraina.
- 3) La transferarea volumelor de gaze naturale în unități energetice s-a utilizat indicele puterii calorifice superioare (10,6 kWh/m<sup>3</sup>).

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU  
REGLEMENTARE ÎN ENERGETICĂ  
**CONFORM**  
**ORIGINALULUI** 1

**Lista**  
**grupurilor de puncte de intrare/ieșire în/din rețelele de transport al gazelor naturale**

Nr. de ord.	Denumirea grupului de puncte	Tipul
1.	<b>Grupul punctelor de intrare în rețeaua de transport al gazelor naturale din interconectarea cu rețelele de transport al gazelor din statele vecine</b>	
	Anexa nr. 1 (pct. 1; 4; 5; 7; 9; 11).	intrare
2.	<b>Grupul punctelor de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de transport al gazelor naturale din statele vecine interconectate.</b>	
	Anexa nr. 1 (pct. 2; 3; 6; 8; 10; 12; 13).	ieșire
3.	<b>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</b>	
	Anexa nr. 2; Anexa nr. 3.	ieșire

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU  
REGLEMENTARE ÎN ENERGETICĂ  
**CONFORM**  
**ORIGINALULUI** 1