

Tabelul T4. Conductele de transport gaze naturale ale întreprinderii de transport S.R.L. „VESTMOLDTRANSGAZ”

A. Tipul și lungimea conductelor de transport gaze

Nr.	Denumirea, tipul conductelor și punctele de destinație ale acestora	Diametrul conductei, mm	Presiunea, Mpa	Lungimea conductelor, km		
				Total	inclusiv:	
					X	X
I. Conductele magistrale :						
1	Rețea de transport al gazelor naturale (subtraversare) r. Prut – Platforma B	508	55	0,272		
2	Rețea de transport al gazelor naturale (Iași-Ungheni) Platforma B – Platforma A	508	55	0,58		
3	Rețea de transport al gazelor naturale (Iași-Ungheni) Platforma A – Platforma C	530	55	9,78		
4	Rețea de transport al gazelor naturale (Ungheni-Chișinău) Platforma C – Punct de Măsurare Gaze Tohatin (bidirecțional) - interconectarea cu rețeaua de transport al gazelor naturale a SRL „Moldovatrangaz”)	610	55	109,25		
II. Conducte de derivație:						
1	Rețea de transport al gazelor naturale (Iași-Ungheni) Platforma C – interconectare cu rețeaua de transport al gazelor naturale a SRL „Moldovatrangaz”	219	55	0,068		
2	Rețea de transport al gazelor naturale (racord) Nod de robinete R11 – SP Ghidighici	323	55	2,6		

B Durata de exploatare a conductelor de transport gaze naturale.

Nr.	Durata de exploatare	Lungimea conductelor, km	
		Magistrale	De derivație
1	Pînă la 5 ani	109,25	2,6
2	5-10 ani	10,632	0,068
3	10-15 ani		
4	15-20 ani		
5	20-25 ani		
6	25-30 ani		
7	30-35 ani		
8	35-40 ani		
9	mai mult de 40 ani		

Adnotare: Se prezintă doar anual

Administrator
Director tehnic/inginer șef
Șef serviciu mentenanță și exploatare



Liviu-Valentin DUMINICĂ
Iulia NEGARĂ
Anatolie MIRONAȘ

Tabelul T5. Informația privind stațiile de compresare gaz ale întreprinderii de transport S.R.L. „VESTMOLDTRANSGAZ”

A. Tipul de stații și capacitatea lor

Conducta magistrală de gaze la care este instalată stația de compresare	Tipul stației de compresare și localitatea amplasării	Tipul motoarelor (electric, gaz)	Puterea instalată, mii kWt	Puterea lucrătoare, mii kWt	Productivitatea, mln. m3 /zi	Numărul de agregate de pompare gaz

B. Durata de exploatare a stațiilor de compresare (la sfârșitul anului)

Durata de exploatare, ani	Numărul de stații cu durata de exploatare respectivă	Localitatea amplasării acestor stații
până la 5		
între 5-10		
între 10-15		
între 15-20		
mai mult de 20		

Adnotare: Se prezintă doar anual

Administrator
Director tehnic/inginer șef
Șef serviciu mentenanță și exploatare



Liviu-Valentin DUMINICĂ
Iulia NEGARĂ
Anatolie MIRONAȘ

**Tabelul T6. Informația privind stațiilor de predare (SP) gaze ale întreprinderi de transport gaze
„VESTMOLDTRANSGAZ” S.R.L.**

A. Numărul de stații și productivitatea lor

Conducta magistrală de gaze la care este instalată SRP	Tipul stației și localitatea amplasării	Presiunea, MPa		Productivitatea, mii m ³ /oră	Diametrul conductei de derivație, mm
		lucrătoare (intrare max (min)/ ieșire max (min))	media anuală		
Rețeaua de transport al gazelor naturale Iași - Ungheni - Chișinău	Stația de Predare (SP) Tohatin (linia 1 distribuție or. Chișinău)	4 (0.6) / 0.25 (0.15)		15	406
	Stația de Predare (SP) Tohatin (linia 2 distribuție CET)	2 (1.0) / 0.32 (0.28)		12	406
	Stația de Predare (SP) Ghidighici (spre sistemul de distribuție or. Chișinău str. Petricani)	4 (0.6) / 0.25 (0.15)		15	323

B. Durata de exploatare a stațiilor de reglare-predare (la sfârșitul anului)

Durata de exploatare a stațiilor, ani	Numărul de stații cu durata de exploatare respectivă		Localitatea amplasării acestor stații
pînă la 5	3		mun. Chișinău
între 5-10			
între 10-15			
între 15-20			
mai mult de 20			

Adnotare: Se prezintă doar anual.

Administrator
Director tehnic/inginer șef
Șef Serviciu mentenanță și exploatare



Liviu-Valentin DUMINICĂ
Iulia NEGARĂ
Anatolie MIRONAȘ

Tabelul T7. Bilanțul de gaze naturale transportate prin rețelele de transport în perioada 01.01.-31.12.2020 (mii m3)

SRL Vestmoldtransgaz

Nr.		Total	inclusiv: (de indicat pe fiecare rețea de transport în parte)			
			G/D Iași- Ungheni- Chișinău			
1	Volum de gaze naturale stocate în gazoduct la începutul perioadei	13,569	13,569			
2	Gazele naturale injectate în rețeaua de transport - total	600,961	600,961			
	de la SA Moldovagaz	600,961	600,961			
3	Consum tehnologic și pierderi de gaze în rețelele de transport	76,999	76,999			
4	Consum de gaze naturale pentru încălzirea Complexului Administrativ	26,550	26,550			
5	Total gaze naturale livrate din rețeaua de transport	0,000	0,000			
6	Volum de gaze naturale stocat în gazoduct la sfârșitul perioadei	510,981	510,981			

Adnotare: Se prezintă anual și trimestrial

Administrator

Director tehnic/inginer șef

Inginer serviciu operare

Liviu-Valentin DUMINICĂ

Iulia NEGARĂ

Ana CHIRILOV




Tabela T8. Achitările pentru serviciile de transport oferite de întreprinderea de transport gaze SRL Vestmoldtransgaz în perioada 01.01.-31.12.2020

	Unitate de măsură	I trimestru	II trimestru	6 luni	III trimestru	9 luni	IV trimestru	Total pe anul 2019
1	Serviciile de transport gaze oferite -total	mii m3	0		0		0	0
		mii lei	0		0		0	0
	din care pentru:							
		mii m3						
		mii lei						
		mii m3						
		mii lei						
		mii m3						
		mii lei						
2	Serviciile de transport gaze achitate -total	mii lei	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		% achitării	0%	0%	0%	0%	0%	0%
	inclusiv:							
		mii lei						
		% achitării						
		mii lei						
		% achitării						
		mii lei						
		% achitării						
		mii lei						
		% achitării						
3	Datoriile pentru serviciile de transport gaze prestate - total (la sfârșitul perioadei de gestiune)	mii lei	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	din care:							
		mii lei						
		mii lei						
		mii lei						
		mii lei						

Adnotare: Se prezintă anual și trimestrial

Administrator
 Director tehnic/inginer șef
 Economist
 Economist

Liviu-Valentin DUMINICĂ
 Iulia NEGARĂ
 Igor CUPCEA
 Violeta TĂRÎȚĂ

Tabelul T9. Informație privind staționarea sau întreruperile în funcționarea rețelelor de transport gaze în perioada 01.01.-31.12.2020

SRL VESTMOLDTRANSGAZ

Denumirea și localitate de destinație a conductei de transport gaze	Data începutului și sfârșitului staționării sau întreruperii în funcționare a conductei	Durata staționării sau întreruperii (luni, zile, ore, minute)	Numărul localităților și extimat consumatori rămași fără gaze	Explicații privind cauza staționării sau întreruperii și măsurile luate (descrierea detaliată)

Adnotare: Se prezintă anual și trimestrial

Administrator

Liviu-Valentin Duminică

Director tehnic/inginer șef

Iulia Negară

Tabelul T10. Consum tehnologic și pierderile de gaze în rețelele de transport gaze perioada 01.01.-31.12.2020

SRL Vestmoldtransgaz

Nr.	Unitate de măsură	Total	inclusiv: (de indicat pe fiecare rețea de transport în parte)	
			G/D Iași-Ungheeni-Chișinău	
1	Volum de gaze naturale stocate în gazoduct la începutul perioadei	13,569	13,569	
2	Gazele naturale injectate în rețeaua de transport -total	600,961	600,961	
	inclusiv:			
	pentru Republica Moldova	600,961	600,961	
	pentru tranzit la export	0,000	0,000	
3	Gazele naturale livrate din rețeaua de transport -total	0,000	0,000	
	inclusiv:			
	pentru Republica Moldova	0,000	0,000	
	la export	0,000	0,000	
4	Consum tehnologic și pierderi de gaze în rețelele de transport -total	76,999	76,999	
	inclusiv:			
	din care:			
	consum pentru necesitățile și pierderile tehnice a stațiilor de compresie	0,000	0,000	
	consum pentru necesitățile și pierderile tehnice ale stațiilor de predare	1,411	1,411	
	consum gaze pentru necesitățile tehnologice și pierderi tehnice ale traseelor magistrale de transport gaze	0,002	0,002	
	consum gaze la exploatarea rețelelor magistrale de transport gaze	75,308	75,308	
	alte pierderi	0,123	0,123	
		0,280	0,280	
		0,000	0,000	
		0,000	0,000	
		0,000	0,000	
5	Consumul de gaze naturale pentru necesități proprii, din care:	26,550	26,550	
	consumul de gaze pentru încălzirea Complexului de Administrare, Operare și Mentenanță (COAM) Ghidighici	0,043	0,043	
		26,550	26,550	
		0,043	0,043	
6	Volum de gaze naturale stocat în gazoduct la sfârșitul perioadei	510,981	510,981	

Adnotare: Se prezintă anual și trimestrial

Administrator
Director tehnic/inginer șef
Inginer serviciu operare



Liviu-Valentin DUMINICĂ

Iulia NEGARĂ

Ana CHIRILOV



TT 16 Consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale în rețelele de transport pentru perioada 01.01.-31.12.2020
SRL Vestmoldtransgaz

Indicii	Consumul tehnologic și pierderile de gaze, normativ aprobat, mii m3	Consumul tehnologic și pierderile de gaze efectiv mii m3	Consumul de gaze naturale pentru necesitățile proprii mii m3	Consumul tehnologic și pierderile de gaze supranormativ, mii m3	Preful de procurare a gazelor naturale lei/1000 m3, efectiv	Costul consumului tehnologic și pierderilor de gaze mii lei	Costul consumului tehnologic și pierderilor de gaze supranormative 8=5*6
1	2	3	4	5	6	7=(3+4)*6	8=5*6
Total	5,700	77,657	0,000	-		231,683	-
inclusiv ianuarie	0,600	0,355	0,000	-	5415	1,92	-
februarie	0,600	0,308	0,000	-	5415	1,67	-
martie	0,600	0,198	0,000	-	5415	1,07	-
aprilie	0,600	0,048	0,000	-	5415	0,26	-
mai	0,300	0,000	0,000	-	5415	0,00	-
iunie	0,300	0,032	0,000	-	5415	0,17	-
iulie	0,300	75,029	0,000	-	2208	165,69	-
august	0,300	0,108	0,000	-	2208	0,24	-
septembrie	0,300	0,121	0,000	-	2208	0,27	-
octombrie	0,600	0,819	2,119	-	2208	6,49	-
noiembrie	0,600	0,224	10,668	-	2208	24,05	-
decembrie	0,600	0,415	13,105	-	2208	29,86	-

Adnotare: Se prezintă anual și trimestrial

Administrator

Director tehnic/inginer șef

Economist

Inginer serviciu operare

Liviu-Valentin Duminiță

Iulia Negară

Igor Cupcea

Ana Chirilov