



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. 389

din 01 iulie 2022

mun. Chișinău

privind aprobarea Planului de dezvoltare a rețelelor de distribuție a gazelor naturale al S.R.L. „Cahul-gaz” pentru anii 2023-2025

În temeiul art. 9 alin. (5) lit. g) din Legea cu privire la energetică nr. 174 din 21.09.2017 (*Monitorul Oficial*, 2017, nr. 364 – 370/620), art. 7 alin. (1) lit. r), art. 49 din Legea nr. 108 din 27.05.2016 cu privire la gazele naturale (*Monitorul Oficial*, 2016, nr. 193 – 203/415) și în conformitate cu Regulamentul privind dezvoltarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 138/2018 din 05.04.2018 (*Monitorul Oficial*, 2018, nr. 235-244/1055), în scopul asigurării fiabilității și continuității în aprovizionarea consumatorilor cu gaze naturale, urmare a examinării Planului de dezvoltare a rețelelor de distribuție a gazelor naturale al S.R.L. „Cahul-gaz” pentru anii 2023 - 2025, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

1. Se aprobă Planul de dezvoltare a rețelelor de distribuție a gazelor naturale al S.R.L. „Cahul-gaz” pentru anii 2023 – 2025 (se anexează).
2. S.R.L. „Cahul-gaz” va publica pe pagina sa electronică Planul de dezvoltare aprobat.
3. Informarea titularului de licență S.R.L. „Cahul-gaz” cu prezenta Hotărâre și monitorizarea executării Planului de dezvoltare, se pun în sarcina Departamentului gaze naturale și energie termică.
4. Prezenta Hotărâre poate fi contestată la autoritatea emitentă în termen de 30 de zile de la notificarea acesteia.

Octavian CALMÎC
Director

Violina ȘPAC
Director

Alexei TARAN
Director

Planul de dezvoltare
a rețelelor de distribuție a gazelor naturale al S.R.L. „Cahul-gaz” pentru anii 2023 - 2025

Nr. de ord.	Categorie, denumirea proiectului, amplasarea, unitatea de măsură	Total pentru anii 2023-2025			Anul 2023		Anul 2024		Anul 2025		Obiectivele, efectele financiare ce vor fi obținute în urma realizării proiectului de dezvoltare	Sursa de finanțare	Notă
		Cantitatea Km	Valoarea, mii lei (fără TVA)	Termenul de realizare a proiectului	Cantitatea Km	Valoarea, mii lei (fără TVA)	Cantitatea Km	Valoarea, mii lei (fără TVA)	Cantitatea Km	Valoarea, mii lei (fără TVA)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Total investiții:	24.935	12034,4		8.508	3987,8	7,167	4012,6	9,260	4034,0			
1.	Proiecte de dezvoltare a rețelelor și capacităților noi, total, din care:	24.284	9236,4		8.508	3024,8	6,516	2708,6	9,260	3503,0			
1.1	Rețele de distribuție a gazelor naturale, inclusiv:	24.284	9236,4		8.508	3024,8	6,516	2708,6	9,260	3503,0			
1.1.1	Rețele de distribuție de presiune înaltă												
1.1.2	Rețele de distribuție de presiune medie	4,373	1244,6		1,431	423,2	1,356	483,9	1,586	335,5			
1.1.3	Rețele de distribuție de presiune joasă	19,911	7401,1		7,077	2377,5	5,160	2070,5	7,674	2953,1			
1.1.4	PRG	22	590,7		8	222,1	6	154,2	8	214,4			
1.2	Accesorii aferente rețelelor												
1.3	Echipamente de măsurare												
1.4	Clădiri și construcții aferente rețelelor												
2.	Proiecte de dezvoltare a rețelelor și capacităților existente, total, din care:	0,651	2798,0			963,0	0,651	1304,0	0,000	531,0			
2.1	Rețele de distribuție a gazelor naturale, inclusiv:	0,651	710,0			60,0	0,651	650,0	0,000	0,0			
2.1.1	Rețele de distribuție de presiune înaltă												
2.1.2	Rețele de distribuție de presiune medie	0,080	12,0			60,0	0,571	586,5	0,000	0,0			
2.1.3	Rețele de distribuție de presiune joasă	0,571	646,5				1	51,5	0	0,0			
2.1.4	PRG	1	51,5										
2.2	Accesorii aferente rețelelor	43	2088,0		22	903,0	14	654,0	7	531,0			
2.3	Echipamente de măsurare												
2.4	Clădiri și construcții aferente rețelelor												
1	Proiecte de dezvoltare a rețelelor și capacităților noi, total, din care:	24,284	9236,4		8,508	3024,8	6,516	2708,6	9,260	3503,0			
1.1	Rețele de distribuție a gazelor naturale, inclusiv:	24,284	9236,4		8,508	3024,8	6,516	2708,6	9,260	3503,0			
	Alimentarea cu gaze naturale a s. Burlacu (23), r-nul Cahul	1,226	293,7		1,226	293,7							
1.1.1	Rețele de distribuție de presiune înaltă			1 an								surse proprii	
	Rețele de distribuție de presiune medie	0,494	58,9		0,494	58,9							
	Rețele de distribuție de presiune joasă	0,732	188,8		0,732	188,8							
	PRG	2	48,0		2	48							
	Alimentarea cu gaze naturale a s. Lucaș (42+29+10), r-nul Cahul	4,364	1344,9		2,351	638,6	1,174	392,1	0,839	314,2			
1.1.2	Rețele de distribuție de presiune înaltă			3 ani								surse proprii	
	Rețele de distribuție de presiune medie	0,056	21,3		0,032	8,2	0,012	6,6	0,012	6,5			
	Rețele de distribuție de presiune joasă	4,308	1223,9		2,319	581,1	1,162	360,3	0,827	282,5			
	PRG	3	99,7		1	49,3	1	25,2	1	25,2			
	Alimentarea cu gaze naturale a s. Pelineș (25), r-nul Cahul	1,153	373,8						1,153	373,8			
1.1.3	Rețele de distribuție de presiune înaltă			1 an								surse proprii	
	Rețele de distribuție de presiune medie	0,002	2,3						0,002	2,3			
	Rețele de distribuție de presiune joasă	1,151	346,9						1,151	346,9			
	PRG	1	24,6						1	24,6			
	Alimentarea cu gaze naturale a s. Golești (32+14+49) r-nul Cantemir	4,806	1741,7						2,338	874,5			
1.1.4	Rețele de distribuție de presiune înaltă			3 ani								surse proprii	
	Rețele de distribuție de presiune medie	0,414	93,1						0,344	61,3			
	Rețele de distribuție de presiune joasă	4,392	1546,3		1,788	536,7	0,610	223,1	1,994	786,5			
	PRG	5	102,3		2	50,4	1	25,2	2	26,7			
	Alimentarea cu gaze naturale a s. Cămin (35+31), r-nul Cantemir	2,130	987,0						1,201	532,9			
	Rețele de distribuție de presiune înaltă												

Executarea prevederilor Hotărârii de Guvern nr. 715 din 16.06.2008 cu privire la măsurile de accelerare a procesului de gazificare internă a localităților la solicitarea administrației publice locale a localității.

1.1.5	Rețele de distribuție de presiune medie	0,164	40,0	2 ani				0,162	35,2	0,002	4,8		surse proprii
	Rețele de distribuție de presiune joasă	1,966	893,6					1,119	471,0	0,847	422,6		
	PRG	2	53,4					1	26,7	1	26,7		
	Alimentarea cu gaze naturale a s. Vîșneuca (39+25+54), r-nul Cantemir	5,867	2336,0					1,682	753,3	1,365	546,9	2,820	1035,8
	Rețele de distribuție de presiune înaltă												
1.1.6	Rețele de distribuție de presiune medie	1,373	394,2	3 ani				0,207	60,8	0,462	151,4	0,704	182,0
	Rețele de distribuție de presiune joasă	4,494	1805,4					1,475	667,3	0,903	370,3	2,116	767,8
	PRG	4	136,4					1	25,2	1	25,2	2	86,0
	Alimentarea cu gaze naturale a s. Lînguța (30+49+27), r-nul Cantemir	4,738	2157,3					1,397	722,9	2,080	983,8	1,261	450,6
	Rețele de distribuție de presiune înaltă												
1.1.7	Rețele de distribuție de presiune medie	1,870	634,8	3 ani				0,634	270,1	0,714	286,1	0,522	78,6
	Rețele de distribuție de presiune joasă	2,868	1396,2					0,763	403,6	1,366	645,8	0,739	346,8
	PRG	5	126,3					2	49,2	2	51,9	1	25,2
1.2	Accesorii aferente rețelilor												
1.3	Equipamente de măsurare												
1.4	Clădiri și construcții aferente rețelilor												
2.	Proiecte de dezvoltare a rețelilor și capacităților existente, total, din care:												
2.1	Rețele de distribuție a gazelor naturale, inclusiv:												
		0,651	2790,0					963,0	0,651	1304,0			531,0
		0,651	710,0					60,0	0,651	650,0			
2.1.1.	Reconstrucția gazoductului subteran (înlocuirea gazoductului din OT anterior utilizat pentru livrarea gazelor lichificate cu PG) or. Cahul, r-nul Cahul	0,651	710,0	3 ani				60,0	0,651				Asigurarea livrării fiabile și neîntrerupte a gazelor naturale consumatorilor conform contractelor de furnizare a gazelor. Măsurarea capacității gazoductului și asigurarea volumului necesar de gaze consumatorilor în scopul îndeplinirii obligațiilor contractuale.
													surse proprii
2.2	Accesorii aferente rețelilor	43	2088,0					22	903,0	14	654,0	7	531,0
													Realizarea controlului asupra parametrilor de lucru (presiunii) în SRG. Transmiterea datelor on line la centru de dispecerat întru sporirea operativității de reacționare și intervenție, reducerea timpului de reacție la situațiile neprevăzute din sistemul de gaze naturale.
2.2.1	Modernizarea SRG, SRGP (telemetria), r-nul Cahul	12	194,0	3 ani				6	72,0	6	122,0		surse proprii
2.2.2	Modernizarea PRG (sistem de energie electrică autonomă cu panouri fotovoltaice), r-nul Cahul	6	60,0	2 ani				6	60,0				surse proprii
2.2.3	Reconstrucția, modernizarea PRG (montarea regulatorului, armaturii de închidere, carcasi metalice) or. Cahul, r-nul Cahul	15	1246,0	3 ani				7	574,0	4	332,0	4	340,0
													Asigurarea livrării fiabile neîntrerupte a gazelor naturale consumatorilor conform contractelor de furnizare a gazelor, funcționării fără avarie a echipamentului tehnologic și minimizarea pierderilor de gaze naturale din cauza uzurii avansate (100%) a învelișurilor prin filet și flanșe.
2.2.4	Înlocuirea convertizoarelor or. Cahul, r-nul Cahul	2	58,0	2 ani				1	28,0	1	30,0		surse proprii
													Executarea prevederilor actelor de defectare, asigurarea gazoductelor subterane cu

