

**Calculule proiectului tarifului pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale (pe nivele de presiune)  
prestat de S.R.L. „Cahul - gaz” pentru anul 2023**

*mii lei*

Nr.d/o	Descriere	Simbol	Propus spre aprobare ANRE			
			Total	inclusiv		
				PÎ	PM	PJ
1	<b>Volumul distribuit al gazelor naturale, mii m<sup>3</sup></b>	<b>GD<sub>n</sub></b>	<b>20 736</b>	<b>634</b>	<b>2 547</b>	<b>17 554</b>
1.1.	<i>Ponderea</i>	<i>%</i>	<i>100</i>	<i>3</i>	<i>12</i>	<i>85</i>
2	Costul gazelor naturale procurate pentru acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale	CPG <sub>n</sub>	11 344	938	2 267	8 138
2.1.	<i>Lungimea rețelelor, km</i>	<i>LR</i>	<i>1 561</i>	<i>258</i>	<i>615</i>	<i>689</i>
2.2.	<i>Ponderea</i>	<i>%</i>	<i>100</i>	<i>16</i>	<i>39</i>	<i>44</i>
3	Cheltuielile privind amortizarea	CAI <sub>n</sub>	4 426	403	1 636	2 386
4	Cheltuieli materiale	CM <sub>n</sub>	5 200	858	2 047	2 295
5	Cheltuieli aferente retribuirii muncii, contribuțiile și primele obligatorii	CRM <sub>n</sub>	57 990	9 567	22 825	25 598
6	Cheltuieli aferente serviciilor prestate de terți	CST <sub>n</sub>	1 532	253	603	676
7	Cheltuieli administrative	CA <sub>n</sub>	1 986	61	244	1 681
8	Impozite, taxe și plăți obligatorii	ITP <sub>n</sub>	273	5	25	243
9	Alocația pentru fondul de rulment	AFR <sub>n</sub>	184	6	23	156
10	Costul reglementat al OSD	CR <sub>n</sub>	82 934	12 090	29 670	41 174
11	Rentabilitatea reglementată	RD <sub>n</sub>	2 787	460	1 097	1 230
12	Venitul OSD de la prestarea serviciilor auxiliare	VR <sub>aux</sub>	486	80	191	215
13	Componenta de corectare (+deficit/-excedent)	C <sub>c</sub>	11 927	1 968	4 694	5 265
14	<b>Venitul reglementat total al OSD</b>		<b>97 186</b>	<b>14 441</b>	<b>35 279</b>	<b>47 466</b>
15	<b>Tariful pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, lei/1000 m<sup>3</sup></b>	<b>TD<sub>n</sub></b>	<b>4 687</b>	<b>696</b>	<b>2 451</b>	<b>5 155</b>

Nr.d/o	Descriere	Unitatea de măsură	Anul 2023
1	Volumul gazelor naturale <i>intrat</i> în rețeaua de distribuție	<i>mii m<sup>3</sup></i>	21 392,8
2	Volumul consumului tehnologic și a pierderilor tehnice de gaze <i>efective</i>	<i>mii m<sup>3</sup></i>	656,5
3	Volumul gazelor naturale <i>distribuite</i>	<i>mii m<sup>3</sup></i>	20 736,2
4	Volumul consumului tehnologic și a pierderilor tehnice de gaze <i>normative</i>	<i>mii m<sup>3</sup></i>	656,5
5	Costul gazelor naturale procurate pentru acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale	<i>mii lei</i>	11 343,8
6	Cheltuielile privind amortizarea	<i>mii lei</i>	4 426,0
7	Cheltuieli materiale	<i>mii lei</i>	5 199,6
8	Cheltuieli aferente retribuirii muncii, contribuțiile și primele obligatorii	<i>mii lei</i>	57 989,7
	Cheltuieli privind retribuirea muncii personalului încadrat nemijlocit în activitatea de distribuție a gazelor naturale	<i>mii lei</i>	42 644,5
	Contribuții obligatorii de stat	<i>mii lei</i>	10 234,7
	Cheltuieli privind retribuirea muncii personalului administrativ	<i>mii lei</i>	4 121,4
	Contribuții obligatorii de stat	<i>mii lei</i>	989,1
9	Cheltuieli aferente serviciilor prestate de terți	<i>mii lei</i>	1 532,2
10	Cheltuieli administrative	<i>mii lei</i>	1 986,2
11	Impozite, taxe și plăți obligatorii	<i>mii lei</i>	272,8
12	Alocația pentru fondul de rulment	<i>mii lei</i>	183,8
	<i>Rata dobânzii</i>	<i>%</i>	14,3
13	Costul reglementat al OSD	<i>mii lei</i>	82 934,1
14	Rentabilitatea reglementată	<i>mii lei</i>	2 787,0
	Rata reglementată a rentabilității activelor	<i>%</i>	8,6
	Investitii anuale	<i>mii lei</i>	6 163,4
	Amortizarea anuală a investițiilor	<i>mii lei</i>	522,2
	Valoarea netă a investițiilor	<i>mii lei</i>	32 423,7
15	Venitul reglementat al OSD de la servicii auxiliare prestate	<i>mii lei</i>	486,0
16	Venitul reglementat al OSD	<i>mii lei</i>	85 259,4
17	Componenta de corectare (+deficit/-excedent)	<i>mii lei</i>	11 926,9
18	Venitul total reglementat al OSD		97 186,3
	Tariful mediu actualizat pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale	<i>lei/1000 m<sup>3</sup></i>	4 687