



**Resumo:** Com a redução na demanda de gás pelo mercado em dezembro, o custo médio de aquisição de gás e transporte unitário do mês se elevou principalmente devido ao rateio do custo total sobre um volume menor de gás. Em janeiro de 2025, é esperado um efeito similar. Segundo as atuais projeções do EIA, em 2025 os preços de petróleo devem se manter abaixo dos valores registrados no primeiro semestre de 2025 quando comparados com o mesmo período de 2024. Já com relação da taxa de câmbio do dólar, é esperado que a cotação se mantenha em alta pressionando os preços para uma possível elevação a partir de maio.

Composição do custo do gás		Unidade	Dados Realizados			Dados Projetados					
			out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25
Compra	Volume	x 1.000 m³	51502,78	48.801,324	42.215,451	38.574,673	36.412,180	41.287,281	39.021,044	36.424,634	35.459,972
	Gás+Transporte médio (efetivo / reconhecido ARESC)	R\$/m³	<b>2,4139</b>	<b>2,4211</b>	<b>2,5209</b>	<b>2,4838</b>	<b>2,4178</b>	<b>2,3952</b>	<b>2,3874</b>	<b>2,5723</b>	<b>2,5675</b>
	Custo Total Realizado/Projetado	x 1.000 R\$	124133,05	117.678,394	106.221,436	95.230,865	87.503,598	98.291,716	92.594,018	93.127,011	90.491,480
Venda	Volume	x 1.000 m³	51424,27	48.605	42.136	38.341	36.191	41.037	38.784	36.204	35.245
	Preço do gás e transporte (em tarifa "PV + PR")	R\$/m³	<b>2,3021</b>	<b>2,3021</b>	<b>2,3021</b>	<b>2,4853</b>	<b>2,4853</b>	<b>2,4853</b>	<b>2,4853</b>	<b>2,4853</b>	<b>2,4853</b>
	PV projetado atualizado	R\$/m³	2,3325	2,3325	2,3325	2,4327	2,4327	2,4327	2,4327	2,4327	2,4327
	Parcela de recuperação	R\$/m³	-0,0304	-0,0304	-0,0304	0,0526	0,0526	0,0526	0,0526	0,0526	0,0526
	Parcela de Compensação efetiva	R\$/m³	-0,1118	-0,1190	-0,2188	0,0015	0,0675	0,0901	0,0979	-0,0870	-0,0822
	Custo Total Repassado	x 1.000 R\$	118383,82	111.894,3578	97.002,0108	95.288,3758	89.946,5179	101.989,1453	96.391,0166	89.977,2807	87.594,3431
Saldo & Ajustação	Comp. Sobred. e pen. dos USUÁRIOS (deter.ARESC)	x 1.000 R\$	-376,31	-347,52	-1.533,65	-709,49	-842,22	-1.048,32	-871,37	-924,87	-950,65
	Variação Financeria QPNR - Custo do gás e transporte	x 1.000 R\$		2.172	287	1.224	1.265	1.442	1.362	901	86
	Quitações migração mercado livre (R\$) (projeção)	x 1.000 R\$				-11062,2585	0,0000	0,0000	-1623,1042	-3225,2487	0,0000
	Parcial da conta gráfica	x 1.000 R\$	5749,23	5.784,04	9.219,4257	-57,5112	-2.442,9204	-3.697,4297	-3.796,9986	3.149,7298	2.897,1372
	Correção/Selic	x 1.000 R\$	104,36	157,1145	256,8672	432,5892	309,6962	289,0286	252,6095	196,1072	197,2795
	Acumulado da conta gráfica	x 1.000 R\$	19.812,67	27.578,6122	35.807,4027	25.634,98	23.924,23	20.909,65	16.232,70	16.329,73	18.559,13
	Valor Projetado semestre.(mig. mercado livre p/ repasse)	x 1.000 R\$		-15.617,6207							
	Parcela de recuperação	R\$/m³	0,0847	0,0526	0,1692						
IRPGT	%	3,6313%	2,2551%	7,2525%							

O Saldo final considera a aplicação do (PV+PR) estimado em tarifas (repasso ordinário).

## Formação do custo do gás e transporte

Formação do custo do gás e transporte (ex-tributos)	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25
Premissas de referência	Dados realizados			Dados Projetados					
(1) Taxa Câmbio gás (TC <sub>g</sub> ) - R\$/USD	5,2129	5,2129	5,5454	5,5454	5,5454	5,7822	5,7822	5,7822	6,1454
(2) Brent Platts - USD/Barril	84,9728	80,3383	80,3383	80,3383	74,6383	74,6383	74,6383	76,2608	76,2608
(3) Brent ICE - USD/Barril	85,0291	78,7085	78,7085	78,7085	74,0122	74,0122	74,0122	76,2608	76,2608
A Parcela do Gás (R\$/m³ - "mix")	1,91141	1,90997	1,91409	1,97502	1,93034	1,91821	1,91955	2,08145	2,07947
B Parcela do Transporte - (R\$/m³ "mix")	0,49891	0,51117	0,60656	0,50880	0,48749	0,47699	0,46783	0,49089	0,48804
C Parcela de redes estruturantes - (R\$/m³) - (mix)	0,0035								
D Penalidade de retirada a maior (R\$/m³) - (mix)	0,0001		0,0002						
E Penalidade de retirada a menor (R\$/m³) - (mix)									
(4) Custo Médio "ex-tributos" - (R\$/m³){(A)+(B)+(C)+(D)+E}	2,4139	2,4211	2,5209	2,4838	2,4178	2,3952	2,3874	2,5723	2,5675

- (1) Média das taxas diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: Relatório FOCUS, com indicadores do Top 5 - BACEN 10/01/2025.  
 (2), (3) Média das cotações diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: U.S. Energy Information Administration - EIA em: 15/01/2025 (www.eia.gov).  
 (4) O custo médio total realizado apresentado é o valor unitário reconhecido pela ARESC no mês de referência.