



**Resumo:** Em novembro o custo médio de aquisição de gás e transporte apresentou pequena elevação em relação ao mês anterior, principalmente devido ao aumento da taxa média do câmbio do dólar, que foi compensado parcialmente pela redução do valor médio do barril do petróleo, ambos fixados para o trimestre nov/24 a jan/25. Em dezembro de 2024 e janeiro de 2025 se espera aumento no custo médio devido, principalmente, à redução na demanda de gás pelo mercado, em razão de férias coletivas nas indústrias, levando a maior incorrência em compromissos contratuais de retirada de gás e de capacidade de transporte do gás. Segundo as atuais projeções dos órgãos EIA e BACEN, em 2025 os preços de petróleo devem se manter abaixo dos valores registrados de janeiro a agosto deste ano, porém, a cotação do dólar americano deve se manter em alta pressionando os preços para uma possível elevação a partir de fevereiro do próximo ano.

Composição do custo do gás	Unidade	Dados Realizados												Dados Projetados			
		mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25		
Volume	x 1.000 m³	51644,61	49088,16	53301,72	52784,64	50877,99	51502,78	48.801,324	44.959,875	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	2,3125	2,3174	2,2960	2,4098	2,4138	2,4139	2,4211	2,4853	2,4633	2,4147	2,4031	2,3948	2,4652	2,4608		
<b>Custo Total Realizado/Projetado</b>	<b>x 1.000 R\$</b>	<b>116827,37</b>	<b>114873,29</b>	<b>120864,06</b>	<b>126905,09</b>	<b>121095,89</b>	<b>124133,05</b>	<b>117.678,394</b>	<b>111.043,162</b>	<b>94.444,878</b>	<b>87.391,404</b>	<b>98.615,908</b>	<b>92.881,023</b>	<b>89.249,585</b>	<b>86.730,841</b>		
Volume	x 1.000 m³	50519,95	49569,88	52641,14	52662,09	50168,16	51424,27	48.605	44.680	38.341	36.191	41.037	38.784	36.204	35.245		
Preço do gás e transporte (em tarifa "PV+PR")	R\$/m³	2,3052	2,3052	2,3021	2,3021	2,3021	2,3021	2,3021	2,3021	2,4853	2,4853	2,4853	2,4853	2,4853	2,4853		
PV projetado atualizado	R\$/m³	2,4368	2,4368	2,3325	2,3325	2,3325	2,3325	2,3325	2,3325	2,4327	2,4327	2,4327	2,4327	2,4327	2,4327		
Parcela de recuperação	R\$/m³	-0,1316	-0,1316	-0,0304	-0,0304	-0,0304	-0,0304	-0,0304	-0,0304	0,0526	0,0526	0,0526	0,0526	0,0526	0,0526		
Parcela de Compensação efetiva	R\$/m³	-0,0073	-0,0122	0,0061	-0,1077	-0,1117	-0,1118	-0,1190	-0,1832	0,0220	0,0706	0,0822	0,0905	0,0201	0,0245		
<b>Custo Total Repassado</b>	<b>x 1.000 R\$</b>	<b>116458,58</b>	<b>114268,49</b>	<b>121185,17</b>	<b>121233,39</b>	<b>115492,11</b>	<b>118383,82</b>	<b>111.894,3578</b>	<b>102.857,7890</b>	<b>95.288,3758</b>	<b>89.946,5179</b>	<b>101.989,1453</b>	<b>96.391,0166</b>	<b>89.977,2807</b>	<b>87.594,3431</b>		
Comp. Sobred. e pen. dos USUÁRIOS (deter.ARESC)	x 1.000 R\$	-197,69	-251,35	-345,84	-324,39	-397,72	-376,31	-347,52	-374,15	-365,97	-361,93	-367,81	-365,36	-365,16	-366,16		
Variação Financeira QPNR (TBG) - Custo do gás e transporte	x 1.000 R\$							2,172	0	1,224	1,224	1,390	1,300	1,127	797		
Quitações migração mercado livre (R\$)	x 1.000 R\$									-10767,3471	0,0000	0,0000	-1623,7300	-3226,5436	0,0000		
Parcial da conta gráfica	x 1.000 R\$	368,80	604,81	-321,11	5671,71	5603,78	5749,23	5.784,0357	8.185,3729	-843,4975	-2.555,1137	-3.373,2377	-3.509,9936	-727,6962	-863,5020		
Correção/Selic	x 1.000 R\$	-80,46	-74,23	-73,22	-46,00	25,56	104,36	157,1145	233,7895	223,3271	105,7891	88,0722	62,8157	16,6408	-18,8096		
Acumulado da conta gráfica	x 1.000 R\$	-9416,22	-8071,73	-5302,58	3060,05	11245,64	19812,67	11960,99	20006,01	9476,76	7889,65	5627,14	1490,71	-1684,99	-2136,70		
Parcela de recuperação	R\$/m³	-0,0304	-0,0263	-0,0196	0,0117	0,0452	0,0837	0,0526									
IRPGT	%	-1,2475%	-1,0793%	-0,8403%	0,5016%	1,9378%	3,5884%	2,2551%									

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)	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	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) - R\$/USD	4,9553	4,9515	4,9515	4,9515	5,2129	5,2129	5,2129	5,5454	5,5454	5,5454	5,8201	5,8201	5,8201	5,9992
(2) Brent Platts - USD/Barril	83,1644	83,1644	83,1644	84,9728	84,9728	84,9728	80,3383	80,3383	80,3383	74,5917	74,5917	74,5917	74,0000	74,0000
(3) Brent ICE - USD/Barril	81,7562	81,7562	81,7562	85,0291	85,0291	85,0291	78,7085	78,7085	78,7085	74,5917	74,5917	74,5917	74,0000	74,0000
A Parcela do Gás (R\$/m³ - "mix")	1,78902	1,79007	1,79767	1,90706	1,91508	1,91141	1,90997	1,92435	1,95916	1,93193	1,93081	1,92791	1,97518	1,97366
B Parcela do Transporte - (R\$/m³ "mix")	0,5122	0,5167	0,4935	0,49314	0,48868	0,49891	0,51117	0,56095	0,50413	0,48273	0,47227	0,46689	0,49004	0,48714
C Parcela de redes estruturantes - (R\$/m³) - (mix)	0,0108	0,0106	0,0049	0,0096	0,0099	0,0035								
D Penalidade de retirada a maior (R\$/m³) - (mix)				0,00004	0,0001	0,0001								
E Penalidade de retirada a menor (R\$/m³) - (mix)	0,0005													
(4) Custo Médio "ex-tributos" - (R\$/m³) ((A)+(B)+(C)+(D)+E)	2,3125	2,3174	2,2960	2,4098	2,4138	2,4139	2,4211	2,4853	2,4633	2,4147	2,4031	2,3948	2,4652	2,4608

(1) Média das taxas diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: Relatório FOCUS, com indicadores do Top 5 - BACEN 06/12/2024.  
 (2), (3) Média das cotações diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: U.S. Energy Information Administration - EIA em: 10/12/2024 (www.eia.gov).  
 (4) O custo médio total realizado apresentado é o valor unitário reconhecido pela ARESC no mês de referência.