



# Audiência Pública 001/2023

Reajuste das tarifas do serviço público de distribuição de gás canalizado no Estado da Paraíba

PBGÁS.COM.BR  
(83) 3219.1700  
FB.COM/PBGAS  
R. ANTÔNIO RABELO JÚNIOR, 161  
MIRAMAR - JOÃO PESSOA - PB 58032-090

15 de dezembro 2023

1



## Lista de Presença



2



### Missão:

Prover infraestrutura, comercializar e distribuir gás canalizado no Estado da Paraíba, contribuindo para seu desenvolvimento, com sustentabilidade e segurança, visando atender as necessidades e expectativas das partes interessadas.



### Visão:

Ser reconhecida como uma das melhores concessionárias de serviços públicos na Paraíba, estar entre as melhores distribuidoras de gás canalizado do Nordeste e ter um dos maiores mercados de varejo da região até 2027.



### Nossos Valores:

- Ética nos Relacionamentos
- Respeito às Pessoas
- Segurança
- Satisfação dos Clientes
- Compromisso com os Resultados
- Sustentabilidade
- Eficiência

3



## 1. Objetivos da Audiência Pública

- 1) Apresentar os fundamentos da proposta de reajuste das tarifas da Companhia, a partir de janeiro de 2024
- 2) Dar ampla publicidade e transparência às ações da PBGÁS

4



## 2. Fundamentos para o Reajuste Tarifário

**Lei nº 12.142, de 24 de novembro de 2021 (Lei do Gás do Estado da Paraíba)**

**Art. 79.** As tarifas para os serviços locais de gás canalizado serão baseadas nos custos do concessionário para a prestação dos referidos serviços e serão formadas por duas parcelas, sendo uma correspondente ao **preço médio ponderado unitário de aquisição de gás** e a outra correspondente à **margem média unitária** de distribuição calculada conforme estabelecido no contrato de concessão e aprovada pela ARPB.

**Contrato de Concessão – Anexo I**

$$TM = PV + MB$$

**TM** → Tarifa Média em R\$/m<sup>3</sup>

**PV** → Preço de Venda do gás em R\$/m<sup>3</sup>

**MB** → Margem Bruta em R\$/m<sup>3</sup>

5



## 2. Fundamentos para o Reajuste Tarifário

**Lei nº 12.142, de 24 de novembro de 2021 (Lei do Gás do Estado da Paraíba)**

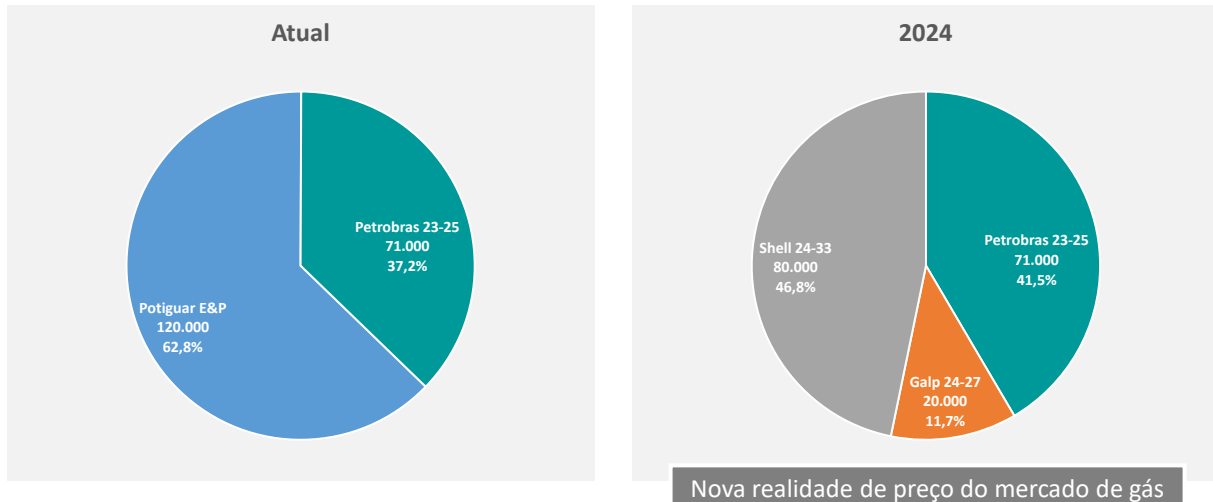
**Art. 79, § 1º** O **preço médio ponderado de venda do gás** pelos comercializadores supridores ao concessionário, em R\$/m<sup>3</sup>, **serão reajustados conforme estipulado nos contratos de comercialização de gás**. No caso de venda de gás importado ao concessionário, o preço de venda do gás é aquele calculado no ponto de suprimento, em R\$/m<sup>3</sup>, na saída das instalações de regaseificação e será reajustado, conforme regra estipulada nos correspondentes contratos de comercialização de gás. Outros custos associados à compra de gás, como encargo de capacidade, penalidades por ultrapassagens, e o efeito da volatilidade do câmbio a serem repassados ao preço médio ponderado do gás deverão ser tratados através de conta gráfica a ser estabelecida pela ARPB.

6



## 2. Fundamentos para o Reajuste Tarifário

### Contratos de Suprimento – QDC | Chamada Pública



7



## 2. Fundamentos para o Reajuste Tarifário

### Contratos de Suprimento - Preço Mix

**PG Mix**  
Nov.23

=

37,2% x PG  
Petrobras 22-25

+

62,8% x PG  
Potiguar E&P

**PG Mix**  
Jan.24

=

41,5% x PG  
Petrobras 22-25

+

11,7% x PG  
Galp 24-27

+

46,8% x PG  
Shell 24-33

8



## 2. Fundamentos para o Reajuste Tarifário

### Contratos de Suprimento – Componentes do Preço do Gás

Preço do Gás	=	Parcela Transporte	+	Parcela Molécula
 <b>PETROBRAS</b> 2022-2025		IGP-M (mai)		<b>11,6% Brent + Dólar</b> (fev - mai - ago - nov)
 <b>Shell</b> 2024-2033		IGP-M (jan)		<b>11,5% Brent + Dólar</b> (fev - mai - ago - nov)
 <b>galp</b> 2024-2027		IGP-M (jan)		<b>11,88% Brent + Dólar</b> (fev - mai - ago - nov)

9



## 2. Fundamentos para o Reajuste Tarifário

### Contratos de Suprimento - Parcela Molécula

QDC	nov.23	jan.24
Potiguar E&P	120.000	-
Petrobras 22-25	71.000	71.000
Galp 24-27	-	20.000
Shell 24-33	-	80.000
<b>Total</b>	<b>191.000</b>	<b>171.000</b>

Participação	nov.23	jan.24
Potiguar E&P	62,8%	-
Petrobras 22-25	37,2%	41,5%
Galp 24-27	-	11,7%
Shell 24-33	-	46,8%
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

10



## 2. Fundamentos para o Reajuste Tarifário

### Contratos de Suprimento - Parcela Molécula

Participação	nov.23	jan.24
Potiguar E&P	62,8%	-
Petrobras 22-25	37,2%	41,5%
Galp 24-27	-	11,7%
Shell 24-33	-	46,8%
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

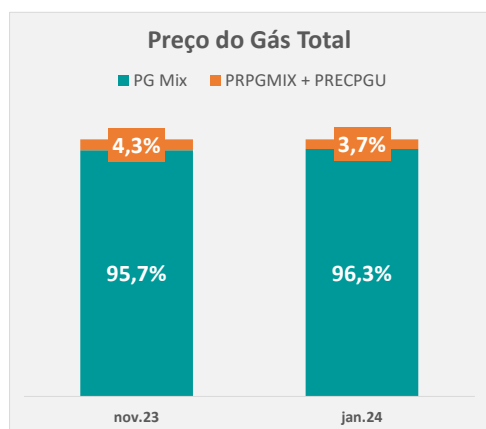
PG / Brent	nov.23	jan.24
Potiguar E&P	7,68%	-
Petrobras 22-25	13,50%	11,60%
Galp 24-27	-	11,88%
Shell 24-33	-	11,50%
<b>Total / Mix</b>	<b>9,84%</b>	<b>11,59%</b>

11



## 2. Fundamentos para o Reajuste Tarifário

### Contratos de Suprimento – Reajuste Preço do Gás Total



Componentes	Reajuste, %
Preço Mix do Gás	16,7%
PRPGMIX	-
PRECPGU	-
<b>Preço do Gás Total</b>	<b>16,0%</b>

12



### 3. Proposta de Reajuste Tarifário

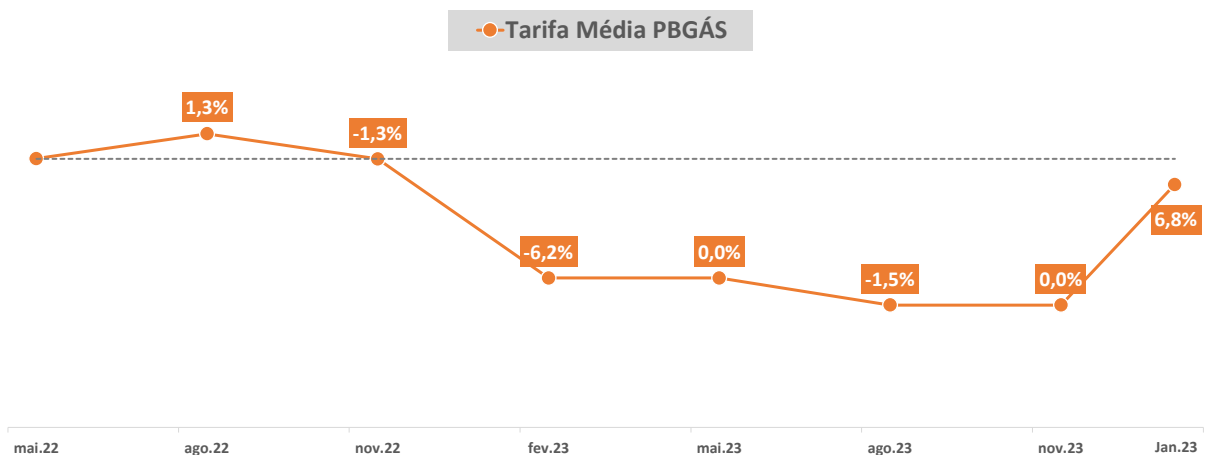
Segmentos	Variação, %		
	Tarifa Líquida Média	Custo do Gás	Margem Média
Industrial	6,2%	16,0%	-13,5%
Cerâmico e Mineração	6,1%	16,0%	-19,9%
Gás Natural Veicular	9,4%	16,0%	-21,1%
Gás Natural Comprimido	13,0%	16,0%	-23,4%
Comercial	4,4%	16,0%	-8,2%
Residencial	0,7%	16,0%	-9,0%
Geração Distribuída	10,2%	16,0%	-37,8%
Poder Público	4,5%	16,0%	-8,9%
EBVA	6,5%	16,0%	-26,0%
<b>Média</b>	<b>6,8%</b>	<b>16,0%</b>	<b>-15,6%</b>

Competitividade do Gás Natural

13



### 4. Histórico de Reajustes



14



## 5. Tabelas Tarifárias Propostas

### Industrial

Faixas	Limites de Consumo (m <sup>3</sup> /semana)		Tarifa Líquida, R\$/m <sup>3</sup>		Reajuste, R\$/m <sup>3</sup>
	Acima de	Até	A partir de 02/11/2023	A partir de 01/01/2024	
Faixa 1	0	700	3,7696	4,0508	0,2812
Faixa 2	700	3.500	3,2982	3,5327	0,2345
Faixa 3	3.500	7.000	3,0394	3,2116	0,1722
Faixa 4	7.000	21.000	2,9463	3,1185	0,1722
Faixa 5	21.000	70.000	2,8876	3,0598	0,1722
Faixa 6	70.000	105.000	2,8376	3,0098	0,1722
Faixa 7	105.000	210.000	2,7759	2,9481	0,1722
Faixa 8	210.000	350.000	2,7348	2,9070	0,1722
Faixa 9	350.000	700.000	2,6421	2,8143	0,1722
Faixa 10	700.000	840.000	2,5524	2,7246	0,1722
Faixa 11	840.000	1.400.000	2,4861	2,6583	0,1722
Faixa 12	1.400.000	-	2,4658	2,6380	0,1722

15



## 5. Tabelas Tarifárias Propostas

### GNV

Faixa única (m <sup>3</sup> /semana)	Tarifa Líquida, R\$/m <sup>3</sup>		Reajuste, R\$/m <sup>3</sup>
	A partir de 02/11/2023	A partir de 01/01/2024	
Gás Natural Veicular	2,4996	2,7341	0,2345

### GNC

Faixa única (m <sup>3</sup> /semana)	Tarifa Líquida, R\$/m <sup>3</sup>		Reajuste, R\$/m <sup>3</sup>
	A partir de 02/11/2023	A partir de 01/01/2024	
Gás Natural Comprimido	2,2223	2,5113	0,2890

16





## 5. Tabelas Tarifárias Propostas

### Comercial

Faixas	Limites de Consumo (m <sup>3</sup> /mês)		Tarifa Líquida, R\$/m <sup>3</sup>		Reajuste, R\$/m <sup>3</sup>
	Acima de	Até	A partir de 02/11/2023	A partir de 01/01/2024	
Consumo mínimo	0	20	104,74	108,19	3,45
Faixa 1	20	100	5,2370	5,4092	0,1722
Faixa 2	100	400	4,7443	4,9165	0,1722
Faixa 3	400	800	4,0717	4,2439	0,1722
Faixa 4	800	1.600	3,6096	3,7818	0,1722
Faixa 5	1.600	6.000	3,4249	3,5971	0,1722
Faixa 6	6.000	12.000	3,2511	3,4233	0,1722
Faixa 7	12.000	-	3,0139	3,1861	0,1722

17



## 5. Tabelas Tarifárias Propostas

### Residencial

Faixas	Limites de Consumo (m <sup>3</sup> /mês)		Tarifa Líquida, R\$/m <sup>3</sup>		Reajuste, R\$/m <sup>3</sup>
	Acima de	Até	A partir de 02/11/2023	A partir de 01/01/2024	
Consumo mínimo	0	20	105,86	106,62	0,76
Faixa única	20	-	5,2928	5,3306	0,0378

18



## 5. Tabelas Tarifárias Propostas

### EBVA

Faixa única (m³/semana)	Tarifa Líquida, R\$/m³		Reajuste, R\$/m³
	A partir de 02/11/2023	A partir de 01/01/2024	
Coque Verde	2,5772	2,7494	0,1722
Briquetes	2,6544	2,8266	0,1722
Lenha	2,6923	2,8645	0,1722

19



## 5. Tabelas Tarifárias Propostas

### Geração Distribuída

Faixa única (m³/semana)	Tarifa Líquida, R\$/m³		Reajuste, R\$/m³
	A partir de 02/11/2023	A partir de 01/01/2024	
Geração Distribuída	2,3031	2,5376	0,2345

20



## 5. Tabelas Tarifárias Propostas

### Cerâmico e Mineração

Faixas	Limites de Consumo (m <sup>3</sup> /semana)		Tarifa Líquida, R\$/m <sup>3</sup>		Reajuste, R\$/m <sup>3</sup>
	Acima de	Até	A partir de 02/11/2023	A partir de 01/01/2024	
Faixa 1	0	7.000	3,0433	3,2155	0,1722
Faixa 2	7.000	14.000	2,9823	3,1545	0,1722
Faixa 3	14.000	70.000	2,9276	3,0998	0,1722
Faixa 4	70.000	140.000	2,7648	2,9370	0,1722
Faixa 5	140.000	700.000	2,5896	2,7618	0,1722
Faixa 6	700.000	1.400.000	2,5264	2,6986	0,1722
Faixa 7	1.400.000	-	2,4665	2,6387	0,1722

21



## 5. Tabelas Tarifárias Propostas

### Poder Público

Faixas	Limites de Consumo (m <sup>3</sup> /mês)		Tarifa Líquida, R\$/m <sup>3</sup>		Reajuste, R\$/m <sup>3</sup>
	Acima de	Até	A partir de 02/11/2023	A partir de 01/01/2024	
Consumo mínimo	0	20	104,74	108,19	3,45
Faixa 1	20	100	5,2370	5,4092	0,1722
Faixa 2	100	400	4,7443	4,9165	0,1722
Faixa 3	400	800	4,0717	4,2439	0,1722
Faixa 4	800	1.600	3,6096	3,7818	0,1722
Faixa 5	1.600	6.000	3,4249	3,5971	0,1722
Faixa 6	6.000	12.000	3,2511	3,4233	0,1722
Faixa 7	12.000	-	3,0139	3,1861	0,1722

22



**GOVERNO  
DA PARAÍBA**



**mitsui gás**  
E ENERGIA DO BRASIL

 (83) 3219.1700 [PBGAS.COM.BR](http://PBGAS.COM.BR)  [FB.COM/PBGAS](https://www.facebook.com/PBGAS)

R. ANTÔNIO RABELO JÚNIOR, 161 - MIRAMAR - JOÃO PESSOA - PB 58032-090

**Lista de Presença**

