

BOLETIM MENSAL

PRODUÇÃO E CONSUMO DE GÁS NATURAL NACIONAL E ESTADUAL



Aracaju/SE

Agosto /2018

BOLETIM MENSAL PRODUÇÃO E CONSUMO DE GÁS NATURAL NACIONAL E ESTADUAL

(Agosto/2018)

INTRODUÇÃO

O boletim do Gás Natural tem como objetivo fornecer informações sobre a produção e consumo de Gás Natural nacional e no território sergipano, tendo como fontes a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP, Ministério de Minas e Energia – MME e Sergipe Gás S/A - SERGAS.

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: Metros cúbicos
M: Milhares
MM: Milhões
d: Dia
GN: Gás Natural
GNL: Gás Natural Liquefeito
GNC: Gás Natural Comprimido

DESTAQUES DO MÊS DE Agosto/2018

→ **Oferta nacional:** Oferta nacional caiu 10 milhões de m³/dia, passando de 57,8 para 47,8 milhões de m³/dia, devido à redução da produção.

→ **Produção nacional:** A produção nacional foi reduzida de 116,0 para 106,4 milhões de m³/dia, impactada pela parada programada da Plataforma de Mexilhão e gasoduto de escoamento (Rota 1).

→ **Oferta de gás importado:** Para atender a demanda, no cenário de redução da oferta nacional, foi necessário o incremento da oferta importada. Destaca-se que esse incremento foi efetivado por meio da maior regaseificação de GNL, que passou de 13,4 para 20,5 milhões de m³/dia, sendo verificada estabilidade da importação de gás boliviano.

→ **Demanda de gás natural:** A demanda total passou de 89,6 para 86,6 milhões de m³/dia, influenciada pelo menor consumo do segmento termelétrico.

→ **Produção de Gás Natural em Sergipe:** A produção de gás natural reduziu de 2,17 Mm³/dia para 2,15 Mm³/dia.

→ **Consumo de Gás Natural em Sergipe:** Em relação ao mês anterior, o consumo de gás natural aumentou de 2,43Mm³/dia para 2,47Mm³/dia.

PRODUÇÃO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE

- Neste mês, foi de 2,15 MMm³/d.
- Reduziu 0,92%, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu 8,51%, se comparada ao mesmo mês, em 2017.

CONSUMO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE

- Neste mês, foi de 2,47 Mm³/d.
- Aumentou 2%, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu 4,3%, se comparada ao mesmo mês de 2017.

OFERTA NACIONAL DE GÁS NATURAL

O gráfico a seguir apresenta a oferta total de gás natural ao mercado nacional. A oferta nacional foi calculada considerando a produção nacional, sendo abatidos os valores referentes ao consumo nas atividades de exploração e produção, queima e perda, reinjeção e absorção em Unidades de Processamento. A oferta de gás natural importado considera a importação de gás natural da Bolívia e Argentina, bem como o volume de Gás Natural Liquefeito - GNL regaseificado. (MME, 2018)

O gráfico 01, a seguir, apresenta a oferta total de gás natural no mercado nacional.

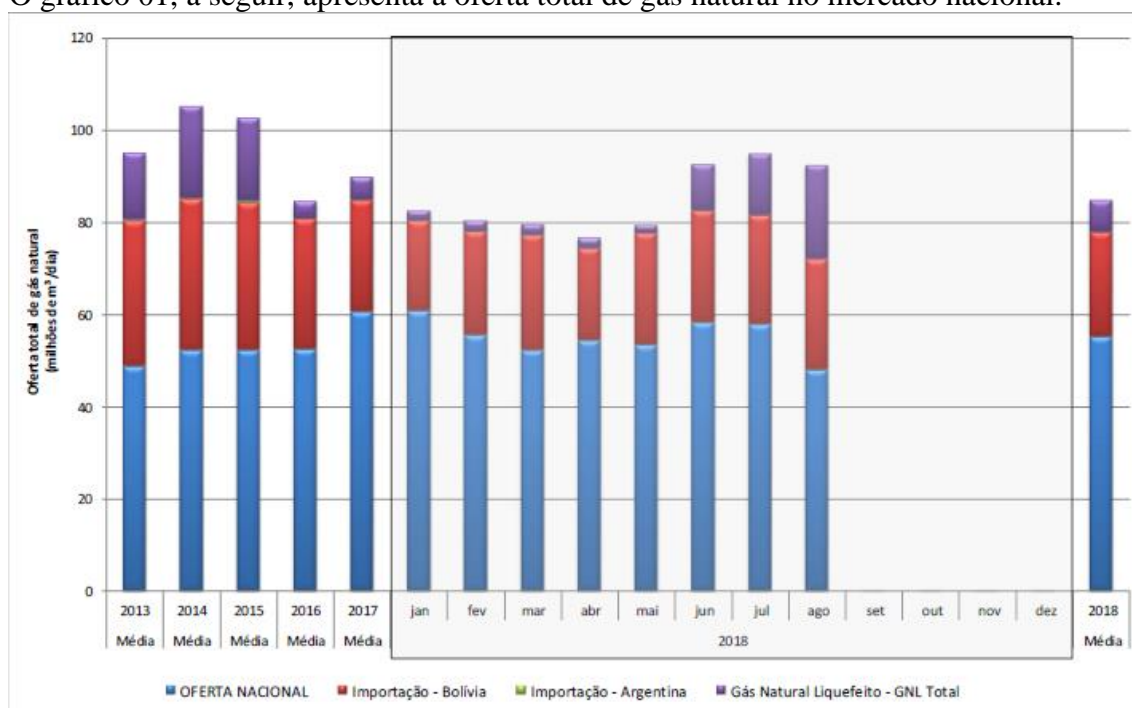


Gráfico 01: Oferta Nacional de Gás Natural.

Fonte: ANP, Agosto/18.

A queda de 10 milhões m³/dia na oferta nacional foi compensada com o incremento da regaseificação de GNL. A importação de gás boliviano permaneceu estabilizada. (MME, 2018).

PRODUÇÃO NACIONAL DE GÁS NATURAL

A produção do Gás Natural ocorre através da exploração de reservatórios de petróleo ou reservatórios de gás natural. Nos reservatórios de petróleo, o gás pode vir associado (dissolvido no petróleo ou sob forma de uma capa de gás) ou não associado (está livre

do óleo e da água no reservatório), podendo ser explorado em terra (onshore) ou no mar (offshore).

O gás natural produzido no Brasil é predominantemente de origem associada ao petróleo e se destina a diversos mercados de consumo, sendo os principais, a geração de energia termelétrica e os segmentos industriais. Entretanto, o gás natural se distribui entre diversos setores de consumo, com fins energéticos e não energéticos: utilizado como matéria-prima nas indústrias petroquímica (plásticos, tintas, fibras sintéticas e borracha) e de fertilizantes (ureia, amônia e seus derivados), veicular, comércio, serviços, domicílios etc.

A tabela 01 e o gráfico 02, a seguir apresenta a evolução da produção de gás natural nacional.

PROD. NACIONAL (em milhões m ³ /dia)	Média 2013	Média 2014	Média 2015	Média 2016	Média 2017	2018												Média 2018
						jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
Terra	20,58	23,31	22,98	23,84	21,46	21,55	18,13	17,71	18,62	18,86	24,38	25,92	26,26					21,47
Mar	56,61	64,07	73,25	79,97	88,41	90,87	91,68	89,26	90,13	93,03	90,55	90,05	80,11					89,42
Gás Associado	51,42	58,63	70,19	78,19	84,83	84,85	88,65	87,09	89,01	92,01	88,44	88,93	85,20					88,01
Gás Não Associado	25,77	28,75	26,05	25,62	25,08	27,57	21,16	19,88	19,74	19,89	26,49	27,04	21,17					22,89
TOTAL	77,19	87,38	96,24	103,80	109,87	112,42	109,81	106,97	108,75	111,89	114,93	115,97	106,37					110,89

Tabela 01: Produção Nacional de Gás Natural.Fonte:
MME- Ministério de Minas e Energia.

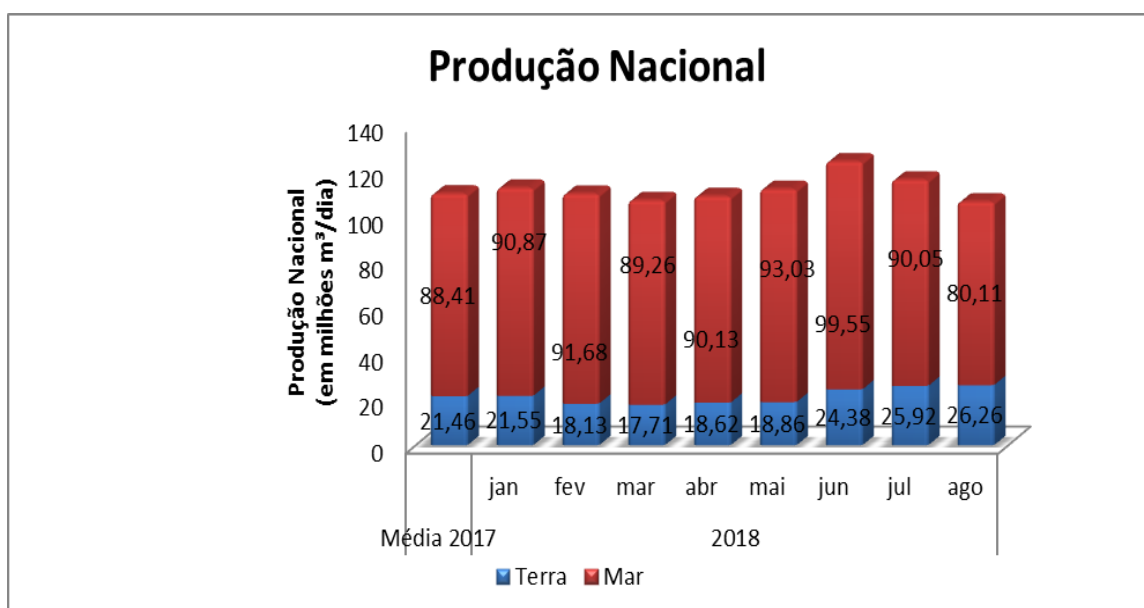


Gráfico 02: Produção Terra e Mar de Gás Natural: média anual de 2017 e mensal de 2018.
Fonte: MME - Ministério de Minas e Energia.
Elaboração: AGRESE

QUEIMA DE GÁS NATURAL NACIONAL

Nos campos de Búzios e Sururu ocorreram as maiores reduções da queima de gás natural, 52% (814 para 392 mil m³/dia) e 85% (248 para 37 mil m³/dia), respectivamente. (MME, 2018).

O gráfico 03 a seguir demonstra a queima de gás natural em relação à produção.

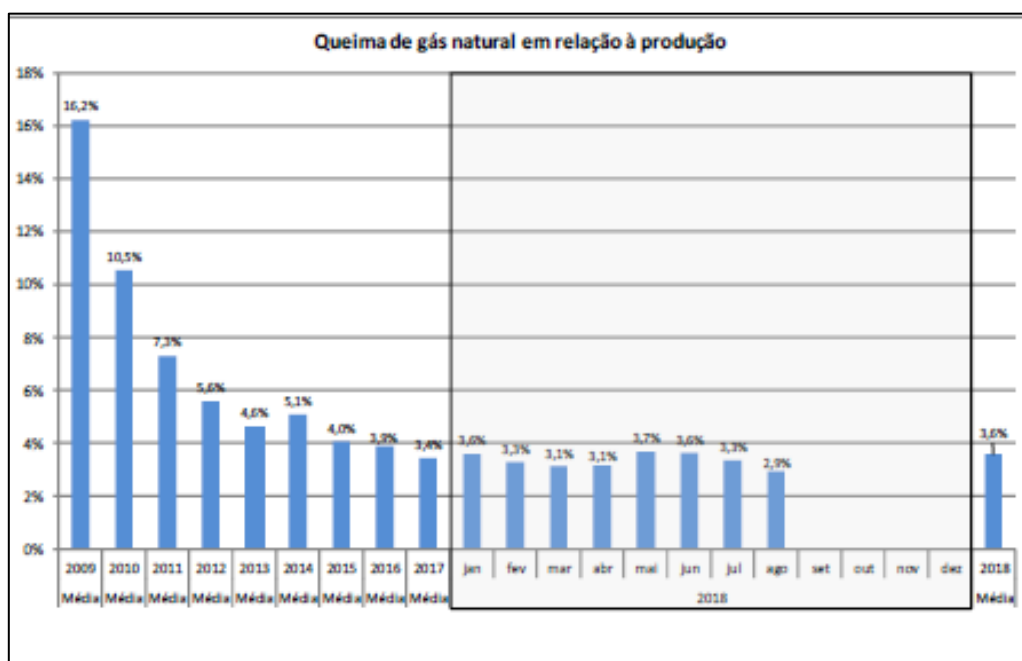


Gráfico 03: Queima de Gás Natural em Relação à Produção.
Fonte: ANP, Agosto/18.

OFERTA DE GÁS IMPORTADO

O incremento da regaseificação se deu principalmente no terminal da Baía de Guanabara, que passou de 0,4 para 8,0 milhões de m³/dia. A regaseificação no terminal da Bahia permaneceu estável, próximo a 12 milhões de m³/dia, e no terminal de Pecém não houve operação, pois não estava disponível navio regaseificador. (MME, 2018).

Dados históricos por origem da oferta do gás podem ser visualizados na tabela 02, abaixo.

			Média 2013	Média 2014	Média 2015	Média 2016	Média 2017	2018												Média 2018
			jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez						
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	30,63	31,24	30,18	28,24	23,83	19,48	22,54	25,06	20,00	24,17	24,15	23,63	24,06					22,90
	Via MT	PETROBRAS	1,10	1,58	1,83	0,07	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
		EPE (Ambar)	0,00	0,00	0,00	0,01	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
		MTGás	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	Subtotal		31,75	32,83	32,03	28,33	24,35	19,48	22,54	25,06	20,00	24,17	24,15	23,63	24,06					22,90
Argentina	Sulgás (TSB)		0,16	0,18	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
	Subtotal		0,16	0,18	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
Regaseificação de GNL			14,58	19,92	17,96	3,81	5,05	2,25	2,37	2,43	2,23	1,81	10,13	13,39	20,54					6,96
Terminal GNL de Pecem			3,59	3,65	2,96	1,75	2,15	2,16	2,37	1,57	1,45	0,25	1,57	0,76	0,00					1,25
Terminal GNL da Baía de Guanabara			10,99	10,63	5,16	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	8,03					1,08
Terminal GNL da Bahia				5,64	9,84	1,43	2,91	0,10	0,00	0,86	0,78	1,55	8,56	12,22	12,50					4,63
TOTAL			46,49	52,93	50,45	32,14	30,51	21,73	24,92	27,49	22,22	25,98	34,28	37,02	44,60					29,85

Tabela 02: Importação do Gás Natural.

Fontes: ANP e TBG, Agosto/18.

DEMANDA DE GÁS NATURAL NACIONAL

A demanda total é obtida por meio do somatório de: demanda das distribuidoras locais de gás canalizado; consumo das refinarias e Fábrica de Fertilizantes – Fafens, como demonstrado nas tabelas 03,04 e 05, a seguir. (MME, 2018)

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m³/dia)	Média 2013	Média 2014	Média 2015	Média 2016	Média 2017	2018												Média 2018
						Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	
Algás (AL)	0,595	0,614	0,609	0,624	0,623	0,491	0,416	0,469	0,682	0,688	0,661	0,690	0,658					0,596
BahiaGás (BA)	4,465	3,894	3,883	3,374	3,606	3,884	3,960	3,897	3,536	3,645	3,852	3,994	3,997					3,846
BR Distribuidora (ES)	3,038	3,495	3,378	2,622	2,734	2,873	3,181	2,492	2,789	2,640	2,873	2,587	2,924					2,790
Cebgás (DF)	0,008	0,006	0,006	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005					0,005
Ceg (RJ)	11,753	14,791	14,298	10,592	13,072	8,991	11,149	11,286	11,731	12,296	13,262	13,316	14,388					12,060
Ceg Rio (RJ)	9,016	10,555	10,417	6,346	8,119	6,738	6,315	5,550	4,429	5,532	7,453	5,153	3,102					5,521
Cegás (CE)	1,960	1,913	1,833	1,361	1,587	1,942	1,933	0,510	0,518	0,495	1,450	0,531	0,523					0,976
Cigás (AM)	3,085	3,428	3,730	2,933	3,019	3,392	3,503	3,490	3,404	3,829	3,577	4,081	5,034					3,795
Comgas (SP)	14,951	14,952	14,276	11,996	11,761	11,660	13,379	13,163	13,253	13,908	15,558	16,233	16,641					14,233
Compagás (PR)	2,268	2,897	2,734	1,301	1,157	1,091	1,141	1,068	0,941	0,911	1,154	1,541	1,302					1,145
Copergás (PE)	2,927	3,286	4,210	4,714	4,583	5,277	5,265	4,932	4,641	4,819	5,317	5,342	4,098					4,957
Gas Brasileiro (SP)	0,845	0,802	0,784	0,742	0,683	0,724	0,713	0,689	0,666	0,645	0,664	0,734	0,819					0,707
Gasmig (MG)	4,073	4,212	3,885	2,959	3,603	2,414	2,890	3,499	2,745	3,520	3,641	3,600	2,771					3,138
Gaspisa (PI)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000
Mtgás (MT)	0,015	0,008	0,005	0,003	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000
Msgás (MS)	1,809	2,593	2,809	1,175	1,447	0,665	0,635	0,589	1,427	0,722	0,952	1,736	1,796					1,070
Pbgás (PB)	0,349	0,340	0,306	0,275	0,266	0,272	0,259	0,246	0,246	0,245	0,248	0,254	0,277					0,256
Potigás (RN)	0,348	0,344	0,282	0,274	0,316	0,318	0,322	0,331	0,324	0,314	0,271	0,314	0,333					0,316
Gás Natural Fenosa (SP)	1,323	1,181	1,118	1,099	1,140	1,010	1,114	1,045	1,195	1,104	1,178	1,198	1,188					1,129
Scgás (SC)	1,848	1,817	1,732	1,683	1,791	1,747	1,878	1,935	1,965	1,889	1,915	1,998	2,004					1,917
Sergás (SE)	0,276	0,288	0,281	0,278	0,257	0,258	0,256	0,248	0,236	0,248	0,230	0,243	0,247					0,246
Sulgás (RS)	1,941	1,966	2,401	1,905	1,848	2,008	2,028	1,936	1,916	1,923	2,381	2,193	2,350					2,092
GoiásGás (GO)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002					0,002
Gasmar (MA)	0,000	4,861	4,179	5,168	4,361	6,021	0,153	0,000	0,542	0,080	5,706	7,714	7,714					3,535
TOTAL DISTRIBUIDORAS	66,896	78,246	77,158	61,431	65,979	61,783	60,496	57,381	57,193	59,458	72,353	73,459	72,174					64,330

Tabela 03: Demanda de Gás Natural por Distribuidora.

Fonte: Abegás.

Demanda de gás natural (milhões de m³/d)	Média 2013	Média 2014	Média 2015	Média 2016	Média 2017	2018												Média 2018
						jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
Refinarias + Fafens	13,03	13,80	14,15	14,03	13,18	11,35	11,73	11,09	11,02	11,47	12,35	11,53	10,60					11,39

Tabela 04: Demanda de Gás Natural das Refinarias e Fafens (não considera a refinaria Abreu e Lima).

Fonte: ANP.

Demanda de gás natural (milhões de m³/d)	Média 2013	Média 2014	Média 2015	Média 2016	Média 2017	2018												Média 2018
						jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
Termelétrico informado por outros agentes¹	11,42	7,22	7,33	4,74	6,55	4,15	3,46	4,69	3,64	4,69	3,09	4,62	3,84					4,04

Tabela 05: Demanda Termoelétrica Informada por Outros Agentes.

Fonte: ANP, Abegás e Petrobras.

DEMANDA DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (SEM O SEGMENTO TERMOELETRICO)

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO (em milhões de m³/dia)	Média 2013	Média 2014	Média 2015	Média 2016	Média 2017	2018												Média 2018
						Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	
Algás (AL)	0,595	0,614	0,609	0,623	0,623	0,491	0,416	0,469	0,682	0,688	0,661	0,690	0,658					0,595
Bahiagás (BA)	3,614	3,733	3,630	3,363	3,604	3,884	3,960	3,897	3,536	3,645	3,852	3,994	3,997					3,846
BR Distribuidora (ES)	2,058	2,467	2,351	1,654	1,747	1,755	1,978	1,556	1,849	1,826	1,820	1,792	1,948					1,815
Cebgás (DF)	0,008	0,006	0,006	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005					0,005
Ceg (RJ)	4,166	4,192	4,090	4,058	4,324	4,160	4,129	4,409	4,356	4,428	4,532	4,445	4,625					4,386
Ceg Rio (RJ)	2,369	2,569	2,399	2,068	2,526	2,382	2,484	2,384	2,309	2,305	2,249	2,269	2,223					2,326
Cegás (CE)	0,460	0,463	0,460	0,445	0,459	0,503	0,505	0,510	0,518	0,495	0,513	0,531	0,523					0,512
Cigás (AM)	0,044	0,061	0,089	0,096	0,099	0,109	0,111	0,114	0,112	0,108	0,092	0,105	0,116					0,108
Comgas (SP)	12,887	12,382	11,748	11,437	11,755	11,660	12,153	11,935	12,254	11,830	12,555	12,758	13,493					12,330
Compagás (PR)	1,042	1,054	1,415	1,258	1,158	1,091	1,140	1,067	0,941	0,910	1,154	1,541	1,302					1,143
Copergás (PE)	1,119	1,214	2,564	2,684	2,579	2,932	2,868	2,721	2,943	2,914	2,951	3,020	3,113					2,933
Gas Brasileiro (SP)	0,845	0,802	0,785	0,742	0,682	0,724	0,713	0,689	0,666	0,645	0,664	0,734	0,819					0,707
Gasmig (MG)	2,857	2,990	2,578	2,335	2,613	2,395	2,602	2,622	2,638	2,580	2,643	2,638	2,754					2,609
Gaspisa (PI)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000
Mtgás (MT)	0,015	0,008	0,005	0,003	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000
Msgás (MS)	0,224	0,312	0,209	0,292	0,438	0,625	0,583	0,589	0,556	0,613	0,610	0,626	0,614					0,602
Pbgás (PB)	0,349	0,340	0,306	0,275	0,266	0,272	0,259	0,246	0,246	0,245	0,248	0,254	0,277					0,256
Potigás (RN)	0,348	0,345	0,282	0,274	0,315	0,318	0,322	0,331	0,324	0,314	0,271	0,314	0,333					0,316
Gás Natural Fenosa (SP)	1,323	1,181	1,117	1,099	1,140	1,010	1,114	1,045	1,195	1,104	1,178	1,198	1,188					1,129
Scgás (SC)	1,848	1,817	1,732	1,683	1,791	1,747	1,878	1,935	1,965	1,889	1,915	1,998	2,004					1,916
Sergás (SE)	0,276	0,288	0,281	0,278	0,257	0,258	0,256	0,248	0,236	0,248	0,230	0,243	0,247					0,246
Sulgás (RS)	1,779	1,782	1,937	1,905	1,848	2,008	2,028	1,936	1,916	1,923	2,381	2,193	2,350					2,092
Goiásgás (GO)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002					0,002
Gasmar (MA)	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000
TOTAL DISTRIBUIDORAS SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO	38,231	38,621	38,595	36,581	38,232	38,331	39,507	38,708	39,247	38,716	40,527	41,350	42,593					39,872
SEGMENTO TERMELÉTRICO	28,664	39,625	38,562	24,850	27,747	23,452	20,989	18,673	17,946	20,742	31,826	32,109	29,582					24,458

Tabela 06: Consumo de Gás Natural por Distribuidora.

Fonte: Abegás.

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR REGIÃO

O consumo de gás natural na indústria em agosto ultrapassou o patamar dos 30 milhões metros cúbicos/dia pela primeira vez em 38 meses. O segmento industrial consumiu em agosto 30,3 milhões de metros cúbicos/dia ante 30 milhões de metros cúbicos/dia em abril de 2015. O consumo da indústria tem crescimento em todos os indicadores: na comparação com julho deste ano, a alta é de 3,5%; no acumulado do ano, o número evoluiu 4,6% em relação à média dos oito meses iniciais de 2017. No confronto com os números de agosto de 2017, o avanço é de 7%. (ABEGÁS, 2018).

Destaques de consumo nas regiões em agosto de 2018 frente a julho de 2018.

- **Centro-Oeste** – Expansão no consumo residencial (39,6%)
- **Nordeste** – Crescimento no consumo residencial (28%)
- **Norte** – Alta no segmento comercial (92,5%) e na geração elétrica (22,9%)
- **Sudeste** – Aumento do consumo de GNV (13,5%)
- **Sul** – Crescimento no consumo de GNV (31,8%)

A tabela 07 apresenta os consumos de gás por região do Brasil e para cada setor/atividade de consumo e o gráfico 04 destaca os consumos de gás natural por distribuidora no Nordeste do País.

CONSUMOS DE GÁS POR REGIÃO (10 ³ m ³ /dia)								Agosto	2018
Região	INDUSTRIAL	AUTOMOTIVO (POSTOS)	RESIDENCIAL	COMERCIAL	GER.ELETR.	COOGERAÇÃO	MATÉRIA-PRIMA	OUTROS	TOTAL
Norte	94,6	13,8	0,0	1,0	4.918,1	-	6,1	-	5.033,7
Nordeste	6.249,7	1.171,8	68,6	84,7	8.698,7	1.193,3	380,5	-	17.847,3
Sudeste	19.521,3	4.268,7	1.260,1	694,1	14.782,6	1.252,7	40,3	13,2	41.832,9
Sul	3.853,5	699,0	70,1	82,3	0,3	339,9	191,9	419,6	5.656,6
Centro-Oeste	592,7	17,6	3,2	6,4	-	1,7	-	1.182,0	1.803,6
TOTAL	30.311,8	6.171,0	1.402,0	868,5	28.399,7	2.787,6	618,8	1.614,7	72.174,2

Tabela 07: Consumo de Gás Natural por Região.

Fonte: Abegás.

Adaptação: AGRESE.

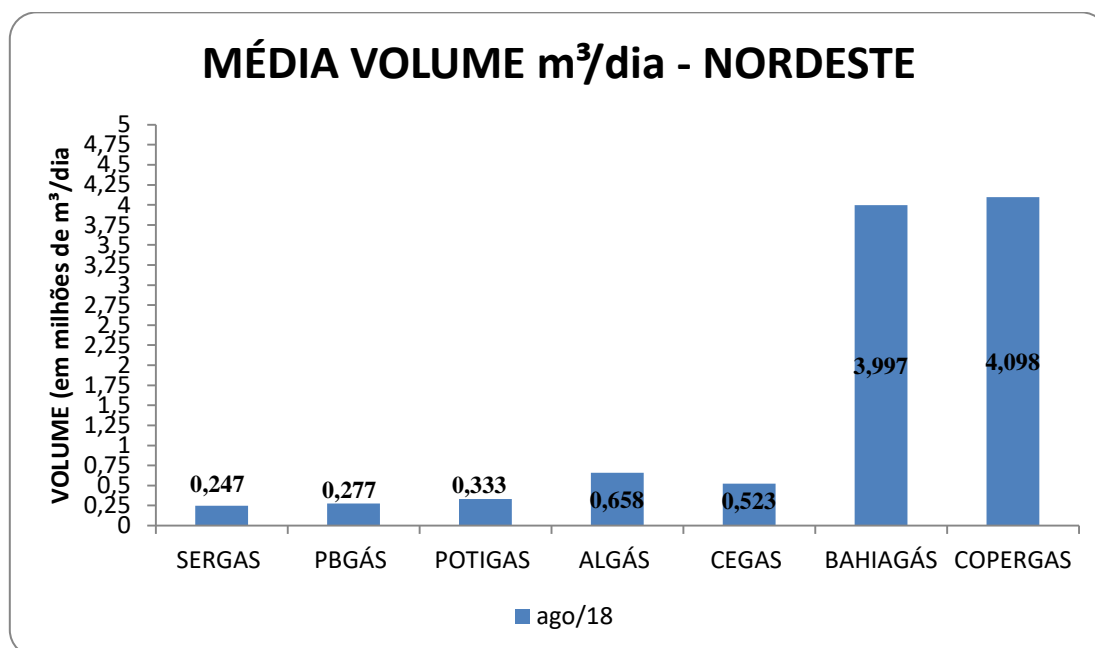


Gráfico 04: Consumo de Gás Natural

Fonte: Abegás

Elaboração: AGRESE.

CONSUMO DE GÁS NATURAL COMPRIMIDO (GNC) – NORDESTE

O Gás Natural Comprimido – GNC é um combustível processado e acondicionado para o transporte em ampolas ou cilindros à temperatura ambiente e a uma pressão que o mantenha em estado gasoso. Esses cilindros são transportados através de caminhões, carretas, balsas ou plataformas ferroviárias.

Na tabela 08 constam os consumos de GNC por estado do nordeste do Brasil

Agosto	2018
Região	GNC (10³)
Maranhão	-
Piauí	-
Ceará	4,6
Rio Gde. Norte	15,3
Paraíba	5,2
Pernambuco	17,2
Alagoas	5,3
Sergipe	-
Bahia	8,5
Nordeste	56,1

Tabela 08: Consumo de Gás Natural Comprimido

Fonte: Abegás

Adaptação: AGRESE.

EXTENSÃO DE REDE E NÚMERO DE CLIENTES- NORDESTE

O Gás Natural é distribuído através de tubulações enterradas, que servem como meio de transporte eficiente e seguro com reflexos positivos na mobilidade urbana, já que a distribuição por meio de tubulações, em forma de rede de distribuição, reduz o tráfego de caminhões de combustível em rodovias, ruas e avenidas; elimina espaços de armazenagem, reduzindo riscos, com abastecimento contínuo, mantendo suas características físico-químicas sempre constantes, garantindo maior produtividade.

A tabela 09, 10 e o gráfico 05 fornecem os valores de extensão de rede das distribuidoras de gás nos estados do nordeste, e a tabela 11 e o gráfico 06 fornece o número de clientes.

Agosto	2018
Região	EXTENSÃO DE REDE (Km)
Maranhão	0,44
Piauí	-
Ceará	472,34
Rio Gde. Norte	415,68
Paraíba	320,80
Pernambuco	769,93
Alagoas	511,10
Sergipe	232,96
Bahia	916,49
Nordeste	3.639,7

Tabela 09: Extensão de Rede – Região Nordeste.

Fonte: Abegás

Adaptação: AGRESE

	Rede de distribuição - Acumulado em 2018 por material (km)							
Segmento	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago
AÇO CARBONO	112,973	112,973	112,973	112,973	112,973	112,973	112,973	112,973
PEAD	119,465	119,286	119,332	119,450	119,786	119,867	119,893	119,987
Total	232,439	232,259	232,305	232,424	232,760	232,841	232,87	232,960

Tabela 10: Rede de distribuição em Sergipe

Fonte: Sergas

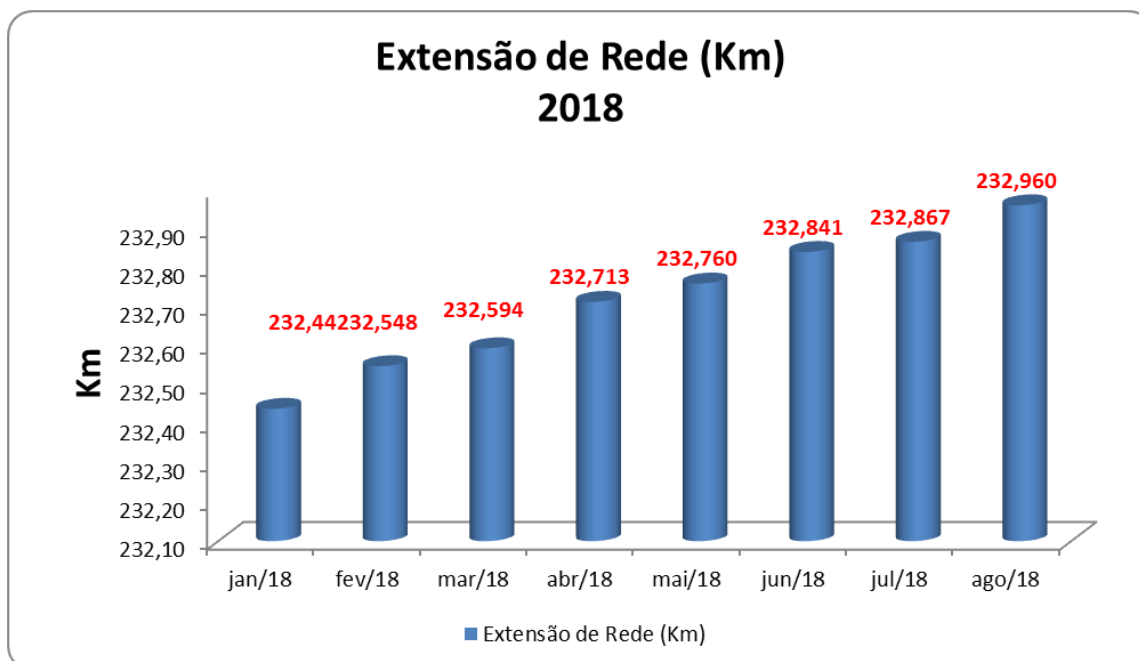


Gráfico 05: Evolução da Rede de distribuição em Sergipe

Fonte: Sergas

Elaboração: AGRES

CLIENTES DE GÁS POR ESTADO								Agosto	2018
Região	INDUSTRIAL	AUTOMOTIVO (POSTOS)	RESIDENCIAL	COMERCIAL	GER. ELETR.	COGERAÇÃO	MATÉRIA-PRIMA	OUTROS (inclui GNC)	TOTAL
Maranhão	0	0	0	0	4	0	0	0	4
Piauí	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceará	104	62	13.072	371	1	7	1	0	13.618
Rio Gde. Norte	34	63	22.142	490	0	2	0	3	22.734
Paraíba	35	38	15.881	247	0	0	0	0	16.201
Pernambuco	93	67	34.951	464	1	1	1	0	35.578
Alagoas	36	29	48.529	621	0	5	0	0	49.220
Sergipe	45	32	27.227	198	0	7	0	0	27.509
Bahia	101	63	54.498	619	0	1	3	0	55.285
Nordeste	448	354	216.300	3.010	6	23	5	3	220.149

Tabela 11: Clientes de Gás Natural – Região Nordeste

Fonte: Abegás

Adaptação: AGRESE

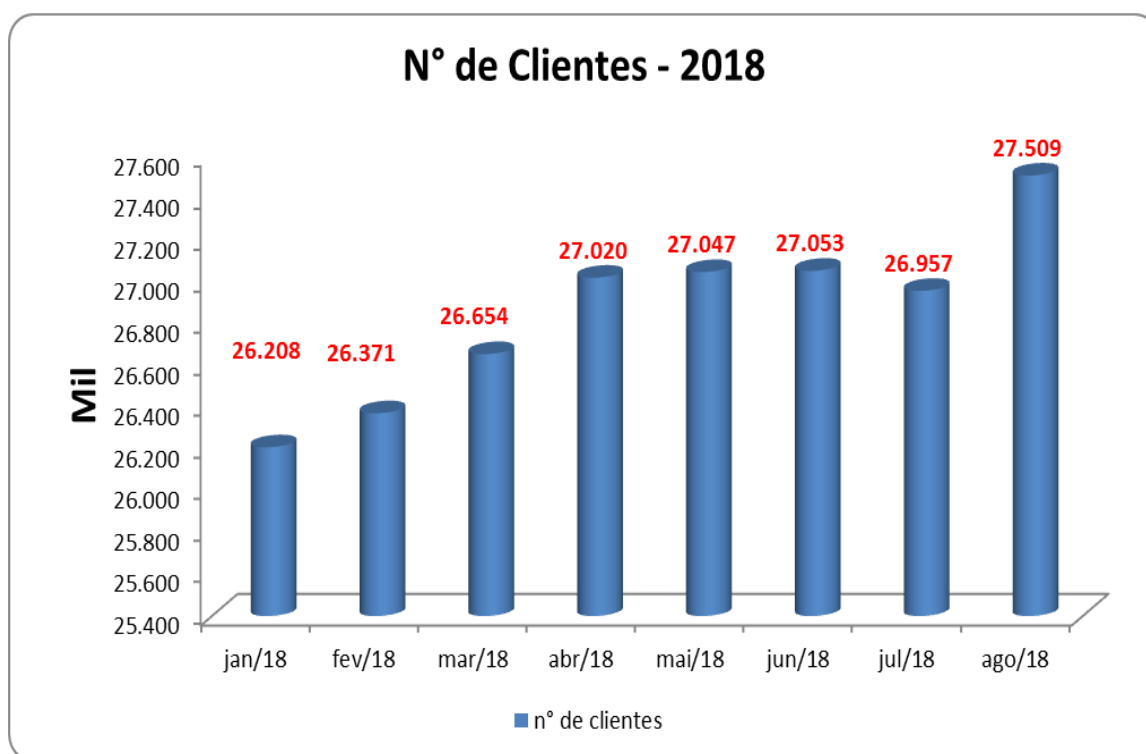


Gráfico 06: Evolução do nº de Clientes em Sergipe

Fonte: Sergas

Elaboração: AGRESE

GÁS NATURAL EM SERGIPE

PRODUÇÃO

A produção de gás natural, em Agosto, ficou em 2,15 MMm³/dia, sendo que 1,89 MM m³/dia corresponde a gás associado e 0,17 MMm³/dia a gás não associado. Houve uma redução de 0,92%, em comparação com o mês imediatamente anterior, julho/2018. Houve uma redução quando comparado com o mesmo mês do ano de 2017, no valor de 8,51%.

A produção em mar continuou sendo a principal fonte de produção, somando aproximadamente 2,06 MM m³/dia, abrangendo 96% do total produzido no estado, ao passo que a produção terrestre ficou próxima dos 0,09 MM m³/dia, respondendo por 4% da produção do estado.

Dados da produção e da movimentação do gás natural em Sergipe são fornecidos nos gráficos 07,08, e 09, a seguir:

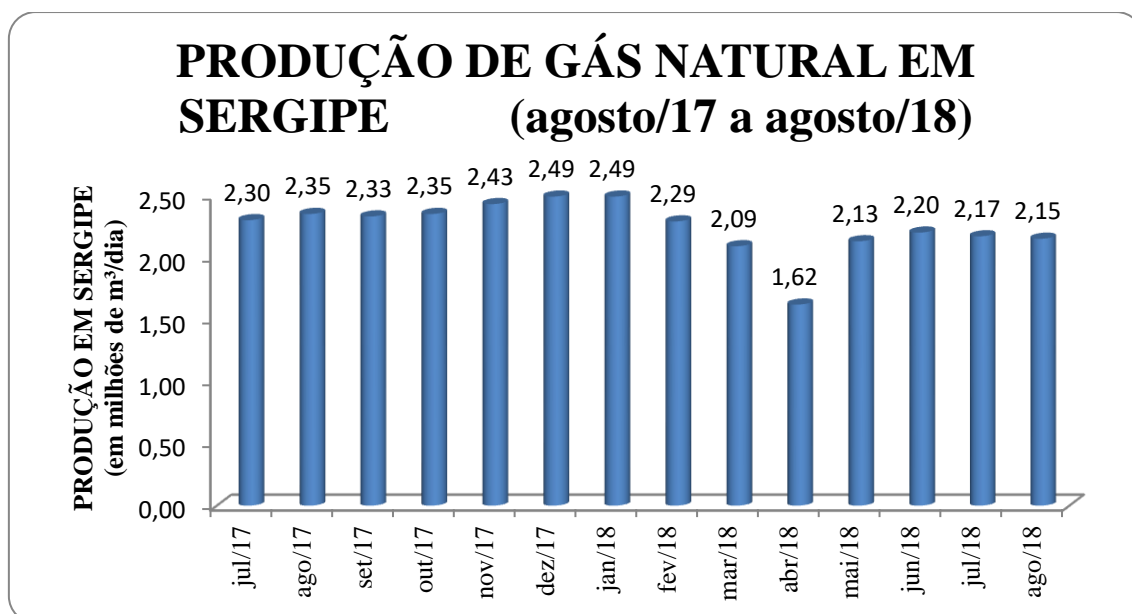


Gráfico 07: Produção de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: ANP

Elaboração: AGRESE

PRODUÇÃO EM SERGIPE (TERRA E MAR)

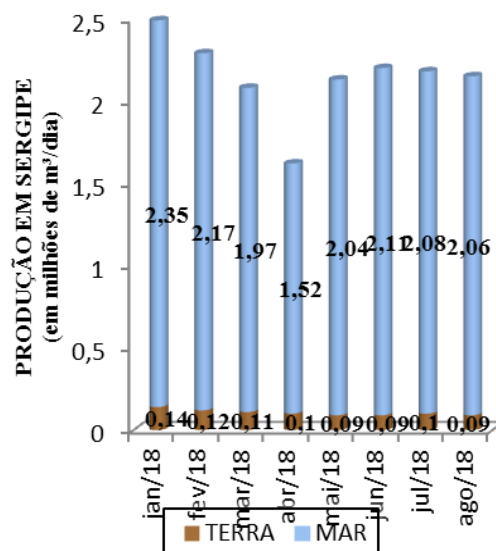


Gráfico 08: Produção Terra e Mar de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: ANP

Elaboração: AGRESE

MOVIMENTAÇÃO DE GÁS NATURAL EM SERGIPE / agosto 2018

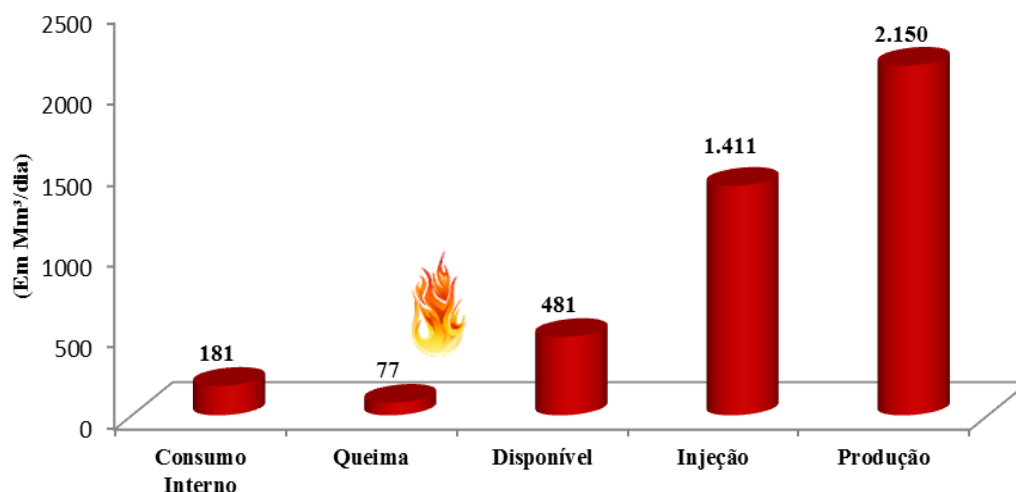


Gráfico 09: Movimentação do Gás Natural em Sergipe.

Fontes: ANP/SDP/Sigep, Agosto/18.

Elaboração: AGRESE

CONSUMO DE GÁS NATURAL

Em Agosto foram consumidos 2,47 Mm³/dia de gás em Sergipe. Em comparação com Julho /2018, houve um aumento de 2%. Quando comparado com o mesmo mês do ano de 2017, houve uma retração de 4.3%.

As evoluções, mensais e diárias nos consumos de gás natural em Sergipe são demonstradas nos gráficos 10 e 11.

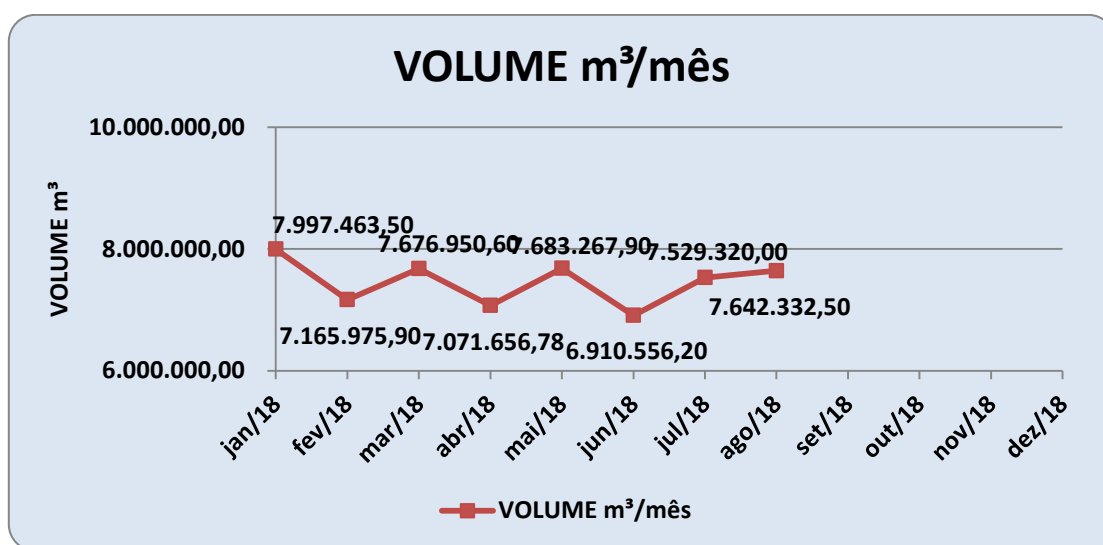


Gráfico 10: Acompanhamento de Consumo Médio Diário de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE.

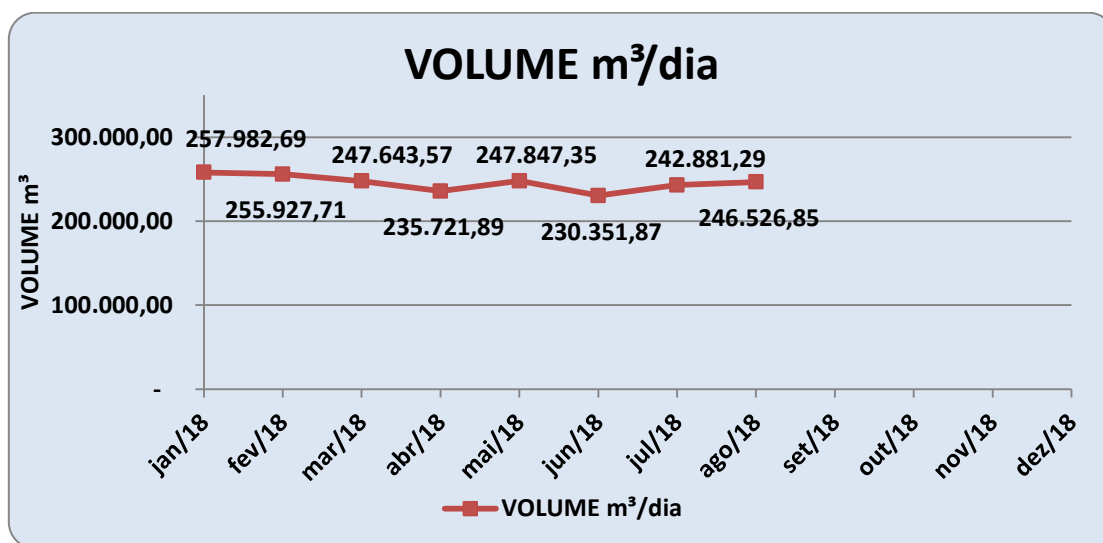


Gráfico 11: Acompanhamento de Consumo Mensal de Gás Natural em Sergipe.

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE.

Considerando os consumos por segmento vê-se que o consumo total das indústrias sergipanas foi de 140.152,65m³/dia, obtendo um aumento de 0,54%, em relação ao mês anterior (Julho/2018). Os consumos nas indústrias continuam tendo a maior participação (56,85%), seguido pelo consumo veicular (postos de combustíveis), com 38,28%. Em conjunto, estes segmentos responderam por mais de 95,13% do total de gás consumido em Sergipe. O consumo de o segmento veicular somou 94.368,39m³/dia, apresentando um aumento de 3,81% em relação ao mês anterior.

O consumo de gás natural para cogeração ficou em 972,66m³/dia, o que representou uma redução de 1,30% na comparação mensal. Nas residências e no comércio, o volume consumido foi de 6.917,89 e 4.115,27 m³/dia, respectivamente. Para as residências, o consumo de gás apresentou um redução de 2,10% e no comércio, um redução de 9,77% ambos em relação ao mês anterior.

Todas essas informações são demonstradas na tabela 12 e no gráfico 12, a seguir.

VOLUME	VOLUME m³/mês	VOLUME m³/mês	VARIAÇÃO julho/agosto
	jul-18	ago-18	
INDUSTRIAL (Mensal)	4.321.196,60	4.344.732,00	
MÉDIA DIÁRIA	139.393,44	140.152,65	0,54%
GNV (Mensal)	2.817.922,00	2.925.420,00	
MÉDIA DIÁRIA	90.900,71	94.368,39	3,81%
COGERAÇÃO (Mensal)	29.764,40	30.152,50	
MÉDIA DIÁRIA	960,14	972,66	1,30%
RESIDENCIAL (Mensal)	219.054,20	214.454,70	
MÉDIA DIÁRIA	7.066,26	6.917,89	-2,10%
COMERCIAL (Mensal)	141.382,80	127.573,30	
MÉDIA DIÁRIA	4.560,74	4.115,27	-9,77%
TOTAL GERAL	7.529.320,00	7.642.332,50	
MÉDIA DIÁRIA	242.881,29	246.526,85	2%

Tabela 12: Consumo de Gás Natural Por segmento em Sergipe.

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE.

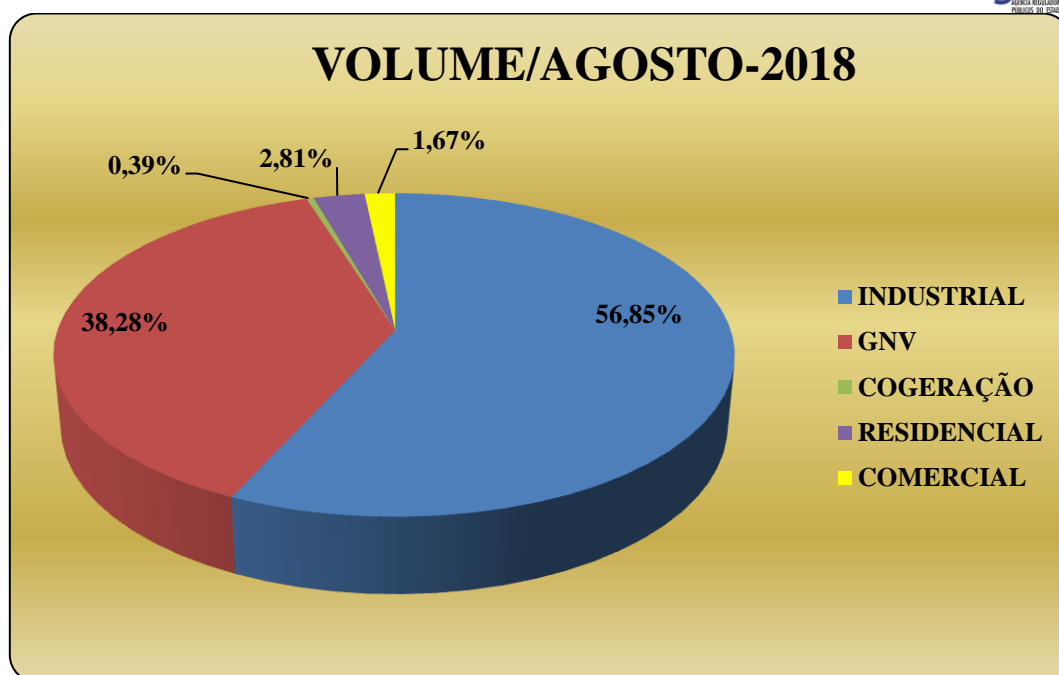


Gráfico 12: Consumo de Gás Natural Por Segmento em Sergipe.

Fonte: SERGAS

Elaboração: AGRESE

RESUMO SERGIPE

- Movimentação De Gás Natural: - Produção 2.150 Mm³/dia;
 - Consumo Interno 181 Mm³/dia;
 - Queima 77 Mm³/dia;
 - Disponível 481 Mm³/dia;
 - Injeção 1.411 Mm³/dia;
- Consumo de Gás Natural: - Total de Consumo: 246.526,85 m³/dia;
 - Consumo Industrial: 140.152,65m³/dia;
 - Consumo Veicular: 94.368,39m³/dia;
 - Consumo Cogeração: 972,66m³/dia;
 - Consumo Residencial: 6.917,89m³/dia;
 - Consumo Comercial: 4.115,27m³/dia;
- N° de Clientes: 27.509;
- Extensão de Rede: 232,960 Km.

CÂMARA TÉCNICA DE GÁS NATURAL CANALIZADO