

BOLETIM MENSAL DE ACOMPANHAMENTO DA INDÚSTRIA DE GÁS NATURAL

Destaques do mês de setembro

- ⇒ **Produção nacional:** Queda de 2,2% em relação ao mês anterior, resultando na média mensal de 88,9 milhões de m³/d. (pags. 03 e 04)
- ⇒ **Queima de gás natural:** Menor queima de gás natural registrada no ano de 2014 (3,95 milhões de m³/dia). (pag. 05)
- ⇒ **Importação:** Redução na importação de gás natural boliviano e na regaseificação de GNL. (pag. 06)
- ⇒ **Consumo de gás natural:** Queda de 104,8 para 97,4 milhões de m³/d, influenciada principalmente pelo segmento termelétrico. (pags. 08 e 09)
- ⇒ **Gasodutos de Transporte:** A partir desta edição a tabela de gasodutos de transporte existentes, que consta na página 23 deste Boletim, conterá as informações disponibilizadas pela ANP, em atendimento ao disposto no art. 45 do Decreto nº 7.382, de 2 de dezembro de 2010.

Sumário

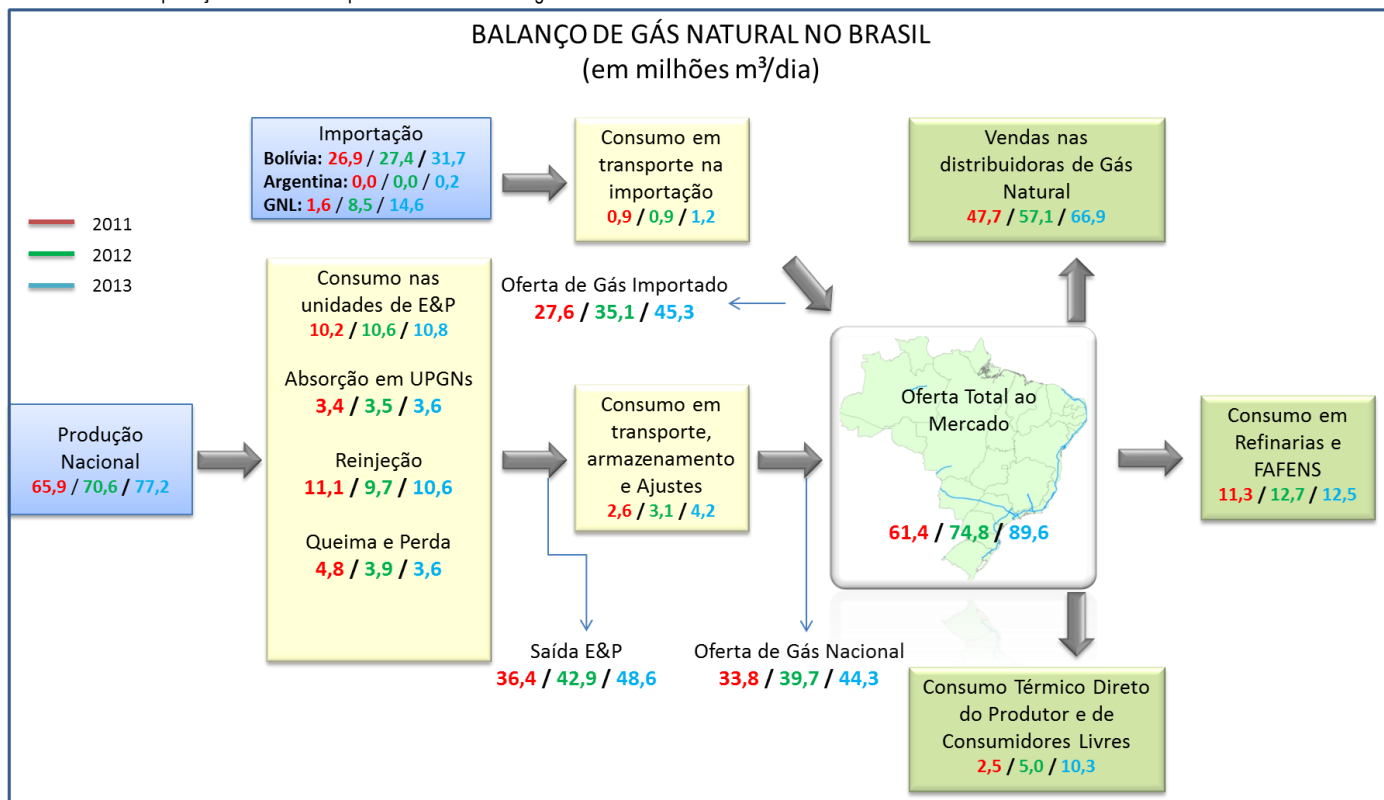
| | |
|---|----|
| Balanço de Gás Natural no Brasil | 2 |
| Produção Nacional, Queima de Gás, Reinjeção e Consumo em E&P | 3 |
| Importação e Reexportação de Gás Natural | 7 |
| Oferta Interna Disponibilizada | 8 |
| Consumo de Gás Natural | 9 |
| Geração Termelétrica a Gás Natural | 11 |
| Preços e Competitividade | 14 |
| Balanço de Gás Natural na Bolívia, Chile, Argentina, Uruguai e Estados Unidos da América. | 18 |
| Legislação do Setor | 20 |
| Programa de Aceleração do Crescimento - PAC | 21 |
| ANEXOS | |
| Reservas Nacionais de Gás Natural | 22 |
| Infraestrutura de Transporte de Gás Natural | 23 |
| Unidades de Processamento de Gás Natural, Terminais de GNL e Evolução da Malha de Gás Natural | 24 |
| Parque Térmico a Gás Natural | 26 |
| Notas Metodológicas | 26 |

Balanço de Gás Natural No Brasil

| BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m³/dia) | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------|---------------|---------------|--------------|-----|-----|-----|---------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| PRODUÇÃO NACIONAL | 57,91 | 62,84 | 65,93 | 70,58 | 77,19 | 80,36 | 83,25 | 83,41 | 82,86 | 84,54 | 86,57 | 87,88 | 90,91 | 88,93 | | | | 85,43 |
| Reinjeção | 11,92 | 12,53 | 11,07 | 9,68 | 10,64 | 13,73 | 14,65 | 14,98 | 15,23 | 15,88 | 15,51 | 14,55 | 15,35 | 15,89 | | | | 15,08 |
| Queima e perda | 9,38 | 6,64 | 4,81 | 3,95 | 3,57 | 4,79 | 4,29 | 4,33 | 4,64 | 4,74 | 4,26 | 4,50 | 4,55 | 3,95 | | | | 4,45 |
| Consumo nas unidades de E&P | 8,45 | 9,72 | 10,15 | 10,57 | 10,85 | 10,84 | 10,92 | 11,08 | 11,07 | 11,31 | 11,30 | 11,45 | 11,68 | 11,72 | | | | 11,27 |
| Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes | 2,67 | 2,35 | 2,64 | 3,14 | 4,24 | 5,28 | 4,28 | 3,65 | 2,03 | 3,85 | 4,29 | 2,79 | 3,69 | 4,45 | | | | 3,81 |
| Absorção em UPGNs (GLP, C5+) | 3,39 | 3,56 | 3,43 | 3,52 | 3,56 | 3,24 | 3,36 | 3,39 | 2,96 | 3,51 | 3,53 | 3,75 | 3,68 | 3,82 | | | | 3,47 |
| Oferta de gás nacional ao mercado | 22,10 | 28,04 | 33,83 | 39,73 | 44,33 | 42,48 | 45,75 | 45,98 | 46,91 | 45,25 | 47,68 | 50,84 | 51,96 | 49,10 | | | | 47,34 |
| IMPORTAÇÃO | 22,92 | 34,55 | 28,50 | 36,04 | 46,47 | 43,68 | 54,14 | 57,91 | 55,53 | 58,62 | 51,94 | 51,95 | 54,14 | 49,44 | | | | 53,03 |
| Bolívia | 22,20 | 26,91 | 26,86 | 27,54 | 31,75 | 32,07 | 32,97 | 33,39 | 32,73 | 33,29 | 32,90 | 33,54 | 34,03 | 32,99 | | | | 33,11 |
| Argentina | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,81 | 0,51 | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,25 |
| Gás Natural Liquefeito - GNL * | 0,72 | 7,64 | 1,64 | 8,50 | 14,56 | 11,61 | 21,17 | 23,72 | 22,30 | 24,46 | 19,03 | 18,41 | 20,11 | 16,44 | | | | 19,68 |
| Consumo em transporte na importação | 0,58 | 0,89 | 0,93 | 0,93 | 1,17 | 1,25 | 1,25 | 1,22 | 1,29 | 1,29 | 1,18 | 1,25 | 1,28 | 1,16 | | | | 1,24 |
| Oferta de gás importado ao mercado | 22,35 | 33,66 | 27,57 | 35,11 | 45,31 | 42,43 | 52,89 | 56,69 | 54,24 | 57,33 | 50,76 | 50,70 | 52,86 | 48,27 | | | | 51,79 |
| OFERTA TOTAL AO MERCADO | 44,45 | 61,70 | 61,40 | 74,84 | 89,64 | 84,90 | 98,64 | 102,67 | 101,16 | 102,59 | 98,44 | 101,53 | 104,82 | 97,38 | | | | 99,13 |
| Venda nas distribuidoras de gás natural | 36,70 | 49,73 | 47,67 | 57,12 | 66,90 | 62,60 | 73,62 | 75,55 | 74,77 | 76,49 | 70,83 | 73,39 | 76,43 | 72,60 | | | | 72,91 |
| Consumo instalações industriais produtor (Refinarias/FAFENS) | 7,09 | 9,12 | 11,28 | 12,69 | 12,48 | 12,51 | 14,02 | 14,36 | 14,39 | 13,78 | 13,91 | 14,47 | 14,14 | 13,26 | | | | 13,87 |
| Consumos térmicos diretos do produtor e de Consumidores Livres (Celo Furtado/Rômulo Almeida/ Canoas/Termoceará/Termoçu/Euzébio Rocha/ Cuiabá / Maranhão IV e V) | 0,66 | 2,84 | 2,46 | 5,03 | 10,26 | 9,79 | 11,00 | 12,76 | 12,01 | 12,31 | 13,70 | 13,67 | 14,25 | 11,52 | | | | 12,35 |
| PARTICIPAÇÃO DO GÁS NACIONAL NA OFERTA TOTAL AO MERCADO (%) | 49,7% | 45,4% | 55,1% | 53,9% | 49,5% | 50,0% | 46,4% | 44,8% | 46,4% | 44,1% | 48,4% | 50,1% | 49,6% | 50,4% | | | | 47,8% |

Fonte: ANP, ABEGAS, TSB e PETROBRAS, out/14

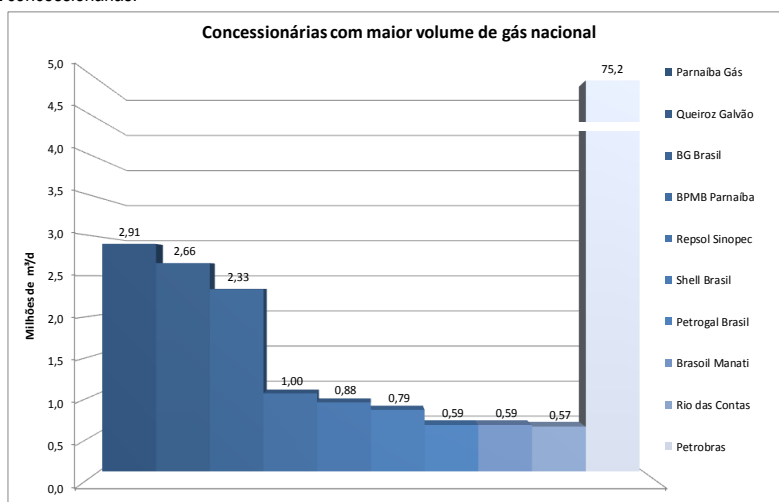
* Os valores de importação de GNL correspondem aos volumes regaseificados no mês.



Equipe do Departamento de Gás Natural: Symone Christine de Santana Araújo (Diretora), Aldo Barroso Cores Junior, Matheus Batista Bodnar, Breno Peixoto Cortez, Fernando Massaharu Matsumoto, Juliano Vilela Borges dos Santos, Rodrigo Willians de Carvalho e Jaqueline Meneghel Rodrigues

Produção Nacional: Concessionárias

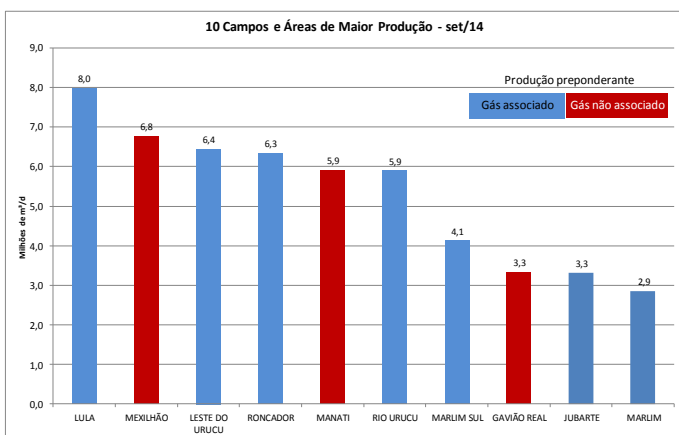
Do volume total produzido (88,9 milhões de m³/d) 98,4% está concentrado em dez Concessionárias (a Petrobras respondeu por 84,5% do total). O gráfico a seguir apresenta a distribuição da produção nacional das dez concessionárias.



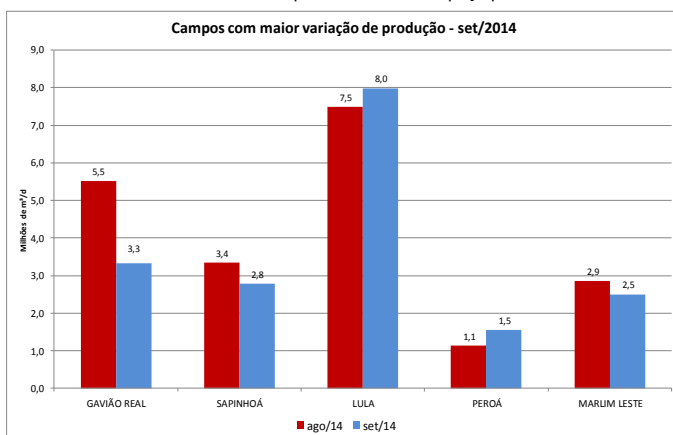
Em relação ao mês anterior, houve queda de 2,2% na produção nacional.

Produção Nacional: Campos e Áreas Exploratórias

O gráfico abaixo apresenta os dez campos de maior produção de gás natural, responsáveis por 59,5% da produção nacional.

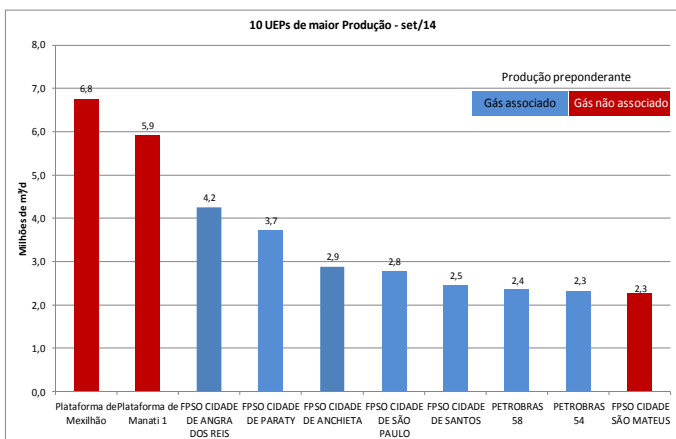


O gráfico abaixo apresenta os cinco campos com maior variação de produção. De acordo com informações do concessionário, ocorreu interrupção da produção por 15 dias no campo de Gavião Real, campo de maior redução de produção, para execução de melhorias na segurança e confiabilidade operacional da Unidade de Tratamento de Gás Parnaíba, bem como para conectar novo poço produtor.



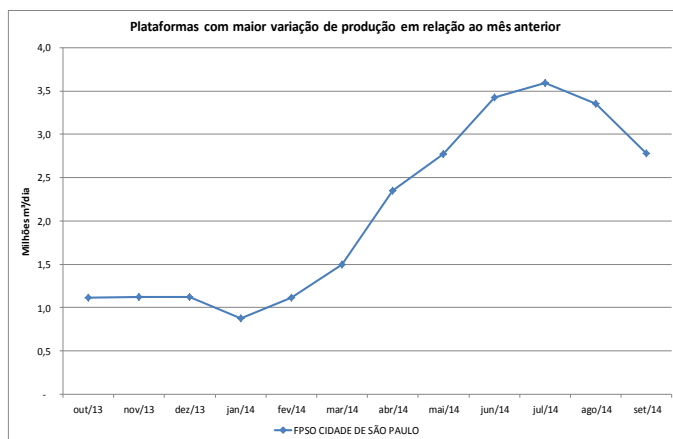
Produção Nacional: UEP – Unidade Estacionária de Produção

O gráfico abaixo apresenta as dez UEP's de maior produção de gás natural no mês de setembro/2014



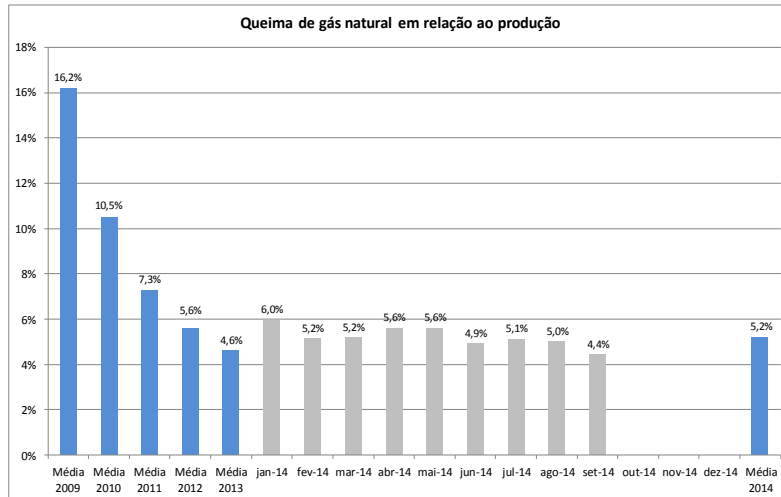
As UEP's apresentadas no gráfico acima foram responsáveis por 40,2% da produção nacional.

O gráfico abaixo apresenta histórico de produção da UEP com maior redução de produção em relação ao mês anterior: FPSO Cidade de São Paulo.



Atualmente, o FPSO Cidade de São Paulo é a única UEP que opera no campo de Sapinhóia e a redução de produção está relacionada à parada para manutenção realizada no período de 22 a 28 de setembro.

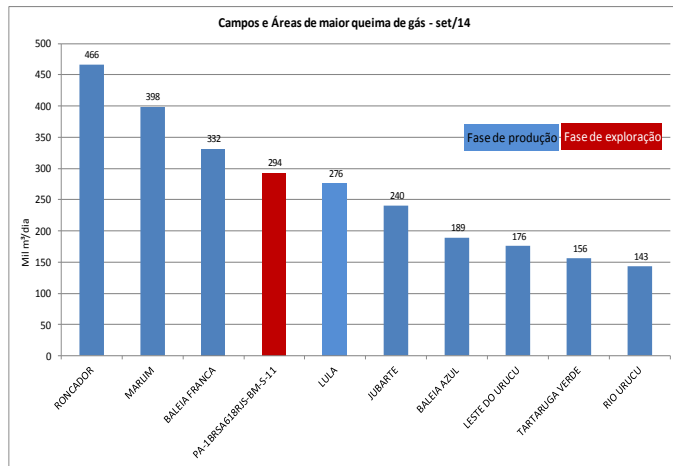
Queima de Gás em relação à produção



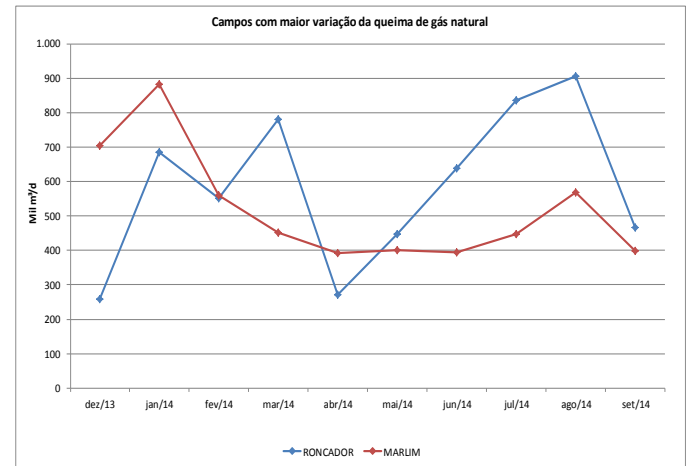
A queima de gás natural foi reduzida em 13,1% relação ao mês de agosto/14, sendo o campo de Roncador (localizado no Estado do Rio de Janeiro) o de maior influência.

Queima de Gás: Campos e Áreas Exploratórias

O gráfico abaixo apresenta os dez campos e áreas exploratórias com maior volume de queima gás natural no mês de setembro/14, sendo estes responsáveis por 67% do volume total.

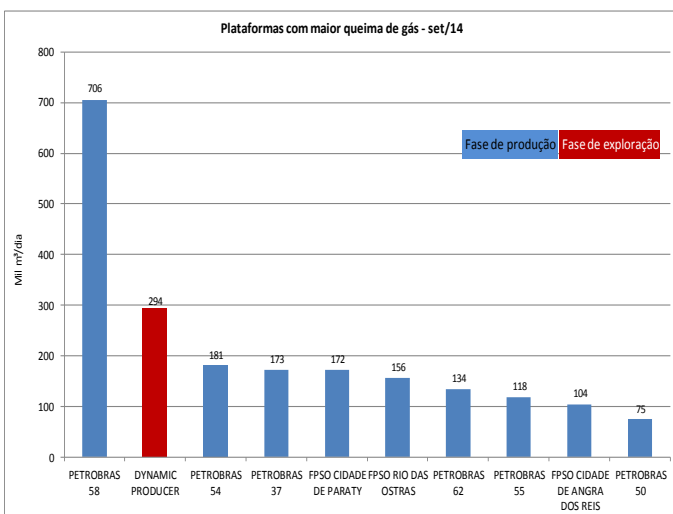


O gráfico abaixo apresenta histórico dos campos de Roncador e Marlím (ambos na Bacia de Campos), que apresentaram maiores variações no volumes de queima de gás natural no mês de setembro.



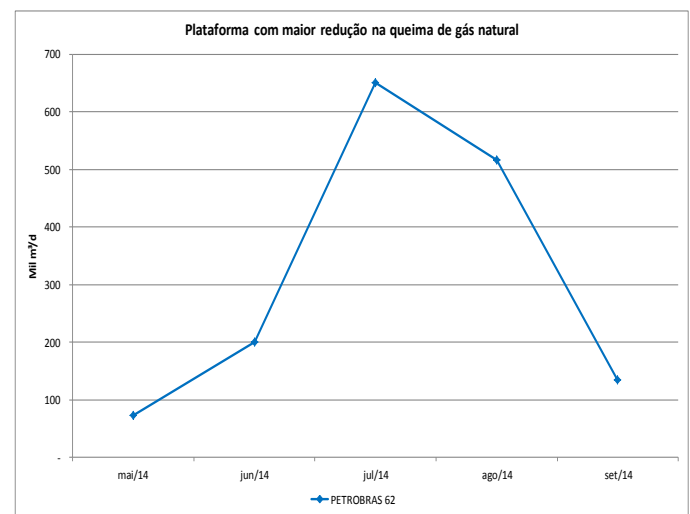
Queima de Gás: UEP - Unidade Estacionária de Produção

O gráfico abaixo apresenta as dez UEPs com maior queima de gás natural no mês de setembro de 2014.



As UEPs apresentadas no gráfico acima foram responsáveis por 51% do volume total de gás natural queimado no País.

O gráfico abaixo apresenta histórico de queima de gás natural da UEP P-62, principal responsável pela redução da queima de gás natural.



A redução da queima de gás natural na plataforma P-62 está relacionada ao maior aproveitamento do gás natural produzido, que passou de 13,2% para 79,5% no mês de setembro.

Reinjeção de Gás Natural: Unidade da Federação

Houve crescimento de 5,5% na reinjeção de gás natural em relação ao mês anterior, tendo os campos do Estado do Rio de Janeiro maior influência.

| | | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | | | | |
|---------|----------------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|-----|------------|---|---|--------------|------|
| | | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | | | | | |
| MAR | ALAGOAS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| | AMAZONAS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| | BAHIA | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| | CEARÁ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| | ESPIRITO SANTO | 0,05 | 0,35 | 0,39 | 0,33 | 0,18 | 0,32 | 0,27 | 0,32 | 0,45 | 0,34 | 0,56 | 0,55 | 0,31 | 0,27 | | | | | | | 0,38 | |
| | MARANHÃO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | PARANÁ | - | 0,56 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | RIO DE JANEIRO | 0,79 | 0,52 | 1,00 | 0,79 | 1,92 | 4,33 | 4,41 | 4,21 | 4,20 | 4,55 | 4,65 | 3,57 | 4,43 | 4,89 | | | | | | | | 4,36 |
| | RIO GRANDE DO NORTE | 0,03 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,03 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,03 | | | | | | | | 0,03 |
| | SÃO PAULO | - | - | - | - | 0,69 | 1,19 | 1,51 | 2,32 | 1,99 | 1,72 | 1,70 | 1,71 | 1,76 | 1,34 | | | | | | | | 1,69 |
| SERGIPE | 1,26 | 1,61 | 1,83 | 1,72 | 1,76 | 0,90 | 1,52 | 1,74 | 1,75 | 1,67 | 1,76 | 1,75 | 1,82 | 1,79 | | | | | | | | 1,63 | |
| | Total - MAR | 2,13 | 3,09 | 3,27 | 2,88 | 4,58 | 6,75 | 7,72 | 8,62 | 8,40 | 8,29 | 8,71 | 7,62 | 8,38 | 8,32 | - | - | - | - | - | - | 8,09 | |
| TERRA | ALAGOAS | 0,46 | 0,27 | 0,19 | 0,11 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | - | - | - | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | |
| | AMAZONAS | 8,26 | 8,20 | 6,90 | 6,11 | 5,44 | 6,27 | 6,00 | 5,80 | 6,08 | 6,85 | 6,05 | 6,18 | 6,18 | 6,70 | | | | | | | | 6,24 |
| | BAHIA | 1,05 | 0,93 | 0,67 | 0,56 | 0,58 | 0,68 | 0,90 | 0,53 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,72 | 0,77 | 0,83 | | | | | | | | 0,73 |
| | CEARÁ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ESPIRITO SANTO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | MARANHÃO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | PARANÁ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | RIO DE JANEIRO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | RIO GRANDE DO NORTE | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | SÃO PAULO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| SERGIPE | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,02 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,03 | | | | | | | 0,03 | |
| | Total - TERRA | 9,79 | 9,43 | 7,79 | 6,80 | 6,06 | 6,98 | 6,93 | 6,36 | 6,83 | 7,59 | 6,79 | 6,92 | 6,97 | 7,56 | - | - | - | - | - | - | 6,99 | |
| | Total - GERAL | 11,92 | 12,53 | 11,06 | 9,68 | 10,64 | 13,73 | 14,65 | 14,98 | 15,23 | 15,88 | 15,51 | 14,55 | 15,35 | 15,89 | - | - | - | - | - | - | 15,08 | |

Consumo Gás Natural nas atividades de E&P - Exploração e Produção: Unidade da Federação

O consumo de gás natural nas atividades de exploração e produção apresentou crescimento de 2,0% em relação ao mês anterior.

| | | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | | | | |
|---------|----------------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|-----|------------|---|-------------|--------------|---|
| | | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | | | | | |
| MAR | ALAGOAS | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | - | - | - | - | - | 0,00 | | |
| | AMAZONAS | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | BAHIA | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | 0,00 | | |
| | CEARÁ | 0,04 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | - | - | - | 0,02 | - | - | - | - | - | - | 0,003 | |
| | ESPIRITO SANTO | 0,28 | 0,79 | 1,30 | 1,34 | 1,45 | 1,52 | 1,46 | 1,50 | 1,41 | 1,46 | 1,63 | 1,70 | 1,73 | 1,74 | - | - | - | - | - | - | 1,57 | |
| | MARANHÃO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | PARANÁ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | RIO DE JANEIRO | 6,35 | 7,14 | 6,98 | 7,47 | 7,39 | 7,25 | 7,38 | 7,50 | 7,60 | 7,66 | 7,60 | 7,69 | 7,80 | 7,88 | - | - | - | - | - | - | 7,60 | |
| | RIO GRANDE DO NORTE | 0,10 | 0,08 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | - | - | - | - | - | - | 0,06 | |
| | SÃO PAULO | 0,01 | 0,01 | 0,03 | 0,05 | 0,28 | 0,40 | 0,41 | 0,39 | 0,40 | 0,42 | 0,42 | 0,37 | 0,42 | 0,37 | - | - | - | - | - | - | 0,40 | |
| SERGIPE | 0,10 | 0,13 | 0,14 | 0,14 | 0,15 | 0,08 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | - | - | - | - | - | - | 0,14 | | |
| | Total - Mar | 6,88 | 8,17 | 8,56 | 9,09 | 9,36 | 9,32 | 9,48 | 9,62 | 9,63 | 9,77 | 9,87 | 9,97 | 10,17 | 10,23 | - | - | - | - | - | - | 9,79 | |
| TERRA | ALAGOAS | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | 0,00 | | |
| | AMAZONAS | 0,43 | 0,43 | 0,46 | 0,46 | 0,45 | 0,45 | 0,44 | 0,43 | 0,39 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,41 | 0,43 | - | - | - | - | - | - | 0,43 | |
| | BAHIA | 0,18 | 0,20 | 0,19 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,19 | 0,19 | 0,17 | 0,18 | 0,16 | 0,18 | 0,19 | 0,18 | - | - | - | - | - | - | 0,18 | |
| | CEARÁ | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | - | - | - | - | - | - | 0,08 | |
| | ESPIRITO SANTO | 0,12 | 0,13 | 0,12 | 0,12 | 0,13 | 0,15 | 0,14 | 0,16 | 0,16 | 0,17 | 0,16 | 0,18 | 0,19 | 0,16 | - | - | - | - | - | - | 0,16 | |
| | MARANHÃO | - | - | - | - | 0,03 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | - | - | - | - | - | - | 0,01 | |
| | PARANÁ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | RIO DE JANEIRO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | RIO GRANDE DO NORTE | 0,41 | 0,39 | 0,42 | 0,37 | 0,32 | 0,34 | 0,32 | 0,33 | 0,38 | 0,40 | 0,33 | 0,35 | 0,37 | 0,37 | - | - | - | - | - | - | 0,36 | |
| | SÃO PAULO | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| SERGIPE | 0,33 | 0,32 | 0,30 | 0,27 | 0,30 | 0,32 | 0,27 | 0,26 | 0,25 | 0,27 | 0,27 | 0,25 | 0,26 | 0,26 | - | - | - | - | - | - | 0,27 | | |
| | Total - Terra | 1,57 | 1,55 | 1,59 | 1,48 | 1,49 | 1,52 | 1,45 | 1,47 | 1,45 | 1,55 | 1,43 | 1,48 | 1,51 | 1,49 | - | - | - | - | - | 1,48 | | |
| | Total - Geral | 8,45 | 9,72 | 10,15 | 10,57 | 10,85 | 10,84 | 10,92 | 11,08 | 11,07 | 11,31 | 11,30 | 11,45 | 11,68 | 11,72 | - | - | - | - | - | - | 11,27 | |

Fonte: ANP, out/14.

Importação e Reexportação de Gás Natural

Importação por gasoduto e regaseificação de Gás Natural Liquefeito-GNL

| IMPORTAÇÕES DE GÁS NATURAL (em milhões m³/dia) | | | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | | | |
|---|-----------------|-----------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------|-----|-----|---------------|--|--------------|-------|
| | | | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | | | | |
| Bolívia | Via MS | PETROBRAS | 22,20 | 26,90 | 26,85 | 26,66 | 30,64 | 32,04 | 31,85 | 31,61 | 31,80 | 31,83 | 30,98 | 31,57 | 31,83 | 30,79 | | | | | | | 31,59 |
| | Via MT | PETROBRAS | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,89 | 1,10 | 0,00 | 1,12 | 1,78 | 0,93 | 1,43 | 1,93 | 1,97 | 2,20 | 2,21 | | | | | | | 1,51 |
| | | MTGás | | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | 0,01 |
| Subtotal | | | 22,20 | 26,91 | 26,86 | 27,56 | 31,75 | 32,07 | 32,97 | 33,39 | 32,73 | 33,29 | 32,90 | 33,54 | 34,03 | 32,99 | | | | | | 33,10 | |
| Argentina | Sulgás (TSB) | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,81 | 0,51 | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | 0,24 | |
| | Subtotal | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,81 | 0,51 | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | 0,24 | |
| Gás Natural Liquefeito - GNL * | | | 0,72 | 7,64 | 1,64 | 8,50 | 14,57 | 11,61 | 21,17 | 23,72 | 22,30 | 24,46 | 19,03 | 18,41 | 20,11 | 16,44 | | | | | | 19,69 | |
| Terminal GNL de Pecém * | | | 0,64 | 2,49 | 1,13 | 1,95 | 3,53 | 3,41 | 4,16 | 3,31 | 2,28 | 3,88 | 3,84 | 3,12 | 3,85 | 3,97 | | | | | | 3,53 | |
| Terminal GNL da Baía de Guanabara * | | | 0,08 | 5,15 | 0,51 | 6,55 | 10,94 | 8,06 | 12,89 | 18,94 | 10,75 | 16,30 | 13,64 | 9,44 | 11,76 | 3,92 | | | | | | 11,76 | |
| Terminal GNL da Bahia * | | | - | - | - | - | - | 0,14 | 4,12 | 1,46 | 9,28 | 4,27 | 1,56 | 5,85 | 4,50 | 8,55 | | | | | | 4,40 | |
| TOTAL | | | 22,92 | 34,55 | 28,50 | 36,04 | 45,97 | 43,68 | 54,14 | 57,91 | 55,53 | 58,62 | 51,94 | 51,95 | 54,14 | 49,44 | | | | | | 53,03 | |
| Consumo em transporte na importação | | | 0,58 | 0,89 | 0,93 | 0,93 | 1,18 | 1,25 | 1,25 | 1,22 | 1,29 | 1,29 | 1,18 | 1,25 | 1,28 | 1,16 | | | | | | 1,24 | |
| Oferta de gás importado | | | 22,35 | 33,66 | 27,57 | 35,11 | 44,79 | 42,43 | 52,89 | 56,69 | 54,24 | 57,33 | 50,76 | 50,70 | 52,86 | 48,27 | | | | | | 51,79 | |

Fontes: ANP e TBG, out/14

* Os valores de importação de GNL correspondem aos volumes regaseificados no mês.

Importação de Gás Natural Liquefeito-GNL (NCM: 2711.11.00) - (Portaria MME nº 232/2012)

| | Mês | Valor Total (US\$ FOB) | Peso Líquido (Kg) | Volume de GNL* (m³) | Volume GN regas* (m³) | Preço FOB* (US\$/MMBTU) | Origem | Porto de Entrada |
|---------------------|----------------------|---------------------------|----------------------|------------------------|--------------------------|--|--|--|
| ANUAL | Total 2009 | 93.066.453 | 330.698.870 | 725.217 | 435.130.092 | 5,44 | Trinidad e Tobago; Nigéria | Pecém - CE; Rio de Janeiro - RJ |
| | Total 2010 | 777.457.112 | 2.168.100.111 | 4.754.606 | 2.852.763.304 | 6,94 | Emirados Árabes Unidos; Nigéria; Peru; Trinidad e Tobago; Catar; Reino Unido; Estados Unidos; Guiné Equatorial | Pecém - CE; Rio de Janeiro - RJ |
| | Total 2011 | 290.630.684 | 556.693.599 | 1.220.819 | 582.838.980 | 12,69 | Trinidad e Tobago; Reino Unido; Estados Unidos; Catar | Pecém - CE; Rio de Janeiro - RJ |
| | Total 2012 | 1.507.751.989 | 2.322.159.593 | 5.092.455 | 3.055.473.149 | 12,56 | Nigéria; Estados Unidos; Catar; Bélgica; Noruega; Espanha; Trinidad e Tobago; França | Pecém - CE; Rio de Janeiro - RJ |
| | Total 2013 | 2.835.082.921 | 3.723.940.591 | 8.166.536 | 4.899.921.830 | 14,73 | Nigéria; Catar; Espanha; Trinidad e Tobago; Argélia; Bélgica; Noruega; França; Angola; Egito; Portugal | Pecém - CE; Rio de Janeiro - RJ |
| SEMESTRAL | Total Jan/14 | 105.058.165 | 146.769.512 | 321.863 | 193.117.779 | 13,85 | Nigéria, Trinidad e Tobago | Rio de Janeiro - RJ |
| | Total fev/14 | 87.632.010 | 109.678.461 | 240.523 | 144.313.764 | 15,45 | Trinidad e Tobago | Rio de Janeiro - RJ |
| | Total mar/14 | 68.557.656 | 72.458.319 | 158.900 | 95.339.893 | 18,30 | Guiné Equatorial | Rio de Janeiro - RJ |
| | Total abr/14 | 416.075.689 | 472.741.760 | 1.036.714 | 622.028.632 | 17,02 | Guiné Equatorial | Rio de Janeiro - RJ |
| | Total mai/14 | 562.971.386 | 666.698.185 | 1.462.057 | 877.234.454 | 16,33 | Bélgica, Espanha, Guiné Equatorial, Nigéria, Noruega, Portugal, Trinidad e Tobago | Rio de Janeiro - RJ e Pecém - CE |
| | Total jun/14 | 95.644.637 | 120.106.419 | 263.391 | 158.034.762 | 15,40 | Guiné Equatorial e Nigéria | Rio de Janeiro - RJ e Pecém - CE |
| DETALHADO - MÊS | jul/2014 | 42.095.530 | 54.310.229 | 119.101 | 71.460.828 | 14,99 | Espanha | Bahia - BA |
| | jul/2014 | 46.145.968 | 53.481.121 | 117.283 | 70.369.896 | 16,69 | Estados Unidos | Bahia - BA |
| | jul/2014 | 61.202.311 | 65.023.391 | 142.595 | 85.557.093 | 18,21 | Guiné Equatorial | Bahia - BA |
| | jul/2014 | 35.688.455 | 55.842.535 | 122.462 | 73.477.020 | 12,36 | Nigéria | Pecém - CE |
| | jul/2014 | 57.154.809 | 58.993.921 | 129.373 | 77.623.580 | 18,74 | Nigéria | Bahia - BA |
| | jul/2014 | 143.783.715 | 159.236.708 | 349.203 | 209.521.984 | 17,46 | Noruega | Pecém - CE |
| | jul/2014 | 22.348.778 | 24.192.693 | 53.054 | 31.832.491 | 17,87 | Noruega | Bahia - BA |
| | jul/2014 | 42.600.413 | 60.386.744 | 132.427 | 79.456.242 | 13,65 | Noruega | Rio de Janeiro - RJ |
| | jul/2014 | 36.204.471 | 41.506.430 | 91.023 | 54.613.724 | 16,87 | Países Baixos (Holanda) | Pecém - CE |
| | jul/2014 | 47.398.872 | 59.657.034 | 130.827 | 78.496.097 | 15,37 | Portugal | Rio de Janeiro - RJ |
| | jul/2014 | 36.771.777 | 54.674.857 | 119.901 | 71.940.601 | 13,01 | Trinidad e Tobago | Pecém - CE |
| | jul/2014 | 40.738.582 | 57.484.150 | 126.062 | 75.637.039 | 13,71 | Trinidad e Tobago | Rio de Janeiro - RJ |
| | Total jul/14 | 612.133.681 | 744.789.813 | 1.633.311 | 979.986.596 | 15,90 | Espanha, Estados Unidos, Guiné Equatorial, Nigéria, Holanda, Portugal e Trinidad e Tobago | Bahia - BA, Pecém - CE e Rio de Janeiro - RJ |
| | ago/2014 | 15.121.941 | 22.399.113 | 49.121 | 29.472.517 | 13,06 | Catar | Rio de Janeiro - RJ |
| | ago/2014 | 14.277.663 | 17.291.509 | 37.920 | 22.751.986 | 15,97 | Espanha | Bahia - BA |
| | ago/2014 | 56.828.382 | 72.969.213 | 160.020 | 96.012.122 | 15,06 | Espanha | Rio de Janeiro - RJ |
| | ago/2014 | 72.477.344 | 72.988.077 | 160.062 | 96.036.943 | 19,21 | Guiné Equatorial | Rio de Janeiro - RJ |
| | ago/2014 | 124.457.671 | 185.557.503 | 406.924 | 244.154.609 | 12,97 | Nigéria | Rio de Janeiro - RJ |
| | ago/2014 | 11.816.221 | 14.126.275 | 30.979 | 18.587.204 | 16,18 | Portugal | Rio de Janeiro - RJ |
| | ago/2014 | 105.729.609 | 114.778.779 | 251.708 | 151.024.709 | 17,82 | Trinidad e Tobago | Rio de Janeiro - RJ |
| Total ago/14 | 400.708.831 | 500.110.469 | 1.096.733 | 658.040.091 | 15,50 | Catar, Espanha, Guiné Equatorial, Nigéria, Portugal, Trinidad e Tobago | Bahia - BA e Rio de Janeiro - RJ | |
| set/2014 | 46.614.226 | 75.459.986 | 165.482 | 99.289.455 | 11,95 | Nigéria | Rio de Janeiro - RJ | |
| Total set/14 | 46.614.226 | 75.459.986 | 165.482 | 99.289.455 | 11,95 | Nigéria | Rio de Janeiro - RJ | |
| Total 2014 | 2.395.396.281 | 2.908.812.924 | 6.378.976 | 3.827.385.426 | 15,93 | Catar, Estados Unidos, Noruega, Holanda, Nigéria, Trinidad e Tobago, Guiné Equatorial, Angola, Espanha, Portugal | Rio de Janeiro - RJ, Pecém - CE e Bahia - BA | |

Fonte: Aliceweb - MDIC, out/2014

* FOB (Free on Board): mercadoria entregue embarcada na origem, não inclui frete e seguro. Os valores são calculados considerando-se a massa específica do GNL de 456 kg/m³, a razão de conversão volume gasoso-líquido de 600:1 e o poder calorífico do gás natural de 9.900 kcal/m³.

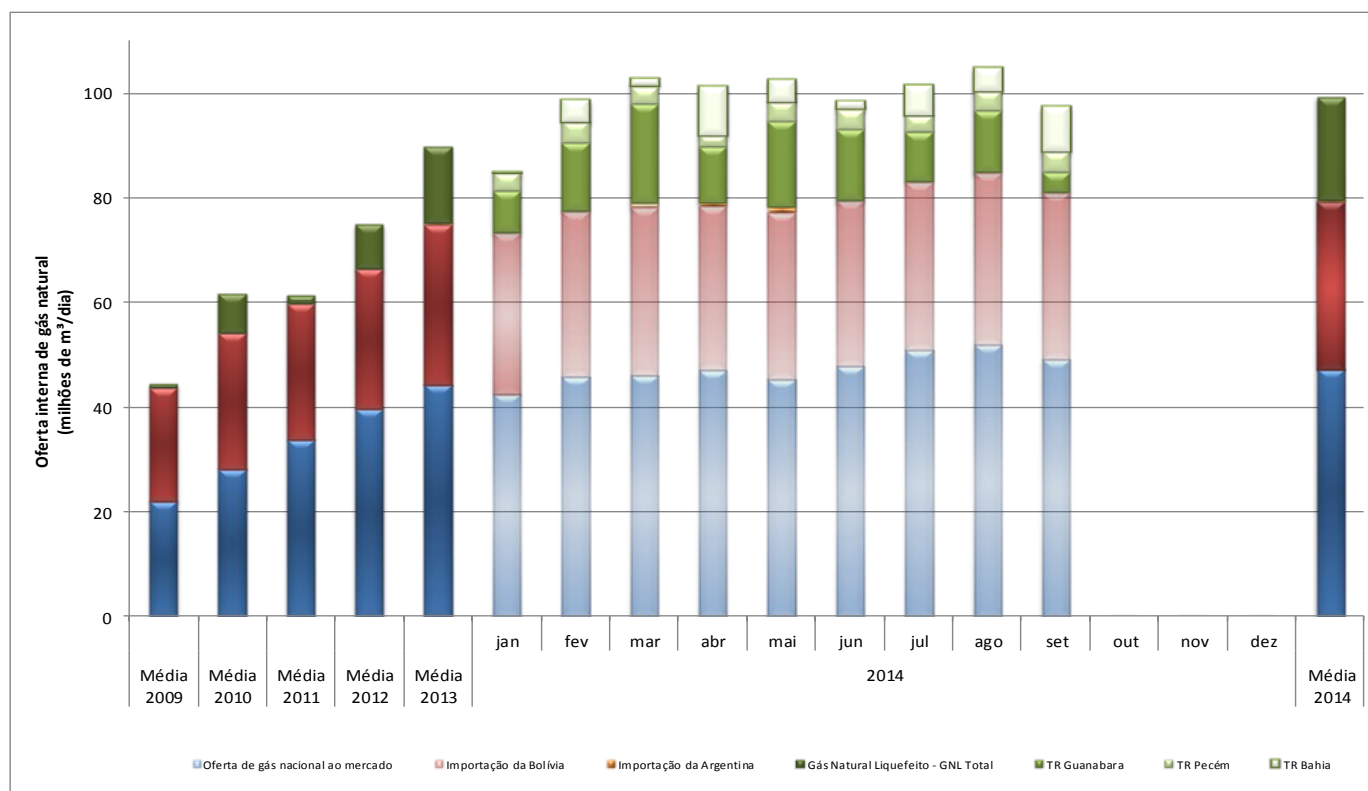
Reexportação de Gás Natural Liquefeito-GN (NCM: 2711.11.00) - (Portaria MME nº 67/2010)

| | Mês | Valor Total (US\$ FOB) | Peso Líquido (Kg) | Volume de GNL* (m³) | Volume GN regaseificável (m³) | Preço FOB* (US\$/MMBTU) | Destino | Porto de Saída |
|--|-------------------|---------------------------|----------------------|------------------------|----------------------------------|----------------------------|--|---------------------|
| | Total 2011 | 29.082.540 | 36.513.691 | 80.074 | 48.044.330 | 15,41 | Argentina; Kuwait | Rio de Janeiro - RJ |
| | Total 2012 | 137.031.471 | 229.892.409 | 504.150 | 302.490.012 | 11,53 | Japão; Argentina; Trinidad e Tobago | Rio de Janeiro - RJ |
| | Total 2013 | 23.179.468 | 26.984.926 | 59.177 | 35.506.482 | 16,61 | Argentina | Rio de Janeiro - RJ |
| | abr/2014 | 27.095.571 | 25.682.259 | 56.321 | 33.792.446 | 20,41 | Argentina | Rio de Janeiro - RJ |
| | Total 2014 | 27.095.571 | 25.682.259 | 56.321 | 33.792.446 | 20,41 | Argentina | Rio de Janeiro - RJ |

Fonte: Aliceweb - MDIC, out/2014

* FOB (Free on Board): mercadoria entregue embarcada na origem, não inclui frete e seguro. Os valores são calculados considerando-se a massa específica do GNL de 456 kg/m³, a razão de conversão volume gasoso-líquido de 600:1 e o poder calorífico do gás natural de 9.900 kcal/m³.

Oferta Interna Disponibilizada



* Os valores de GNL correspondem aos volumes médios regaseificados.

Comentários

Com a redução do consumo no segmento termelétrico registrada em setembro, todas as fontes de oferta de gás natural recuaram, com ênfase para a regaseificação de gás natural liquefeito – GNL (-3,7 MMm³/d). As participações do gás nacional, do gás importado da Bolívia e da regaseificação de GNL na oferta total foram de 50,4%, 32,7% e 16,9%, respectivamente.

A produção nacional apresentou queda em setembro quando comparado com os dados de agosto (-2,0 MMm³/d), tendo o campo de Gavião Real maior influência na redução da produção que passou de 5,5 MMm³/d de média do mês de agosto para 3,3 MMm³/d em setembro.

A variação de importação pelo gasoduto Bolívia-Brasil – GASBOL (-0,9 MMm³/d) ocorreu em razão de parada para manutenção em Gran Chaco, na Bolívia. Por outro lado, permaneceu estável a importação pelo gasoduto Lateral Cuiabá, que supre a termelétrica Mário Covas (ou UTE Cuiabá) e o mercado consumidor da Companhia Mato-grossense de Gás – MTGás.

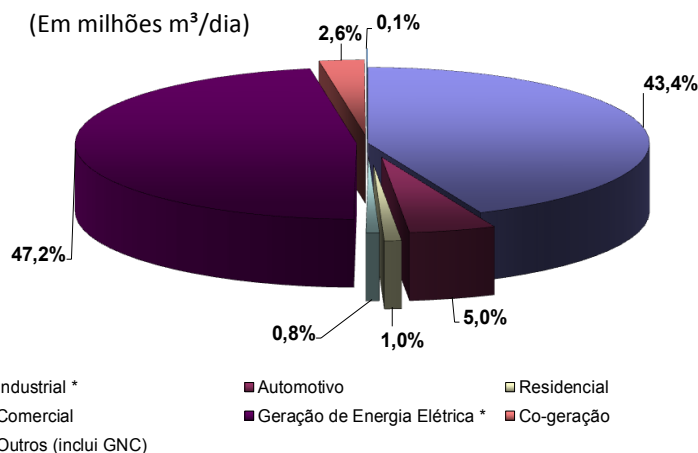
Consumo de Gás Natural

| CONSUMO DE GÁS NATURAL POR SETOR (em milhões de m³/dia) | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | 2014 Média % |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----|-----|-----|---------------|--------------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | | |
| Industrial * | 28,96 | 35,41 | 40,85 | 41,82 | 41,27 | 41,04 | 43,12 | 43,49 | 43,96 | 43,51 | 42,46 | 43,61 | 43,83 | 42,54 | | | | 43,06 | 43,4 |
| Automotivo | 5,77 | 5,50 | 5,40 | 5,32 | 5,13 | 4,80 | 5,16 | 4,97 | 4,94 | 4,98 | 4,74 | 4,74 | 4,98 | 5,06 | | | | 4,93 | 5,0 |
| Residencial | 0,74 | 0,79 | 0,87 | 0,92 | 1,00 | 0,68 | 0,64 | 0,78 | 1,00 | 0,97 | 1,17 | 1,09 | 1,22 | 1,16 | | | | 0,97 | 1,0 |
| Comercial | 0,59 | 0,63 | 0,68 | 0,72 | 0,75 | 0,67 | 0,73 | 0,75 | 0,77 | 0,73 | 0,79 | 0,76 | 0,83 | 0,82 | | | | 0,76 | 0,8 |
| Geração de Energia Elétrica * | 5,31 | 15,77 | 10,42 | 23,03 | 38,92 | 35,29 | 46,37 | 50,07 | 47,91 | 49,67 | 46,45 | 48,45 | 51,37 | 45,38 | | | | 46,78 | 47,2 |
| Co-geração | 2,43 | 2,90 | 3,01 | 2,92 | 2,46 | 2,36 | 2,53 | 2,54 | 2,53 | 2,68 | 2,78 | 2,81 | 2,51 | 2,30 | | | | 2,56 | 2,6 |
| Outros (inclui GNC) | 0,64 | 0,68 | 0,17 | 0,11 | 0,10 | 0,06 | 0,08 | 0,06 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,07 | 0,07 | 0,11 | | | | 0,06 | 0,1 |
| TOTAL | 44,44 | 61,69 | 61,40 | 74,84 | 89,64 | 84,90 | 98,64 | 102,67 | 101,16 | 102,59 | 98,44 | 101,53 | 104,82 | 97,38 | | | | 99,13 | 100,0 |
| Consumo nas unidades de E&P, Absorção em UPGNs (GLP, C5+) e Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes | 14,51 | 16,20 | 16,22 | 17,22 | 18,65 | 19,36 | 18,56 | 18,12 | 16,06 | 18,67 | 19,12 | 17,99 | 19,05 | 19,99 | | | | 18,55 | |
| TOTAL GERAL | 58,95 | 77,89 | 77,62 | 92,07 | 108,29 | 104,26 | 117,20 | 120,79 | 117,22 | 121,26 | 117,55 | 119,52 | 123,87 | 117,36 | | | | 117,68 | |

* Inclui consumo direto do produtor

Fontes: Abegás, Petrobras e ANP, out/14

Consumo de gás natural - Média em 2014



As tabelas abaixo apresentam consumo das refinarias e Fafens, considerados como consumo industrial.

Consumo de gás natural - FAFENS e Refinarias

| | MÉDIA 2009 | MÉDIA 2010 | MÉDIA 2011 | MÉDIA 2012 | MÉDIA 2013 | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | MÉDIA 2014 |
|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|---------------|
| FAFEN-BA | 0,94 | 1,29 | 1,47 | 1,50 | 1,77 | 1,37 | 1,33 | 2,35 | 1,28 | 1,30 | | | | | | | | 1,28 |
| FAFEN-SE | 1,01 | 1,09 | 1,29 | 1,16 | 1,28 | 0,72 | 1,24 | 1,29 | 1,15 | 0,48 | | | | | | | | 0,40 |
| TOTAL | 1,96 | 2,38 | 2,76 | 2,66 | 3,05 | 2,09 | 2,58 | 3,63 | 2,43 | 1,78 | | | | | | | | 2,50 |

| | MÉDIA 2009 | MÉDIA 2010 | MÉDIA 2011 | MÉDIA 2012 | MÉDIA 2013 | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | MÉDIA 2014 |
|--------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|---------------|
| REPAR | 0,53 | 0,48 | 0,58 | 1,17 | 1,01 | 0,82 | 0,91 | 0,71 | 1,09 | 1,17 | | | | | | | | 0,93 |
| REPLAN | 1,05 | 0,92 | 1,00 | 1,09 | 1,51 | 2,08 | 2,31 | 2,20 | 2,25 | 2,21 | | | | | | | | 2,20 |
| REDUC | 1,51 | 1,77 | 1,84 | 2,01 | 1,71 | 1,51 | 1,85 | 2,31 | 2,14 | 1,99 | | | | | | | | 1,95 |
| REVAP | 0,55 | 1,36 | 2,12 | 2,39 | 2,23 | 2,22 | 2,21 | 2,41 | 2,35 | 2,37 | | | | | | | | 2,30 |
| RPBC | 0,60 | 0,60 | 1,12 | 0,88 | 0,77 | 0,77 | 0,74 | 0,80 | 0,74 | 0,87 | | | | | | | | 0,78 |
| RLAM | 0,77 | 0,68 | 0,65 | 0,77 | 0,75 | 0,92 | 1,12 | 1,09 | 1,07 | 0,99 | | | | | | | | 1,04 |
| REGAP | 0,18 | 0,21 | 0,27 | 0,46 | 0,54 | 0,63 | 0,80 | 0,77 | 0,83 | 0,80 | | | | | | | | 0,76 |
| REFAP ¹ | 0,00 | 0,00 | 0,38 | 0,42 | 0,40 | 0,52 | 0,44 | 0,46 | 0,49 | 0,61 | | | | | | | | 0,50 |
| RECAP | 0,19 | 0,17 | 0,22 | 0,49 | 0,46 | 0,49 | 0,52 | 0,48 | 0,54 | 0,40 | | | | | | | | 0,48 |
| REMAN | 0,01 | 0,16 | 0,20 | 0,19 | 0,21 | 0,20 | 0,18 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | | | | | | | | 0,20 |
| LUBNOR | 0,07 | 0,08 | 0,05 | 0,08 | 0,09 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,08 | 0,07 | | | | | | | | 0,08 |
| RPCC | 0,00 | 0,02 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,09 | | | | | | | | 0,07 |
| TECAB | 0,26 | 0,25 | 0,23 | 0,22 | 0,25 | 0,14 | 0,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | 0,06 |
| TOTAL | 5,72 | 6,69 | 8,70 | 10,21 | 9,97 | 10,43 | 11,41 | 11,56 | 11,86 | 11,76 | | | | | | | | 11,40 |

Fontes: ANP - out/14

1 - Os valores referentes ao mês de jul/2011 e ao período entre jan/2009 e dez/2010 estão sujeitos à alteração pela ANP.

Consumo de Gás Natural Por Distribuidora

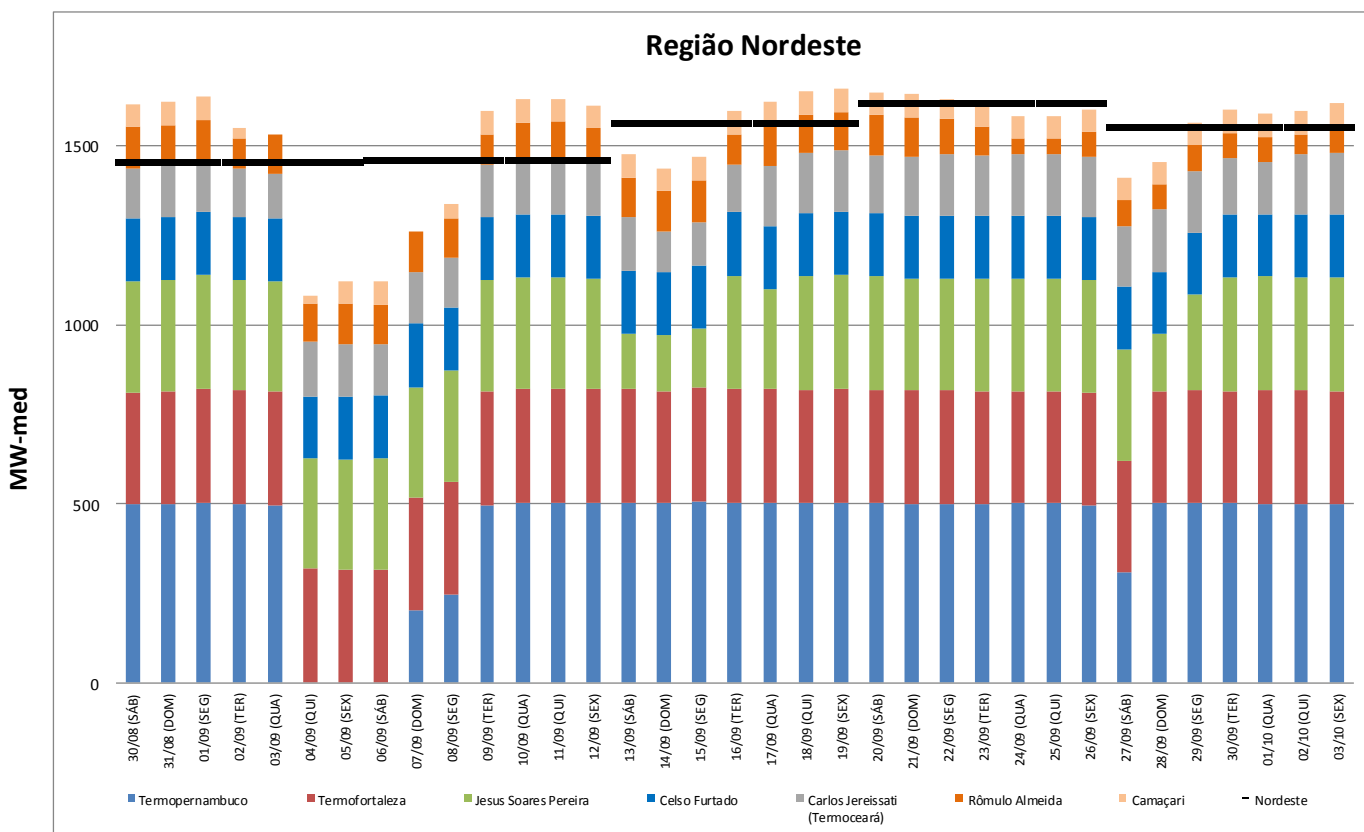
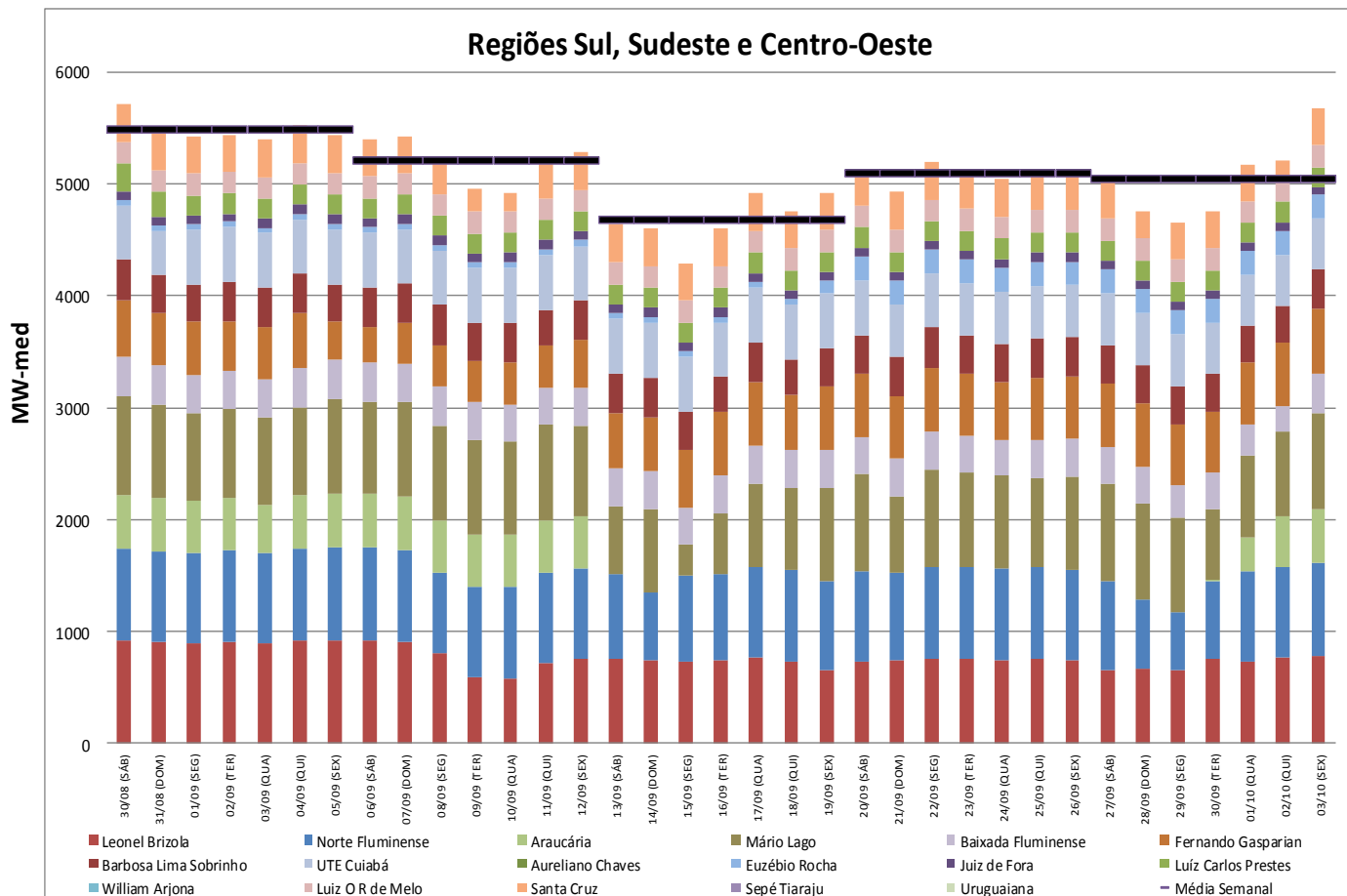
| CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (em milhões de m³/dia) | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | 2014 Média % |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|-----|---------------|--------------------|
| | | | | | | Jan | Fev | Mar | Abr | Mai | Jun | Jul | Ago | Set | Out | Nov | Dez | | |
| Algás (AL) | 0,45 | 0,47 | 0,44 | 0,54 | 0,59 | 0,64 | 0,61 | 0,60 | 0,64 | 0,61 | 0,61 | 0,62 | 0,59 | 0,62 | | | | 0,62 | 0,85 |
| Bahiagás (BA) | 3,10 | 3,67 | 3,84 | 3,74 | 4,46 | 4,06 | 4,04 | 3,55 | 3,69 | 3,75 | 4,11 | 3,84 | 3,75 | 3,60 | | | | 3,82 | 5,24 |
| BR Distribuidora (ES) | 1,34 | 2,14 | 2,91 | 3,06 | 3,04 | 3,30 | 2,70 | 2,97 | 3,05 | 3,20 | 3,75 | 3,98 | 3,96 | 3,99 | | | | 3,44 | 4,72 |
| Cebgás (DF) | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | 0,01 | 0,01 |
| Ceg (RJ) | 5,67 | 8,55 | 6,63 | 8,98 | 11,78 | 9,96 | 13,24 | 15,25 | 15,47 | 16,00 | 14,32 | 14,85 | 16,14 | 15,49 | | | | 14,53 | 19,93 |
| Ceg Rio (RJ) | 3,76 | 6,09 | 4,32 | 6,59 | 9,04 | 7,42 | 11,44 | 11,51 | 10,93 | 10,85 | 9,60 | 10,18 | 11,41 | 10,84 | | | | 10,45 | 14,34 |
| Cegás (CE) | 0,72 | 1,38 | 1,08 | 1,26 | 1,96 | 1,84 | 1,99 | 1,83 | 1,40 | 2,03 | 1,88 | 1,98 | 2,00 | 2,01 | | | | 1,89 | 2,59 |
| Cigás (AM) | 0,00 | 0,08 | 1,77 | 2,46 | 3,08 | 3,42 | 3,43 | 3,45 | 3,36 | 2,93 | 3,50 | 3,60 | 3,62 | 3,54 | | | | 3,43 | 4,70 |
| Comgas (SP) | 11,66 | 13,45 | 13,25 | 14,40 | 14,95 | 13,58 | 14,82 | 15,38 | 15,42 | 15,64 | 15,03 | 14,93 | 14,87 | 14,85 | | | | 14,95 | 20,50 |
| Compagás (PR) | 1,36 | 1,70 | 1,05 | 2,23 | 2,27 | 2,25 | 3,05 | 3,03 | 3,10 | 3,14 | 2,30 | 2,98 | 3,05 | 2,00 | | | | 2,77 | 3,80 |
| Copergás (PE) | 1,29 | 2,34 | 2,36 | 2,43 | 2,93 | 3,30 | 4,02 | 3,21 | 3,05 | 3,13 | 3,05 | 2,96 | 3,61 | 3,25 | | | | 3,28 | 4,50 |
| Gas Brasileiro (SP) | 0,53 | 0,65 | 0,78 | 0,83 | 0,85 | 0,80 | 0,79 | 0,78 | 0,77 | 0,76 | 0,77 | 0,78 | 0,80 | 0,81 | | | | 0,78 | 1,07 |
| Gasmig (MG) | 1,50 | 2,63 | 2,91 | 3,62 | 4,07 | 4,02 | 4,85 | 4,61 | 4,49 | 4,59 | 3,96 | 4,20 | 3,82 | 3,34 | | | | 4,21 | 5,77 |
| Gaspisa (PI) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 | 0,00 |
| Mtgás (MT) | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | 0,01 | 0,01 |
| Msgás (MS) | 0,15 | 0,86 | 0,24 | 0,99 | 1,81 | 2,36 | 2,72 | 2,67 | 2,88 | 2,68 | 2,43 | 2,93 | 2,86 | 2,31 | | | | 2,65 | 3,63 |
| Pbgás (PB) | 0,36 | 0,37 | 0,35 | 0,36 | 0,35 | 0,36 | 0,35 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,29 | 0,34 | 0,35 | 0,34 | | | | 0,34 | 0,46 |
| Potigás (RN) | 0,37 | 0,39 | 0,39 | 0,35 | 0,35 | 0,34 | 0,38 | 0,37 | 0,37 | 0,38 | 0,30 | 0,34 | 0,34 | 0,35 | | | | 0,35 | 0,48 |
| Gás Natural Fenosa (SP) | 1,26 | 1,46 | 1,44 | 1,35 | 1,32 | 1,24 | 1,22 | 1,30 | 1,29 | 1,25 | 1,12 | 1,11 | 1,13 | 1,16 | | | | 1,20 | 1,65 |
| Scgás (SC) | 1,58 | 1,74 | 1,83 | 1,84 | 1,85 | 1,73 | 1,83 | 1,83 | 1,87 | 1,87 | 1,81 | 1,83 | 1,86 | 1,88 | | | | 1,83 | 2,51 |
| Sergás (SE) | 0,26 | 0,27 | 0,26 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,30 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,29 | 0,29 | 0,30 | | | | 0,28 | 0,39 |
| Sulgás (RS) | 1,31 | 1,49 | 1,80 | 1,79 | 1,94 | 1,67 | 1,82 | 2,58 | 2,34 | 2,90 | 1,71 | 1,62 | 1,95 | 1,88 | | | | 2,05 | 2,82 |
| Goiasgás (GO) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 | 0,00 |
| Gasmar (MA) | #DIV/0! | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,02 | 0,02 |
| TOTAL DISTRIBUIDORAS | 36,70 | 49,73 | 47,67 | 57,13 | 66,98 | 62,60 | 73,62 | 75,55 | 74,77 | 76,49 | 70,83 | 73,39 | 76,43 | 72,60 | | | | 72,92 | 100,0 |

Consumo de Gás Natural Por Distribuidora sem o Segmento Termelétrico

| CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELETRICO (em milhões de m³/dia) | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | 2014 Média % |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|-----|---------------|--------------------|
| | | | | | | Jan | Fev | Mar | Abr | Mai | Jun | Jul | Ago | Set | Out | Nov | Dez | | |
| Algás (AL) | 0,45 | 0,47 | 0,44 | 0,54 | 0,59 | 0,64 | 0,61 | 0,60 | 0,64 | 0,61 | 0,61 | 0,62 | 0,59 | 0,62 | | | | 0,62 | 1,6 |
| Bahiagás (BA) | 3,09 | 3,67 | 3,83 | 3,74 | 3,61 | 3,71 | 3,77 | 3,55 | 3,69 | 3,74 | 3,73 | 3,84 | 3,75 | 3,60 | | | | 3,71 | 9,6 |
| BR Distribuidora (ES) | 1,34 | 2,14 | 2,86 | 2,71 | 2,06 | 2,26 | 1,71 | 1,82 | 2,48 | 2,17 | 2,71 | 2,89 | 2,89 | 2,90 | | | | 2,43 | 6,3 |
| Cebgás (DF) | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | 0,01 | 0,0 |
| Ceg (RJ) | 4,27 | 4,84 | 4,86 | 4,59 | 4,17 | 4,08 | 4,17 | 4,13 | 4,23 | 4,26 | 4,08 | 4,08 | 4,27 | 4,21 | | | | 4,17 | 10,8 |
| Ceg Rio (RJ) | 2,08 | 2,25 | 2,21 | 2,16 | 2,37 | 2,43 | 2,62 | 2,60 | 2,60 | 2,58 | 2,59 | 2,57 | 2,53 | 2,45 | | | | 2,55 | 6,6 |
| Cegás (CE) | 0,42 | 0,43 | 0,46 | 0,43 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,43 | 0,45 | 0,47 | 0,44 | 0,47 | 0,47 | 0,48 | | | | 0,46 | 1,2 |
| Cigás (AM) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,06 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | | | | 0,06 | 0,1 |
| Comgas (SP) | 11,61 | 12,61 | 13,10 | 12,97 | 12,89 | 11,87 | 12,41 | 12,59 | 12,60 | 12,75 | 12,44 | 12,52 | 12,78 | 12,21 | | | | 12,46 | 32,4 |
| Compagás (PR) | 0,81 | 0,96 | 1,01 | 1,02 | 1,04 | 0,81 | 0,93 | 0,89 | 0,98 | 1,04 | 1,01 | 1,05 | 0,89 | 1,14 | | | | 0,97 | 2,5 |
| Copergás (PE) | 0,89 | 0,98 | 1,00 | 1,04 | 1,12 | 1,13 | 1,24 | 1,28 | 1,13 | 1,17 | 1,20 | 1,12 | 1,31 | 1,28 | | | | 1,21 | 3,1 |
| Gas Brasileiro (SP) | 0,53 | 0,65 | 0,78 | 0,83 | 0,85 | 0,80 | 0,79 | 0,78 | 0,77 | 0,76 | 0,77 | 0,78 | 0,80 | 0,81 | | | | 0,78 | 2,0 |
| Gasmig (MG) | 1,26 | 1,86 | 2,84 | 2,88 | 2,86 | 3,01 | 3,36 | 3,43 | 3,02 | 3,14 | 2,73 | 2,84 | 2,83 | 2,85 | | | | 3,02 | 7,9 |
| Gaspisa (PI) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 | 0,0 |
| Mtgás (MT) | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | 0,01 | 0,0 |
| Msgás (MS) | 0,15 | 0,21 | 0,23 | 0,20 | 0,22 | 0,21 | 0,21 | 0,18 | 0,22 | 0,22 | 0,20 | 0,22 | 0,21 | 0,20 | | | | 0,21 | 0,5 |
| Pbgás (PB) | 0,36 | 0,37 | 0,35 | 0,36 | 0,35 | 0,36 | 0,35 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,29 | 0,34 | 0,35 | 0,34 | | | | 0,34 | 0,9 |
| Potigás (RN) | 0,37 | 0,39 | 0,39 | 0,35 | 0,35 | 0,34 | 0,38 | 0,37 | 0,37 | 0,38 | 0,30 | 0,34 | 0,34 | 0,35 | | | | 0,35 | 0,9 |
| Gás Natural Fenosa (SP) | 1,26 | 1,46 | 1,44 | 1,35 | 1,32 | 1,24 | 1,22 | 1,30 | 1,29 | 1,25 | 1,12 | 1,11 | 1,13 | 1,16 | | | | 1,20 | 3,1 |
| Scgás (SC) | 1,58 | 1,74 | 1,83 | 1,84 | 1,85 | 1,73 | 1,83 | 1,83 | 1,87 | 1,87 | 1,81 | 1,83 | 1,86 | 1,88 | | | | 1,83 | 4,8 |
| Sergás (SE) | 0,26 | 0,27 | 0,26 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,30 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,29 | 0,29 | 0,30 | | | | 0,29 | 0,7 |
| Sulgás (RS) | 1,31 | 1,49 | 1,80 | 1,79 | 1,78 | 1,67 | 1,82 | 1,77 | 1,83 | 2,03 | 1,71 | 1,62 | 1,95 | 1,88 | | | | 1,81 | 4,7 |
| Goiasgás (GO) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 | 0,0 |
| Gasmar (MA) | #DIV/0! | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | 0,00 | 0,0 |
| TOTAL DISTRIBUIDORAS | 32,05 | 36,80 | 39,71 | 39,12 | 38,23 | 37,10 | 38,25 | 38,24 | 38,86 | 39,13 | 38,08 | 38,61 | 39,31 | 38,73 | | | | 38,48 | 100,0 |

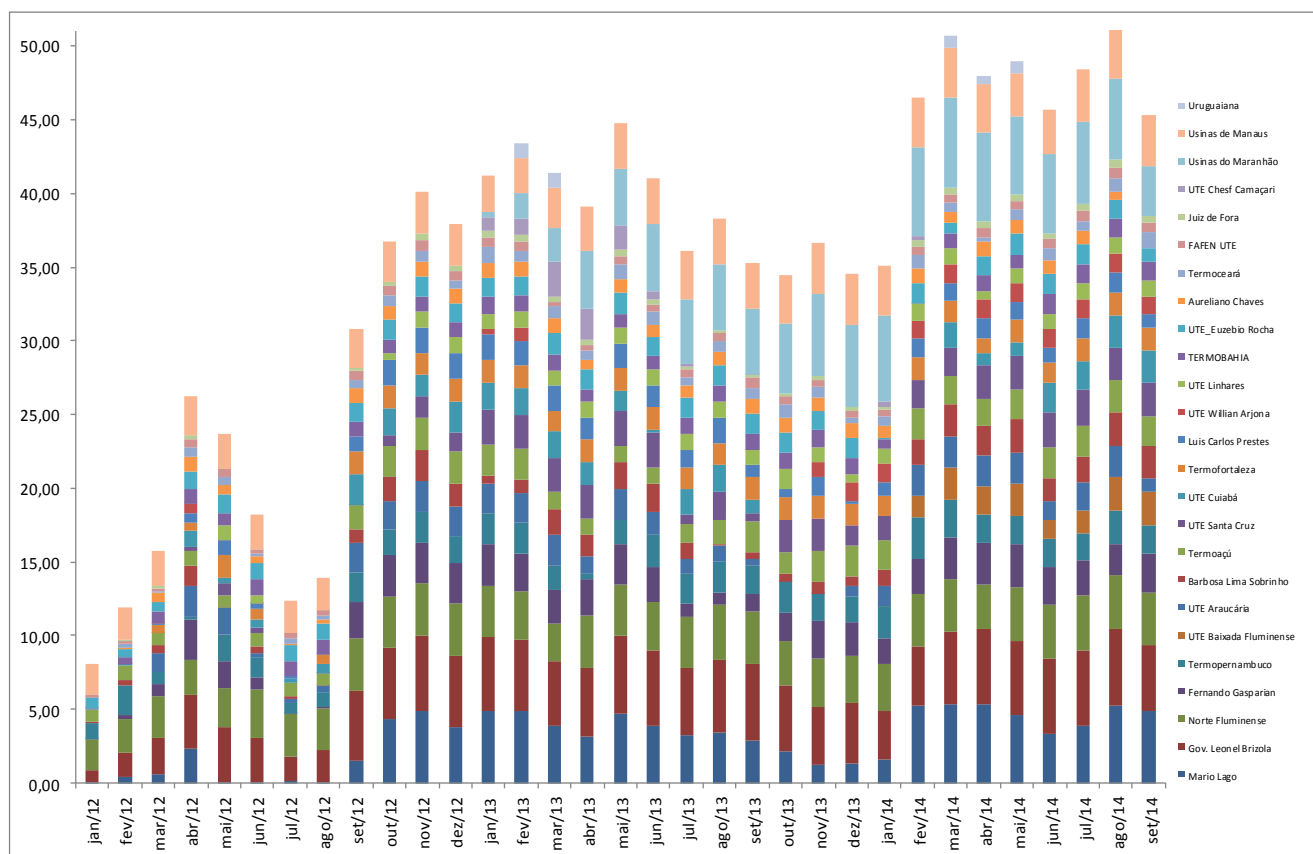
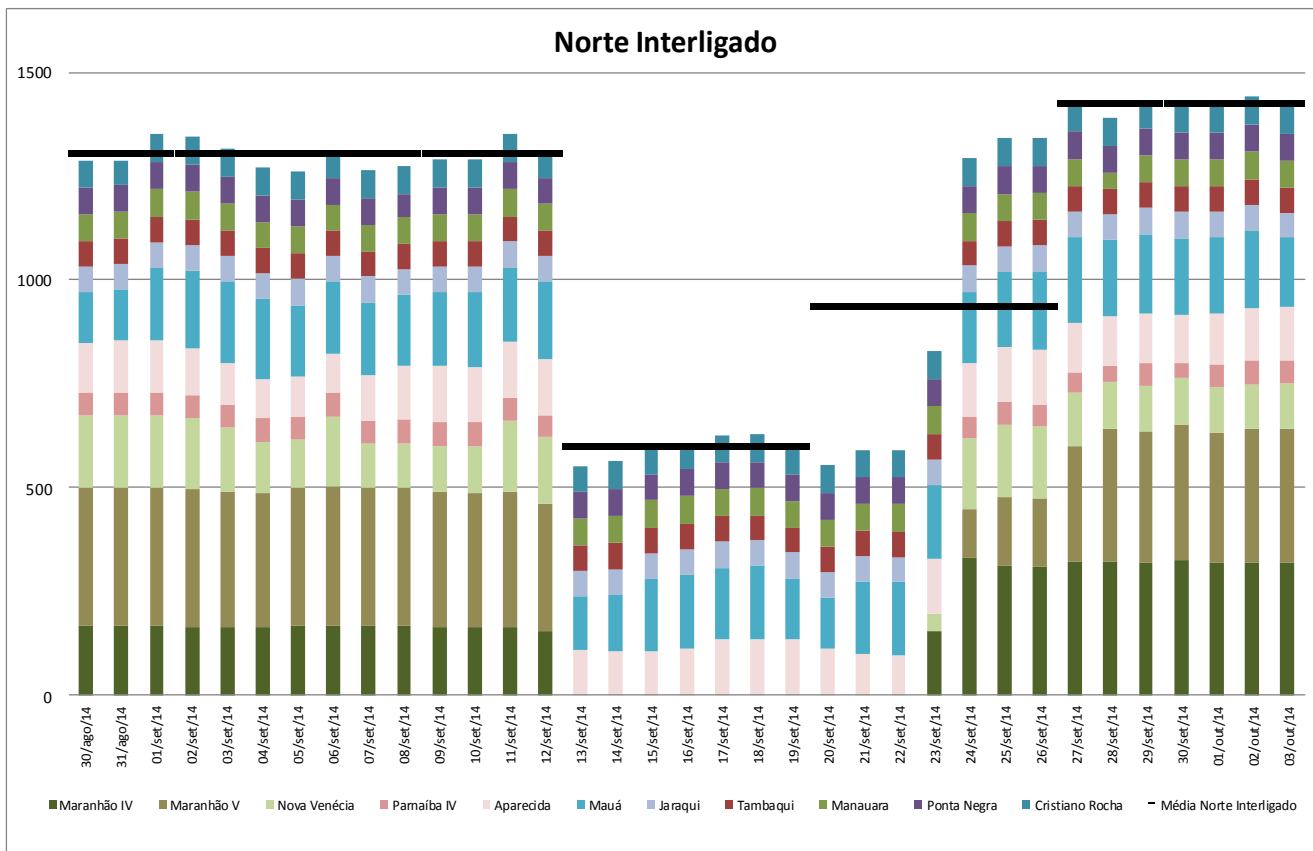
Geração Termelétrica a Gás Natural

Sistema Interligado Nacional–SIN



Geração Termelétrica a Gás Natural

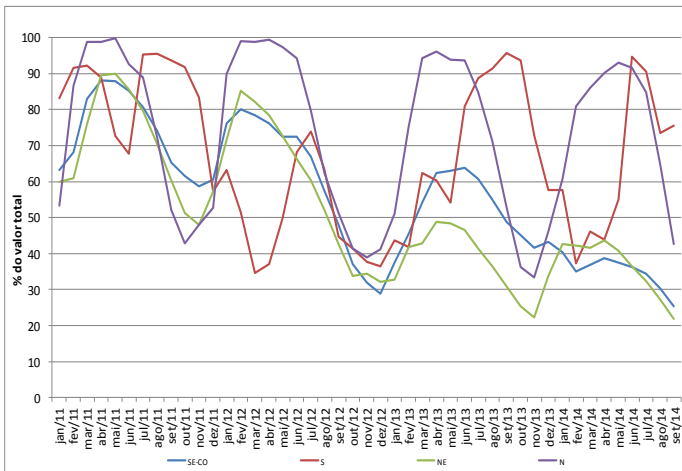
Sistema Interligado Nacional–SIN



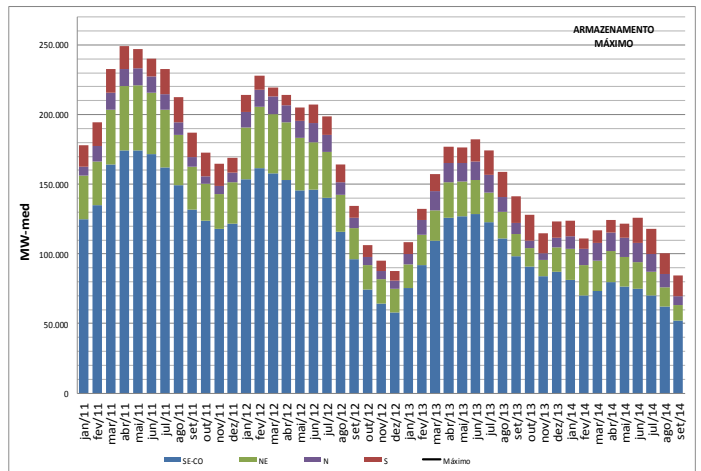
Armazenamento e Afluências no SIN (desde 2011)

Energia Armazenada

Em % da Capacidade de Armazenamento

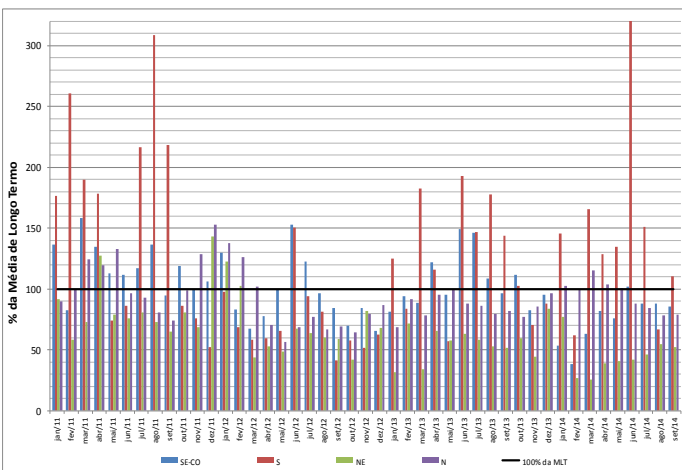


Em MW-med

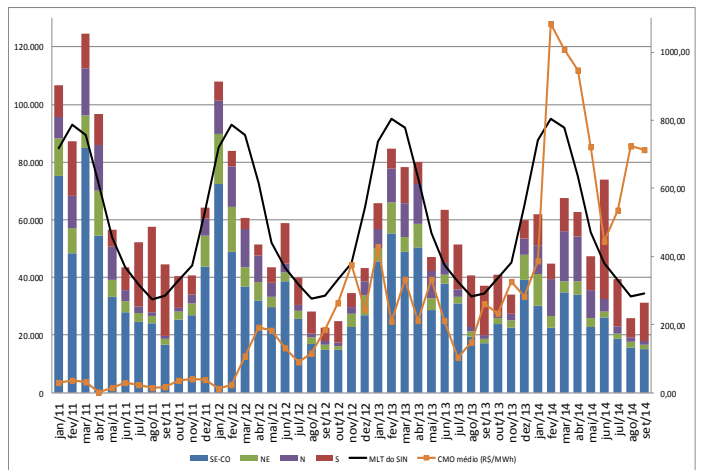


Energia Natural Afluenta - ENA

Em % da Média de Longo Termo (MLT)



Em MW-med



Evolução do Custo Marginal de Operação - CMO(R\$/MWh)

| Semana | SE-CO | S | NE | N |
|-------------------------|--------|--------|--------|--------|
| 30/08/2014 a 05/09/2014 | 720,00 | 720,00 | 720,00 | 720,00 |
| 06/09/2014 a 12/09/2014 | 693,97 | 693,97 | 693,97 | 693,97 |
| 13/09/2014 a 19/09/2014 | 759,97 | 759,97 | 759,97 | 759,97 |
| 20/09/2014 a 26/09/2014 | 731,59 | 731,59 | 731,59 | 731,59 |
| 27/09/2014 a 03/10/2014 | 664,12 | 664,12 | 664,12 | 664,12 |

Fonte: ONS, out/2014

Comentários

As usinas termelétricas a gás natural registraram queda de consumo no mês de setembro (45,4 MMm³/d) comparado com o de agosto (51,4 MMm³/d). Conforme pode ser visto nos gráficos das páginas 11 e 12, a partir do dia 13/09, houve redução da geração nas usinas do complexo do Parnaíba e de Araucária. Segundo o Operador nacional do Sistema Elétrico – ONS, essas usinas passaram por manutenção nesse período.

Acompanhamento das Térmicas a Gás Natural em Construção

| Ítem | Usina | Situação | Potência Total (MW) | Combustível | Máquina | | AVALIAÇÃO NO PERÍODO | |
|------|--|---------------|---------------------|-------------|---------|---------------|----------------------|-----------|
| | | | | | Und. | Potência (MW) | ANEEL | DMSE |
| | | | | | | | Ato Legal | Tendência |
| 1 | Baixada Fluminense (RJ) Leilão A-3 (17/08/2011) | Em construção | 530,0 | Gás Natural | 3 | 186,000 | OUT/2014 | NOV/2014 |
| 2 | Maranhão III (MA) Leilão A-3 (17/08/2011) | Em construção | 518,8 | Gás Natural | 1 | 167,850 | JAN/2014 | JUL/2016 |
| | | | | Gás Natural | 2 | 167,850 | JAN/2014 | JAN/2016 |
| | | | | Vapor | 3 | 181,200 | MAI/2014 | JAN/2017 |
| 3 | Mauá 3 (AM) | Em construção | 583,0 | Gás Natural | 1 | 187,50 | ABR/2014 | JUN/2015 |
| | | | | Gás Natural | 2 | 187,50 | ABR/2014 | JUL/2015 |
| | | | | Vapor | 3 | 208,00 | DEZ/2014 | ABR/2016 |
| 4 | Sepé Tiaraju (Canoas) (RS) | Em construção | 88 | Vapor | 2 | 88,000 | JUN/2014 | DEZ/2014 |

Fonte: DMSE, out/2014

Preços e Competitividade

Preços no Brasil

Mês de referência - Setembro de 2014

| Preço Petrobras para Distribuidora (Preços isentos de tributos e encargos) | | | | Preço ao Consumidor Industrial por Faixa (em US\$/MMBTU c/ impostos) | | |
|---|-----------------------------------|--------------------|--------------|---|------------------|------------------|
| Região | Contratos | Preço (US\$/MMBTU) | | 2.000 m³/dia | 20.000 m³/dia | 50.000 m³/dia |
| | | sem desconto | com desconto | | | |
| Nordeste | Nova Política Modalidade Firme | 12,8669 | 8,4921 | 14,1291 | 15,8312 | 15,4194 |
| Sudeste | Nova Política Modalidade Firme | 12,8671 | 8,4923 | 19,1150 | 15,7631 | 15,0522 |

| Região | Contratos | Preço (US\$/MMBTU) | | | 2.000 m³/dia | 20.000 m³/dia | 50.000 m³/dia |
|--------------|---------------|--------------------|------------|---------|-----------------|------------------|------------------|
| | | Commodity | Transporte | Total | | | |
| Sudeste | Gás Importado | 8,1394 | 1,8020 | 9,9413 | 19,1150 | 15,7631 | 15,0522 |
| Sul | Gás Importado | 8,1213 | 1,7983 | 9,9196 | 19,8159 | 17,9648 | 17,5779 |
| Centro Oeste | Gás Importado | 9,3189 | 1,8385 | 11,1574 | 17,7658 | 15,1424 | 0,0000 |

Fonte: MME/SPG/DGN, out/14.

* Dados originalmente obtidos da Petrobras, Distribuidoras e Banco Central. Médias regionais simples (não ponderadas por volume).

* Os preços ao consumidor final do segmento industrial foram calculados pelo MME com base nas informações de preço disponibilizadas nos sites das distribuidoras ou das agências reguladoras estaduais.

* Segundo a Petrobras, a seu exclusivo critério, no mês de setembro/14 foi aplicado um desconto provisório equivalente a 34% sobre os preços contratuais da nova política de modalidade firme para as distribuidoras das regiões Nordeste e Sudeste.

| | |
|--|---------------|
| Dólar de conversão R\$/US\$ (setembro/14): | 2,3329 |
|--|---------------|

Fonte: MME/SPG/DGN, out/14.

| PREÇOS PARA O PPT (US\$/MMBtu) | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 |
|-----------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----|-----|-----|------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| PPT | 3,86 | 4,25 | 4,74 | 4,60 | 4,55 | 4,46 | 4,50 | 4,56 | 4,66 | 4,67 | 4,66 | 4,66 | 4,60 | 4,55 | | | | 4,59 |

Fonte: MME/SPG/DGN, out/14.

Nota: PPT: Programa Prioritário Termelétrico. O preço do gás natural para o PPT não inclui imposto e é calculado com base na Portaria Interministerial nº 234/02.

Preços Internacionais

| PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBtu) | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 |
|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-----|-----|-----|------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| Gás russo na fronteira da Alemanha | 8,86 | 8,22 | 10,60 | 11,98 | 11,19 | 10,90 | 10,83 | 10,69 | 10,79 | 10,64 | 10,52 | 9,40 | 10,38 | 10,40 | | | | 10,51 |
| NBP * | 4,96 | 6,39 | 9,35 | 9,36 | 10,48 | 11,09 | 9,95 | 9,60 | 8,40 | 7,70 | 6,99 | 6,44 | 6,96 | 8,33 | | | | 8,38 |
| Henry Hub | 3,95 | 4,38 | 4,00 | 2,66 | 3,73 | 4,71 | 6,00 | 4,63 | 4,64 | 4,56 | 4,58 | 4,05 | 3,91 | 3,92 | | | | 4,56 |
| Petróleo Brent | 10,96 | 14,16 | 19,82 | 19,95 | 19,39 | 19,26 | 19,40 | 19,10 | 19,16 | 19,52 | 19,89 | 19,02 | 18,11 | 17,30 | | | | 18,97 |
| Petróleo WTI | 10,99 | 14,14 | 16,93 | 16,77 | 17,45 | 16,86 | 17,96 | 17,89 | 18,16 | 18,25 | 18,84 | 18,46 | 17,21 | 16,61 | | | | 17,80 |
| Petróleo Brent (US\$/Bbl) | 61,50 | 79,48 | 111,25 | 111,76 | 100,26 | 108,12 | 108,90 | 107,19 | 107,55 | 109,57 | 111,63 | 106,77 | 101,66 | 97,09 | | | | 106,48 |
| Petróleo WTI (US\$/Bbl) | 61,68 | 79,37 | 95,04 | 93,66 | 90,28 | 94,62 | 100,82 | 100,42 | 101,94 | 102,44 | 105,73 | 103,59 | 96,59 | 93,21 | | | | 99,91 |

Fontes:

Preço do Gás: www.theice.com, www.indexmundi.com (FMI), out/14.

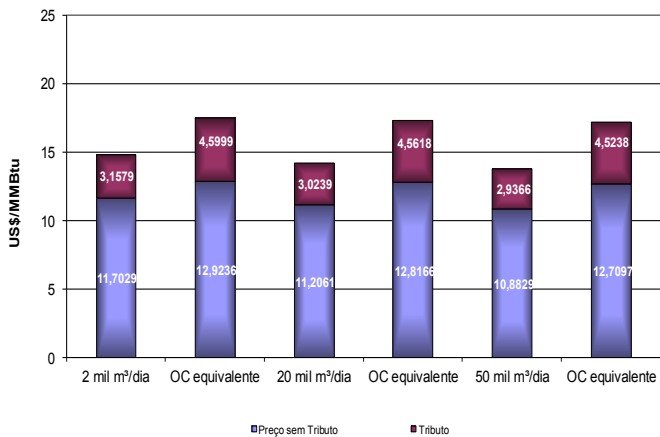
Preço do Petróleo: www.indexmundi.com (FMI), out/14.

* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.

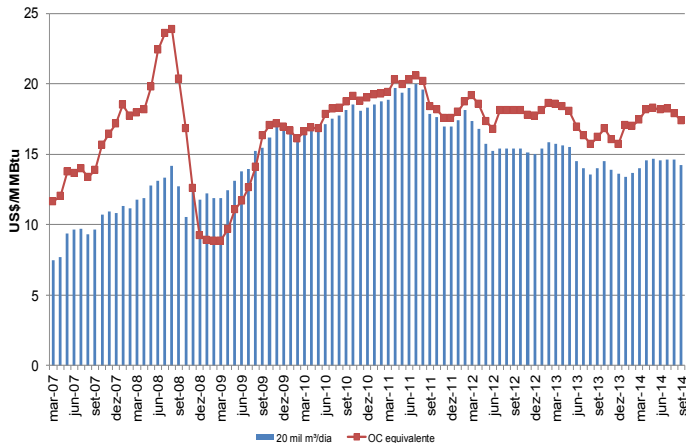
Nota: Os preços internacionais estão sujeitos a reajustes segundo critérios das fontes acima citadas.

Competitividade do Gás Natural na Bahia (BAHIAGAS)

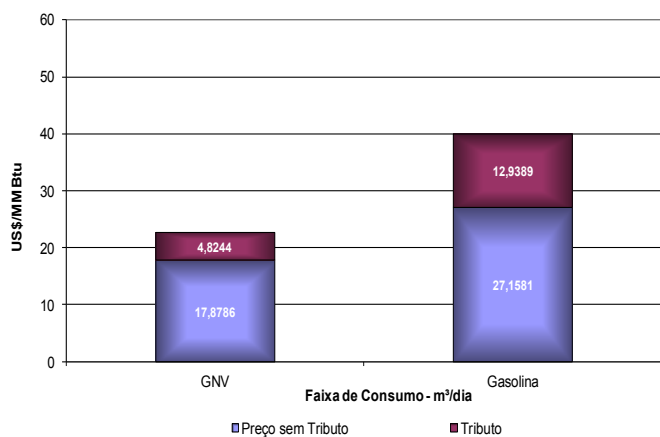
Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCA1 na Bahia - setembro/2014



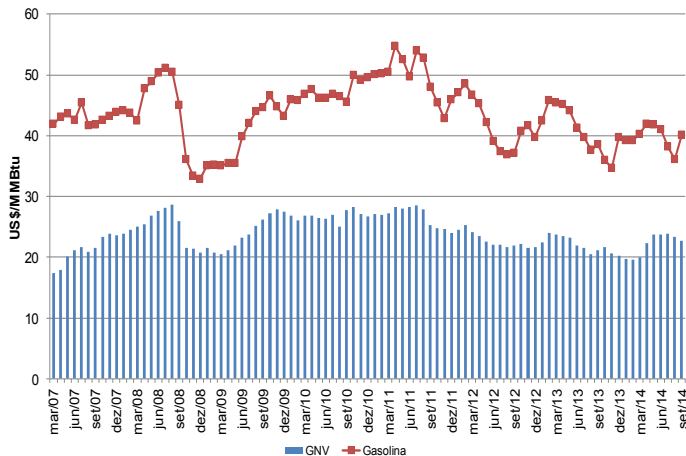
Comparativo de Preços entre Gás Natural para o Segmento Industrial (20.000 m³/dia) e Óleo Combustível na Bahia



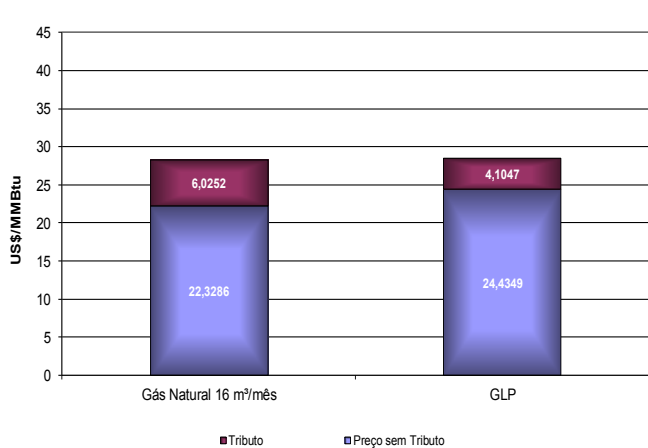
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina na Bahia - setembro/2014



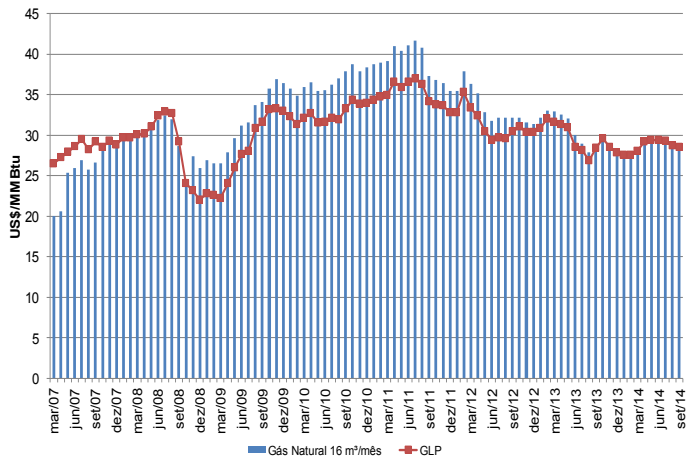
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e a Gasolina na Bahia



Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP na Bahia - set/2014



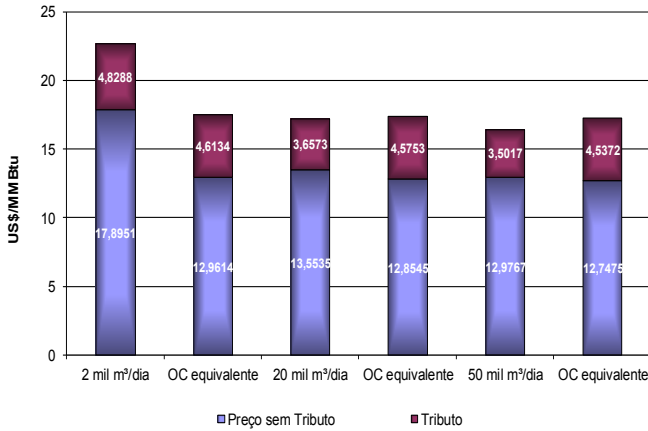
Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e o GLP na Bahia



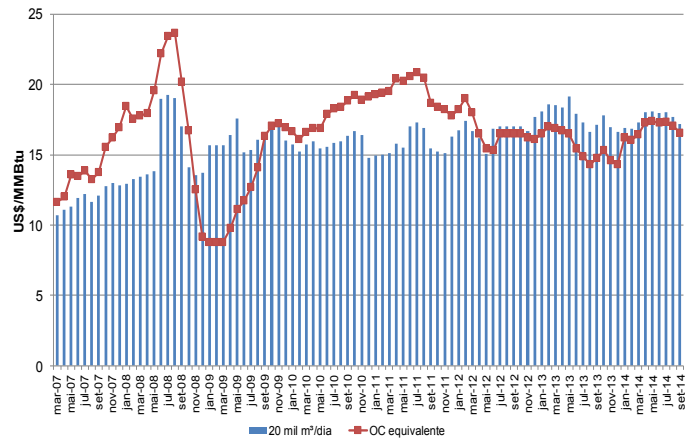
⇒ Ver nota na página 26.

Competitividade do Gás Natural em São Paulo (COMGAS)

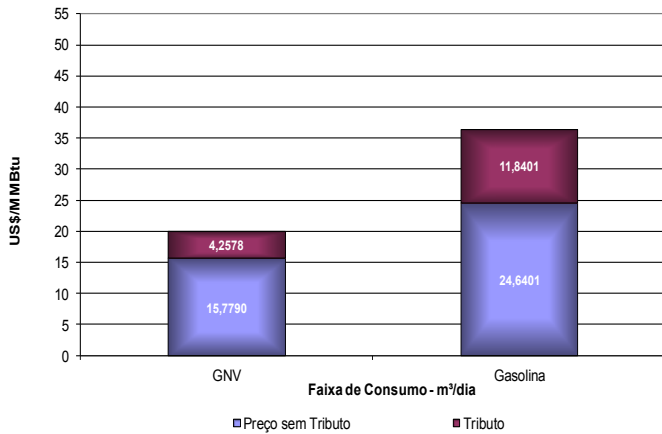
Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCA1 em São Paulo - setembro/2014



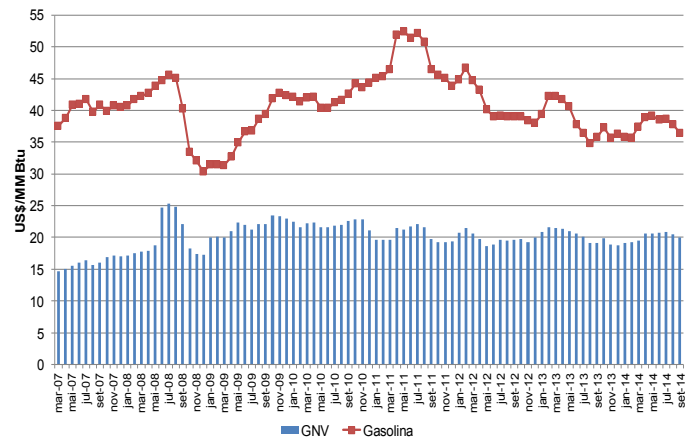
Comparativo de Preços entre Gás Natural para o Segmento Industrial (20.000 m³/dia) e Óleo Combustível em São Paulo



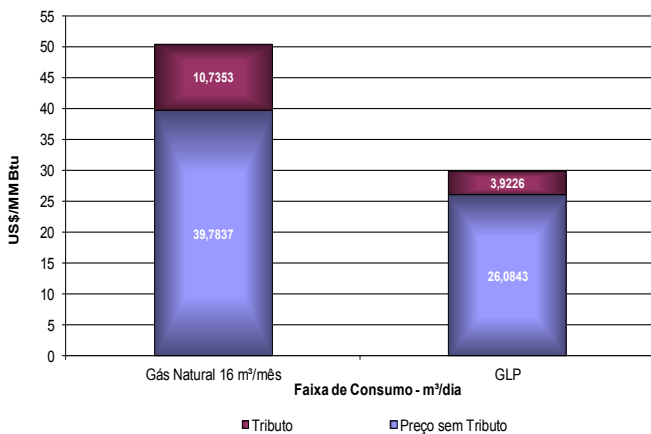
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina em São Paulo - setembro/2014



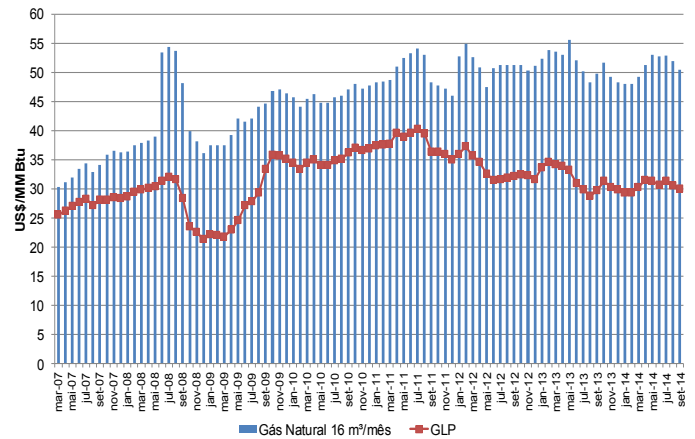
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e a Gasolina em São Paulo



Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP em São Paulo - setembro/2014



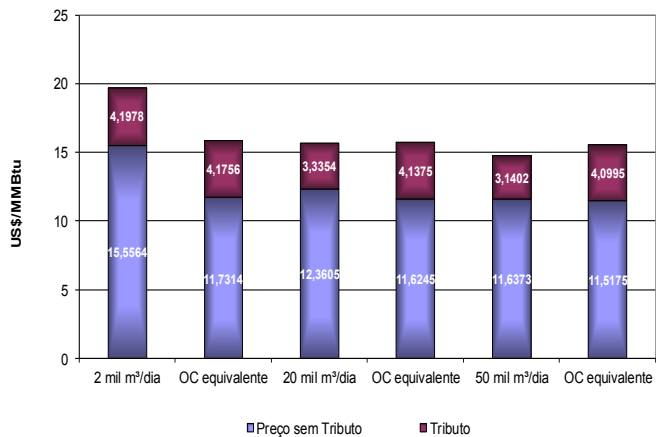
Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e o GLP em São Paulo



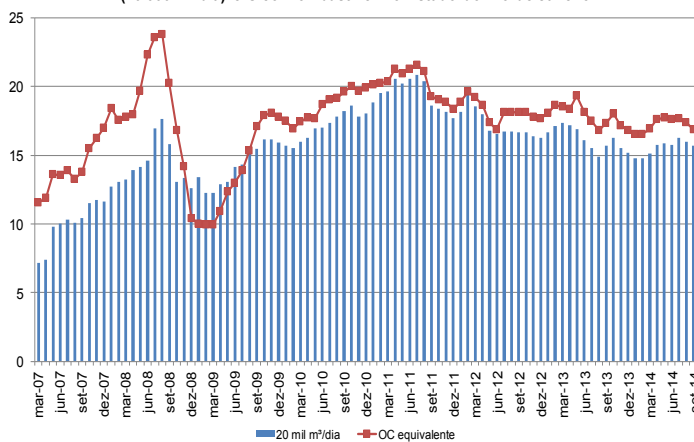
⇒ Ver nota na página 26.

Competitividade do Gás Natural no Rio de Janeiro (CEG)

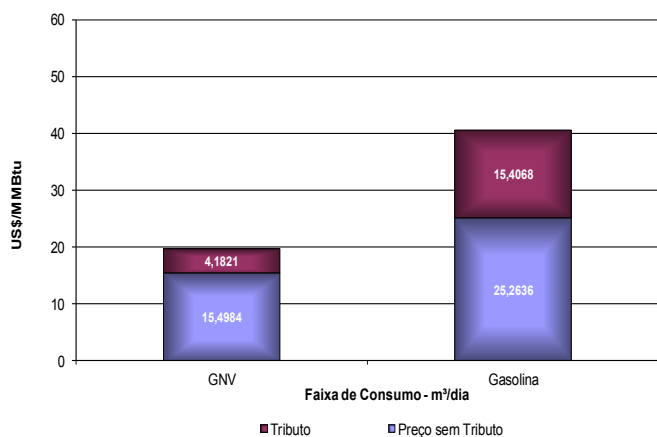
Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCB1 no Rio de Janeiro - setembro/2014



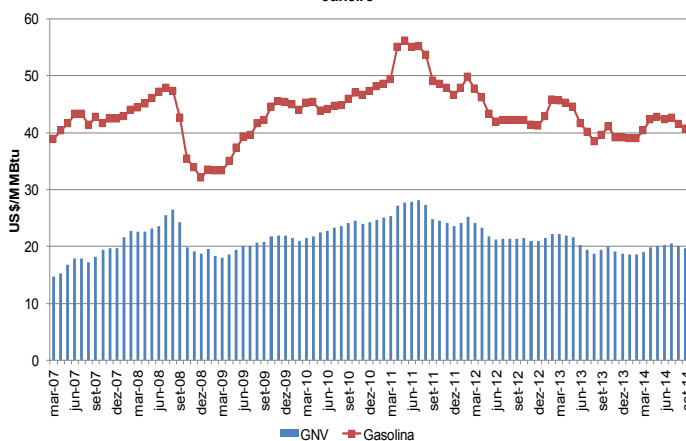
Comparativo de Preços entre Gás Natural para o Segmento Industrial (20.000 m³/dia) e Óleo Combustível no Estado do Rio de Janeiro



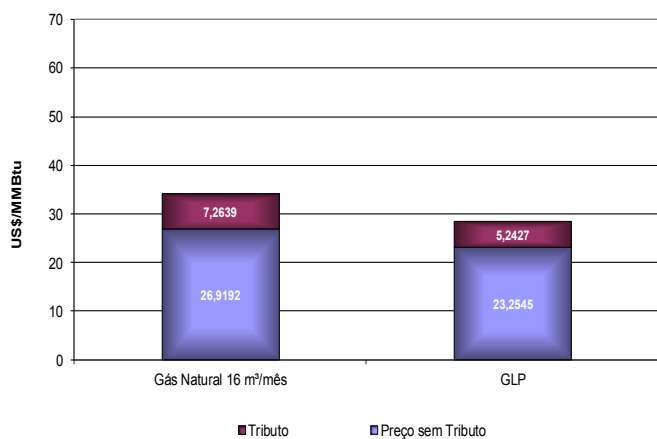
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina no Rio de Janeiro - setembro/2014



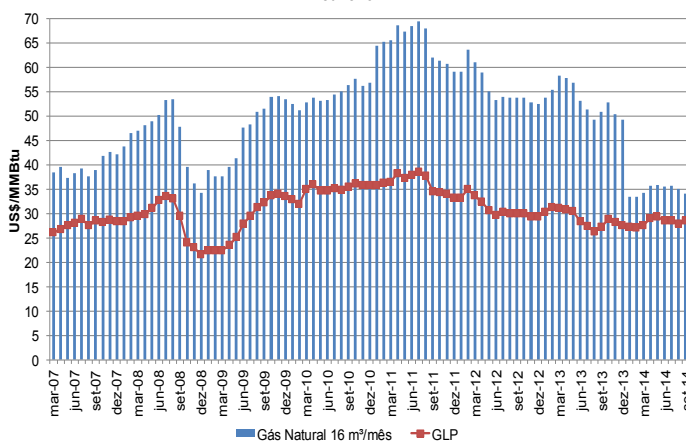
Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e a Gasolina no Rio de Janeiro



Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP no Rio de Janeiro - setembro/2014



Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e o GLP no Rio de Janeiro



Balanço na Bolívia, Chile, Argentina, Uruguai e Estados Unidos

Bolívia (em milhões de m³/dia)

| | Média 2008 | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | 2013 | | | | | | | | | | | | Média 2013 |
|-------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|-----|---------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| PRODUÇÃO NACIONAL | 41,99 | 36,74 | 41,71 | 45,07 | 51,11 | 54,90 | 58,00 | 58,34 | 55,28 | 58,07 | 59,98 | 59,65 | 60,01 | 59,26 | 60,30 | | | 58,38 |
| Reinjeção | 0,88 | 1,35 | 0,30 | 0,01 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 |
| Queima e perda | 0,22 | 0,19 | 0,24 | 0,32 | 0,2 | 0,45 | 0,11 | 0,09 | 0,76 | 0,11 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,23 | 0,30 | | | 0,25 |
| Consumo nas unidades de E&P | 0,80 | 0,78 | 0,78 | 0,80 | 0,9 | 0,93 | 0,95 | 0,96 | 0,91 | 0,91 | 0,92 | 0,94 | 0,94 | 0,92 | 0,94 | | | 0,93 |
| Convertido em líquido | 0,49 | 0,45 | 0,47 | 0,49 | 0,5 | 0,54 | 0,57 | 0,56 | 0,55 | 0,57 | 0,57 | 0,55 | 0,56 | 0,57 | 0,57 | | | 0,56 |
| Consumo no Transporte | 0,85 | 0,90 | 0,96 | 1,05 | 1,1 | 1,02 | 1,21 | 1,48 | 1,10 | 1,30 | 1,68 | 1,66 | 1,79 | 1,96 | 1,75 | | | 1,50 |
| DISPONIBILIZADO | 38,74 | 33,08 | 38,96 | 42,41 | 48,4 | 51,96 | 55,16 | 55,25 | 51,97 | 55,18 | 56,66 | 56,34 | 56,57 | 55,58 | 56,74 | | | 55,14 |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 5,72 | 6,38 | 7,34 | 8,21 | 12,3 | 8,07 | 8,01 | 7,73 | 9,01 | 9,22 | 8,96 | 8,72 | 8,82 | 8,63 | 8,38 | | | 8,56 |
| Residencial | 0,09 | 0,12 | 0,14 | 0,17 | 0,2 | 0,23 | 0,25 | 0,22 | 0,24 | 0,23 | 0,25 | 0,24 | 0,26 | 0,23 | 0,22 | | | 0,24 |
| Comercial | 0,07 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,1 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,10 | | | 0,12 |
| Veicular | 0,89 | 1,08 | 1,23 | 1,42 | 1,5 | 1,68 | 1,71 | 1,62 | 1,69 | 1,66 | 1,63 | 1,66 | 1,66 | 1,58 | 1,59 | | | 1,65 |
| Geração Elétrica | 2,88 | 3,11 | 3,82 | 4,29 | 4,2 | 3,59 | 3,40 | 3,47 | 4,25 | 4,65 | 4,29 | 4,26 | 4,25 | 4,38 | 4,11 | | | 4,07 |
| Refinarias | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,3 | 0,27 | 0,29 | 0,25 | 0,25 | 0,26 | 0,27 | 0,28 | 0,25 | 0,23 | 0,25 | | | 0,26 |
| Indústria | 1,52 | 1,72 | 1,80 | 1,97 | 2,2 | 2,18 | 2,25 | 2,06 | 2,46 | 2,31 | 2,41 | 2,16 | 2,27 | 2,11 | 2,11 | | | 2,23 |
| EXPORTAÇÃO | 33,02 | 26,70 | 31,63 | 34,20 | 39,9 | 43,89 | 47,15 | 47,44 | 42,97 | 45,96 | 47,70 | 47,63 | 47,75 | 46,95 | 48,35 | | | 46,58 |
| BRASIL | 30,51 | 22,04 | 26,79 | 26,74 | 27,5 | 31,62 | 31,29 | 31,65 | 30,83 | 31,16 | 31,65 | 31,35 | 31,45 | 31,04 | 31,74 | | | 31,38 |
| Petrobras | 30,48 | 22,04 | 26,78 | 26,74 | 27,5 | 31,62 | 31,29 | 31,64 | 30,81 | 31,13 | 31,62 | 31,32 | 31,45 | 31,04 | 31,71 | | | 31,36 |
| MTgás | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,01 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | | | 0,02 |
| BG | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | 0,00 |
| ARGENTINA | 2,52 | 4,66 | 4,84 | 7,46 | 12,4 | 12,27 | 15,86 | 15,77 | 12,13 | 14,77 | 16,01 | 16,25 | 16,31 | 15,91 | 16,58 | | | 15,19 |

Fontes:

Demanda de Gás Local: Superintendência de Hidrocarburos e Superintendência de Eletricidade

Produção: Informe mensal de produção nacional de gás natural por empresa - YPFB

Exportação: Balanço PEB

dez/13

Poder Calorífico:

Gás Boliviano: 9.696 kcal/m³

Chile (em milhões de m³/dia)

| | Média 2008 | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média* * 2012 | 2013 | | | | | | | | | | | | Média 2013 |
|-------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|------------------|------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|---------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| PRODUÇÃO NACIONAL | 5,93 | 4,33 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| IMPORTAÇÃO * | 1,18 | 4,35 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| OFERTADO AO MERCADO | 7,11 | 8,68 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 7,11 | 8,68 | 11,32 | 12,72 | 12,67 | | | | | | | | | | | | | |
| Residencial e Comercial | 1,22 | 1,29 | 1,61 | 1,62 | 1,38 | | | | | | | | | | | | | |
| Veicular | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,05 | 1,54 | | | | | | | | | | | | | |
| Geração Elétrica | 1,35 | 2,31 | 5,59 | 7,37 | 0,06 | | | | | | | | | | | | | |
| Industriais | 0,22 | 0,62 | 1,43 | 1,42 | 7,61 | | | | | | | | | | | | | |
| Petroquímica e Refinaria | 4,25 | 4,38 | 2,60 | 2,23 | 2,05 | | | | | | | | | | | | | |
| Outros | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | | | | | | | | | | | | | |

Fonte: Comisión Nacional de Energía - CNE - dez/13

n/d: dados não disponíveis

* Os dados de importação foram calculados pela diferença entre a produção e o consumo interno e englobam a importação de GNL e a importação por gasodutos da Argentina

** Os valores médios de 2012 foram calculados somente até o mês de junho. Após esse período, não há dados disponíveis.

Uruguai (em milhões de m³/dia)

| | Média 2008 | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | 2013 | | | | | | | | | | | | Média 2013 |
|----------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-----|---------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | |
| IMPORTAÇÃO | 0,27 | 0,19 | 0,21 | 0,24 | 0,18 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,12 | 0,21 | 0,25 | 0,29 | 0,27 | 0,20 | 0,14 | 0,10 | | 0,17 |
| Argentina | 0,27 | 0,19 | 0,21 | 0,24 | 0,18 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,12 | 0,21 | 0,25 | 0,29 | 0,27 | 0,20 | 0,14 | 0,10 | | 0,17 |
| OFERTA DE GÁS | 0,27 | 0,19 | 0,21 | 0,24 | 0,18 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,12 | 0,21 | 0,25 | 0,29 | 0,27 | 0,20 | 0,14 | 0,10 | | 0,17 |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 0,25 | 0,18 | 0,21 | 0,23 | 0,18 | 0,10 | 0,12 | 0,08 | 0,11 | 0,16 | 0,21 | 0,28 | 0,28 | 0,22 | 0,17 | 0,11 | | 0,17 |
| Residencial | 0,05 | n/d | 0,06 | 0,07 | 0,08 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,06 | 0,12 | 0,18 | 0,18 | 0,13 | 0,09 | 0,03 | | 0,08 |
| Comercial | 0,05 | n/d | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,06 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | | 0,06 |
| Veicular | 0,00 | n/d | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Geração Elétrica | 0,00 | n/d | 0,06 | 0,06 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Industriais | 0,12 | n/d | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,02 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | | 0,01 |
| Consumo próprio setor energético | 0,03 | n/d | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,03 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | | 0,01 |

Fonte: Ministerio de Industria, Energía y Minería, dez/13

Argentina (em milhões de m³/dia)

| | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | |
|------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|---------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | | |
| PRODUÇÃO NACIONAL | 128,49 | 128,91 | 124,69 | 120,58 | 114,27 | 114,20 | 113,97 | 112,14 | | | | | | | | | | | 113,44 |
| Austral | 26,24 | 28,58 | 29,63 | 30,42 | 28,81 | 28,55 | 28,35 | 28,38 | | | | | | | | | | | 28,43 |
| Golfo San Jorge | 13,79 | 14,30 | 13,35 | 14,26 | 14,34 | 14,26 | 14,40 | 14,63 | | | | | | | | | | | 14,43 |
| Neuquina | 71,54 | 71,22 | 69,08 | 65,34 | 62,19 | 62,89 | 62,90 | 60,98 | | | | | | | | | | | 62,25 |
| Noroeste | 16,92 | 14,81 | 12,63 | 10,56 | 8,93 | 8,50 | 8,32 | 8,15 | | | | | | | | | | | 8,32 |
| Reinjeção | 3,44 | 3,67 | 3,05 | 1,82 | 0,76 | 0,39 | 0,25 | 0,32 | | | | | | | | | | | 0,32 |
| Convertido em Líquido | 5,67 | 5,18 | 4,80 | 2,93 | 4,47 | 4,72 | 4,73 | 4,69 | | | | | | | | | | | 4,72 |
| Queima e Perda | 2,71 | 2,39 | 2,63 | 4,28 | 2,99 | 2,87 | 3,21 | 2,46 | | | | | | | | | | | 2,85 |
| Consumo nas unidades de E&P | 15,80 | 13,14 | 13,03 | 13,21 | 13,17 | 13,40 | 13,42 | 13,82 | | | | | | | | | | | 13,55 |
| PRODUÇÃO DISPONÍVEL | 100,86 | 104,53 | 101,17 | 98,34 | 92,88 | 92,82 | 92,36 | 90,85 | | | | | | | | | | | 92,01 |
| IMPORTAÇÃO DA BOLÍVIA + GNL | 5,04 | 10,05 | 18,43 | 24,90 | 32,38 | 24,86 | 24,86 | 24,86 | | | | | | | | | | | 24,86 |
| Importação da Bolívia | - | 5,06 | 7,46 | 12,48 | 15,64 | 15,24 | 15,24 | 15,24 | | | | | | | | | | | 15,24 |
| Importação GNL | - | 4,99 | 10,97 | 12,42 | 16,74 | 9,62 | 9,62 | 9,62 | | | | | | | | | | | 9,62 |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 103,68 | 113,26 | 119,04 | 122,95 | 125,05 | 117,58 | 117,11 | 115,58 | | | | | | | | | | | 116,76 |
| Residencial | 23,70 | 27,19 | 28,39 | 31,14 | 32,62 | 12,14 | 13,46 | 16,36 | | | | | | | | | | | 13,99 |
| Comercial | 4,41 | 4,59 | 4,67 | 5,15 | 5,17 | 3,71 | 3,33 | 2,95 | | | | | | | | | | | 3,33 |
| Veicular | 7,09 | 7,19 | 7,45 | 7,61 | 7,50 | 7,10 | 7,07 | 7,12 | | | | | | | | | | | 7,10 |
| Geração Elétrica | 38,30 | 31,22 | 35,62 | 38,83 | 38,51 | 53,19 | 52,35 | 47,42 | | | | | | | | | | | 50,99 |
| Industriais | 30,19 | 32,76 | 34,21 | 33,79 | 33,71 | 34,59 | 35,29 | 36,25 | | | | | | | | | | | 35,37 |
| Consumo no sistema | - | 10,31 | 8,71 | 6,44 | 7,54 | 6,85 | 5,62 | 5,47 | | | | | | | | | | | 5,98 |
| EXPORTAÇÃO | 2,22 | 1,19 | 0,55 | 0,29 | 0,21 | 0,09 | 0,11 | 0,14 | | | | | | | | | | | 0,11 |
| Brasil | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | 0,00 |
| Chile | 2,09 | 0,97 | 0,32 | 0,12 | 0,07 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | | | | | | | | | | | 0,01 |
| Uruguai | 0,10 | 0,22 | 0,23 | 0,17 | 0,15 | 0,08 | 0,10 | 0,13 | | | | | | | | | | | 0,10 |

Fonte: Petróleo Brasileiro S.A., jun/14

Estados Unidos (em milhões de m³/dia)

| | Média 2009 | Média 2010 | Média 2011 | Média 2012 | Média 2013 | 2014 | | | | | | | | | | | | Média 2014 | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----|-----|-----|-----|------------|----------------|
| | | | | | | jan | fev | mar | abr | mai | jun | jul | ago | set | out | nov | dez | | |
| Produção de gás natural | 2.023,0 | 2.081,8 | 2.210,7 | 2.293,7 | 2.329,4 | 2.415,1 | 2.400,5 | 2.511,5 | 2.357,7 | 2.521,6 | 2.375,5 | 2.406,0 | 2.508,4 | | | | | | 2.437,0 |
| Gás não associado | 1.119,2 | 1.028,6 | 954,3 | 971,1 | 873,9 | | | | | | | | | | | | | | |
| Gás associado | 440,5 | 452,9 | 458,5 | 385,4 | 421,2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Shale gás | 307,3 | 451,5 | 659,8 | 817,6 | 923,6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Coalbed methane | 156,1 | 148,8 | 138,1 | 119,6 | 110,7 | | | | | | | | | | | | | | |
| Reinjeção | 273,4 | 266,3 | 261,1 | 254,4 | 258,6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Consumo E&P | 99,0 | 99,8 | 102,7 | 108,2 | 110,0 | 124,6 | 124,1 | 130,0 | 122,7 | 132,5 | 124,9 | 129,6 | 135,5 | | | | | | 128,0 |
| Queima e perda | 12,8 | 12,9 | 16,3 | 16,5 | 20,2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Contaminantes | 56,0 | 64,9 | 67,3 | 59,7 | 56,1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Absorção em UPGNs | 79,4 | 82,8 | 88,2 | 97,4 | 103,7 | 107,8 | 109,2 | 118,0 | 115,1 | 121,8 | 118,7 | 124,2 | 129,3 | | | | | | |
| Oferta ao mercado | 1.502,3 | 1.555,1 | 1.675,3 | 1.757,8 | 1.779,1 | 1.793,9 | 1.786,0 | 1.866,7 | 1.758,5 | 1.901,6 | 1.788,7 | 1.854,8 | 1.939,1 | | | | | | 1.836,2 |
| Importação | 291,1 | 290,5 | 269,5 | 243,8 | 224,2 | 269,8 | 248,2 | 221,2 | 183,3 | 195,1 | 184,3 | 183,8 | 195,0 | | | | | | 210,1 |
| Por gasoduto | 256,1 | 257,1 | 242,3 | 230,1 | 216,7 | 262,0 | 244,4 | 218,6 | 180,6 | 192,5 | 175,4 | 178,1 | 193,5 | | | | | | 205,6 |
| do Canadá | 253,9 | 254,7 | 242,1 | 230,1 | 216,6 | 261,8 | 244,2 | 218,5 | 180,5 | 192,3 | 175,2 | 178,0 | 193,4 | | | | | | 205,5 |
| do México | 2,2 | 2,3 | 0,2 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | | | | | | 0,1 |
| GNL | 35,0 | 33,4 | 27,2 | 13,6 | 7,5 | 7,8 | 3,8 | 2,5 | 2,7 | 2,6 | 9,0 | 5,8 | 1,5 | | | | | | 4,5 |
| Exportação | 83,2 | 88,2 | 117,0 | 125,7 | 122,2 | 123,1 | 140,2 | 141,3 | 111,4 | 107,8 | 109,6 | 116,4 | 108,9 | | | | | | 119,8 |
| Por gasoduto | 80,7 | 83,2 | 111,4 | 123,5 | 121,9 | 123,1 | 137,4 | 141,2 | 111,4 | 105,9 | 109,6 | 113,8 | 106,2 | | | | | | 118,6 |
| para Canadá | 54,4 | 57,4 | 72,7 | 75,4 | 70,8 | 74,8 | 85,5 | 86,4 | 59,6 | 47,2 | 50,0 | 50,4 | 44,3 | | | | | | 62,3 |
| para México | 26,3 | 25,9 | 38,7 | 48,1 | 51,1 | 48,2 | 51,9 | 54,8 | 51,8 | 58,7 | 59,6 | 63,4 | 61,9 | | | | | | 56,3 |
| GNL | 2,6 | 5,0 | 5,5 | 2,2 | 0,2 | 0,0 | 2,7 | 0,0 | 0,0 | 1,8 | 0,0 | 2,6 | 2,7 | | | | | | 1,2 |
| para Brasil | 0,0 | 0,2 | 0,8 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 2,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | 0,3 |
| Oferta Líquida de gás estocado* | -26,8 | -1,3 | -26,8 | 0,0 | 42,8 | 886,5 | 736,2 | 333,7 | -198,6 | -450,8 | -422,2 | -364,9 | -351,8 | | | | | | 21,0 |
| Estocagem | -257,3 | -255,5 | -265,6 | -219,1 | -244,6 | -60,7 | -105,6 | -295,0 | -499,1 | -462,1 | -422,9 | -421,1 | | | | | | | -299,1 |
| Oferta de gás estocado | 230,6 | 254,2 | 238,9 | 219,1 | 287,5 | 947,2 | 841,7 | 460,2 | 96,3 | 48,3 | 40,0 | 58,0 | 69,3 | | | | | | 320,1 |
| Consumo no transporte e distribuição | 52,0 | 52,3 | 53,1 | 55,5 | 58,0 | 97,2 | 92,1 | 80,0 | 59,2 | 56,6 | 53,1 | 57,1 | 60,6 | | | | | | 69,5 |
| Outros combustíveis gasosos | 5,1 | 4,9 | 4,6 | 4,7 | 4,4 | 4,6 | 6,1 | 3,8 | 4,6 | 4,7 | 4,6 | 4,6 | 2,8 | | | | | | 4,5 |
| Ajustes | -8,4 | 9,4 | -14,9 | -7,8 | -20,2 | 2,7 | 44,1 | 22,5 | 43,4 | 49,0 | 44,8 | 47,1 | 34,2 | | | | | | 36,0 |
| Demanda | 1.628,1 | 1.718,0 | 1.737,6 | 1.817,2 | 1.850,2 | 2.737,1 | 2.588,3 | 2.226,6 | 1.620,5 | 1.535,2 | 1.437,5 | 1.552,0 | 1.649,7 | | | | | | 1.918,4 |
| Residencial | 371,2 | 371,3 | 366,1 | 325,1 | 383,3 | 948,7 | 862,0 | 659,8 | 318,6 | 185,3 | 114,2 | 103,4 | 99,4 | | | | | | 411,4 |
| Comercial** | 242,2 | 240,9 | 244,9 | 226,0 | 255,1 | 521,6 | 492,8 | 393,8 | 224,6 | 163,1 | 127,9 | 124,4 | 127,6 | | | | | | 272,0 |
| Industrial | 478,8 | 529,9 | 536,0 | 554,2 | 575,5 | 660,0 | 670,4 | 644,2 | 573,5 | 573,3 | 536,3 | 554,5 | 575,7 | | | | | | 598,5 |
| GNV | 2,1 | 2,2 | 2,5 | 2,6 | 2,6 | 2,5 | 2,5 | 2,6 | 2,5 | 2,6 | 2,5 | 2,5 | 2,6 | | | | | | 2,6 |
| Geração termelétrica | 533,8 | 573,7 | 588,1 | 709,4 | 633,8 | 604,3 | 560,5 | 526,1 | 501,4 | 610,8 | 656,6 | 767,1 | 844,4 | | | | | | 633,9 |

Fonte: U.S. Energy Information Administration, out/2014

* Valores negativos indicam armazenamento de gás natural, enquanto que valores positivos indicam disponibilização de gás ao mercado.

** Inclui combustível veicular.

n/d - Valores não disponíveis

Legislação do Setor

⇒ Lei do Gás

- Lei nº 11.909, de 4 de março de 2009.

⇒ Decreto de Regulamentação

- Decreto nº 7.382, de 2 de dezembro de 2010.

⇒ Resolução CNPE

- Resolução nº 8, de 8 de dezembro de 2009 (Estabelece diretrizes para a exportação de cargas ociosas de Gás Natural Liquefeito - GNL).

⇒ Portarias do MME

- Portaria nº 67, de 1º de março de 2010 (Procedimentos para obtenção de autorização para exportação de cargas ociosas de GNL no mercado de curto prazo).
- Portaria nº 472, de 5 de agosto de 2011 (Diretrizes para o processo de chamada pública).
- Portaria nº 94, de 5 de março de 2012 (Procedimentos de provocação por terceiros para a construção ou a ampliação de gasodutos de transporte).
- Portaria nº 232, de 13 de abril de 2012 (Procedimentos para obtenção de autorizações para importação de gás natural).
- Portaria nº 130, de 24 de abril de 2013 (Estabelece as regras e procedimentos para a solicitação e o recebimento, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, de dados dos agentes da indústria do gás natural e demais interessados para fins de elaboração dos Estudos de Expansão da Malha de Transporte Dutoviário).
- Portaria nº 206, de 12 de junho de 2013 (Define procedimentos para aprovação de projetos de investimento na área de infraestrutura de petróleo, de gás natural e de biocombustíveis, geridos e implementados por Sociedade de Propósito Específico - SPE e concessionárias e autorizatárias.) - Redação dada pela Portaria MME no 390, de 31 de outubro de 2013
- Portaria nº 317, de 13 de setembro de 2013 (Proposição, mediante provocação da Petrobras, a construção do Gasoduto de Transporte entre os Municípios de Itaboraí e Guapimirim, no Estado do Rio de Janeiro)
- Portaria nº 450, de 12 de dezembro de 2013 (Define diretrizes para a licitação de gasoduto de transporte entre os municípios de Itaboraí e Guapimirim, no Estado do Rio de Janeiro)
- Portaria nº 14, de 09 de janeiro de 2014 (Autoriza a Petróleo Brasileiro S.A. - PETROBRAS, a realizar exportação de cargas ociosas de Gás Natural Liquefeito - GNL, no mercado de curto prazo, denominado spot)
- Portaria nº 128, de 26 de março de 2014 (Aprova o Plano Decenal de Expansão da Malha de Transporte Dutoviário do País - PEMAT 2022)

⇒ Portarias e Resoluções da ANP

- Portaria ANP nº 249, de 1º de novembro de 2000 (Dispõe sobre as questões relacionadas com as queimas em *flares* e as perdas de gás natural, com os limites máximos de queimas e perdas autorizadas e não sujeitas ao pagamento de *royalties* e estabelece parâmetros para o controle das queimas e perdas de gás natural).
- Portaria ANP nº 1, de 6 de janeiro de 2003 (Estabelece os procedimentos para o envio das informações referentes às atividades de transporte e de compra e venda de gás natural ao mercado, aos Carregadores e à ANP).
- Resolução ANP nº 6, de 3 de fevereiro de 2011 (Aprova o Regulamento Técnico ANP nº 2/2011 - Regulamento Técnico de Dutos de Terrestres para Movimentação de Petróleo, Derivados e Gás Natural - RTDT).
- Resolução ANP nº 44, de 18 de agosto de 2011 (Procedimentos gerais para a declaração de utilidade pública das áreas necessárias à implantação dos gasodutos concedidos ou autorizados e para instrução de processo com vistas à declaração de utilidade pública das áreas necessárias à exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural, construção de refinarias, dutos e terminais, para fins de desapropriação e instituição de servidão administrativa).
- Resolução ANP nº 50, de 23 de setembro de 2011 (Estabelece as informações a serem prestadas para a ANP relativas aos terminais de GNL e os critérios para definir os gasodutos que são parte integrante desses terminais).
- Resolução ANP nº 51, de 29 de setembro de 2011 (Regulamenta o registro de autoprodutor e autoimportador).
- Resolução ANP nº 52, de 29 de setembro de 2011 (Regulamenta a autorização da prática da atividade de comercialização de gás natural, o registro de agente vendedor, previsto no Decreto nº 7.382/2010, e o registro de contratos de compra e venda de gás natural).
- Resolução ANP nº 42, de 10 de dezembro de 2012 (Fixa diretrizes e regras para o compartilhamento de infraestruturas do setor de petróleo, gás natural e biocombustíveis).
- Resolução ANP nº 37, de 04 de outubro de 2013 (Estabelece os critérios para a caracterização da Ampliação da Capacidade de Transporte de gasodutos de transporte, compostos por todas as suas tubulações e instalações auxiliares - Componentes e Complementos.)
- Resolução ANP nº 51, de 23 de dezembro de 2013 (Regulamenta a autorização para a prática de atividade de Carregamento de gás natural, dentro da esfera de competência da União.)
- Resolução ANP nº 15, de 14 de março de 2014 (Regulamenta os critérios para cálculo das Tarifas de Transporte referentes aos Serviços de Transporte firme, interruptível e extraordinário de gás natural; e o procedimento para a aprovação das propostas de Tarifa de Transporte de gás natural encaminhadas pelos Transportadores para os Gasodutos de Transporte objeto de autorização.)
- Resolução ANP nº 39, de 30 de julho de 2014 (Aprova o Regulamento sobre os procedimentos para a realização de licitação para a concessão da atividade de transporte de gás natural, contemplando a construção ou ampliação e a operação de gasodutos de transporte de gás natural.)

Programa de Aceleração do Crescimento - PAC

DESTAQUES DO PROGRAMA DE ACELERAÇÃO DO CRESCIMENTO (PAC)

LICENCIAMENTO AMBIENTAL

19/09/2014 – Emitida, para o empreendimento Gasoduto Pré-sal / Cabiúnas Rota 2, a autorização do IBAMA para continuidade dos serviços no período de defeso.

22/09/2014 – Emitida a Licença de Instalação (LI) nº 1023/2014 autorizando as atividades de instalação do FPSO Cidade de Ilhabela, no campo de Sapinhoá do Polo Pré-Sal da Bacia de Santos.

ANDAMENTO DOS PROJETOS

UPGN Comperj Rota 3

18/09/2014 – Conclusão do Projeto Básico.

Gasoduto Pré-sal/Compej (Rota 3)

02/09/2014 - Conclusão da área operacional do Parque de Tubos no Trecho Terrestre.

UFN V – Planta de Amônia

19/09/2014 - Iniciada a construção civil com a atividade de estaqueamento.

ANEXOS

Reservas Nacionais de Gás Natural

| RESERVAS PROVADAS (em milhões de m ³) | | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 |
|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| BRASIL | Reservas | 244.548 | 327.673 | 322.485 | 306.395 | 347.903 | 365.688 | 364.236 | 366.491 | 423.012 | 459.399 | 459.178 | 458.093 |
| | R/P (anos) | 20 | 26 | 24 | 21 | 24 | 25 | 21 | 22 | 23 | 23 | 21 | 21 |
| | Terra | 76.070 | 76.597 | 73.761 | 71.752 | 71.462 | 68.131 | 66.305 | 65.490 | 68.812 | 70.572 | 72.365 | 69.710 |
| | Mar | 168.477 | 251.075 | 248.724 | 234.642 | 276.441 | 297.558 | 297.931 | 301.002 | 354.200 | 388.827 | 386.812 | 388.382 |
| | Gás Associado | 173.969 | 178.411 | 182.195 | 188.914 | 209.022 | 217.764 | 229.209 | 228.629 | 286.590 | 332.490 | 330.231 | 345.775 |
| | Gás Não Associado | 70.578 | 149.262 | 140.290 | 117.482 | 138.881 | 147.925 | 135.027 | 137.863 | 136.422 | 126.909 | 128.947 | 112.318 |
| Amazonas | Total | 47.893 | 49.075 | 49.448 | 51.465 | 53.232 | 52.774 | 52.143 | 52.397 | 55.878 | 57.455 | 51.816 | 50.522 |
| | Terra | 47.893 | 49.075 | 49.448 | 51.465 | 53.232 | 52.774 | 52.143 | 52.397 | 55.878 | 57.455 | 51.816 | 50.522 |
| | Mar | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Gás Associado | 30.825 | 30.368 | 30.598 | 31.498 | 32.539 | 31.729 | 35.659 | 35.748 | 39.012 | 38.409 | 34.949 | 32.923 |
| | Gás Não Associado | 17.068 | 18.706 | 18.850 | 19.967 | 20.693 | 21.045 | 16.485 | 16.649 | 16.866 | 19.046 | 16.867 | 17.599 |
| Ceará | Total | 1.462 | 1.139 | 1.066 | 995 | 825 | 825 | 1.028 | 784 | 652 | 528 | 387 | 458 |
| | Terra | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Mar | 1.462 | 1.139 | 1.066 | 995 | 825 | 825 | 1.028 | 784 | 652 | 528 | 387 | 458 |
| | Gás Associado | 1.462 | 1.139 | 1.066 | 995 | 825 | 825 | 1.028 | 784 | 652 | 528 | 387 | 458 |
| | Gás Não Associado | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Rio Grande do Norte | Total | 20.806 | 20.440 | 21.207 | 17.618 | 16.444 | 13.696 | 10.248 | 10.031 | 10.080 | 9.110 | 9.833 | 7.296 |
| | Terra | 3.585 | 3.151 | 2.870 | 2.558 | 2.397 | 1.942 | 1.585 | 1.656 | 1.404 | 1.464 | 2.536 | 1.682 |
| | Mar | 17.221 | 17.289 | 18.337 | 15.059 | 14.047 | 11.755 | 8.663 | 8.376 | 8.676 | 7.645 | 7.297 | 5.614 |
| | Gás Associado | 7.441 | 7.072 | 8.851 | 7.014 | 7.533 | 7.316 | 5.167 | 5.325 | 5.701 | 5.250 | 5.917 | 4.430 |
| | Gás Não Associado | 13.364 | 13.369 | 12.356 | 10.604 | 8.911 | 6.380 | 5.081 | 4.706 | 4.380 | 3.860 | 3.916 | 2.866 |
| Alagoas | Total | 5.838 | 5.266 | 5.159 | 4.608 | 4.057 | 3.892 | 3.788 | 3.490 | 3.476 | 3.497 | 3.498 | 3.137 |
| | Terra | 4.719 | 4.286 | 3.961 | 3.525 | 3.241 | 3.042 | 3.058 | 2.665 | 2.391 | 2.515 | 2.736 | 2.480 |
| | Mar | 1.118 | 980 | 1.198 | 1.084 | 815 | 850 | 730 | 825 | 1.085 | 981 | 762 | 656 |
| | Gás Associado | 1.022 | 1.416 | 1.168 | 1.253 | 1.322 | 1.384 | 1.220 | 1.183 | 1.156 | 1.267 | 1.107 | 1.017 |
| | Gás Não Associado | 4.815 | 3.849 | 3.991 | 3.355 | 2.734 | 2.508 | 2.568 | 2.307 | 2.321 | 2.230 | 2.391 | 2.120 |
| Sergipe | Total | 4.680 | 3.386 | 4.115 | 3.519 | 3.792 | 3.603 | 3.667 | 3.448 | 3.649 | 3.756 | 4.881 | 4.952 |
| | Terra | 820 | 861 | 829 | 768 | 814 | 761 | 989 | 925 | 1.062 | 1.433 | 1.460 | 1.554 |
| | Mar | 3.860 | 2.525 | 3.286 | 2.751 | 2.978 | 2.842 | 2.678 | 2.523 | 2.588 | 2.323 | 3.422 | 3.398 |
| | Gás Associado | 3.363 | 2.438 | 3.126 | 2.475 | 2.893 | 2.598 | 2.659 | 2.520 | 2.665 | 2.841 | 3.781 | 3.941 |
| | Gás Não Associado | 1.318 | 949 | 989 | 1.044 | 899 | 1.006 | 1.008 | 927 | 984 | 915 | 1.100 | 1.011 |
| Bahia | Total | 27.345 | 25.668 | 25.261 | 21.767 | 25.743 | 35.510 | 32.118 | 35.371 | 33.517 | 30.552 | 30.287 | 26.420 |
| | Terra | 17.244 | 16.987 | 15.636 | 12.379 | 11.093 | 8.470 | 7.447 | 7.203 | 7.356 | 6.844 | 5.997 | 5.912 |
| | Mar | 10.101 | 8.681 | 9.625 | 9.388 | 14.650 | 27.040 | 24.671 | 28.169 | 26.161 | 23.708 | 24.290 | 20.507 |
| | Gás Associado | 10.053 | 7.604 | 7.834 | 6.470 | 6.280 | 4.910 | 4.210 | 4.319 | 4.546 | 4.435 | 6.963 | 6.144 |
| | Gás Não Associado | 17.292 | 18.065 | 17.427 | 15.296 | 19.463 | 30.601 | 27.908 | 31.052 | 28.972 | 26.117 | 23.324 | 20.275 |
| Espirito Santo | Total | 16.277 | 22.281 | 22.304 | 32.329 | 40.749 | 38.734 | 38.944 | 47.698 | 44.611 | 44.344 | 43.125 | 43.431 |
| | Terra | 1.809 | 2.237 | 1.018 | 1.057 | 685 | 1.140 | 940 | 640 | 587 | 713 | 535 | 568 |
| | Mar | 14.467 | 20.044 | 21.286 | 31.271 | 40.064 | 37.594 | 38.004 | 47.058 | 44.025 | 43.631 | 42.590 | 42.863 |
| | Gás Associado | 4.231 | 9.715 | 11.119 | 15.207 | 22.708 | 24.903 | 28.148 | 33.839 | 33.603 | 36.268 | 32.532 | 34.011 |
| | Gás Não Associado | 12.046 | 12.566 | 11.184 | 17.121 | 18.041 | 13.831 | 10.796 | 13.859 | 11.008 | 8.075 | 10.593 | 9.420 |
| Rio de Janeiro | Total | 116.339 | 119.257 | 119.044 | 145.378 | 164.503 | 167.999 | 173.142 | 166.165 | 220.506 | 249.984 | 246.438 | 257.192 |
| | Terra | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Mar | 116.339 | 119.257 | 119.044 | 145.378 | 164.503 | 167.999 | 173.142 | 166.165 | 220.506 | 249.984 | 246.438 | 257.192 |
| | Gás Associado | 115.539 | 118.554 | 118.393 | 123.976 | 133.468 | 141.921 | 149.099 | 142.747 | 196.829 | 227.858 | 226.720 | 244.955 |
| | Gás Não Associado | 801 | 703 | 651 | 21.401 | 31.035 | 26.078 | 24.044 | 23.418 | 23.677 | 22.126 | 19.719 | 12.238 |
| São Paulo | Total | 3.875 | 81.054 | 74.845 | 28.696 | 38.543 | 47.881 | 48.340 | 46.189 | 49.373 | 58.882 | 60.336 | 56.406 |
| | Terra | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Mar | 3.875 | 81.054 | 74.845 | 28.696 | 38.543 | 47.881 | 48.340 | 46.189 | 49.373 | 58.882 | 60.336 | 56.406 |
| | Gás Associado | 0 | 0 | 4 | 4 | 1.438 | 1.405 | 1.345 | 1.249 | 1.293 | 14.491 | 16.584 | 16.608 |
| | Gás Não Associado | 3.875 | 81.054 | 74.842 | 28.692 | 37.104 | 46.476 | 46.996 | 44.940 | 48.080 | 44.391 | 43.752 | 39.798 |
| Paraná | Total | 34 | 61 | 26 | 15 | 9 | 569 | 610 | 688 | 1.039 | 1.062 | 1.062 | 1.058 |
| | Terra | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 142 | 4 | 134 | 149 | 0 | 0 |
| | Mar | 34 | 61 | 26 | 15 | 9 | 568 | 468 | 684 | 904 | 913 | 1.062 | 1.058 |
| | Gás Associado | 34 | 61 | 26 | 15 | 9 | 568 | 468 | 684 | 904 | 913 | 1.062 | 1.058 |
| | Gás Não Associado | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 142 | 4 | 134 | 149 | 0 | 0 |
| Santa Catarina | Total | 0 | 44 | 11 | 7 | 7 | 206 | 205 | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 |
| | Terra | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Mar | 0 | 44 | 11 | 7 | 7 | 206 | 205 | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 |
| | Gás Associado | 0 | 44 | 11 | 7 | 7 | 206 | 205 | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 |
| | Gás Não Associado | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Maranhão | Total | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7.286 | 6.990 |
| | Terra | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7.286 | 6.990 |
| | Mar | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Gás Associado | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Gás Não Associado | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7.286 | 6.990 |

Fonte: ANP, abril de 2014

Infraestrutura de Transporte

Gasodutos de Transporte Existentes no Brasil

| Denominação do Gasoduto de Transporte | Início de Operação | Nº da Autorização de Operação Vigente | Diâmetro (polegadas) | Extensão (km) | Término do Período de Exclusividade |
|--|--|--|--------------------------------------|--|-------------------------------------|
| Atalaia - Santiago/Catu | 1974 | Aut. nº 7, de 6/3/1998 | 14 | 230,0 | sem exclusividade |
| Santiago/Catu - Camaçari I | 1975 | Aut. nº 7, de 6/3/1998 | 14 | 32,0 | sem exclusividade |
| Atalaia - FAFEN (Atalaia - Laranjeiras - GAL) | 1980 | Aut. nº 335, de 17/7/2012 | 14 | 28,0 | sem exclusividade |
| Candeias - Camaçari | 1981 | Aut. nº 7, de 6/3/1998 | 12 | 37,0 | sem exclusividade |
| Lagoa Parda - Aracruz | 1983 | Aut. nº 7, de 6/3/1998 | 8 | 38,0 | sem exclusividade |
| Aracruz - Vitória | 1984 | Aut. nº 7, de 6/3/1998 Desp. Dir. Geral nº 1.470, de 21/12/2012 | 8 | 41,0 | sem exclusividade |
| Reduc - Esvol | 1986 | Aut. nº 7, de 6/3/1998 | 18 | 95,2 | sem exclusividade |
| Guamaré - Cabo | 1986 (Trecho Guamaré - Cabo) 2010 (Trecho Variante Nordestão) | Aut. nº 7, de 6/3/1998 Aut. Nº 561, de 13/09/2010 | 12 | 424,0 31,8 | sem exclusividade |
| Escol - Tevol | 1986 | Aut. nº 7, de 6/3/1998 | 14 | 5,5 | sem exclusividade |
| Escol - São Paulo (GASPAL I) | 1988 | Aut. nº 7, de 6/3/1998 | 22 | 325,7 | sem exclusividade |
| Santiago/Catu - Camaçari II | 1992 | Aut. nº 7, de 6/3/1998 | 18 | 32,0 | sem exclusividade |
| RBPC - Capuava (GASAN I) | 1993 | Aut. nº 7, de 6/3/1998 | 12 | 37,0 | sem exclusividade |
| RBPC - Comgás | 1993 | Aut. nº 7, de 6/3/1998 | 12 | 1,5 | sem exclusividade |
| Reduc - Regap | 1996 | Aut. nº 7, de 6/3/1998 | 16 | 357,0 | sem exclusividade |
| Serra - Viana | 1997 | Aut. nº 7, de 6/3/1998 Desp. Dir. Geral nº 1.470, de 21/12/2012 | 8 | 4,8 | sem exclusividade |
| Guamaré - Pecém | 1998 (Trecho Guamaré - Aracati) 1998 (Trecho Aracati - Maracanã) | Aut. nº 45, de 22/3/2000 | 12 10 | 382,0 | sem exclusividade |
| Pilar - Cabo | 2001 | Aut. nº 120, de 25/7/2001 | 12 | 203,6 | sem exclusividade |
| Betim - Ibirité | 2002 | Aut. nº 40, de 27/2/2002 | 12 | 0,1 | sem exclusividade |
| Candeias - Aratu (Trecho Candeias - Dow Química) | 2003 | Aut. nº 161, de 18/7/2003 | 14 | 15,4 | sem exclusividade |
| Santa Rita - São Miguel de Taipu | 2005 | Aut. nº 370, de 29/9/2005 | 8 | 25,0 | 2015 |
| Dow - Aratu - Camaçari | 2006 | Aut. nº 237, de 1/9/2006 | 14 | 27,0 | 2016 |
| Atalaia - Itaporanga | 2007 | Aut. nº 86, de 15/5/2007 | 14 | 29,0 | 2017 |
| Cacimbas - Vitória | 2007 | Aut. nº 446, de 10/10/2011 | 26 16 | 116,7 12,7 | 2017 |
| Carmópolis - Pilar | 2007 | Aut. nº 838, de 18/11/2013 | 26 | 176,7 | 2017 |
| Açu - Serra do Mel | 2008 | Aut. nº 60, de 10/2/2012 | 14 | 31,4 | 2018 |
| Cabiúnas - Vitória (GASCAV) | 2008 | Aut. nº 43, de 31/1/2008 | 28 | 300,0 | 2018 |
| Campinas - Rio (GASCAR) | 2008 | Aut. nº 440, de 30/9/2011 | 28 | 450,0 | 2018 |
| Catu - Carmópolis | 2007 (Trecho Itaporanga - Carmópolis) 2008 (Trecho Catu - Itaporanga) | Aut. nº 760, de 7/10/2013 | 26 26 | 197,2 67,8 | 2017 |
| Fafensergás (Ramal) | 2009 | Aut. nº 579, de 27/12/2011 | 8 | 22,7 | 2019 |
| Cabiúnas - Reduc III (GASDUC III) | 2009 | Aut. nº 274, de 22/7/2014 | 38 | 180,0 | 2019 |
| Japeri - Reduc (GASJAP) | 2009 | Aut. nº 598, de 27/11/2009 | 28 | 45,3 | 2019 |
| Campos Eliseos - Anel de Gás Residual (Ramal) | 2009 | Aut. nº 771, de 10/10/2013 | 20 | 2,3 | 2019 |
| Urucu - Coari (GARSOL) | 2009 | Aut. nº 486, de 23/10/2012 | 18 | 279,0 | 2019 |
| Coari - Manaus | 2009 | Aut. nº 673, de 12/11/2010 | 20 - linha tronco 3 a 14 - ramais | 383,0 - linha tronco 140,1 - ramais | 2019 |
| Cacimbas - Catu (GASCAC) | 2010 | Aut. nº 146, de 24/3/2010 | 28 | 946,0 | 2020 |
| Paulínia - Jacutinga | 2010 | Aut. nº 23, de 14/1/2010 | 14 | 93,0 | 2020 |
| Interligação GASCAV - UTG Sul Capixaba (Ramal) | 2010 | Aut. nº 904, de 24/12/2013 | 10 | 9,7 | 2020 |
| Rio de Janeiro - Belo Horizonte (GASBEL II) | 2010 | Aut. nº 623, de 8/10/2010 | 18 | 267,0 | 2020 |
| Pilar - Ipojuca | 2010 | Aut. Nº 36, de 25/1/2011 | 24 | 187,0 | 2020 |
| Caraguatatuba - Taubaté | 2011 | Aut. Nº 150, de 30/3/2011 | 28 | 98,0 | 2021 |
| Guararema - São Paulo (GASPAL II) | 2011 | Aut. Nº 456, de 13/10/2011 | 22 | 54,0 | 2021 |
| São Paulo - São Bernardo do Campo (GASAN II) | 2011 | Aut. Nº 444, de 6/10/2011 | 22 | 38,0 | 2021 |
| Bolívia - Brasil | 1999 (Trecho Norte: Corumbá - Guararema) 2000 (Trecho Sul: Paulínia - Canoas) | Aut. Nº 13, de 3/2/1999 Aut. Nº 37, de 22/3/2000 | 24 a 32 16 a 24 | 1.417,0 1.176,0 | sem exclusividade |
| Uruguiana - Porto Alegre | 2000 (Trecho I) 2000 (Trecho III) | Aut. Nº 91, de 6/6/2000 Aut. Nº 116, de 11/7/2000 | 24 | 25,0 25,0 | sem exclusividade |
| Lateral Cuiabá | 2001 | Aut. Nº 118, de 17/7/2001 | 18 | 267,0 | sem exclusividade |
| Total Brasil | | | | 9.410,2 | |

Obs.: A relação do gasodutos apresentada é aquela publicada pela ANP, em 26 de maio de 2011, atendendo ao disposto no art. 45 do Decreto nº 7.382, de 2 de dezembro de 2010, com atualizações.

Eventuais divergências com as informações publicadas anteriormente estão relacionadas aos critérios utilizados para definir os gasodutos de transporte e suas características.

Gasodutos no Exterior - Exportação de Gás Natural ao Brasil

| Gasodutos | Origem | Destino | Extensão (km) | Diâmetro (Pol) | Capacidade (MMm³/dia)* | Início de Operação |
|------------------------------|---------------------------------------|--|----------------|----------------|------------------------|--------------------|
| GTB até Chiquitos | Rio Grande (Bolívia) | Est. Chiquitos (Bolívia) | | 32 | 32,34 | 1999 |
| GTB após Chiquitos | Trecho Boliviano - GTB ⁽¹⁾ | Mutum Divisa com o Brasil (GASBOL) | 557,0 | 32 | 30,08 | 1999 |
| Est. Chiquitos - Brasil | Gas Oriente Boliviano ⁽²⁾ | Divisa com o Brasil (San Matías) | 362,0 | 18 | 2,8 | 2002 |
| Aldea Brasileira - Uruguiana | Trecho Argentino - TGM ⁽³⁾ | Divisa com o Brasil Eixo do Rio Uruguai | 450,0 | 24 | 2,8 | 2000 |
| TOTAL | | | 1.369,0 | | | |

(1) TBG - dez/05

(2) www.gasorienteboliviano.com

(3) <http://www.enargas.gov.ar/Publicaciones/Informes/Trim08-027/Gasoductos.pdf>

TGM: Transportadora de Gas del Mercosur

GTB: Gás TransBoliviano S.A.

* Capacidade líquida de transporte, não inclui o gás natural consumido na movimentação

Unidades de Processamento de Gás Natural, Terminais de GNL Existentes e Evolução da Malha de Gás Natural

Unidades de Processamento de Gás Natural no Brasil

| UNIDADE DE PROCESSAMENTO DE GÁS NATURAL NO BRASIL | | | |
|---|-----------------------------|--------------------|---|
| Unidades produtoras | Município (UF) | Início de operação | Capacidade de processamento (mil m ³ /dia) |
| TOTAL BRASIL | | | 96.696,0 |
| REGIÃO SUDESTE / SUL | | | |
| UGN-RPBC | Cubatão (SP) | 1993 | 2.300,0 |
| UPGN-U-2500-REDUC | Duque de Caxias (RJ) | 1983 | 2.500,0 |
| UPGN-U-2600-REDUC | Duque de Caxias (RJ) | 1987 | 2.000,0 |
| URGN Cabiúnas | Macaé (RJ) | 1997 | 2.800,0 |
| UPGN Cabiúnas | Macaé (RJ) | 1987 | 580,0 |
| URL Cabiúnas I | Macaé (RJ) | 2002 | 4.500,0 |
| URL Cabiúnas II | Macaé (RJ) | 2004 | 4.500,0 |
| URL Cabiúnas III | Macaé (RJ) | 2009 | 4.860,0 |
| UPGN Lagoa Parda | Linhares (ES) | 1983 | 450,0 |
| DPP-Lagoa Parda | Linhares (ES) | 2004 | 1.500,0 |
| UPGN Cacimbas | Linhares (ES) | 2008 | 3.500,0 |
| DPP Cacimbas | Linhares (ES) | 2008 | 5.500,0 |
| UPGN II - Cacimbas | Linhares (ES) | 2010 | 3.500,0 |
| UPGN III - Cacimbas | Linhares (ES) | 2010 | 3.500,0 |
| UAPO - Sul Capixaba | Anchieta (ES) | 2010 | 2.500,0 |
| UAPO - Caraguatatuba | Caraguatatuba (SP) | 2011 | 3.000,0 |
| UAPO I - Caraguatatuba | Caraguatatuba (SP) | 2011 | 7.500,0 |
| UAPO II - Caraguatatuba | Caraguatatuba (SP) | 2011 | 7.500,0 |
| Total Sudeste / Sul | | | 62.490,0 |
| REGIÃO NORDESTE | | | |
| UPGN Candeias | Candeias (BA) | 1972 | 2.900,0 |
| UPGN Catu | Pojuca (BA) | 1962 | 1.900,0 |
| URGN-3 Bahia | Pojuca (BA) | 2005 | 2.500,0 |
| UPGN Pilar | Pilar (AL) | 2003 | 1.800,0 |
| UPGN Atalaia | Aracaju (SE) | 1981 | 2.900,0 |
| UPGN Carmópolis | Carmópolis (SE) | 1989 | 350,0 |
| UPGN Guimarães I | Guamaré (RN) | 1985 | 2.300,0 |
| UPGN Guimarães II | Guamaré (RN) | 2001 | 2.000,0 |
| UPGN Guimarães III | Guamaré (RN) | 2006 | 1.500,0 |
| UPGN LUBNOR | Fortaleza (CE) | 1987 | 350,0 |
| Estação de Tratamento de São Francisco | São Francisco do Conde (BA) | 2007 | 6.000,0 |
| Total Nordeste | | | 24.500,0 |
| REGIÃO NORTE | | | |
| UPGN Urucu I | Coari (AM) | 1993 | 706,0 |
| UPGN Urucu II | Coari (AM) | 2000 | 6.000,0 |
| UPGN Urucu III | Coari (AM) | 2004 | 3.000,0 |
| Total Norte | | | 9.706,0 |

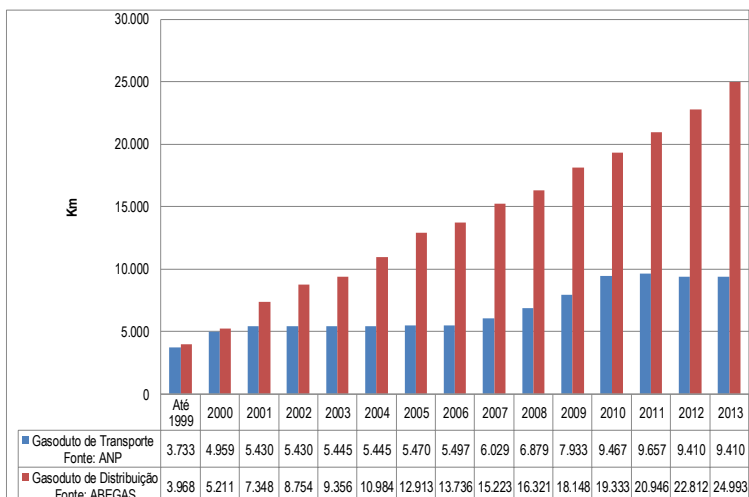
Terminais de GNL Existentes

| TERMINAL DE REGASEIFICAÇÃO DE GÁS NATURAL | Capacidade (MM m ³ /dia) | CONCLUSÃO DAS OBRAS | INÍCIO DE OPERAÇÃO |
|---|-------------------------------------|---------------------|--------------------|
| BAÍA DE GUANABARA - RJ | 20 | jan-09 | abr-09 |
| PORTO DE PECÉM - CE | 7 | dez-08 | jan-09 |
| TRBahia - BA | 14 | jan-14 | jan-14 |

Gasodutos de Escoamento da Produção e de Transferência

A ANP publicou em seu sítio a lista de gasodutos de escoamento da produção totalizando 254 dutos (4.650 km) e de gasodutos de transferência totalizando 5 dutos (30 km).

Evolução das Malhas de Transporte e Distribuição



Parque Térmico a Gás Natural

| SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN | | | | | | | |
|--|-------------------|-------------|------------------------------|----------------------------------|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|
| UTEs em Operação | | | | | | | |
| Usina | Tipo de Térmica | Combustível | Potência (MW) | Consumo Específico (mil m³/d/MW) | UF | Carta Compromisso | Custo Variável (R\$/MWh) |
| Aureliano Chaves (Ex-Ibirité) | cc | GN | 226 | 4,38 | MG | 212 | 278,98 |
| Barbosa Lima Sobrinho (Ex-Eletrobolt) | ca | GN/OD | 379 | 5,86 | RJ | 349 | 220,65 |
| Cuiabá ⁽¹⁾ | cc | GN/OD | 529 | 4,57 | MT | - | 463,79 |
| Euzébio Rocha (Ex-Cubatão) | cc | GN | 250 | 5,28 | SP | 206 | 245,26 |
| Fernando Gasparian (Ex-Nova Piratininga) | cc | GN | 565 | 5,02 | SP | 357 | 399,02 |
| Piratininga 1 e 2 (óleo) ⁽²⁾ | - | OC | - | - | SP | - | - |
| Piratininga 3 e 4 (óleo) ⁽²⁾ | - | OC | - | - | SP | 169 | - |
| Bahia I (óleo) ⁽²⁾ | - | OC | - | - | BA | 29 | - |
| Governador Leonel Brizola (Ex-TermoRio) | ccv | GN | 1.058 | 4,89 | RJ | 998 | 168,10 |
| Juiz de Fora | ca | GN/ET | 87 | 5,98 | MG | 79 | 213,84 |
| Linhães | ca | GN | 204 | 5,66 | ES | - | 163,28 |
| Luiz Carlos Prestes (Ex-Três Lagoas) ⁽⁶⁾ | ca | GN | 385 | 7,46 | MS | 241 | 143,31 |
| Santa Cruz (nova) | cc | GN | 200 | 4,26 | RJ | - | 108,70 |
| Mário Lago (Ex-Macaé Merchant) | ca | GN | 923 | 5,86 | RJ | 885 | 387,10 |
| Modular de Campo Grande (William Arjona) | ca | GN/OD | 206 | 7,34 | MS | - | 197,85 |
| Norte Fluminense - Preço 1 | - | GN | - | - | - | 400 | 37,80 |
| Norte Fluminense - Preço 2 | - | GN | - | - | - | 100 | 58,89 |
| Norte Fluminense - Preço 3 | - | GN | - | - | - | 200 | 102,84 |
| Norte Fluminense - Preço 4 | - | GN | - | - | - | 85 | 346,62 |
| TOTAL Sudeste/Centro-Oeste | - | - | 5.881 | - | - | 4.310 | - |
| Fontes: ANEEL/Petrobras, setembro de 2014. ONS, Fax-preço semana operativa 30/08/2014 a 05/09/2014 DMSE/SEE/MME, setembro de 2014. | | | | | | | |
| Sepé Tiaraju (Ex-Canoas) | ca | GN/OC | 161 | 6,56 | RS | 147 | - |
| Uruguaiana ⁽³⁾ | cc | GN/OD | 640 | 4,37 | RS | - | 740,00 |
| Araucária | cc | GN | 484 | 4,57 | PR | 458 | 572,62 |
| TOTAL Sul | - | - | 1.285 | - | - | 605 | - |
| Camaçari | ca | GN/OD | 347 | 7,77 | BA | - | 732,99 |
| Celso Furtado (Ex-Termobahia) | cav | GN | 186 | 7,40 | BA | 150 | 279,04 |
| Jesus Soares Pereira (Ex-Vale do Açú) | cav | GN | 368 | 6,43 | RN | 285 | 314,63 |
| Rômulo Almeida (Ex-FAFEN) | cav | GN | 138 | 6,24 | BA | 125 | 277,89 |
| Termo Ceará | ca | GN/OD | 242 | 6,56 | CE | 217 | 239,31 |
| Termofortaleza | cc | GN | 347 | 4,78 | CE | 327 | 118,51 |
| Termopernambuco | cc | GN | 533 | 4,02 | PE | 494 | 70,16 |
| TOTAL Nordeste | - | - | 2.160 | - | - | 1.598 | - |
| Maranhão IV ⁽⁵⁾ | ca | GN | 338 | 5,91 | MA | - | 100,99 |
| Maranhão V ⁽⁵⁾ | ca | GN | 338 | 5,91 | MA | - | 100,99 |
| MC2 Nova Venécia | ca | GN | 176 | 5,91 | MA | - | 160,61 |
| TOTAL Norte Interligado | - | - | 852 | - | - | 0 | - |
| TOTAL GERAL | - | - | 10.178 | - | - | 6.513 | - |
| UTEs do Sistema Manaus - Integradas ao SIN | | | | | | | |
| Usina | Tipos de Máquinas | Combustível | Potência ⁽⁷⁾ (MW) | | Compromisso de Geração (MW) | Custo Variável (R\$/MWh) | |
| | | | A converter | Convertidas | | | |
| Mauá | ca | GN/OC | 0 | 100 | 100 | 411,92 | |
| Aparecida | ca | GN/OC | 35 | 121 | 65 | 302,19 | |
| Cristiano Rocha | Motor | GN/OC | 85 | 0 | 65 | 0,01 | |
| Manauara | Motor | GN/OC | 34 | 51 | 60 | 0,01 | |
| Gera | Motor | GN/OC | 34 | 51 | 60 | 0,01 | |
| Jaraqui | Motor | GN/OC | 0 | 70 | 60 | 0,01 | |
| Tambaqui | Motor | GN/OC | 0 | 85 | 60 | 0,01 | |
| TOTAL | - | - | 188 | 478 | 470 | - | |
| UTEs em Fechamento de Ciclo ⁽⁴⁾ | | | | | | | |
| Usina | Tipo de Térmica | Combustível | Potência Adicional (MW) | Consumo Específico (mil m³/d/MW) | UF | Data de Tendência | |
| Sepé Tiaraju (Ex-Canoas) | cc | Vapor | 88 | 4,24 | RS | dez/14 | |
| UTEs em Construção | | | | | | | |
| Usina | Tipo de Térmica | Combustível | Potência (MW) | Consumo Específico (mil m³/d/MW) | UF | Data de Tendência | |
| Baixada Fluminense ⁽⁶⁾ | cc | GN | 530 | n/d | RJ | nov/14 | |
| Mauá 3 | cc | GN | 583 | n/d | AM | abr/16 | |
| Maranhão III ⁽⁶⁾ | cc | GN | 499 | n/d | MA | dez/14 | |

LEGENDA:

ca - Turbina em Ciclo Aberto
cav - Turbina em Ciclo Aberto com produção de vapor
cc - Turbina em Ciclo Combinado
ccv - Turbina em Ciclo Combinado com produção de vapor
Motor - Motor a gás natural

GN - Gás natural
OC - Óleo Combustível
OD - Óleo Diesel
ET - Etanol

NOTAS:

- (1) Usina utilizada para geração em substituição.
- (2) UTEs Piratininga 1 e 2, Piratininga 3 e 4 e Bahia I constam da Carta Compromisso.
- (3) UTE Uruguaiana indisponível após término da carga de GNL transportada por força do Segundo Aditivo ao Memorando de Entendimento assinado entre Brasil e Argentina.
- (4) Os consumos específicos de ciclo fechado foram estimados em função dos incrementos de potência instalada e dos consumos específicos atuais em ciclo aberto.
- (5) A mudança das características e a transferência de titularidade dessas usinas foi autorizada pela ANEEL por meio da Resolução Autorizativa 3.032, de 16 de agosto de 2011.
- (6) Empreendimentos pertencentes ao Leilão A-3, de 17 e 18/08/2011.
- (7) Inclui somente as máquinas com capacidade de operação a gás natural.
- (8) Aumento de potência instalada após Despacho nº 1.111 da Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Geração da ANEEL, de 04 de abril de 2012.

Autorizações para Importação e Exportação de Gás Natural

| Empresa Importadora | País de Origem | Volume Máximo | Mercado Potencial | Instrumento Autorizativo | VÁLIDA ATÉ |
|--|-----------------------------|--|---|---|---------------------------|
| Tradener | Bolívia (via Mutúm/MS) | 100 mil de m ³ /dia | PR | Portaria MME nº 346, de 08/10/2013 | 07/04/2014 ⁽¹⁾ |
| Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS | diversos produtores de GNL | Até 11 milhões de m ³ de GNL ao longo do período de vigência da autorização | Malha interligada | Portaria MME nº 345, de 08/10/2013 | 30/01/2015 |
| MTGás | Bolívia (via Cáceres/MT) | 1,1 milhão de m ³ /mês | MT (setores: res, com, serv, ind, fert., cogee e GNV) | Portaria MME nº 78, de 04/03/2013 | 31/12/2018 |
| Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS | Bolívia (via Cáceres/MT) | 2,24 milhões de m ³ /dia | UTE Cuiabá MT | Portaria MME nº 213, de 11/04/2012, prorrogada pela Portaria MME nº 44, de 04/02/2013 | 31/12/2013 ⁽¹⁾ |
| Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS | diversos produtores de GNL | Até 40 milhões de m ³ de GNL ao longo do período de vigência da autorização | Malha interligada | Portaria MME nº 30, de 30/01/2013 | 31/01/2015 |
| Sulgás | Argentina | 2,8 milhões de m ³ /dia | UTE Uruguiana RS | Portaria MME nº 1, de 03/01/2013, prorrogada pela Portaria MME nº 103, de 12/03/2014 | 31/12/2014 |
| Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS | Bolívia (via Mutúm/MS) | 30 milhões de m ³ /dia | MS, SP, PR, SC, RJ, RS, MG, SP | Portaria MME nº 447, de 01/08/2012 | 1º/07/2019 |
| GNC Brasil - Distribuidora de Gás Natural Ltda | Bolívia (via Cáceres/MT) | 0,6 milhão de m ³ /mês | MT (setores atendidos por distribuição de gás natural comprimido - GNC a granel) | Portaria MME nº 259, de 04/06/2014 | 02/12/2014 |

AUTORIZAÇÕES VÁLIDAS PARA EXPORTAÇÃO DE GÁS NATURAL ⁽²⁾

| Empresa Exportadora | Local de Saída | Volume Máximo | Mercado Potencial | Instrumento Autorizativo | VÁLIDA ATÉ |
|--------------------------------------|---|---|------------------------------|---|------------|
| Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS | Terminais de Regaseificação de Pécem e da Baía da Guanabara | Até 4,8 milhões de m ³ de GNL ao longo do período de vigência da autorização | diversos consumidores de GNL | Portaria MME nº 14, de 9 de janeiro de 2014 | 31/06/2015 |

Fontes: MME, set/14

(1) Os efeitos da autorização serão mantidos enquanto o requerimento para a prorrogação estiver sendo analisado, nos termos da Portaria MME nº 232/2012, art.6º, §§ 1º e 2º.

(2) Reexportação de cargas ociosas de gás natural liquefeito - GNL, segundo estabelecido na Portaria MME nº 67/2010.

Notas Metodológicas

Conversões de Unidades — Valores Típicos*

| | | |
|---|---|---|
| 1 BCF (bilhão de pés cúbicos) | = | 0,028 BCM (bilhões m ³) |
| 1 TCF (trilhão de pés cúbicos) | | 28,32 BCM (bilhões m ³) |
| 1 MMBTU | | 26,81 m ³ |
| 1 Mtpa (milhão de tonelada por ano de GNL) | | 3,60 milhões m ³ /dia de gás natural |
| 1.000 MW capacidade instalada (Ciclo Combinado) | | 4,50 milhões m ³ /dia |
| 1.000 MW capacidade instalada (Ciclo Aberto) | | 7,00 milhões m ³ /dia |

* Considerações:

Poder calorífico do gás natural: 9.400 kcal/m³

GNL: Conversão de volume 600:1 e massa específica 456 kg/m³;

Consumos em Ciclo Aberto e em Ciclo Combinado: valores típicos de referência (variam de térmica para térmica);

Valores de Referência para o Cálculo da Competitividade do Gás Natural (páginas de 14 a 16)

- Para cada faixa, os preços de gás natural são comparados aos preços de óleo combustível (OC) a serem pagos pelo consumo de um volume de óleo com energia equivalente ao volume de gás.
- Os preços dos combustíveis são ao consumidor final.
- Estados da Bahia e do Rio de Janeiro: preço do gás natural nacional.
- Estado de São Paulo: preço gás natural boliviano.

Poder Calorífico Superior (PCS)

| Óleo Combustível (kcal/kg) | Gasolina (kcal/kg) | Gás Natural (kcal/m ³) | GLP (kcal/kg) |
|-------------------------------|-----------------------|---------------------------------------|------------------|
| 10.100 | 11.200 | 9.400 | 11.750 |