

A Resolução ANP nº 40, de 14 de dezembro de 2009, retificada em 18 de dezembro de 2009, estabelece os critérios para fixação do preço de referência do gás natural (PRGN) produzido nos campos objeto de concessão pela ANP, a ser adotado para fins de cálculo das participações governamentais, de que trata a Seção VI, do Capítulo V, da Lei nº 9.478, de 06 de agosto de 1997, nas hipóteses previstas no §4º do art. 8º do Decreto nº 2.705, de 03 de agosto de 1998.

A metodologia de cálculo do PRGN, para cada campo produtor, utiliza como referência a média mensal das cotações internacionais diárias dos preços de quatro frações possíveis de serem extraídas do gás natural (vide Tabela 1).

O PRGN, em Reais por metro cúbico, é obtido através do somatório dos produtos das frações volumétricas do gás natural que, após seu processamento, podem ser obtidas (condensado de gás natural, gás liquefeito de petróleo e gás processado), pelos correspondentes preços. A conversão para a moeda nacional é feita pela média mensal das taxas de câmbio diárias de compra do Dólar norte-americano, segundo o Banco Central do Brasil.

A fórmula de cálculo do PRGN, em R\$/m³, para cada campo é dada por:

$$\text{PRGN} = V_{\text{CGN}} \cdot P_{\text{CGN}} + V_{\text{GLP}} \cdot P_{\text{GLP}} + V_{\text{GP}} \cdot P_{\text{GP}}$$

em que:

V_{CGN}: corresponde à fração volumétrica do gás natural que, após seu processamento, pode ser obtida como condensado de gás natural, conforme a equação:

$$V_{\text{CGN}} = V_{C_5^+} - 0,01 \cdot V_{C_5^+} \text{ (em fração)}$$

em que:

V_{C₅⁺}: é a fração volumétrica dos componentes com cinco ou mais átomos de carbono, obtida pela análise composicional do gás natural e

0,01: fração de hidrocarbonetos com 5 (cinco) ou mais átomos de carbono incorporada na corrente de gás liquefeito de petróleo (GLP), cujo valor é arbitrado com base em processos eficientes de separação das frações.

V_{GLP}: corresponde à fração volumétrica do gás natural que, após o seu processamento, pode ser obtida como gás liquefeito de petróleo (GLP), conforme a seguinte equação:

$$V_{\text{GLP}} = V_{C_3} - 0,02 \cdot V_{C_3} + V_{C_4} + 0,01 \cdot V_{C_5^+} \text{ (em fração)}$$

em que:

V_{C_3} : é a fração volumétrica do componente com três átomos de carbono, obtida pela análise composicional do gás natural;

0,02: é a fração arbitrada de hidrocarbonetos com três átomos de carbono incorporada na corrente de gás processado;

V_{C_4} : é a fração volumétrica dos componentes com quatro átomos de carbono, obtida pela análise composicional do gás natural;

0,01: fração de hidrocarbonetos com 5 (cinco) ou mais átomos de carbono incorporada na corrente de gás liquefeito de petróleo (GLP), cujo valor é arbitrado com base em processos eficientes de separação das frações;

$V_{C_5^+}$: é a fração volumétrica dos componentes com cinco ou mais átomos de carbono, obtida pela análise composicional do gás natural.

V_{GP} : corresponde à fração volumétrica do gás natural que, após o seu processamento, pode ser obtida como gás processado, conforme a equação:

$$V_{GP} = 1 - V_{CGN} - V_{GLP}$$

P_{CGN} : corresponde ao preço do condensado de gás natural, conforme a seguinte equação:

$$P_{CGN} = \$_{CGN}^{ref} \cdot \frac{1}{0,0037854} \cdot \frac{\rho_{C5^+ \text{ gás}}^o}{\rho_{C5^+ \text{ líq.}}^o} \cdot TCd$$

$\$_{CGN}^{ref}$: média mensal calculada a partir dos valores close cotados diariamente pelo PLATT'S, referentes ao preço CIF da *Natural Gasoline* LDH, em dólares americano por galão;

$\rho_{C5^+ \text{ gás}}^o$: média das densidades do n-pentano e iso-pentano extrapolada para a condição padrão de medição, em quilogramas por metro cúbico de gás, cujo valor adotado é 2,99 kg/m³ gás;

$\rho_{C5^+ \text{ líq.}}^o$: média das densidades do n-pentano e iso-pentano na condição padrão de medição, em quilogramas por metro cúbico de líquido, cujo valor adotado é 630,00 kg/m³ líq.;

TCd: média mensal da taxa de câmbio diária de compra do dólar americano divulgada pelo sistema de informações do Banco Central - SISBACEN (PTAX-800), em reais por dólar americano;

0,0037854: fator de conversão de galão para metro cúbico.

P_{GLP} : corresponde ao preço do gás liquefeito de petróleo, conforme a seguinte equação:

$$P_{GLP} = \left(\frac{\$_{C3}^{ref} + \$_{C4}^{ref}}{2} \right) \cdot \frac{1}{0,0037854} \cdot \frac{\rho_{GLP \text{ gás}}^o}{\rho_{GLP \text{ líq.}}^o} \cdot TCd$$

$\$_{C3}^{ref}$: é a média mensal calculada a partir dos valores close cotados diariamente pelo PLATT'S, referentes ao preço CIF do *Propane LDH Mt Beh Pipe*, em dólares americano por galão;

$\$_{C4}^{ref}$: é a média mensal calculada a partir dos valores close cotados diariamente pelo PLATT'S, referentes ao preço CIF do *Butane LDH Mt Beh*, em dólares americano por galão;

$\rho_{GLP\,gás}^o$: densidade do gás liquefeito de petróleo na condição padrão de medição, em quilogramas por metro cúbico de gás.

$\rho_{GLP\,líq.}^o$: densidade do gás liquefeito de petróleo extrapolada para a condição padrão de medição, em quilogramas por metro cúbico de líquido.

TCd: média mensal da taxa de câmbio diária de compra do dólar americano divulgada pelo sistema de informações do Banco Central - SISBACEN (PTAX-800), em reais por dólar americano;

0,0037854: fator de conversão de galão para metro cúbico.

P_{GP} - corresponde ao preço do gás processado, conforme a seguinte equação:

$$P_{GP} = \$_{GP}^{ref} \cdot 0,0373 \cdot \frac{PCS_{GP}}{39.355,92} \cdot TCd \quad (\text{em R\$/m}^3)$$

em que:

$\$_{GP}^{ref}$ média mensal calculada a partir dos valores close cotados diariamente pelo PLATT'S, referentes ao preço CIF do *Henry Hub FDT* com, em dólares americano por milhão de BTU;

PCS_{GP} : poder calorífico superior do gás processado, em quiloJoules por metro cúbico, obtido segundo a metodologia apresentada no § 2º do art. 3º;

TCd : média mensal da taxa de câmbio diária de compra do dólar americano divulgada pelo sistema de informações do Banco Central - SISBACEN (PTAX-800), em reais por dólar americano;

0,0373: fator de conversão de milhão de BTU para metro cúbico, inerente ao gás processado de referência;

39.355,92: poder calorífico superior do gás processado de referência, em quiloJoules por metro cúbico.

A densidade do gás liquefeito de petróleo na condição padrão de medição, em quilogramas por metro cúbico de gás, é calculada conforme a seguinte equação:

$$\rho_{\text{GLPgás}}^{\circ} = \frac{1}{0,02406} \left[\left(\frac{V_{C_3} - 0,02 \cdot V_{C_3}}{V_{\text{GLP}}} \right) \cdot 0,04410 + \left(\frac{V_{C_4}}{V_{\text{GLP}}} \right) \cdot 0,05812 + \left(\frac{0,01 \cdot V_{C_5^+}}{V_{\text{GLP}}} \right) \cdot 0,07215 \right]$$

V_{C_3} - fração volumétrica do componente com 3 (três) átomos de carbono, obtida pela análise composicional do gás natural segundo a norma ASTM D1945 - *Standard Test Method for Analysis of Natural Gas by Gas Chromatography* ou a norma NBR 14903 - Gás Natural - Determinação da Composição Química por Cromatografia em Fase Gasosa;

V_{C_4} - fração volumétrica dos componentes com 4 (quatro) átomos de carbono, obtida pela análise composicional do gás natural segundo a norma ASTM D1945 - *Standard Test Method for Analysis of Natural Gas by Gas Chromatography* ou a norma NBR 14903 - Gás Natural - Determinação da Composição Química por Cromatografia em Fase Gasosa;

$V_{C_5^+}$ - fração volumétrica dos componentes com 5 (cinco) ou mais átomos de carbono, obtida pela análise composicional do gás natural segundo a norma ASTM D1945 - *Standard Test Method for Analysis of Natural Gas by Gas Chromatography* ou a norma NBR 14903 - Gás Natural - Determinação da Composição Química por Cromatografia em Fase Gasosa;

V_{GLP} - fração volumétrica do gás natural que, após o seu processamento, pode ser obtida como gás liquefeito de petróleo (GLP), calculada de acordo com o § 2º do art. 2º;

0,02406: volume molar de um gás ideal na condição padrão de medição, em metro cúbico por mol;

0,04410: massa molar do propano, em quilograma por mol;

0,05812: massa molar dos butanos, em quilograma por mol;

0,07215: massa molar dos pentanos, em quilograma por mol;

0,01: fração de hidrocarbonetos com 5 (cinco) ou mais átomos de carbono incorporada na corrente de gás liquefeito de petróleo (GLP), cujo valor é arbitrado com base em processos eficientes de separação das frações; e

0,02: fração de hidrocarbonetos com 3 (três) átomos de carbono incorporada na corrente de gás processado (GP), cujo valor é arbitrado com base em processos eficientes de separação das frações.

A densidade do gás liquefeito de petróleo na condição padrão de medição, em quilogramas por metro cúbico de líquido, é calculada conforme a seguinte equação:

$$\rho_{GLP_{liq}}^o = \left(\frac{V_{C_3} - 0,02 \cdot V_{C_3}}{V_{GLP}} \right) \cdot 508 + \left(\frac{V_{C_4}}{V_{GLP}} \right) \cdot 578 + \left(\frac{0,01 \cdot V_{C_5^+}}{V_{GLP}} \right) \cdot 628$$

V_{C_3} fração volumétrica do componente com 3 (três) átomos de carbono, obtida pela análise composicional do gás natural segundo a norma ASTM D1945 - Standard Test Method for Analysis of Natural Gas by Gas Chromatography ou a norma NBR 14903 - Gás Natural - Determinação da Composição Química por Cromatografia em Fase Gasosa;

V_{C_4} fração volumétrica dos componentes com 4 (quatro) átomos de carbono, obtida pela análise composicional do gás natural segundo a norma ASTM D1945 - Standard Test Method for Analysis of Natural Gas by Gas Chromatography ou a norma NBR 14903 - Gás Natural - Determinação da Composição Química por Cromatografia em Fase Gasosa;

$V_{C_5^+}$ fração volumétrica dos componentes com 5 (cinco) ou mais átomos de carbono, obtida pela análise composicional do gás natural segundo a norma ASTM D1945 - Standard Test Method for Analysis of Natural Gas by Gas Chromatography ou a norma NBR 14903 - Gás Natural - Determinação da Composição Química por Cromatografia em Fase Gasosa;

V_{GLP} : fração volumétrica do gás natural que, após o seu processamento, pode ser obtida como gás liquefeito de petróleo (GLP), calculada de acordo com o § 2º do art. 2º;

508,0: densidade do propano extrapolada para a condição padrão de medição, em quilogramas por metro cúbico de líquido;

578,0: densidade do butano extrapolada para a condição padrão de medição, em quilogramas por metro cúbico de líquido;

628,0: densidade do pentano na condição padrão de medição, em quilogramas por metro cúbico de líquido;

0,01: fração de hidrocarbonetos com 5 (cinco) ou mais átomos de carbono incorporada na corrente de gás liquefeito de petróleo (GLP), cujo valor é arbitrado com base em processos eficientes de separação das frações;

0,02: fração de hidrocarbonetos com 3 (três) átomos de carbono incorporada na corrente de gás processado (GP), cujo valor é arbitrado com base em processos eficientes de separação das frações.

$$PCS_{GP} = \left[\left(\frac{V_{C_1}}{V_{GP}} \right) \cdot 9.006 + \left(\frac{V_{C_2}}{V_{GP}} \right) \cdot 15.780 + \left(\frac{0,02 \cdot V_{C_3}}{V_{GP}} \right) \cdot 22.436 \right] \cdot 4,1868$$

V_{C_1} fração volumétrica do componente com 1 (um) átomo de carbono, obtida pela análise composicional do gás natural segundo a norma ASTM D1945 - *Standard Test Method for Analysis of Natural Gas by Gas Chromatography* ou a norma NBR 14903 - Gás Natural - Determinação da Composição Química por Cromatografia em Fase Gasosa;

V_{C_2} fração volumétrica do componente com 2 (dois) átomos de carbono, obtida pela análise composicional do gás natural segundo a norma ASTM D1945 - *Standard Test Method for Analysis of Natural Gas by Gas Chromatography* ou a norma NBR 14903 - Gás Natural - Determinação da Composição Química por Cromatografia em Fase Gasosa;

V_{C_3} fração volumétrica do componente com 3 (três) átomos de carbono, obtida pela análise composicional do gás natural segundo a norma ASTM D1945 - *Standard Test Method for Analysis of Natural Gas by Gas Chromatography* ou a norma NBR 14903 - Gás Natural - Determinação da Composição Química por Cromatografia em Fase Gasosa;

V_{GP} : fração volumétrica do gás natural que, após o seu processamento, pode ser obtida como gás processado (GP), calculada de acordo com o § 3º do art. 2º;

9.006: poder calorífico superior do metano, em quiloJoules por metro cúbico;

15.780: poder calorífico superior do etano, em quiloJoules por metro cúbico;

22.436: poder calorífico superior do propano, em quiloJoules por metro cúbico; e

4,1868: fator de conversão de quilocaloria para quiloJoule.

Fração Leve	Fração Média	Fração Pesada
<i>Henry Hub</i>	<i>Propane</i>	<i>Natural Gasoline</i>
	<i>Butane</i>	

O cálculo do PRGN subdivide-se em 4 (quatro) etapas:

1. **Análise da Cromatografia** (congregando as frações leves, médias e pesadas do gás de cada campo);
2. **Cálculo do Volume de Cada Fração do Gás** (conforme indicado nessa metodologia);
3. **Cálculo dos Preços de Cada Fração do Gás** (utilizando as cotações mensais dos derivados, conforme tabela I, obtidas junto ao Platt's e Taxa de Câmbio, segundo o Banco Central do Brasil); e
4. **Cálculo dos Preços por Campo** (calculados segundo a fórmula do PRGN para os campos que enviaram a cromatografia e determinado conforme artigo 7º da Resolução 40/2009, para os que não enviaram a cromatografia).

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Abaixo, a cromatografia dos campos/blocos, por fração componente do gás natural:

Campos	VC ₁	VC ₂	VC ₃	VC ₄	VC ₅ ⁺
ABALONE	0,80443	0,09994	0,04209	0,02079	0,02182
ACAJÁ-BURIZINHO	0,95580	0,01100	0,00700	0,00530	0,00560
ÁGUA GRANDE	0,85302	0,09194	0,01443	0,00811	0,01284
AGUILHADA	0,75248	0,02104	0,04798	0,04698	0,01302
AGULHA	0,79200	0,11700	0,03200	0,00800	0,01700
ALBACORA	0,73783	0,12594	0,07928	0,03283	0,01741
ALBACORA LESTE	0,84990	0,05180	0,02930	0,01550	0,01020
ALTO DO RODRIGUES	0,79243	0,00034	0,00000	0,00004	0,00024
ANAMBÉ	0,75139	0,12083	0,05836	0,02806	0,01973
ANEQUIM	0,79330	0,10200	0,06010	0,02380	0,00760
ANGELIM	0,69320	0,10280	0,07643	0,05470	0,04240
APRAIÚS	0,76134	0,09105	0,07203	0,04060	0,01786
ARABAIANA	0,81050	0,09850	0,04390	0,02270	0,01590
ARAÇARI	0,63920	0,05720	0,06620	0,09824	0,06978
ARAÇAS	0,73341	0,12452	0,06179	0,03586	0,01960
ARACUÃ	0,81860	0,06310	0,03220	0,01650	0,00760
ARATU	0,92384	0,04389	0,01024	0,00643	0,00520
ARATUM	0,71900	0,05300	0,07300	0,06600	0,04200
ARGONAUTA	0,95671	0,0168	0,00431	0,00197	0,00253
ARUARI	0,41600	0,18980	0,16230	0,10660	0,05530
ASA BRANCA	0,72937	0,09870	0,09081	0,05223	0,02026
ATALAIA SUL	0,84255	0,04865	0,01660	0,01040	0,01345
ATUM	0,81559	0,05169	0,06215	0,03234	0,02287
BADEJO	0,76440	0,12140	0,06310	0,02570	0,01300
BAGRE	0,79890	0,09590	0,05490	0,02290	0,01290
BAIXA DO JUAZEIRO	0,95527	0,02419	0,00016	0,00022	0,00113
BALEIA AZUL	0,75830	0,09330	0,07170	0,03810	0,03590
BALEIA FRANCA	0,86200	0,04550	0,01550	0,01670	0,03300
BARRA DO IPIRANGA	0,90733	0,03495	0,01678	0,00783	0,00674
BARRACUDA	0,73880	0,10520	0,08720	0,04010	0,01800
BAÚNA	0,75090	0,04440	0,08830	0,06480	0,04030
BENFICA	0,63366	0,15982	0,08707	0,08503	0,02261
BICUDO	0,87230	0,05300	0,03500	0,01460	0,00720
BIGUÁ	0,90220	0,03700	0,02790	0,01310	0,00790
BIJUPIRÁ	0,74690	0,12030	0,08060	0,02850	0,01070
BIQUARA	0,66845	0,10752	0,07982	0,04872	0,03100
BIRIBA	0,81590	0,10836	0,02704	0,01164	0,01014

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Campos	VC ₁	VC ₂	VC ₃	VC ₄	VC ₅ ⁺
BOA ESPERANÇA	0,72937	0,09870	0,09081	0,05223	0,02026
BOA VISTA	0,63366	0,15982	0,08707	0,08503	0,02261
BOM LUGAR	0,71830	0,11400	0,08560	0,06010	0,01920
BONITO	0,81070	0,09890	0,05030	0,02020	0,00820
BONSUCESSO	0,64250	0,09070	0,13330	0,08310	0,01930
BREJINHO (POTIGUAR)	0,87900	0,02769	0,02111	0,01279	0,02799
BREJINHO (RECÔNCAVO)	0,68960	0,05660	0,11320	0,07440	0,02610
BREJO GRANDE	0,85370	0,07290	0,03320	0,01370	0,00630
BURACICA	0,10850	0,05290	0,12740	0,10030	0,05350
CAÇÃO	0,79561	0,07263	0,06528	0,03588	0,01214
CACHALOTE	0,87480	0,06280	0,01490	0,00820	0,00570
CACHOEIRINHA	0,69762	0,11883	0,09439	0,05156	0,02968
CACIMBAS	0,92060	0,03150	0,01190	0,00560	0,00500
CAIOBA	0,78932	0,09518	0,03661	0,01985	0,01515
CAMARUPIM	0,86030	0,06100	0,02780	0,01360	0,01210
CAMARUPIM NORTE	0,86030	0,06100	0,02780	0,01360	0,01210
CAMORIM	0,80297	0,12486	0,01851	0,00882	0,00739
CAMPO GRANDE	0,85340	0,05410	0,03530	0,02120	0,01760
CANABRAVA	0,75920	0,03000	0,07460	0,04940	0,02540
CANAPU	0,92120	0,04040	0,01450	0,00680	0,00570
CANÁRIO	0,82980	0,05740	0,03660	0,01340	0,00220
CANCÃ	0,96780	0,01740	0,00100	0,00070	0,00050
CANDEIAS	0,82082	0,09380	0,03221	0,01603	0,01315
CANGOÁ	0,89950	0,02670	0,02120	0,01000	0,01190
CANTAGALO	0,84430	0,08150	0,03080	0,01390	0,01530
CANTO DO AMARO	0,63366	0,15982	0,08707	0,08503	0,02261
CARAPEBA	0,66420	0,12590	0,10360	0,04910	0,03100
CARAPITANGA	0,87240	0,06370	0,03200	0,01760	0,00330
CARATINGA	0,76460	0,08350	0,08030	0,04270	0,02010
CARMÓPOLIS	0,70105	0,09772	0,06256	0,03545	0,01279
CASSARONGONGO	0,94580	0,00690	0,00840	0,01400	0,01230
CASTANHAL	0,80190	0,00210	0,00020	0,00010	0,00050
CEXIS	0,78407	0,10080	0,05382	0,02860	0,01978
CHERNE	0,82010	0,08090	0,05150	0,02250	0,01180
CIDADE DE SÃO MIGUEL DOS CAMPOS	0,87233	0,06569	0,02024	0,00855	0,00940
CIDADE ENTRE RIOS	0,76749	0,06744	0,05947	0,03917	0,02463
CIOBA	0,79200	0,11700	0,03200	0,00800	0,01700
CONCEIÇÃO	0,84935	0,08585	0,02700	0,01375	0,00993

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Campos	VC ₁	VC ₂	VC ₃	VC ₄	VC ₅ ⁺
CONGRO	0,80590	0,09330	0,04870	0,02260	0,01570
COQUEIRO SECO	0,96980	0,01070	0,00160	0,00190	0,00380
CÓRREGO CEDRO NORTE	0,94580	0,01300	0,01310	0,00700	0,00460
CÓRREGO DAS PEDRAS	0,69960	0,09380	0,07120	0,03100	0,01010
CÓRREGO DOURADO	0,92000	0,02820	0,01380	0,01160	0,00780
CORVINA	0,75310	0,13260	0,07050	0,02210	0,00780
CUPIÚBA	0,70140	0,11820	0,03630	0,01590	0,00790
CURIMÃ	0,81559	0,05169	0,06215	0,03234	0,02287
DENTÃO	0,81310	0,10020	0,04250	0,02230	0,01280
DOM JOÃO	0,83130	0,08790	0,02160	0,01880	0,01490
DOM JOÃO MAR	0,80980	0,06590	0,03620	0,03300	0,02180
DOURADO	0,80650	0,12210	0,01830	0,00770	0,00630
ENCHOVA	0,86100	0,05530	0,03150	0,01640	0,02200
ENCHOVA OESTE	0,86670	0,05430	0,03460	0,01390	0,00700
ESPADA	0,81559	0,05169	0,06215	0,03234	0,02287
ESPADARTE	0,63390	0,11810	0,10930	0,05950	0,06020
FAZENDA ALEGRE	0,97851	0,00536	0,00067	0,00033	0,00128
FAZENDA ALTO DAS PEDRAS	0,83600	0,08280	0,03450	0,01780	0,01550
FAZENDA ALVORADA	0,89070	0,07850	0,00050	0,00050	0,00430
FAZENDA AZEVEDO	0,73970	0,11580	0,05260	0,02860	0,02820
FAZENDA BÁLSAMO	0,72738	0,07408	0,07970	0,06016	0,03458
FAZENDA BELÉM (RECÔNCAVO)	0,79070	0,10350	0,03450	0,02060	0,02080
FAZENDA BOA ESPERANÇA	0,65060	0,14012	0,08886	0,05624	0,02548
FAZENDA CEDRO	0,84582	0,06645	0,03715	0,02115	0,01704
FAZENDA CEDRO NORTE	0,81240	0,08066	0,05028	0,02668	0,02046
FAZENDA IMBÉ	0,70920	0,12430	0,08470	0,04300	0,01840
FAZENDA MATINHA	0,82220	0,08740	0,03090	0,01900	0,02310
FAZENDA ONÇA	0,68118	0,10693	0,09814	0,05388	0,02518
FAZENDA PANELAS	0,74750	0,10710	0,05060	0,02480	0,01890
FAZENDA PAU BRASIL	0,76110	0,12810	0,05610	0,01640	0,02250
FAZENDA POCINHO	0,86931	0,01385	0,00228	0,00138	0,01058
FAZENDA QUEIMADAS	0,90100	0,03567	0,02453	0,01440	0,00559
FAZENDA SANTA LUZIA	0,90120	0,05100	0,02260	0,01140	0,00790
FAZENDA SANTA ROSA	0,80193	0,10417	0,04349	0,01674	0,01127
FAZENDA SÃO JORGE	0,91923	0,02729	0,01488	0,01332	0,00958
FAZENDA SÃO RAFAEL	0,85780	0,07160	0,03660	0,01800	0,01040
FRADE	0,92988	0,04419	0,01699	0,00569	0,00192
FURADO	0,87955	0,05836	0,01843	0,00776	0,00747
GALO DE CAMPINA	0,86750	0,03158	0,01920	0,01974	0,01673

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Campos	VC ₁	VC ₂	VC ₃	VC ₄	VC ₅ ⁺
GAROUPA	0,74880	0,11360	0,07790	0,03280	0,01230
GAROUPINHA	0,76040	0,11590	0,07860	0,02700	0,00660
GOLFINHO	0,79600	0,07680	0,05360	0,03000	0,02530
GOMO	0,63430	0,00450	0,01200	0,02220	0,03850
GUANAMBI	0,73360	0,07180	0,10990	0,04170	0,01180
GUARICEMA	0,81726	0,10874	0,01534	0,01204	0,01022
GURIRI	0,86350	0,06320	0,03670	0,01260	0,00600
ILHA DE BIMBARRA	0,82595	0,07140	0,03558	0,01633	0,00870
ILHA PEQUENA	0,66490	0,10560	0,09930	0,07280	0,03980
INHAMBU	0,91100	0,00510	0,00540	0,00270	0,00180
IRAÍ	0,99728	0,00260	0,00010	0,00000	0,00000
IRAÚNA	0,70287	0,11020	0,06724	0,03711	0,03457
ITAPARICA	0,84020	0,01180	0,03010	0,05580	0,03200
JACUÍPE	0,89853	0,05477	0,02057	0,01001	0,00665
JANDAIA	0,83412	0,04522	0,03924	0,02064	0,01948
JANDUÍ	0,87900	0,02769	0,02111	0,01279	0,02799
JAPUAÇU	0,84330	0,09010	0,02990	0,01180	0,00570
JEQUIÁ	0,61450	0,15300	0,11450	0,06060	0,03110
JIRIBATUBA	0,85780	0,01250	0,05420	0,04670	0,00570
JOÃO DE BARRO	0,69020	0,12984	0,07730	0,04383	0,03605
JUAZEIRO	0,83100	0,08100	0,03900	0,02200	0,02000
JUBARTE	0,90380	0,05040	0,01450	0,01060	0,00970
JUBARTE PRÉ-SAL	0,65600	0,10510	0,06690	0,04250	0,07995
JURITI	0,62030	0,15860	0,10120	0,05540	0,02980
LAGOA BONITA	0,89940	0,04290	0,01210	0,01450	0,00960
LAGOA DO PAULO	0,68970	0,11180	0,09440	0,04870	0,01830
LAGOA DO PAULO NORTE	0,67270	0,07740	0,12320	0,07720	0,02420
LAGOA DO PAULO SUL	0,76070	0,07190	0,06920	0,03410	0,02640
LAGOA PACAS	0,95330	0,02070	0,00270	0,00140	0,00050
LAGOA PARDA	0,87191	0,05644	0,02836	0,01464	0,01036
LAGOA PARDA NORTE	0,89030	0,03270	0,00360	0,00220	0,00240
LAGOA PARDA SUL	0,87770	0,03780	0,01780	0,02490	0,02300
LAGOA PIABINHA	0,87140	0,05340	0,02900	0,01380	0,00810
LAGOA SURUACA	0,78629	0,09068	0,06297	0,02634	0,00741
LAGOSTA	0,86660	0,06370	0,03060	0,01420	0,01650
LAMARÃO	0,86626	0,06862	0,01487	0,01200	0,01147
LEODÓRIO	0,71880	0,11370	0,08160	0,04060	0,02250
LESTE DE POÇO XAVIER	0,72937	0,09870	0,09081	0,05223	0,02026
LESTE DO URUCU	0,65640	0,11370	0,04490	0,01570	0,01200

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Campos	VC ₁	VC ₂	VC ₃	VC ₄	VC ₅ ⁺
LINGUADO	0,76100	0,12940	0,06740	0,02390	0,00750
LIVRAMENTO	0,69762	0,11883	0,09439	0,05156	0,02968
LORENA	0,81508	0,08371	0,05332	0,02575	0,01414
LULA	0,73023	0,10438	0,06371	0,02665	0,01131
MACAU	0,71900	0,05300	0,07300	0,06600	0,04200
MALHADO	0,73170	0,14130	0,07300	0,03420	0,00620
MALOMBÊ	0,45950	0,10850	0,17520	0,12600	0,10840
MANATI	0,88605	0,03742	0,00705	0,00372	0,00377
MANDACARU	0,76790	0,12862	0,04345	0,02050	0,01672
MAPELE	0,85450	0,08970	0,02500	0,01000	0,01100
MARIMBÁ	0,72320	0,13800	0,08400	0,02920	0,01170
MARIRICU	0,84015	0,06285	0,04340	0,01975	0,01750
MARIRICU NORTE	0,87240	0,05840	0,02100	0,00740	0,00490
MARIRICU OESTE	0,87240	0,05840	0,02100	0,00740	0,00490
MARLIM	0,87020	0,05930	0,03240	0,01890	0,01490
MARLIM LESTE	0,70680	0,12610	0,08600	0,03490	0,02480
MARLIM SUL	0,87926	0,04049	0,02957	0,01935	0,01647
MASSAPÊ	0,83060	0,08650	0,03830	0,01805	0,00945
MASSUÍ	0,77742	0,10756	0,05777	0,03078	0,01298
MATA DE SÃO JOÃO	0,86310	0,05260	0,02240	0,01140	0,00830
MATO GROSSO	0,86510	0,01530	0,01220	0,01240	0,00850
MERLUZA	0,86660	0,06370	0,03060	0,01420	0,01650
MEXILHÃO	0,92290	0,04080	0,01410	0,00700	0,00800
MIRANGA	0,80389	0,09450	0,04316	0,02315	0,02013
MIRANGA NORTE	0,83790	0,06796	0,04640	0,02185	0,01161
MONTE ALEGRE	0,94170	0,00950	0,00010	0,00010	0,00000
MORRINHO	0,68300	0,11800	0,08100	0,06500	0,03000
MORRO DO BARRO	0,98818	0,00081	0,00000	0,00000	0,00000
MOSQUITO	0,96610	0,02130	0,00160	0,00200	0,00150
NAMORADO	0,76860	0,09260	0,06380	0,03470	0,03190
NATIVO OESTE	0,69960	0,09380	0,07120	0,03100	0,01010
NORTE DE FAZENDA CARUAÇU	0,92535	0,02903	0,01488	0,00715	0,00270
OESTE DE UBARANA	0,79200	0,11700	0,03200	0,00800	0,01700
OSTRA	0,89503	0,07881	0,01205	0,00309	0,00253
PA-1ALV2BA-REC-T-155	0,76000	0,10850	0,06060	0,03380	0,00560
PA-1BRSA489DRN-BT-POT-8	0,82200	0,10015	0,03905	0,01846	0,01705
PA-1BRSA491SPS-BM-S-9(CARIOCA NE)	0,45506	0,06364	0,04052	0,01650	0,00697
PA-1BRSA713RJS_BM-C-36_C-M-401	0,66670	0,15220	0,09080	0,03670	0,03230

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Campos	VC ₁	VC ₂	VC ₃	VC ₄	VC ₅ ⁺
PA-1BRSA769AM-SOL-T-171	0,73120	0,13420	0,05470	0,01990	0,00720
PA-1POTI2RN-BT-POT-10	0,88740	0,04707	0,01120	0,00760	0,00655
PA-1-STAR-11-RN	0,86280	0,03183	0,00458	0,03196	0,06099
PA-1UTC2RN-BT-POT-10	0,95890	0,02001	0,00040	0,00049	0,00076
PAMPO	0,80030	0,08630	0,05250	0,02410	0,01330
PARATI	0,79810	0,09980	0,05930	0,02320	0,00810
PARGO	0,61710	0,13200	0,10890	0,06190	0,06040
PARU	0,82530	0,07860	0,04380	0,01950	0,01520
PEDRA SENTADA	0,68300	0,11800	0,08100	0,06500	0,03000
PEDRINHAS	0,84420	0,08170	0,03100	0,01400	0,01530
PEREGRINO	0,47141	0,07695	0,15279	0,15587	0,12953
PERIQUITO	0,93010	0,02382	0,00050	0,00156	0,00444
PEROÁ	0,92260	0,02260	0,01040	0,00690	0,00600
PESCADA	0,81050	0,09850	0,04390	0,02270	0,01590
PILAR	0,87567	0,06269	0,01776	0,00890	0,01074
PIRACABA	0,73400	0,06200	0,08390	0,06040	0,05280
PIRANEMA	0,73948	0,10790	0,06867	0,04524	0,02759
PIRAÚNA	0,71430	0,12690	0,08710	0,03730	0,02090
PITIGUARI	0,65930	0,08818	0,06600	0,04411	0,07700
POÇO XAVIER	0,72937	0,09870	0,09081	0,05223	0,02026
POJUCA	0,86120	0,05900	0,02380	0,01160	0,01480
POJUCA NORTE	0,85900	0,05660	0,02970	0,01510	0,00890
POLVO	0,27770	0,22150	0,26790	0,14230	0,06850
PONTA DO MEL	0,72560	0,11230	0,06850	0,03618	0,03036
QUERERÁ	0,85447	0,07754	0,01578	0,00587	0,00335
REMANSO	0,82360	0,07180	0,03680	0,02270	0,01880
RIACHO DA BARRA	0,75325	0,10325	0,07415	0,03615	0,01360
RIACHO DA FORQUILHA	0,72070	0,12489	0,09020	0,04098	0,01286
RIACHO OURICURI	0,67503	0,09316	0,10068	0,05999	0,02964
RIACHO SÃO PEDRO	0,99203	0,00100	0,00018	0,00014	0,00030
RIACHUELO	0,61215	0,09020	0,09195	0,06355	0,03030
RIO BARRA SECA	0,91936	0,03253	0,01253	0,00426	0,00344
RIO DA SERRA	0,70320	0,03130	0,07270	0,07870	0,03820
RIO DO BU	0,73930	0,08940	0,08540	0,04010	0,01800
RIO DOS OVOS	0,77530	0,06730	0,04770	0,02220	0,01360
RIO IPIRANGA	0,90690	0,05020	0,02360	0,00830	0,00410
RIO ITARIRI	0,79580	0,04640	0,04400	0,02800	0,04420
RIO ITAÚNAS	0,87880	0,04420	0,01410	0,00650	0,00390
RIO ITAÚNAS LESTE	0,92900	0,02290	0,00860	0,00510	0,00280

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Campos	VC ₁	VC ₂	VC ₃	VC ₄	VC ₅ ⁺
RIO JOANES	0,82900	0,08380	0,04210	0,01840	0,01560
RIO MARIRICU	0,89090	0,04890	0,02390	0,01135	0,01160
RIO MOSSORÓ	0,67980	0,06341	0,11759	0,06560	0,03402
RIO PIPIRI	0,80420	0,11090	0,03260	0,01500	0,01130
RIO POJUCA	0,46450	0,07000	0,06120	0,03190	0,00950
RIO PRETO	0,85010	0,06030	0,02220	0,01220	0,00790
RIO PRETO OESTE	0,82610	0,04220	0,02070	0,01310	0,00940
RIO PRETO SUL	0,92520	0,02840	0,01340	0,00580	0,00210
RIO SÃO MATEUS	0,94000	0,01722	0,01025	0,00485	0,00258
RIO SAUÍPE	0,65670	0,14690	0,10560	0,05230	0,01880
RIO SUBAÚMA	0,59870	0,12290	0,11260	0,07660	0,05600
RIO URUCU	0,68100	0,11200	0,03760	0,01530	0,00720
RONCADOR	0,69090	0,11330	0,08820	0,04970	0,05210
SABIÁ	0,87900	0,02769	0,02111	0,01279	0,02799
SALEMA	0,63496	0,17650	0,11040	0,04550	0,02270
SALGO	0,93091	0,03691	0,00835	0,00680	0,00488
SALINA CRISTAL	0,95850	0,00310	0,00020	0,00020	0,00007
SÃO DOMINGOS	0,78470	0,05160	0,06710	0,03660	0,02060
SÃO MATEUS	0,90016	0,03866	0,02502	0,01092	0,00666
SÃO MIGUEL DOS CAMPOS	0,87106	0,07008	0,02132	0,00904	0,00862
SÃO PEDRO	0,65750	0,12100	0,10380	0,06900	0,02390
SAPINHOÁ	0,64781	0,09058	0,04840	0,01598	0,00719
SERIEMA	0,93530	0,00560	0,00580	0,00170	0,00070
SERRA	0,71900	0,05300	0,07300	0,06600	0,04200
SERRA DO MEL	0,68024	0,13845	0,08550	0,05424	0,02312
SERRARIA	0,72638	0,06049	0,06678	0,07407	0,03668
SESMARIA	0,80530	0,09220	0,05120	0,02490	0,00820
SIRIRIZINHO	0,73700	0,05070	0,05450	0,04090	0,02040
SOCORRO	0,74560	0,10526	0,06093	0,03191	0,01660
SOCORRO EXTENSÃO	0,81802	0,07313	0,03445	0,01580	0,01203
SUDOESTE URUCU	0,68100	0,11200	0,03760	0,01530	0,00720
SUL DE CORURIPÉ	0,73070	0,08580	0,05250	0,02990	0,01610
SUSSUARANA	0,81773	0,08702	0,03593	0,01888	0,01298
TABUIAÍÁ	0,90070	0,00530	0,00140	0,00080	0,00030
TABULEIRO DOS MARTINS	0,84800	0,03790	0,04560	0,03060	0,02250
TAMBAÚ	0,95132	0,02329	0,00732	0,00403	0,00720
TANGARÁ	0,92370	0,02180	0,01580	0,02770	0,00980
TAQUIPE	0,79986	0,07786	0,04188	0,02488	0,01138
TARTARUGA	0,54540	0,19580	0,14520	0,06010	0,02830

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Campos	VC ₁	VC ₂	VC ₃	VC ₄	VC ₅ ⁺
TATUI	0,80200	0,14280	0,00820	0,00120	0,00110
TIGRE	0,72268	0,09798	0,06598	0,04368	0,04461
TRÊS MARIAS	0,81287	0,02471	0,03047	0,04461	0,06168
TRILHA	0,77900	0,11650	0,06540	0,02170	0,00820
TUBARÃO AZUL	0,62367	0,09802	0,07910	0,04492	0,03719
UBARANA	0,79200	0,11700	0,03200	0,00800	0,01700
UIRAPURU	0,82870	0,08280	0,02180	0,00950	0,00300
UPANEMA	0,87900	0,02769	0,02111	0,01279	0,02799
URUGUÁ	0,95132	0,02329	0,00732	0,00403	0,00720
VARGINHA	0,72937	0,09870	0,09081	0,05223	0,02026
VÁRZEA REDONDA	0,90073	0,03725	0,01697	0,01335	0,00883
VERMELHO	0,95410	0,01210	0,00980	0,00780	0,01020
VIOLA	0,81270	0,08180	0,05330	0,02560	0,00800
VOADOR	0,84760	0,03600	0,03260	0,02610	0,05300
XARÉU	0,81559	0,05169	0,06215	0,03234	0,02287

Preço dos derivados utilizados:

Unidades	Produtos	out/12
US\$/Galão	Natural Gasoline	2,1382
US\$/Galão	Propane LDH	0,9650
US\$/Galão	Butane LDH	1,5094
US\$/MMBtu	Henry Hub	3,2985
R\$/US\$	Câmbio	2,0293

Abaixo, o PRGN dos campos/blocos:

Sequencial	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m ³
1	48000.003552/97-11	ABALONE	0,51007
2	48610.009231/2002	ACAJÁ-BURIZINHO	0,29492
3	48610.003901/2000	ACAUÃ	1,64274
4	48000.003842/97-09	AGUILHADA	0,50382
5	48000.003779/97-66	AGULHA	0,42853

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Sequencial	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m ³
6	48000.003703/97-02	ALBACORA	0,60264
7	48000.003895/97-67	ALBACORA LESTE	0,39280
8	48000.003784/97-04	ALTO DO RODRIGUES	0,19111
9	48610.003892/2000	ANAMBÉ	0,55356
10	48000.003730/97-77	ANEQUIM	0,48217
11	48000.003843/97-63	ANGELIM	0,77197
12	48000.003484/97-62	ANGICO	1,64274
13	48000.003630/97-22	APRAIÚS	0,60064
14	48000.003913/97-47	ARABAIANA	0,48845
15	48610.009487/2003	ARAÇARI	0,98517
16	48000.003631/97-95	ARAÇAS	0,57998
17	48610.009289/2005-93	ARAÇAS-LESTE	1,64274
18	48000.003455/97-64	ARARACANGA	1,64274
19	48000.003780/97-45	ARATUM	0,77845
20	48000.003844/97-26	ARUARI	1,15987
21	48000.003482/97-37	ASA BRANCA	0,68606
22	48000.003845/97-99	ATALAIA SUL	0,36308
23	48000.003775/97-13	ATUM	0,57786
24	48000.003460/97-02	AZULÃO	1,64274
25	48000.003705/97-20	BADEJO	0,52505
26	48000.003726/97-08	BAGRE	0,49487
27	48000.003785/97-69	BAIXA DO ALGODÃO	1,64274
28	48000.003914/97-18	BAIXA DO JUAZEIRO	0,24576
29	48000.003756/97-61	BARRA DO IPIRANGA	0,32973
30	48000.003897/97-92	BARRACUDA	0,63640
31	48000.003786/97-21	BARRINHA	1,64274

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Sequencial	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m ³
32	48610.004003/98	BENFICA	0,78406
33	48000.003717/97-17	BICUDO	0,39336
34	48610.007984/2004	BIGUÁ	0,37664
35	48000.003709/97-81	BIJUPIRÁ	0,55709
36	48000.003909/97-70	BIQUARA	0,69760
37	48000.003672/97-72	BIRIBA	0,39193
38	48000.003787/97-94	BOA ESPERANÇA	0,68606
39	48000.003788/97-57	BOA VISTA	0,78406
40	48610.009285/2005-13	BOM LUGAR	0,69371
41	48000.003718/97-71	BONITO	0,45507
42	48000.003658/97-41	BONSUCESSO	0,84332
43	48000.003636/97-17	BREJINHO (RECÔNCAVO)	0,80534
44	48000.003789/97-10	BREJINHO (POTIGUAR)	0,45913
45	48000.003635/97-46	BURACICA	0,91904
46	48000.003735/97-91	CAÇÃO	0,54100
47	48000.003560/97-49	CACHALOTE	0,32457
48	48000.003791/97-61	CACHOEIRINHA	0,74454
49	48000.003736/97-53	CACIMBAS	0,30427
50	48000.003836/97-06	CAIOBA	0,45274
51	48000.003881/97-52	CAMAÇARI	1,64274
52	48000.003535/97-00	CAMARUPIM	0,40059
53	48610.010724/2001	CAMARUPIM NORTE	0,40059
54	48000.003837/97-61	CAMORIM	0,35282
55	48000.003737/97-16	CAMPO GRANDE	0,46479
56	48000.003637/97-71	CANABRAVA	0,64602
57	48610.003899/2000	CANÁRIO	0,35837

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Sequencial	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m ³
58	48610.009491/2003	CANCÃ	0,24582
59	48000.003638/97-34	CANDEIAS	0,42779
60	48000.003902/97-21	CANGOÁ	0,36886
61	48000.003639/97-05	CANTAGALO	0,43062
62	48000.003792/97-24	CANTO DO AMARO	0,78406
63	48000.003868/97-94	CARAPANAÚBA	1,64274
64	48000.003711/97-22	CARAPEBA	0,76156
65	48610.009275/2005-71	CARAPITANGA	0,37803
66	48000.003535/97-00	CARAPÓ	1,64274
67	48000.003898/97-55	CARATINGA	0,63581
68	48000.003847/97-14	CARMÓPOLIS	0,52479
69	48000.003640/97-86	CASSARONGONGO	0,35463
70	48000.003848/97-87	CASTANHAL	0,19616
71	48000.003641/97-49	CEXIS	0,54403
72	48000.003727/97-62	CHERNE	0,47855
73	48610.009284/2005-61	CIDADE DE ARACAJU	1,64274
74	48000.003642/97-10	CIDADE ENTRE RIOS	0,59521
75	48000.003850/97-29	CIDADE DE SÃO MIGUEL DOS CAMPOS	0,35884
76	48000.003906/97-81	CIOBA	0,42853
77	48000.003702/97-31	CONCEIÇÃO	0,39516
78	48000.003714/97-11	CONGRO	0,49515
79	48000.003851/97-91	COQUEIRO SECO	0,26613
80	48000.003738/97-89	CÓRREGO CEDRO NORTE	0,30712
81	48000.003739/97-41	CÓRREGO DAS PEDRAS	0,51621
82	48000.003740/97-21	CÓRREGO DOURADO	0,33914
83	48000.003715/97-83	CORVINA	0,50626

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Sequencial	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m³
84	48000.003776/97-78	CURIMÃ	0,57786
85	48000.003644/97-37	DOM JOÃO	0,41993
86	48000.003645/97-08	DOM JOÃO MAR	0,51708
87	48000.003838/97-23	DOURADO	0,34298
88	48000.003719/97-34	ENCHOVA	0,46858
89	48000.003720/97-13	ENCHOVA OESTE	0,38858
90	48000.003777/97-31	ESPADA	0,57786
91	48000.003899/97-18	ESPADARTE	0,95177
92	48000.003793/97-97	ESTREITO	1,64274
93	48000.003742/97-56	FAZENDA ALEGRE	0,24575
94	48610.004004/98	FAZENDA ALTO DAS PEDRAS	0,44990
95	48000.003646/97-62	FAZENDA ALVORADA	0,27184
96	48000.003647/97-25	FAZENDA AZEVEDO	0,58244
97	48000.003648/97-98	FAZENDA BÁLSAMO	0,74869
98	48000.003649/97-51	FAZENDA BELÉM (RECÔNCAVO)	0,48427
99	48000.003795/97-12	FAZENDA BELÉM (POTIGUAR)	1,64274
100	48000.003650/97-30	FAZENDA BOA ESPERANÇA	0,71944
101	48000.003796/97-85	FAZENDA CANAAN	1,64274
102	48000.003743/97-19	FAZENDA CEDRO	0,46936
103	48000.003745/97-44	FAZENDA CEDRO NORTE	0,53232
104	48000.003797/97-48	FAZENDA CURRAL	1,64274
105	48000.003651/97-01	FAZENDA IMBÉ	0,64168
106	48000.003798/97-19	FAZENDA MALAQUIAS	1,64274
107	48000.003891/97-14	FAZENDA MATINHA	0,48455
108	48000.003652/97-65	FAZENDA ONÇA	0,72658
109	48000.003653/97-28	FAZENDA PANELAS	0,51494

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Sequencial	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m ³
110	48000.003799/97-73	FAZENDA POCINHO	0,28032
111	48000.003744/97-81	FAZENDA QUEIMADAS	0,35894
112	48000.003654/97-91	FAZENDA RIO BRANCO	1,64274
113	48000.003746/97-15	FAZENDA SANTA LUZIA	0,36500
114	48000.003883/97-88	FAZENDA SANTA ROSA	0,44606
115	48000.003655/97-53	FAZENDA SANTO ESTEVÃO	1,64274
116	48000.003747/97-70	FAZENDA SÃO JORGE	0,35556
117	48000.003750/97-84	FAZENDA SÃO RAFAEL	0,42831
118	48000.003896/97-20	FRADE	0,30739
119	48000.003854/97-80	FURADO	0,34055
120	48000.003721/97-86	GAROUPA	0,56905
121	48000.003722/97-49	GAROUPINHA	0,52734
122	48000.003535/97-00	GOLFINHO	0,57012
123	48000.003656/97-16	GOMO	0,45240
124	48610.008017/2004	GUANAMBI	0,64564
125	48000.003751/97-47	GURIRI	0,38745
126	48000.003801/97-13	ICAPUÍ	1,64274
127	48000.003657/97-89	ILHA DE BIMBARRA	0,40432
128	48000.003855/97-42	ILHA PEQUENA	0,85685
129	48610.010735/2001	INHAMBU	0,25011
130	48000.003659/97-12	ITAPARICA	0,60584
131	48610.009225/2002	JACANÃ	1,64274
132	48000.003660/97-93	JACUÍPE	0,35048
133	48610.009488/2003	JANDAIA	0,47440
134	48000.003802/97-86	JANDUÍ	0,45913
135	48000.003856/97-13	JEQUIÁ	0,81944

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Sequencial	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m³
136	48610.009282/2005-71	JIRIBATUBA	0,49972
137	48610.009509/2003	JOÃO DE BARRO	0,71992
138	48000.003803/97-49	JUAZEIRO	0,49470
139	48000.003560/97-49	JUBARTE	0,35373
140	48610.008012/2004	JURITI	0,77018
141	48000.003804/97-10	LAGOA AROEIRA	1,64274
142	48000.003748/97-32	LAGOA BONITA	0,35416
143	48610.009231/2002	LAGOA DO PAULO	0,67008
144	48610.009231/2002	LAGOA DO PAULO NORTE	0,83118
145	48610.009231/2002	LAGOA DO PAULO SUL	0,61390
146	48000.003752/97-18	LAGOA PARDA	0,39626
147	48000.003755/97-06	LAGOA PIABINHA	0,38178
148	48000.003570/97-01	LAGOSTA	0,43537
149	48000.003664/97-44	LAMARÃO	0,36676
150	48000.003665/97-15	LEODÓRIO	0,64772
151	48610.004000/98	LESTE DE POÇO XAVIER	0,68606
152	48000.003627/97-18	LESTE DO URUCU	0,41962
153	48000.003805/97-74	LIVRAMENTO	0,74454
154	48000.003807/97-08	LORENA	0,50459
155	48000.003808/97-62	MACAU	0,77845
156	48000.003716/97-46	MALHADO	0,53586
157	48000.003666/97-70	MALOMBÊ	1,50853
158	48000.003518/97-82	MANATI	0,27511
159	48000.003667/97-32	MANDACARU	0,48812
160	48000.003732/97-01	MARIMBÁ	0,57424
161	48000.003758/97-96	MARIRICU	0,47985

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Sequencial	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m³
162	48000.003760/97-38	MARIRICU NORTE	0,32999
163	48000.003723/97-10	MARLIM	0,44309
164	48000.003900/97-03	MARLIM LESTE	0,65698
165	48000.003724/97-74	MARLIM SUL	0,44044
166	48000.003668/97-03	MASSAPÊ	0,42706
167	48000.003669/97-68	MASSUÍ	0,52385
168	48000.003670/97-47	MATA DE SÃO JOÃO	0,35825
169	48000.003857/97-78	MATO GROSSO	0,32283
170	48000.003866/97-69	MERLUZA	0,43537
171	48000.003576/97-89	MEXILHÃO	0,33408
172	48000.003673/97-35	MIRANGA	0,50762
173	48000.003676/97-23	MIRANGA NORTE	0,46249
174	48000.003809/97-25	MONTE ALEGRE	0,22976
175	48000.003810/97-12	MORRINHO	0,74823
176	48610.009283/2005-16	MORRO DO BARRO	0,23672
177	48000.003811/97-77	MOSSORÓ	1,64274
178	48000.003728/97-25	NAMORADO	0,64318
179	48000.003761/97-09	NATIVO OESTE	0,51621
180	48000.003812/97-30	NOROESTE DO MORRO ROSADO	1,64274
181	48000.003677/97-96	NORTE DE FAZENDA CARUAÇU	0,30328
182	48000.003910/97-59	OESTE DE UBARANA	0,42853
183	48000.003813/97-01	PAJEÚ	1,64274
184	48000.003707/97-55	PAMPO	0,49104
185	48000.003731/97-30	PARATI	0,48154
186	48000.003712/97-95	PARGO	0,96042
187	48000.003840/97-75	PARU	0,47068

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Sequencial	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m³
188	48610.003901/2000	PA-1BRSA352RN-1BRSA509RN-1BRSA511RN-BTPO	1,64274
189	48610.003886/2000	LULA	0,50468
190	48610.009225/2002	PA-1BRSA489DRN-BT-POT-8	0,47482
191	48610.009128/2005-16	PA-1-STAR-11-RN	0,64973
192	48610.004001/98	PEDRA SENTADA	0,74823
193	48000.003678/97-59	PEDRINHAS	0,43144
194	48610.008005/2004	PERIQUITO	0,26204
195	48000.003903/97-93	PEROÁ	0,30651
196	48000.003912/97-84	PESCADA	0,48845
197	48000.003859/97-01	PILAR	0,36076
198	48610.003901/2000	PINTASSILGO	1,64274
199	48000.003495/97-89	PIRANEMA	0,66020
200	48000.003733/97-65	PIRAÚNA	0,64728
201	48000.003814/97-65	POÇO VERDE	1,64274
202	48000.003815/97-28	POÇO XAVIER	0,68606
203	48000.003679/97-11	POJUCA	0,39956
204	48610.003888/2000	POLVO	1,56090
205	48000.003816/97-91	PONTA DO MEL	0,64805
206	48000.003817/97-53	PORTO CARÃO	1,64274
207	48000.003894/97-02	QUERERÁ	0,30872
208	48000.003818/97-16	REDONDA	1,64274
209	48000.003819/97-89	REDONDA PROFUNDO	1,64274
210	48000.003671/97-18	REMANSO	0,47932
211	48000.003682/97-26	RIACHO DA BARRA	0,57333
212	48000.003821/97-21	RIACHO DA FORQUILHA	0,62201
213	48000.003683/97-99	RIACHO OURICURI	0,76656

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Sequencial	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m³
214	48000.003684/97-51	RIACHO SÃO PEDRO	0,24016
215	48000.003860/97-82	RIACHUELO	0,74313
216	48000.003765/97-51	RIO BARRA SECA	0,29369
217	48000.003685/97-14	RIO DA SERRA	0,77962
218	48000.003686/97-87	RIO DO BU	0,62564
219	48000.003687/97-40	RIO DOS OVOS	0,46207
220	48610.007482/2006-71	RIO IPIRANGA	0,33913
221	48000.003688/97-11	RIO ITARIRI	0,63146
222	48000.003766/97-14	RIO ITAÚNAS	0,30134
223	48000.003890/97-43	RIO JOANES	0,46882
224	48000.003768/97-40	RIO MARIRICU	0,38463
225	48000.003824/97-19	RIO MOSSORÓ	0,83460
226	48000.003674/97-06	RIO PIPIRI	0,41901
227	48000.003689/97-75	RIO POJUCA	0,42563
228	48000.003769/97-11	RIO PRETO	0,35796
229	48000.003770/97-91	RIO PRETO OESTE	0,35172
230	48000.003771/97-54	RIO PRETO SUL	0,29246
231	48000.003772/97-17	RIO SÃO MATEUS	0,28382
232	48000.003690/97-54	RIO SAUÍPE	0,71612
233	48000.003691/97-17	RIO SUBAÚMA	0,97811
234	48000.003628/97-81	RIO URUCU	0,38043
235	48000.003901/97-68	RONCADOR	0,84227
236	48000.003710/97-60	SALEMA	0,73680
237	48000.003841/97-38	SALGO	0,30330
238	48000.003825/97-81	SALINA CRISTAL	0,23199
239	48000.003692/97-80	SANTANA	1,64274

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Sequencial	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m³
240	48000.003693/97-42	SÃO DOMINGOS	0,58173
241	48000.003773/97-80	SÃO MATEUS	0,35723
242	48000.003861/97-45	SÃO MIGUEL DOS CAMPOS	0,36007
243	48000.003694/97-13	SÃO PEDRO	0,77544
244	48000.003695/97-78	SAUÍPE	1,64274
245	48610.007984/2004	SERIEMA	0,24832
246	48000.003781/97-16	SERRA	0,77845
247	48000.003828/97-70	SERRA DO MEL	0,69952
248	48000.003830/97-11	SERRARIA	0,76225
249	48000.003696/97-31	SESMARIA	0,46623
250	48000.003862/97-16	SIRIRIZINHO	0,55104
251	48000.003697/97-01	SOCORRO	0,54551
252	48000.003698/97-66	SOCORRO EXTENSÃO	0,41704
253	48000.003873/97-24	SUDOESTE URUCU	0,38043
254	48000.003863/97-71	SUL DE CORURUPE	0,50555
255	48000.003699/97-29	SUSSUARANA	0,44004
256	48610.007986/2004	TABUIAIÁ	0,22484
257	48000.003864/97-33	TABULEIRO DOS MARTINS	0,53384
258	48610.009488/2003	TANGARÁ	0,39768
259	48000.003700/97-14	TAQUIPE	0,45407
260	48000.003835/97-35	TARTARUGA	0,87682
261	48000.003834/97-72	TATUI	0,28036
262	48000.003832/97-47	TRÊS MARIAS	0,73532
263	48000.003708/97-18	TRILHA	0,49472
264	48000.003782/97-71	UBARANA	0,42853
265	48610.003899/2000	UIRAPURU	0,32723

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Sequencial	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m ³
266	48000.003833/97-18	UPANEMA	0,45913
267	48610.004002/98	VARGINHA	0,68606
268	48000.003713/97-58	VERMELHO	0,33349
269	48000.003734/97-28	VIOLA	0,46948
270	48000.003704/97-67	VOADOR	0,65490
271	48000.003778/97-01	XARÉU	0,57786
272	48000.003552/97-11	OSTRA	0,29793
273	48000.003852/97-54	FAZENDA PAU BRASIL	0,53600
274	48000.003706/97-92	LINGUADO	0,50290
275	48000.003560/97-49	JUBARTE PRÉ-SAL	0,91094
276	48000.003747/97-70	ÁGUA GRANDE	0,36890
277	48000.003632/97-58	ARATU	0,30971
278	48000.003892/97-79	IRAÍ	0,23988
279	48000.003633/97-11	MAPELE	0,38860
280	48000.003680/97-09	POJUCA NORTE	0,38978
281	48000.003846/97-51	BREJO GRANDE	0,38561
282	48000.003839/97-96	GUARICEMA	0,36630
283	48610.003892/2000	JAPUAÇU	0,37397
284	48000.003754/97-35	LAGOA PARDA NORTE	0,25432
285	48000.003753/97-72	LAGOA PARDA SUL	0,46188
286	48000.003757/97-23	LAGOA SURUACA	0,48860
287	48000.003759/97-59	MARIRICU OESTE	0,32999
288	48000.003541/97-02	MOSQUITO	0,25751
289	48000.003766/97-14	RIO ITAÚNAS LESTE	0,28155
290	48610.010735/2001	SAÍRA	1,64274
291	48000.003907/97-44	DENTÃO	0,46856

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Sequencial	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m³
292	48000.003915/97-72	FAZENDA JUNCO	1,64274
293	48000.003800/97-51	GUAMARÉ	1,64274
294	48610.008001/2004	IRAÚNA	0,66416
295	48000.003916/97-35	SABIÁ	0,45913
296	48000.003829/97-32	SERRA VERMELHA	1,64274
297	48000.003790/97-07	VÁRZEA REDONDA	0,35628
298	48000.003552/97-11	ARGONAUTA	0,26529
299	48610.009279/05-58	TIGRE	0,73354
300	48000.003560/97-49	BALEIA FRANCA	0,48728
301	48000.003535/97-00	CANAPU	0,32143
302	48610.007484/2006-61	CREJOÁ	1,64274
303	48610.003900/2000	IRERÊ	1,64274
304	48610.009492/2003	JACUTINGA	1,64274
305	48610.009128/2005-16	PA-1-STAR-10-RN	1,64274
306	48610.009227/2002	ROLINHA	1,64274
307	48610.007984/2004	RIO SÃO MATEUS OESTE	1,64274
308	48610.001427/2008-39	PA-1ALV2BA-REC-T-155	0,49521
309	48610.003901/2000	BARRINHA LESTE	1,64274
310	48610.009227/2002	PA-1RT01RN-BT-POT-10	1,64274
311	48610.009197/2005-11	MATO GROSSO SUL	1,64274
312	48610.009197/2005-11	MATO GROSSO NORTE	1,64274
313	48610.009127/2005-55	CARCARÁ	1,64274
314	48610.001443/2008-21	PA-1ALV1BA-REC-T-129	1,64274
315	48610.009188/2005-12	SÃO MATEUS LESTE	1,64274
316	48610.009198/2005-58	PA-1GALP11_1GALP12-BT-SEAL-13	1,64274
317	48610.009146/2005-81	PA-1BRSA769AM-SOL-T-171	0,45499

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Sequencial	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m ³
318	48610.009227/2002	GALO DE CAMPINA	0,41183
319	48610.001430/2008-52	TAPIRANGA	1,64274
320	48000.003577/97-41	URUGUÁ	0,30489
321	48610.009202/2005-88	ARACUÃ	0,38561
322	48000.003921/97-75	LAGOA PACAS	0,24971
323	48610.003884/2000	SAPINHOÁ	0,39086
324	48610.009138/2005-35	HARPIA	1,64274
325	48610.009494/2003	PIRACABA	0,85454
326	48610.008001/2004	TRINCA FERRO	1,64274
327	48610.007481/2006-26	CHAUA	1,64274
328	48610.009197/2005-11	MATO GROSSO NOROESTE	1,64274
329	48610.003887/2000	PEREGRINO	1,64274
330	48610.007994/2004	ANDORINHA	1,64274
331	48610.008002/2004	ANDORINHA SUL	1,64274
332	48610.009188/2005-12	MOSQUITO NORTE	1,64274
333	48610.009226/2002	PATATIVA	1,64274
334	48610.009227/2002	PA-1UTC2RN-BT-POT-10	0,24419
335	48610.009227/2002	PA-1POTI2RN-BT-POT-10	0,31518
336	48610.009156/2005-17	PA-1BRSA713RJS_BM-C-36_C-M-401	0,71534
337	48610.007480/2006-81	RIACHO VELHO	1,64274
338	48610.009197/2005-11	MATO GROSSO SUDOESTE	1,64274
339	48610.010739/2001	PITIGUARI	0,89101
340	48610.003919/97-23	CIDADE DE SEBASTIÃO FERREIRA	1,64274
341	48610.003884/2000	PA-1BRSA491SPS-BM-S-9(CARIOCA NE)	0,31512
342	48610.009188/2005-12	RIO PRETO SUDESTE	1,64274
343	48610.001369/2008-43	TUBARÃO AZUL	0,70414

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Sequencial	N.º do Contrato	Nome do Campo	PRGN R\$/m ³
344	48610.009188/2005-12	JACUTINGA NORTE	1,64274
345	48000.003869/97-57	CUPIÚBA	0,39031
346	48610.009503/2003	COLIBRI	1,64274
347	48610.008000/2004	CARDEAL	1,64274
348	48610.001420/2008-35	PA-1VITA4ES-ES-T-391	1,64274
349	48610.0001367/2008-54	TUBARÃO MARTELO	1,64274
350	48610.001418/2008-48	GAVIÃO REAL	1,64274
351	48610.001402/2008-35	PA-1VITA3ES-ES-T-392	1,64274
352	48610.009188/2005-12	RIO MARIRICU SUL	1,64274
353	48610.009494/2003	BAÚNA	0,80615
354	48610.001547/2009-17	ARAPAÇU	1,64274
355	48610.001418/2008-48	GAVIÃO AZUL	1,64274
356	48000.003577/97-41	TAMBAÚ	0,30489
357	48610.008013/2004	TICO-TICO	1,64274
358	48610.009134/2005-57	CONCRIZ	1,64274
359	48610.007998/2004	SANHAÇU	1,64274
360	48610.009197/2005-11	CARMÓPOLIS NOROESTE	1,64274
361	48610.007485/2006/12	SÃO MANOEL	1,64274
362	48000.003560/97-49	BALEIA AZUL	0,69085

Apresenta-se abaixo o PCS (KJ/m³) de cada campo/bloco:

Campos	PCS (KJ/m ³)
ABALONE	40.402,02
ACAJÁ-BURIZINHO	37.444,61
ÁGUA GRANDE	39.657,25
AGUILHADA	33.431,29

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Campos	PCS (KJ/m ³)
AGULHA	39.902,34
ALBACORA	41.614,26
ALBACORA LESTE	37.568,19
ALTO DO RODRIGUES	29.910,46
ANAMBÉ	40.697,27
ANEQUIM	40.413,50
ANGELIM	39.943,75
APRAIÚS	40.023,07
ARABAIANA	40.452,97
ARAÇARI	36.507,86
ARAÇAS	40.721,27
ARACUÃ	37.164,17
ARATU	38.589,61
ARATUM	37.478,46
ARGONAUTA	37.519,36
ARUARI	42.015,41
ASA BRANCA	40.778,40
ATALAIA SUL	36.478,28
ATUM	38.788,73
BADEJO	41.093,32
BAGRE	40.161,13
BAIXA DO JUAZEIRO	37.674,96
BALEIA AZUL	40.773,80
BALEIA FRANCA	38.004,14
BARRA DO IPIRANGA	37.722,61
BARRACUDA	40.833,46
BAÚNA	38.859,84
BENFICA	42.892,39
BICUDO	38.625,45
BIGUÁ	38.370,47
BIJUPIRÁ	41.122,39
BIQUARA	38.546,52
BIRIBA	39.900,87
BOA ESPERANÇA	40.778,40
BOA VISTA	42.892,39
BOM LUGAR	41.558,90
BONITO	40.330,55
BONSUCESSO	39.726,77

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Campos	PCS (KJ/m ³)
BREJINHO (POTIGUAR)	37.306,05
BREJINHO (RECÔNCAVO)	37.985,98
BREJO GRANDE	39.124,01
BURACICA	10.848,39
CAÇÃO	39.324,83
CACHALOTE	38.252,82
CACHOEIRINHA	41.552,21
CACIMBAS	37.654,19
CAIOBA	38.874,82
CAMARUPIM	38.562,77
CAMARUPIM NORTE	38.562,77
CAMORIM	39.932,71
CAMPO GRANDE	38.656,30
CANABRAVA	36.086,27
CANAPU	38.458,67
CANÁRIO	37.057,00
CANCÃ	37.725,88
CANDEIAS	39.614,16
CANGOÁ	37.313,04
CANTAGALO	39.631,29
CANTO DO AMARO	42.892,39
CARAPEBA	41.004,70
CARAPITANGA	39.212,89
CARATINGA	40.183,49
CARMÓPOLIS	37.068,49
CASSARONGONGO	37.426,71
CASTANHAL	30.400,01
CEXIS	40.411,71
CHERNE	39.732,73
CIDADE DE SÃO MIGUEL DOS CAMPOS	38.733,94
CIDADE ENTRE RIOS	38.165,87
CIOBA	39.902,34
CONCEIÇÃO	39.741,12
CONGRO	40.092,10
COQUEIRO SECO	37.550,44
CÓRREGO CEDRO NORTE	37.461,62
CÓRREGO DAS PEDRAS	36.789,31
CÓRREGO DOURADO	37.824,17

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Campos	PCS (KJ/m ³)
CORVINA	41.386,51
CUPIÚBA	36.491,24
CURIMÃ	38.788,73
DENTÃO	40.464,49
DOM JOÃO	39.352,38
DOM JOÃO MAR	38.425,33
DOURADO	39.781,79
ENCHOVA	38.870,42
ENCHOVA OESTE	38.439,33
ESPADA	38.788,73
ESPADARTE	41.270,76
FAZENDA ALEGRE	37.336,02
FAZENDA ALTO DAS PEDRAS	39.723,55
FAZENDA ALVORADA	38.978,47
FAZENDA AZEVEDO	39.971,68
FAZENDA BÁLSAMO	39.256,11
FAZENDA BELÉM (RECÔNCAVO)	39.703,30
FAZENDA BOA ESPERANÇA	40.852,01
FAZENDA CEDRO	39.283,16
FAZENDA CEDRO NORTE	39.903,36
FAZENDA IMBÉ	41.038,93
FAZENDA MATINHA	39.708,70
FAZENDA ONÇA	39.931,22
FAZENDA PANELAS	38.994,07
FAZENDA PAU BRASIL	41.127,96
FAZENDA POCINHO	34.183,01
FAZENDA QUEIMADAS	38.051,50
FAZENDA SANTA LUZIA	39.009,72
FAZENDA SANTA ROSA	40.029,07
FAZENDA SÃO JORGE	37.912,79
FAZENDA SÃO RAFAEL	39.694,80
FRADE	38.958,61
FURADO	38.331,02
GALO DE CAMPINA	36.871,18
GAROUPA	40.846,63
GAROUPINHA	41.014,11
GOLFINHO	39.441,87
GOMO	26.130,38

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Campos	PCS (KJ/m ³)
GUANAMBI	38.878,83
GUARICEMA	39.502,05
GURIRI	38.927,98
ILHA DE BIMBARRA	38.216,74
ILHA PEQUENA	40.798,39
INHAMBU	35.040,67
IRAÍ	37.779,43
IRAÚNA	39.318,94
ITAPARICA	36.838,03
JACUÍPE	38.972,34
JANDAIA	37.456,01
JANDUÍ	37.306,05
JAPUAÇU	39.662,92
JEQUIÁ	42.073,14
JIRIBATUBA	37.197,04
JOÃO DE BARRO	41.153,19
JUAZEIRO	39.964,67
JUBARTE	38.774,12
JUBARTE PRÉ-SAL	39.168,99
JURITI	41.756,61
LAGOA BONITA	38.141,60
LAGOA DO PAULO	39.940,81
LAGOA DO PAULO NORTE	39.480,09
LAGOA DO PAULO SUL	38.504,17
LAGOA PACAS	37.488,53
LAGOA PARDA	38.701,84
LAGOA PARDA NORTE	36.029,97
LAGOA PARDA SUL	38.116,31
LAGOA PIABINHA	38.370,59
LAGOA SURUACA	39.531,09
LAGOSTA	39.329,10
LAMARÃO	38.697,12
LEODÓRIO	40.573,23
LESTE DE POÇO XAVIER	40.778,40
LESTE DO URUCU	34.845,15
LINGUADO	41.405,33
LIVRAMENTO	41.552,21
LORENA	40.055,20

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Campos	PCS (KJ/m ³)
LULA	38.405,92
MACAU	37.478,46
MALHADO	41.733,92
MALOMBÊ	41.797,24
MANATI	36.419,59
MANDACARU	40.788,94
MAPELE	40.013,93
MARIMBÁ	41.680,20
MARIRICU	39.026,47
MARIRICU NORTE	38.043,68
MARIRICU OESTE	38.043,68
MARLIM	39.371,61
MARLIM LESTE	41.054,57
MARLIM SUL	38.370,66
MASSAPÊ	39.686,66
MASSUÍ	40.604,04
MATA DE SÃO JOÃO	37.628,89
MATO GROSSO	34.796,78
MERLUZA	39.329,10
MEXILHÃO	38.634,59
MIRANGA	40.064,84
MIRANGA NORTE	39.271,00
MONTE ALEGRE	36.143,03
MORRINHO	40.819,72
MORRO DO BARRO	37.314,13
MOSQUITO	38.031,07
NAMORADO	40.440,67
NATIVO OESTE	36.789,31
NORTE DE FAZENDA CARUAÇU	37.760,01
OESTE DE UBARANA	39.902,34
OSTRA	39.669,12
PA-1ALV2BA-REC-T-155	39.878,52
PA-1BRSA489DRN-BT-POT-8	40.686,44
PA-1BRSA491SPS-BM-S-9(CARIOCA NE)	22.885,19
PA-1BRSA713RJS_BM-C-36_C-M-401	42.000,26
PA-1BRSA769AM-SOL-T-171	39.747,80
PA-1POTI2RN-BT-POT-10	37.534,53
PA-1-STAR-11-RN	38.384,70

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Campos	PCS (KJ/m ³)
PA-1UTC2RN-BT-POT-10	37.541,00
PAMPO	39.484,87
PARATI	40.411,76
PARGO	41.757,48
PARU	39.457,05
PEDRA SENTADA	40.819,72
PEDRINHAS	39.654,21
PEREGRINO	40.976,27
PERIQUITO	36.884,70
PEROÁ	37.158,59
PESCADA	40.452,97
PILAR	38.624,27
PIRACABA	39.685,72
PIRANEMA	40.867,39
PIRAÚNA	41.428,67
PITIGUARI	37.839,90
POÇO XAVIER	40.778,40
POJUCA	38.320,86
POJUCA NORTE	38.214,37
POLVO	48.624,24
PONTA DO MEL	40.293,88
QUERERÁ	38.317,30
REMANSO	38.883,70
RIACHO DA BARRA	40.296,00
RIACHO DA FORQUILHA	41.498,13
RIACHO OURICURI	39.173,06
RIACHO SÃO PEDRO	37.495,32
RIACHUELO	35.799,73
RIO BARRA SECA	37.589,42
RIO DA SERRA	35.375,31
RIO DO BU	39.551,22
RIO DOS OVOS	36.808,04
RIO IPIRANGA	38.940,27
RIO ITARIRI	37.476,71
RIO ITAÚNAS	36.978,54
RIO ITAÚNAS LESTE	37.165,11
RIO JOANES	39.875,02
RIO MARIRICU	38.660,96

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Campos	PCS (KJ/m ³)
RIO MOSSORÓ	38.264,46
RIO PIPIRI	40.044,06
RIO POJUCA	24.764,86
RIO PRETO	37.655,86
RIO PRETO OESTE	35.494,82
RIO PRETO SUL	37.577,72
RIO SÃO MATEUS	37.251,86
RIO SAUÍPE	41.997,79
RIO SUBAÚMA	40.824,19
RIO URUCU	35.239,63
RONCADOR	41.517,57
SABIÁ	37.306,05
SALEMA	43.479,86
SALGO	38.316,52
SALINA CRISTAL	36.363,64
SÃO DOMINGOS	37.767,07
SÃO MATEUS	38.148,96
SÃO MIGUEL DOS CAMPOS	39.018,86
SÃO PEDRO	40.951,19
SAPINHOÁ	32.818,96
SERIEMA	35.938,12
SERRA	37.478,46
SERRA DO MEL	41.672,59
SERRARIA	38.250,54
SESMARIA	39.873,00
SIRIRIZINHO	35.289,66
SOCORRO	39.452,16
SOCORRO EXTENSÃO	38.086,57
SUDOESTE URUCU	35.239,63
SUL DE CORURIPE	36.916,79
SUSSUARANA	39.285,22
TABUIAIÁ	34.399,91
TABULEIRO DOS MARTINS	38.310,95
TAMBAÚ	38.124,88
TANGARÁ	38.330,17
TAQUIPE	38.346,79
TARTARUGA	43.901,85
TATUI	40.104,87

PREÇOS DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL – OUTUBRO - 2012

Campos	PCS (KJ/m ³)
TIGRE	39.959,09
TRÊS MARIAS	37.437,21
TRILHA	41.051,49
TUBARÃO AZUL	35.866,10
UBARANA	39.902,34
UIRAPURU	38.047,01
UPANEMA	37.306,05
URUGUÁ	38.124,88
VARGINHA	40.778,40
VÁRZEA REDONDA	37.928,13
VERMELHO	37.837,91
VIOLA	39.542,49
VOADOR	38.696,76
XARÉU	38.788,73