

Galp Energia 3T 09 trading update

Este documento tem como objectivo fornecer estimativas sobre as condições macroeconómicas, operacionais e comerciais a que a Galp Energia esteve sujeita no terceiro trimestre de 2009. As margens, os preços, a produção e outra informação referida neste documento são valores preliminares. Toda a informação está sujeita a alterações e pode diferir dos resultados a publicar no dia 11 de Novembro de 2009.

Este documento foi elaborado com a finalidade de fornecer maior informação, sobre os resultados esperados, aos investidores e potenciais investidores.

Indicadores Económicos

| | 3T08 | 2T09 | 3T09 | Var. % 3T09/3T08 | Var. % 3T09/2T09 |
|------------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|---------------------|---------------------|
| Preço médio <i>brent dated</i> ¹ (Usd/bbl) | 114,8 | 58,8 | 68,3 | (40,5%) | 16,1% |
| Margem <i>cracking</i> de Roterdão ² (Usd/bbl) | 2,8 | 1,1 | 0,3 | (90,3%) | (74,8%) |
| Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão ³ (Usd/bbl) | 1,8 | (0,6) | (0,7) | s.s. | (20,6%) |
| Preço de gás natural NBP do Reino Unido ⁴ (GBP/therm) | 60,3 | 27,6 | 21,7 | (64,0%) | (21,3%) |
| Preço <i>pool</i> espanhola ⁴ (€/MWh) | 70,4 | 37,0 | 35,0 | (50,2%) | (5,3%) |
| Taxa de câmbio média ⁴ Eur/Usd | 1,50 | 1,36 | 1,43 | (4,8%) | 5,0% |
| Euribor - seis meses ⁴ (%) | 5,18 | 1,51 | 1,13 | s.s. | s.s. |

Indicadores Operacionais

Exploração & Produção

| | 3T08 | 2T09 | 3T09 | Var. % 3T09/3T08 | Var. % 3T09/2T09 |
|---------------------------------------------------|------|------|------|---------------------|---------------------|
| Produção média <i>working interest</i> (kbbl/dia) | 15,5 | 13,4 | 14,3 | (7,8%) | 6,7% |
| Produção média <i>net entitlement</i> (kbbl/dia) | 9,1 | 9,3 | 8,9 | (2,4%) | (4,4%) |



Refinação & Distribuição

| | 3T08 | 2T09 | 3T09 | Var. % 3T09/3T08 | Var. % 3T09/2T09 |
|-------------------------------------------------|--------|--------|--------|---------------------|---------------------|
| Crude processado (k bbl) | 20.221 | 21.348 | 21.840 | 8,0% | 2,3% |
| Vendas de produtos refinados (milhões ton) | 3,8 | 4,2 | 4,3 | 13,8% | 2,1% |
| Vendas a clientes directos (milhões ton) | 2,2 | 2,8 | 2,7 | 22,9% | (1,8%) |
| Exportações (milhões ton) | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 45,2% | 19,0% |
| Efeito <i>time lag</i> ⁵ (milhões €) | 32,1 | (24,1) | 1,4 | (95,5%) | s.s. |

Gas & Power

| | 3T08 | 2T09 | 3T09 | Var. % 3T09/3T08 | Var. % 3T09/2T09 |
|--------------------------------------------------------|-------|-------|-------|---------------------|---------------------|
| Vendas totais de gás natural (milhões m ³) | 1.464 | 1.115 | 1.293 | (11,7%) | 16,0% |
| Mercado liberalizado | 926 | 774 | 1.063 | 14,7% | 37,4% |
| Do qual: | | | | | |
| Eléctrico e industrial | 679 | 772 | 917 | 35,2% | 18,9% |
| Trading | 248 | 2 | 145 | (41,3%) | s.s. |
| Mercado regulado | 537 | 341 | 230 | (57,2%) | (32,6%) |
| Geração de energia eléctrica ⁶ (GWh) | 140 | 137 | 142 | 1,8% | 3,9% |

Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do terceiro trimestre de 2009 terá lugar no dia 11 de Novembro de 2009 após o fecho da Euronext Lisbon.

Notas:

¹ Fonte: Platts.

² Fonte: Platts. *Yields*: -100% Brent dated, +2,3% LPG FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +25,4% PM UL NWE FOB Bg, +7,4% Nafta NWE FOB Bg., +8,5% Jet NWE CIF, +33,3% ULSD 10 ppm NWE CIF Cg (até ao final do mês de Outubro de 2008 era ULSD 50 ppm) e +15,3% LSFO 1% FOB Cg.; C&Q: 7,7%; Taxa de terminal: 1\$/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2008: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,13\$/ton. Rendimentos mássicos.

³ Fonte: Platts.

Margem *hydroskimming* de Roterdão: -100% Brent dated, +2,1% LPG FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +15,1% PM UL NWE FOB Bg, +4,0% Nafta NWE FOB Bg., +9% Jet NWE CIF Cg, +32,0% ULSD 10 ppm NWE CIF Cg. e +33,8% LSFO 1% NWE FOB Cg.; C&Q: 4,0%; Taxa de terminal: 1\$/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2008: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5.13\$/ton.

Margem aromáticos de Roterdão: -60% PM UL NWE FOB Bg, - 40,0% Nafta NWE FOB Bg., + 37% Nafta NWE FOB Bg., + 16,5% PM UL NWE FOB Bg + 6,5% Benzeno Roterdão FOB Bg + 18,5% Tolueno Roterdão FOB Bg + 16,6% Paraxileno Roterdão FOB Bg + 4,9% Ortoxileno Roterdão FOB Bg.; Consumos: - 18% LSFO 1% CIF NEW. Rendimentos mássicos.

Margem refinação Óleos Base: -100% Arabian Light, +3,5% LPG FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +13,0% Nafta NWE FOB Bg., +4,4% Jet NWE CIF, +34,0% ULSD 10 ppm NWE CIF, +4,5% VGO 1,6% NWE FOB cg, +14,0% Óleos Base FOB, +26% HSFO 3,5% NWE Bg.; Consumos: -6,8% LSFO 1% NWE FOB Cg.; Quebras: 0.6%; Taxa de terminal: 1\$/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2008: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,13\$/ton. Rendimentos mássicos.

Margem *Hydroskimming* + Aromáticos + Óleos Base de Roterdão = 65% Margem *hydroskimming* de Roterdão + 15% Margem aromáticos de Roterdão + 20% Margem refinação Óleos Base.

⁴ Fonte: Bloomberg.

⁵ Efeito que resulta das condições estabelecidas contratualmente para os operadores do mercado português de produtos petrolíferos, incluindo a própria Galp Energia, reflectirem com um atraso de cerca de uma semana as variações dos preços verificados nos mercados internacionais.

⁶ Inclui empresas que não consolidam mas nas quais a Galp Energia detém uma participação significativa. A partir do primeiro trimestre de 2009 esta rubrica passou apenas a incluir a geração de energia eléctrica, deixando de referir a soma da geração de energia eléctrica e térmica. Para tornar os períodos comparáveis, esta alteração foi repercutida nos valores do terceiro trimestre de 2008.

Galp Energia, SGPS, S.A.

Investor Relations

Tiago Villas-Boas, Director
Inês Santos
Maria Borrega
Samuel Dias
Tiago Lage

Contactos :

Tel: +351 21 724 08 66
Fax: +351 21 724 29 65

Morada: Rua Tomás da Fonseca, Torre A, 1600-209
Lisboa, Portugal

Website: www.galpennergia.com
Email: investor.relations@galpennergia.com

Reuters: GALP.LS
Bloomberg: GALP PL

