

Reuters: GALP.LS Bloomberg: GALP PL

Lisboa, 13 de Fevereiro de 2009

Galp Energia 4T 08 Trading Update

Este documento tem como objectivo fornecer estimativas sobre as condições macroeconómicas, operacionais e comerciais a que a Galp Energia esteve sujeita, no quarto trimestre de 2008. 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 4 de Março de 2009.

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

Indicadores Económicos

	4T07	3T08	4T08	Var. % 4T08/4T07	Var. % 4T08/3T08
Preço médio <i>brent dated</i> ¹ (Usd/bbl)	88,7	114,8	54,9	(38,1%)	(52,2%)
Margem <i>cracking</i> de Roterdão ² (Usd/bbl)	2,2	2,8	4,4	103,7%	54,7%
Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão ³ (Usd/bbl)	(1,0)	1,8	4,8	s.s.	169,0%
Preço de gás natural <i>henry hub</i> ⁴ (Usd/MMbtu)	7,0	9,0	6,4	(8,2%)	(29,1%)
Preço pool espanhola ⁵ (€/MWh)	47,5	70,4	64,4	35,6%	(8,5%)
Taxa de câmbio média ⁶ Eur/Usd	1,45	1,51	1,32	(9,0%)	(12,4%)
Euribor - seis meses ⁶ (%)	4,70	5,18	4,31	(8,3%)	(16,8%)

Indicadores Operacionais

Exploração & Produção

	4T07	3T08	4T08	Var. % 4T08/4T07	Var. % 4T08/3T08
Produção média <i>Working</i> (kbbl/dia)	15,7	15,5	15,5	(1,3%)	0,2%
Produção média <i>net entitlement</i> (kbbl/dia)	10,6	9,1	9,7	(8,7%)	6,2%

Refinação & Distribuição

	4T07	3T08	4T08	Var. % 4T08/4T07	Var. % 4T08/3T08
Crude processado (k bbl)	19.154	20.221	20.780	8,5%	2,8%
Vendas de produtos refinados (milhões ton)	3,8	3,8	4,3	12,9%	12,4%
Vendas a clientes directos (milhões ton)	2,3	2,2	2,7	17,3%	22,6%
Exportações (milhões ton)	0,4	0,5	0,6	44,1%	27,0%

No quarto trimestre de 2008, as vendas de produtos refinados e as vendas a clientes directos incluem vendas relativas às actividades de distribuição de produtos petrolíferos das filiais Ibéricas da Agip, cujo processo de aquisição por parte da Galp Energia ficou concluído no dia 1 de Outubro de 2008.

No último trimestre de 2008, dada a descida dos preços dos produtos petrolíferos nos mercados internacionais que ocorreu neste período, os resultados do segmento de Refinação & Distribuição foram positivamente afectados, ao nível da margem bruta, por um efeito de *time lag* de €105 milhões, em resultado das condições estabelecidas contratualmente para os operadores do mercado português, incluindo a própria Galp Energia, reflectirem com um atraso de cerca de uma semana as variações dos preços verificados nos mercados internacionais. O valor do efeito de *time lag* no terceiro trimestre de 2008 foi positivo em €32 milhões e no quarto trimestre de 2007 foi negativo em €27,5 milhões. O valor acumulado do efeito de *time lag* no ano de 2008 foi positivo em €78 milhões e no período homólogo de 2007 foi negativo em €67,4 milhões.

Gas & Power

	4T07	3T08	4T08	Var. % 4T08/4T07	Var. % 4T08/3T08
Vendas totais de gás natural (milhões m ³)	1.612	1.464	1.225	(24,1%)	(16,4%)
Mercado liberalizado	980	926	586	(40,2%)	(36,7%)
Do qual:					
Eléctrico e industrial	561	679	444	(20,9%)	(34,6%)
Trading	419	248	142	(66,1%)	(42,6%)
Mercado regulado	632	537	638	1,0%	18,8%
Geração de energia / (GWh)	423	414	360	(14,9%)	(13,0%)

Durante o quarto trimestre de 2008 foi conhecida a decisão do processo de arbitragem relativo a um dos contratos de aquisição de gás natural, na sequência da qual decorria um processo negocial com o fornecedor. O resultado desta decisão será uma alteração da fórmula de cálculo do preço de compra do gás que tem carácter retroactivo a Maio de 2007, o que originou um impacto líquido negativo de €103 milhões nos resultados operacionais do segmento de negócio Gas & Power no quarto trimestre de 2008.

Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do quarto trimestre de 2008 terá lugar no dia 4 de Março 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: Reuters.

⁵ Fonte: Bloomberg.

⁶ Fonte: Banco Central Europeu. Euribor 360.

⁷ Inclui empresas que não consolidam mas nas quais a Galp Energia detém uma participação significativa.

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