

3º Trimestre 2010 - 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 2010. As margens, os preços, a produção e outra informação referida neste documento são preliminares. Toda a informação está sujeita a alterações e pode diferir dos resultados a publicar no dia 28 de Outubro de 2010.

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

INDICADORES ECONÓMICOS

	3T09	2T10	3T10	Var. 3T10/3T09	Var. 3T10/2T10
Preço médio <i>brent dated</i> ¹ (Usd/bbl)	68,3	78,3	76,9	12,6%	(1,8%)
Margem <i>cracking</i> de Roterdão ² (Usd/bbl)	0,5	1,9	0,7	22,7%	(64,7%)
Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão ³ (Usd/bbl)	(0,6)	0,6	0,1	s.s.	(78,4%)
Preço de gás natural NBP do Reino Unido ⁴ (GBP/therm)	21,7	38,5	43,3	99,8%	12,5%
Preço <i>pool</i> espanhola ⁴ (€/MWh)	35,0	35,0	44,1	25,8%	26,0%
Taxa de câmbio média ⁴ Eur/Usd	1,43	1,27	1,29	(9,6%)	1,5%
Euribor - seis meses ⁴ (%)	1,13	0,98	1,13	0 p.p.	15 p.p.

INDICADORES OPERACIONAIS

EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

	3T09	2T10	3T10	Var. 3T10/3T09	Var. 3T10/2T10
Produção média <i>working interest</i> (kbbbl/dia)	14,3	19,8	19,6	37,2%	(0,9%)
Produção média <i>net entitlement</i> (kbbbl/dia)	8,9	10,9	9,5	7,1%	(12,5%)

REFINAÇÃO & DISTRIBUIÇÃO

	3T09	2T10	3T10	Var. 3T10/3T09	Var. 3T10/2T10
Crude processado (k bbl)	21.840	21.561	22.972	5,2%	6,5%
Vendas de produtos refinados (milhões ton)	4,3	4,2	4,2	(1,5%)	2,3%
Vendas a clientes directos na Península Ibérica (milhões ton)	2,7	2,6	2,6	(5,1%)	1,8%
Exportações (milhões ton)	0,7	0,7	0,7	(0,5%)	3,2%
Efeito <i>time lag</i> ⁵ (milhões €)	1,4	(3,6)	3,3	130,9%	s.s.

GAS & POWER

	3T09	2T10	3T10	Var. 3T10/3T09	Var. 3T10/2T10
Vendas totais de gás natural (milhões m ³)	1.293	1.105	1.302	0,7%	17,8%
Mercado liberalizado	1.063	812	1.011	(4,9%)	24,5%
Do qual:					
Eléctrico e industrial	917	760	824	(10,2%)	8,4%
Trading	145	26	159	9,2%	501,4%
Mercado regulado	230	293	291	26,6%	(0,7%)
Vendas de electricidade à rede ⁶ (GWh)	141	311	301	114,0%	(3,3%)

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 e +15,3% LSFO 1% FOB Cg.; C&Q: 7,7%; Taxa de terminal: 1\$/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2010: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,22\$/ton (Frete 2009: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 6,04\$/ton). Rendimentos mássicos. A partir de 2010, o factor de conversão utilizado na conversão de Usd/ton para Usd/bbl das margens de benchmark foi alterado de 7,58 para 7,55. Esta alteração foi repercutida no terceiro trimestre de 2009 de modo a ficarem comparáveis com o ano 2010.

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 2010: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,22\$/ton (Frete 2009: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 6,04\$/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% Ortóxileno 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 2010: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,22\$/ton (Frete 2009: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 6,04\$/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. A partir de 2010, o factor de conversão utilizado na conversão de Usd/ton para Usd/bbl das margens de benchmark foi alterado de 7,58 para 7,55. Esta alteração foi repercutida no terceiro trimestre de 2009 de modo a ficarem comparáveis com o ano 2010.

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.

Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do terceiro trimestre de 2010 terá lugar no dia 28 de Outubro de 2010 antes da abertura da NYSE Euronext Lisbon.

A *Conference Call* com analistas e investidores será realizada às 14:00 GMT (15:00 CET) do dia 28 de Outubro de 2010. Para ouvir a *Conference Call* ligue 10 minutos antes da hora agendada para assegurar o seu registo. Os detalhes da *Conference Call* são os seguintes:

Participação

- Manuel Ferreira De Oliveira (CEO)
- Claudio De Marco (CFO)
- Tiago Villas-Boas (IR)

Telefones

- Portugal: 707 785 661
- Reino Unido: +44 (0) 207 750 99 08

Chairperson

- Tiago Villas-Boas (IR)

Galp Energia, SGPS, S.A.

Investor Relations:

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

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.galpenergia.com
Email: investor.relations@galpenergia.com

Reuters: GALP.LS
Bloomberg: GALP PL

