

2º Trimestre 2011 – Trading update

Este documento tem como objectivo fornecer estimativas sobre as condições macroeconómicas, operacionais e comerciais a que a Galp Energia esteve sujeita no segundo trimestre de 2011. 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 29 de Julho de 2011.

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

INDICADORES ECONÓMICOS

	2T10	1T11	2T11	Var. 2T11/2T10	Var. 2T11/1T11
Preço médio <i>brent dated</i> ¹ (Usd/bbl)	78,3	105,0	117,4	49,9%	11,8%
Margem <i>cracking</i> de Roterdão ² (Usd/bbl)	1,9	(0,5)	(1,0)	s.s.	s.s.
Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão ³ (Usd/bbl)	0,6	(0,4)	(1,9)	s.s.	s.s.
Preço de gás natural NBP do Reino Unido ⁴ (GBP/therm)	38,5	57,1	57,7	49,9%	1,1%
Preço <i>pool</i> espanhola ⁴ (€/MWh)	35,0	45,2	48,1	37,7%	6,5%
Taxa de câmbio média ⁴ Eur/Usd	1,27	1,37	1,44	13,1%	5,1%
Euribor - seis meses ⁴ (%)	0,98	1,37	1,70	0,71 p.p.	0,33 p.p.

INDICADORES OPERACIONAIS

EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

	2T10	1T11	2T11	Var. 2T11/2T10	Var. 2T11/1T11
Produção média <i>working interest</i> (kbbl/dia)	19,8	19,0	21,8	10,4%	15,2%
Produção média <i>net entitlement</i> (kbbl/dia)	10,9	9,6	13,8	26,4%	43,1%

REFINAÇÃO & DISTRIBUIÇÃO

	2T10	1T11	2T11	Var. 2T11/2T10	Var. 2T11/1T11
Crude processado (k bbl)	21.561	13.572	20.895	(3,1%)	54,0%
Vendas de produtos refinados ⁵ (milhões ton)	4,3	3,7	4,2	(2,3%)	15,0%
Vendas a clientes directos ⁵ (milhões ton)	2,7	2,4	2,6	(3,3%)	7,4%
Exportações (milhões ton)	0,7	0,4	0,8	8,9%	87,5%

GAS & POWER

	2T10	1T11	2T11	Var. 2T11/2T10	Var. 2T11/1T11
Vendas totais de gás natural (milhões m ³)	1.105	1.605	1.187	7,4%	(26,0%)
Do qual ⁶ :					
Segmento eléctrico	506	502	487	(3,7%)	(2,8%)
Segmento industrial	448	483	532	18,7%	10,2%
Trading	26	289	46	75,3%	(84,0%)
Vendas de electricidade à rede ⁷ (GWh)	311	224	323	3,8%	44,3%

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 2011: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,98\$/ton (Frete 2010: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,22\$/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 2011: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,98\$/ton (Frete 2010: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,22\$/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 2011: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,98\$/ton (Frete 2010: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,22\$/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 Inclui vendas em África. Tendo esta alteração sido repercutida para o 2T2010.

⁶ As vendas de gás natural por segmento incorporam as vendas no mercado liberalizado e regulado. Tendo esta alteração sido repercutida para o 2T2010.

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

Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do segundo trimestre de 2011 terá lugar no dia 29 de Julho de 2011 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 29 de Julho de 2011. 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: 707 785 757
- 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