

4º 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 quarto 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 10 de fevereiro de 2012.

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

INDICADORES ECONÓMICOS

	4T10	3T11	4T11	Var. 4T11/4T10	Var. 4T11/3T11
Preço médio <i>brent dated</i> ¹ (Usd/bbl)	86,5	113,5	109,3	26,4%	(3,7%)
Margem <i>cracking</i> de Roterdão ² (Usd/bbl)	1,6	(0,4)	(0,4)	s.s.	(12,0%)
Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão ³ (Usd/bbl)	0,5	(0,6)	(1,2)	s.s.	(89,3%)
Preço de gás natural NBP do Reino Unido ⁴ (GBP/therm)	52,5	54,2	56,8	8,2%	4,8%
Preço <i>pool</i> espanhola ⁴ (€/MWh)	43,2	54,2	52,0	20,5%	(4,1%)
Taxa de câmbio média ⁴ Eur/Usd	1,36	1,41	1,35	(0,7%)	(4,6%)
Euribor - seis meses ⁴ (%)	1,25	1,77	1,72	0,47 p.p.	(0,05 p.p.)

INDICADORES OPERACIONAIS

EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

	4T10	3T11	4T11	Var. 4T11/4T10	Var. 4T11/3T11
Produção média <i>working interest</i> ⁵ (mboepd)	20,1	20,8	21,6	7,5%	3,6%
Produção média <i>net entitlement</i> ⁵ (mboepd)	14,3	12,2	13,0	(8,9%)	6,5%

REFINAÇÃO & DISTRIBUIÇÃO

	4T10	3T11	4T11	Var. 4T11/4T10	Var. 4T11/3T11
Crude processado (k bbl)	17.984	20.745	20.973	16,6%	1,1%
Vendas de produtos refinados ⁶ (milhões ton)	4,2	4,3	4,2	(1,1%)	(2,7%)
Vendas a clientes diretos ⁶ (milhões ton)	2,8	2,8	2,6	(5,3%)	(4,2%)
Exportações (milhões ton)	0,5	0,7	0,8	47,6%	18,2%

GAS & POWER

	4T10	3T11	4T11	Var. 4T11/4T10	Var. 4T11/3T11
Vendas totais de gás natural (milhões m ³)	1.340	1.159	1.414	5,6%	22,1%
Do qual ⁷ :					
Segmento elétrico	465	490	387	(16,7%)	(20,9%)
Segmento industrial	469	480	506	7,9%	5,4%
Trading	195	88	314	61,1%	s.s.
Vendas de eletricidade à rede ⁸ (GWh)	292	320	334	14,2%	4,3%

Notas:

* Este documento foi elaborado ao abrigo do novo acordo ortográfico.

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% 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 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 A produção média inclui os volumes de gás comercializados no Brasil desde a entrada em operação do gasoduto Lula-Mexilhão.

⁶ Inclui vendas em África. Tendo esta alteração sido repercutida para o 4T2010.

⁷ As vendas de gás natural por segmento incorporam as vendas no mercado liberalizado e regulado. Tendo esta alteração sido repercutida para o 4T2010.

⁸ Inclui empresas que não consolidam mas nas quais a Galp Energia detém uma participação significativa.

Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do quarto trimestre de 2011 terá lugar no dia 10 de fevereiro de 2012 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 10 de fevereiro de 2012. 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: 800 780 153
- Reino Unido: +44 207 190 1595 ou +44 (0) 800 358 5263 (linha gratuita)

Chairperson

- Tiago Villas-Boas (IR)

Galp Energia, SGPS, S.A.

Investor Relations:

Tiago Villas-Boas, Diretor
Cátia Lopes
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