

### 3º 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 terceiro 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 28 de Outubro de 2011.

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

#### INDICADORES ECONÓMICOS

	3T10	2T11	3T11	Var. 3T11/3T10	Var. 3T11/2T11
Preço médio <i>brent dated</i> <sup>1</sup> (Usd/bbl)	76,9	117,4	113,5	47,6%	(3,3%)
Margem <i>cracking</i> de Roterdão <sup>2</sup> (Usd/bbl)	0,7	(1,0)	(0,4)	s.s.	61,3%
Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão <sup>3</sup> (Usd/bbl)	0,1	(1,9)	(0,6)	s.s.	67,2%
Preço de gás natural NBP do Reino Unido <sup>4</sup> (GBP/therm)	43,3	57,7	54,2	25,2%	(6,0%)
Preço <i>pool</i> espanhola <sup>4</sup> (€/MWh)	44,1	48,1	54,2	23,0%	12,7%
Taxa de câmbio média <sup>4</sup> Eur/Usd	1,29	1,44	1,41	9,3%	(1,9%)
Euribor - seis meses <sup>4</sup> (%)	1,13	1,70	1,77	0,64 p.p.	0,07 p.p.

#### INDICADORES OPERACIONAIS

##### EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

	3T10	2T11	3T11	Var. 3T11/3T10	Var. 3T11/2T11
Produção média <i>working interest</i> (k bbl/dia)	19,6	21,8	20,8	6,3%	(4,6%)
Produção média <i>net entitlement</i> (k bbl/dia)	9,5	13,8	12,2	27,9%	(11,4%)

##### REFINAÇÃO & DISTRIBUIÇÃO

	3T10	2T11	3T11	Var. 3T11/3T10	Var. 3T11/2T11
Crude processado (k bbl)	22.972	20.895	20.745	(9,7%)	(0,7%)
Vendas de produtos refinados <sup>5</sup> (milhões ton)	4,4	4,2	4,3	(2,4%)	1,5%
Vendas a clientes directos <sup>5</sup> (milhões ton)	2,7	2,6	2,8	1,0%	5,2%
Exportações (milhões ton)	0,7	0,8	0,7	(6,9%)	(11,8%)

##### GAS & POWER

	3T10	2T11	3T11	Var. 3T11/3T10	Var. 3T11/2T11
Vendas totais de gás natural (milhões m <sup>3</sup> )	1.302	1.187	1.159	(11,0%)	(2,4%)
Do qual <sup>6</sup> :					
Segmento eléctrico	613	487	490	(20,0%)	0,5%
Segmento industrial	428	532	476	11,2%	(10,7%)
Trading	159	46	88	(44,7%)	89,8%
Vendas de electricidade à rede <sup>7</sup> (GWh)	301	323	318	5,6%	(1,6%)

**Notas:**

<sup>1</sup> Fonte: Platts.

<sup>2</sup> 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.

<sup>3</sup> 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.

<sup>4</sup> Fonte: Bloomberg.

<sup>5</sup> Inclui vendas em África. Tendo esta alteração sido repercutida para o 3T2010.

<sup>6</sup> As vendas de gás natural por segmento incorporam as vendas no mercado liberalizado e regulado. Tendo esta alteração sido repercutida para o 3T2010.

<sup>7</sup> 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 2011 terá lugar no dia 28 de Outubro 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 28 de Outubro 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  
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](http://www.galpenergia.com)

Email: [investor.relations@galpenergia.com](mailto:investor.relations@galpenergia.com)

Reuters: GALP.LS  
Bloomberg: GALP PL