

## 2º 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 segundo trimestre de 2010. 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 30 de Julho de 2010.

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

### INDICADORES ECONÓMICOS

	2T09	1T10	2T10	Var. % 2T10/2T09	Var. % 2T10/1T10
Preço médio <i>brent dated</i> <sup>1</sup> (Usd/bbl)	58,8	76,2	78,3	33,2%	2,7%
Margem <i>cracking</i> de Roterdão <sup>2</sup> (Usd/bbl)	1,3	1,9	1,9	43,2%	(0,3%)
Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão <sup>3</sup> (Usd/bbl)	(0,5)	0,3	0,6	s.s.	85,9%
Preço de gás natural NBP do Reino Unido <sup>4</sup> (GBp/therm)	27,6	35,8	38,5	39,4%	7,5%
Preço <i>pool</i> espanhola <sup>4</sup> (€/MWh)	37,0	25,3	35,0	(5,5%)	38,1%
Taxa de câmbio média <sup>4</sup> Eur/Usd	1,36	1,38	1,27	(6,6%)	(8,0%)
Euribor - seis meses <sup>4</sup> (%)	1,51	0,96	0,98	s.s.	s.s.

### INDICADORES OPERACIONAIS

#### EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

	2T09	1T10	2T10	Var. % 2T10/2T09	Var. % 2T10/1T10
Produção média <i>working interest</i> (k bbl/dia)	13,4	18,5	19,8	47,8%	7,1%
Produção média <i>net entitlement</i> (k bbl/dia)	9,3	12,7	10,9	17,1%	(14,3%)

#### REFINAÇÃO & DISTRIBUIÇÃO

	2T09	1T10	2T10	Var. % 2T10/2T09	Var. % 2T10/1T10
Crude processado (k bbl)	21.348	22.202	21.561	1,0%	(2,9%)
Vendas de produtos refinados (milhões ton)	4,2	4,2	4,2	(1,7%)	(2,2%)
Vendas a clientes directos na Península Ibérica (milhões ton)	2,8	2,6	2,6	(8,5%)	(3,0%)
Exportações (milhões ton)	0,6	0,8	0,7	14,7%	(11,3%)
Efeito <i>time lag</i> <sup>5</sup> (milhões €)	(24,0)	(15,5)	(3,6)	85,0%	76,8%

## GAS &amp; POWER

	2T09	1T10	2T10	Var. % 2T10/2T09	Var. % 2T10/1T10
Vendas totais de gás natural (milhões m <sup>3</sup> )	1.115	1.179	1.105	(0,8%)	(6,3%)
Mercado liberalizado	774	824	812	5,0%	(1,5%)
Do qual:					
Eléctrico e industrial	772	697	760	(1,5%)	9,0%
Trading	2	113	26	s.s.	(76,7%)
Mercado regulado	341	355	293	(14,1%)	(17,4%)
Vendas de energia eléctrica <sup>6</sup> (GWh)	134	296	311	133,1%	5,3%

## 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 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 segundo de 2009 de modo a ficarem comparáveis com o ano 2010.

<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 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% 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 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 segundo trimestre de 2009 de modo a ficarem comparáveis com o ano 2010.

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

<sup>5</sup> 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.

<sup>6</sup> 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 2010 terá lugar no dia 30 de Julho 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 30 de Julho 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: 707 785 662
- 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](http://www.galpenergia.com)  
Email: [investor.relations@galpenergia.com](mailto:investor.relations@galpenergia.com)

Reuters: GALP.LS  
Bloomberg: GALP PL

