

## Galp Energia 4T 09 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 2009. 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 25 de Fevereiro de 2010.

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

## Indicadores Económicos

	4T08	3T09	4T09	Var. % 4T09/4T08	Var. % 4T09/3T09
Preço médio <i>brent dated</i> <sup>1</sup> (Usd/bbl)	54,9	68,3	74,6	35,8%	9,2%
Margem <i>cracking</i> de Roterdão <sup>2</sup> (Usd/bbl)	4,4	0,3	(0,3)	s.s.	s.s.
Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão <sup>3</sup> (Usd/bbl)	4,8	(0,7)	(1,4)	s.s.	(87,0%)
Preço de gás natural NBP do Reino Unido <sup>4</sup> (GBP/therm)	55,8	21,7	27,7	(50,4%)	27,4%
Preço <i>pool</i> espanhola <sup>4</sup> (€/MWh)	64,4	35,0	32,9	(49,0%)	(6,2%)
Taxa de câmbio média <sup>4</sup> Eur/Usd	1,32	1,43	1,48	11,8%	3,2%
Euribor - seis meses <sup>4</sup> (%)	4,31	1,13	1,00	s.s.	s.s.

## Indicadores Operacionais

## Exploração &amp; Produção

	4T08	3T09	4T09	Var. % 4T09/4T08	Var. % 4T09/3T09
Produção média <i>working interest</i> (kbbl/dia)	15,5	14,3	17,7	13,9%	23,7%
Produção média <i>net entitlement</i> (kbbl/dia)	9,7	8,9	12,2	26,3%	37,3%

No quarto trimestre de 2009 a produção do teste de longa duração do Tupi, no bloco BM-S-11 na bacia de Santos, está incluída na produção da Galp Energia. Neste trimestre foi incluída toda a produção do ano de 2009, fundamentalmente realizada durante o terceiro e o quarto trimestres do ano, que atingiu 283 mil barris de petróleo.



## Refinação & Distribuição

	4T08	3T09	4T09	Var. % 4T09/4T08	Var. % 4T09/3T09
Crude processado (k bbl)	20.780	21.840	21.099	1,5%	(3,4%)
Vendas de produtos refinados (milhões ton)	4,3	4,3	4,2	(0,3%)	(1,4%)
Vendas a clientes directos (milhões ton)	2,7	2,7	2,8	1,8%	1,7%
Exportações (milhões ton)	0,6	0,7	0,7	6,5%	(6,9%)
Efeito <i>time lag</i> <sup>5</sup> (milhões €)	105,4	1,4	(18,6)	s.s.	s.s.

## Gas & Power

	4T08	3T09	4T09	Var. % 4T09/4T08	Var. % 4T09/3T09
Vendas totais de gás natural (milhões m <sup>3</sup> )	1.225	1.293	1.198	(2,2%)	(7,3%)
Mercado liberalizado	586	1.063	882	50,5%	(17,0%)
Do qual:					
Eléctrico e industrial	444	917	751	69,2%	(18,2%)
Trading	142	145	131	(8,0%)	(10,0%)
Mercado regulado	638	230	316	(50,5%)	37,5%
Geração de energia eléctrica <sup>6</sup> (GWh)	104	142	289	178,0%	102,8%

## Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do quarto trimestre de 2009 terá lugar no dia 25 de Fevereiro de 2010 antes da abertura da NYSE Euronext Lisbon.

A *Conference Call*, incluindo *Audio Webcast*, com analistas e investidores será realizada às 14:00 GMT (15:00 CET) do dia 25 de Fevereiro de 2010. Os detalhes da *Conference Call* e *Audio Webcast* 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
- **Link:** <http://gaia.unit.net/galp/20100225/>
- **Chairperson:** Tiago Villas-Boas

## 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 Cg (até ao final do mês de Outubro de 2008 era ULSD 50 ppm) e +15,3% LSFO 1% FOB Cg.; C&Q: 7,7%; Taxa de terminal: 1\$/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2009: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 6,04\$/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 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 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.

<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. A partir do primeiro trimestre de 2009 esta rubrica passou apenas a incluir a geração de energia eléctrica, deixando de referir a soma da geração de energia eléctrica e térmica. Para tornar os períodos comparáveis, esta alteração foi repercutida nos valores do quarto trimestre de 2008.

## Galp Energia, SGPS, S.A.

### Investor Relations

Tiago Villas-Boas, Director  
Inês Santos  
Maria Borrega  
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.galpennergia.com](http://www.galpennergia.com)  
Email: [investor.relations@galpennergia.com](mailto:investor.relations@galpennergia.com)

Reuters: GALP.LS  
Bloomberg: GALP PL

