

## 4º Trimestre 2015 – Trading update

Este *trading update* tem como objetivo fornecer as estimativas sobre as condições macroeconómicas, operacionais e comerciais a que a Galp Energia esteve sujeita no quarto trimestre de 2015.

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 8 de fevereiro.

### INDICADORES DE MERCADO

	4T14	3T15	4T15	Var. 4T15/4T14	Var. 4T15/3T15
Preço médio <i>dated Brent</i> <sup>1</sup> (USD/bbl)	76,6	50,5	43,8	(42,9%)	(13,3%)
Preço de gás natural NBP do Reino Unido <sup>2</sup> (GBP/therm)	53,0	41,3	36,8	(30,5%)	(10,8%)
Preço do GNL para o Japão e para Coreia <sup>1</sup> (USD/mmbtu)	11,6	7,6	7,2	(38,2%)	(5,5%)
Margem de refinação <i>benchmark</i> <sup>1</sup> (USD/bbl)	2,9	6,2	4,0	39,7%	(35,1%)

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

<sup>2</sup> Fonte: Bloomberg.

### INDICADORES OPERACIONAIS

#### Exploração & Produção

	4T14	3T15	4T15	Var. 4T15/4T14	Var. 4T15/3T15
Produção média <i>working interest</i> (kboepd)	36,3	45,7	52,1	43,3%	14,0%
Produção de petróleo (kboepd)	34,0	42,2	48,9	43,8%	15,8%
Produção média <i>net entitlement</i> (kboepd)	33,4	43,9	49,2	47,5%	12,1%

#### Refinação & Distribuição

	4T14	3T15	4T15	Var. 4T15/4T14	Var. 4T15/3T15
Matérias primas processadas (kboe)	27.592	29.814	28.763	4,2%	(3,5%)
Vendas de produtos petrolíferos (mt)	4,6	4,8	4,6	0,5%	(4,3%)
Vendas a clientes diretos (mt)	2,3	2,4	2,2	(5,3%)	(6,8%)

#### Gas & Power

	4T14	3T15	4T15	Var. 4T15/4T14	Var. 4T15/3T15
Vendas totais de gás natural (mm <sup>3</sup> )	1.885	1.909	1.692	(10,3%)	(11,4%)
Vendas a clientes diretos (mm <sup>3</sup> )	968	933	992	2,4%	6,3%
Trading (mm <sup>3</sup> )	917	976	700	(23,7%)	(28,3%)

## APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS

A divulgação dos resultados do quarto trimestre de 2015 terá lugar no dia 8 de fevereiro antes da abertura da Euronext Lisbon.

A *conference call* com analistas e investidores será realizada às 11:30h (hora local) do dia 8 de fevereiro. 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

- Carlos Gomes da Silva (CEO)
- Filipe Silva (CFO)
- Pedro Dias (Diretor de Estratégia e RI)
- Otelo Ruivo (IRO)

### Telefones

- Portugal: 800 781 056
- Reino Unido: +44 (0) 203 427 1915 ou +44 (0) 800 279 5004 (linha gratuita)

### Chairperson

- Pedro Dias (Diretor de Estratégia e RI)

## Metodologia de cálculo da margem benchmark

45% Margem Hydrocracking: *Yields*: -100% Brent dated, +2,2% LPG FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +19,1% PM UL NWE FOB Bg, +8,7% Nafta NWE FOB Bg., +8,5% Jet NWE CIF, +45,1% ULSD 10 ppm NWE CIF e +8,9% LSFO 1% FOB Cg.; Taxa de terminal: \$1/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2015: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão – Raso \$7,60/ton. Rendimentos mássicos.

42,5% Margem cracking de Roterdão: *Yields*: -100% Brent dated, +2,3% LPG FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +25,4% PM UL NWE FOB Bg, +7,5% 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: 7,4%; Taxa de terminal: \$1/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2015: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso \$7,60/ton. Rendimentos mássicos.

7% Margem refinação Óleos Base: -100% Arabian Light, +3,5% LPG FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +13% Nafta NWE FOB Bg., +4,4% Jet NWE CIF, +34% 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% CIF NWE.; Quebras:7,4%;Taxa de terminal: 1\$/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Arabian Light Frete 2015: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso \$7,60/ton. Rendimentos mássicos.

5,5% 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.

### Galp Energia, SGPS, S.A.

#### Investor Relations:

Pedro Dias, Diretor  
Otelo Ruivo, IRO  
Cátia Lopes  
Joana Pereira  
João Pereira  
Pedro Pinto

#### Contactos:

Tel: +351 21 724 08 66  
Fax: +351 21 724 29 65

Website: [www.galpennergia.com](http://www.galpennergia.com)  
Email: [investor.relations@galpennergia.com](mailto:investor.relations@galpennergia.com)

#### Morada:

Rua Tomás da Fonseca,  
Torre A, 1600-209 Lisboa, Portugal

Reuters: GALP.LS  
Bloomberg: GALP PL

*O presente comunicado pode conter declarações prospetivas. Declarações prospetivas são declarações que não estão relacionadas com factos históricos e, consequentemente, os eventos ou resultados reais podem ser materialmente diferentes dos expressos ou implícitos por tais declarações prospetivas. Fatores importantes que podem conduzir a que os resultados reais sejam materialmente diferentes das declarações prospetivas encontram-se identificados no Relatório & Contas da Galp Energia para o exercício findo em 31 de dezembro de 2014. A Galp Energia não pretende, e expressamente não assume qualquer obrigação ou dever de, elaborar ou divulgar qualquer suplemento, adenda, atualizada ou revisão de quaisquer informações, opiniões ou declarações prospetivas contidas neste comunicado com vista a refletir qualquer alteração, eventos, condições ou circunstâncias.*