

**TRADING UPDATE**

Lisboa, 16 de outubro de 2017

**Trading Update 3T17**

Este *trading update* tem como objetivo fornecer as estimativas sobre as condições macroeconómicas, operacionais e comerciais a que a Galp esteve sujeita no terceiro trimestre de 2017.

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 30 de outubro.

**Indicadores de mercado**

	3T16	2T17	3T17	Var. 3T17/3T16	Var. 3T17/2T17
Taxa de câmbio média (EUR:USD)	1,12	1,10	1,17	5,2%	6,6%
Preço médio <i>dated Brent</i> <sup>1</sup> (USD/bbl)	45,9	49,6	52,1	13,6%	4,9%
Preço de gás natural NBP do Reino Unido <sup>1</sup> (USD/mmbtu)	4,4	4,8	5,4	23,4%	13,8%
Preço do GNL para o Japão e para a Coreia <sup>1</sup> (USD/mmbtu)	5,6	5,5	6,3	12,0%	13,5%
Preço de gás natural Henry Hub dos E.U.A. <sup>2</sup> (USD/mmbtu)	2,8	3,1	3,0	5,7%	(5,9%)
Margem de refinação <i>benchmark</i> <sup>1</sup> (USD/bbl)	2,3	4,3	5,5	s.s.	28,4%

<sup>1</sup>Fonte: Platts. Para uma descrição completa da metodologia de cálculo da margem de refinação *benchmark* vide página 3.

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

**Indicadores operacionais****Exploração & Produção**

	3T16	2T17	3T17	Var. 3T17/3T16	Var. 3T17/2T17
Produção média <i>working interest</i> (kboepd)	74,0	89,9	94,6	27,7%	5,2%
Produção de petróleo (kbpd)	68,8	78,0	82,8	20,3%	6,1%
Produção média <i>net entitlement</i> (kboepd)	71,5	88,1	92,4	29,2%	4,9%
Angola (kbpd)	7,3	6,2	5,6	(23,2%)	(9,8%)
Brasil (kboepd)	64,2	81,8	86,8	35,2%	6,0%

**Refinação & Distribuição**

	3T16	2T17	3T17	Var. 3T17/3T16	Var. 3T17/2T17
Matérias primas processadas (mmboe)	29,4	30,0	29,7	0,9%	(1,1%)
Vendas de produtos refinados (mt)	4,6	4,7	4,9	5,1%	3,4%
Vendas a clientes diretos (mt)	2,3	2,3	2,4	5,2%	4,1%

**Gas & Power**

	3T16	2T17	3T17	Var. 3T17/3T16	Var. 3T17/2T17
Vendas totais de GN/GNL (mm <sup>3</sup> )	1.750	1.726	1.717	(1,9%)	(0,5%)
Vendas a clientes diretos (mm <sup>3</sup> )	950	1.052	1.065	12,1%	1,2%
Trading (mm <sup>3</sup> )	800	675	652	(18,4%)	(3,3%)

## TRADING UPDATE

Lisboa, 16 de outubro de 2017

### Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do terceiro trimestre de 2017 terá lugar no dia 30 de outubro antes da abertura da Euronext Lisbon.

A *conference call* com analistas e investidores será realizada às 11:30h (hora local) do dia 30 de outubro. Para ouvir a *conference call* ligue 10 minutos antes da hora agendada para assegurar o seu registo. Os detalhes da *conference call* e do *webcast* 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 (linha gratuita)
- Reino Unido: +44 (0) 203 427 1901 ou +44 (0) 800 279 5004 (linha gratuita)

#### Webcast

- <http://edge.media-server.com/m/p/rb79r5mb>  
(apenas *audio stream*)

**TRADING UPDATE**

Lisboa, 16 de outubro de 2017

**Metodologia de cálculo da margem de refinação *benchmark***

A margem de refinação *benchmark* é calculada com a seguinte ponderação: 45% margem *hydrocracking* + 42,5% margem *cracking* + 7% Óleos Base + 5,5% Aromáticos.

45% Margem *Hydrocracking* de Roterdão: -100% Brent *dated*, +2,2% GPL FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +19,1% EuroBob NWE FOB Bg, +8,7% Nafta NWE FOB Bg, +8,5% Jet NWE CIF, +45,1% ULSD 10 ppm NWE CIF, +9,0% LSFO 1% FOB Cg; C&Q: 7,4%; Taxa de terminal: \$1/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2017: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão – Raso \$7,66/ton. Rendimentos mássicos.

42,5% Margem *cracking* de Roterdão: -100% Brent *dated*, +2,3% GPL FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +25,4% EuroBob NWE FOB Bg, +7,5% Nafta NWE FOB Bg, +8,5% Jet NWE CIF, +33,3% ULSD 10 ppm NWE CIF, +15,3% LSFO 1% FOB Cg; C&Q: 7,7%; Taxa de terminal: \$1/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2017: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso \$7,66/ton. Rendimentos mássicos.

7% Margem Óleos Base de Roterdão: -100% Arabian Light, +3,5% GPL 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% Óleos Base FOB, +26% HSFO 3,5% NWE Bg; Consumos: -6,8% LSFO 1% CIF NWE.; C&Q: 7,4%; Taxa de terminal: \$1/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Arabian Light; Frete 2017: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso \$7,66/ton. Rendimentos mássicos.

5,5% Margem Aromáticos de Roterdão: -60% EuroBob NWE FOB Bg, -40% Nafta NWE FOB Bg, +37% Nafta NWE FOB Bg, +16,5% EuroBob 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  
Ótelo Ruivo, IRO  
Cátia Lopes  
João G. Pereira  
João P. Pereira  
Teresa Rodrigues

**Contactos:**

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

Website: [www.galp.com](http://www.galp.com)  
Email: [investor.relations@galp.com](mailto:investor.relations@galp.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 para o exercício findo em 31 de dezembro de 2016. A Galp 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.*