

TRADING UPDATE

Lisboa, 17 de julho de 2017

Trading Update 2T17

Este *trading update* tem como objetivo fornecer as estimativas sobre as condições macroeconómicas, operacionais e comerciais a que a Galp esteve sujeita no segundo 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 31 de julho.

Indicadores de mercado

	2T16	1T17	2T17	Var. 2T17/2T16	Var. 2T17/1T17
Taxa de câmbio média (EUR:USD)	1,13	1,06	1,10	(2,4%)	3,5%
Preço médio <i>dated Brent</i> ¹ (USD/bbl)	45,6	53,7	49,6	8,9%	(7,5%)
Preço de gás natural NBP do Reino Unido ¹ (USD/mmbtu)	4,4	6,0	4,8	9,2%	(20,1%)
Preço do GNL para o Japão e para Coreia ¹ (USD/mmbtu)	4,7	7,0	5,5	18,4%	(21,2%)
Preço de gás natural Henry Hub dos Estados Unidos ² (USD/mmbtu)	2,2	3,1	3,1	39,6%	2,4%
Margem de refinação <i>benchmark</i> ¹ (USD/bbl)	2,9	3,5	4,3	48,6%	23,8%

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

²Fonte: Nymex.

Indicadores operacionais**Exploração & Produção**

	2T16	1T17	2T17	Var. 2T17/2T16	Var. 2T17/1T17
Produção média <i>working interest</i> (kboepd)	54,7	88,0	89,9	64,2%	2,2%
Produção de petróleo (kbpd)	51,7	76,9	78,0	51,0%	1,5%
Produção média <i>net entitlement</i> (kboepd)	52,2	86,2	88,1	68,8%	2,2%
Angola (kbpd)	7,1	6,9	6,2	(12,8%)	(9,5%)
Brasil (kboepd)	45,0	79,3	81,8	81,7%	3,2%

Refinação & Distribuição

	2T16	1T17	2T17	Var. 2T17/2T16	Var. 2T17/1T17
Matérias primas processadas (mmbœ)	26,3	26,1	30,0	13,9%	14,8%
Vendas de produtos refinados (mt)	4,5	4,4	4,7	5,9%	8,2%
Vendas a clientes diretos (mt)	2,3	2,1	2,3	0,8%	9,3%

Gas & Power

	2T16	1T17	2T17	Var. 2T17/2T16	Var. 2T17/1T17
Vendas totais de GN/GNL (mm ³)	1.593	2.006	1.726	8,3%	(14,0%)
Vendas a clientes diretos (mm ³)	881	1.149	1.052	19,3%	(8,5%)
Trading (mm ³)	712	857	675	(5,2%)	(21,3%)

TRADING UPDATE

Lisboa, 17 de julho de 2017

Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do segundo trimestre de 2017 terá lugar no dia 31 de julho antes da abertura da Euronext Lisbon.

A *conference call* com analistas e investidores será realizada às 11:30h (hora local) do dia 31 de julho. 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 1906 ou +44 (0) 800 279 5736 (linha gratuita)

Webcast

- <http://edge.media-server.com/m/p/s3y9gf8e>
(apenas *audio stream*)

TRADING UPDATE

Lisboa, 17 de julho 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
Otelu 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
Email: 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.