

TRADING UPDATE

Lisboa, 14 de outubro de 2016

Trading Update 3T16

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 2016.

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 28 de outubro.

Indicadores de mercado

	2T16	3T15	3T16	Var. 3T16/2T16	Var. 3T16/3T15
Preço médio <i>dated Brent</i> ¹ (USD/bbl)	45,6	50,5	45,9	0,6%	(9,1%)
Preço de gás natural NBP do Reino Unido ² (GBP/therm)	30,5	41,3	33,5	10,0%	(18,8%)
Preço do GNL para o Japão e para Coreia ¹ (USD/mmbtu)	4,7	7,6	5,6	20,0%	(26,0%)
Margem de refinação <i>benchmark</i> ¹ (USD/bbl)	2,9	6,2	2,3	(21,9%)	(63,1%)

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

²Fonte: Bloomberg.

Indicadores operacionais**Exploração & Produção**

	2T16	3T15	3T16	Var. 3T16/2T16	Var. 3T16/3T15
Produção média <i>working interest</i> (kboepd)	54,7	45,7	74,0	35,2%	62,1%
Produção de petróleo (kbopd)	51,7	42,2	68,8	33,2%	63,0%
Produção média <i>net entitlement</i> (kboepd)	52,2	43,9	71,5	37,1%	62,8%

Refinação & Distribuição

	2T16	3T15	3T16	Var. 3T16/2T16	Var. 3T16/3T15
Matérias primas processadas (mmboc)	26,3	29,8	29,4	11,6%	(1,4%)
Vendas de produtos petrolíferos (mt)	4,6	4,8	4,7	3,9%	(2,4%)
Vendas a clientes diretos (mt)	2,3	2,4	2,3	(0,2%)	(4,8%)

Gas & Power

	2T16	3T15	3T16	Var. 3T16/2T16	Var. 3T16/3T15
Vendas totais de gás natural (mm ³)	1.593	1.909	1.750	9,8%	(8,4%)
Vendas a clientes diretos (mm ³)	882	933	950	7,8%	1,8%
Trading (mm ³)	712	976	800	12,4%	(18,0%)

TRADING UPDATE

Lisboa, 14 de outubro de 2016

Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do terceiro trimestre de 2016 terá lugar no dia 28 de outubro antes da abertura da Euronext Lisbon.

A *conference call* com analistas e investidores será realizada às 11:30h (hora local) do dia 28 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 1907 ou +44 (0) 800 279 5736 (linha gratuita)

Webcast

- <http://edge.media-server.com/m/p/dxw5ndkp>
(apenas *audio stream*)

TRADING UPDATE

Lisboa, 14 de outubro de 2016

Metodologia de cálculo da margem *benchmark*

45% Margem Hydrocracking: Yields: -100% Brent dated, +2,2% LPG 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 e +9,0% 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 \$6,95/ton. Rendimentos mássicos.

42,5% Margem cracking de Roterdão: Yields: -100% Brent dated, +2,3% LPG 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 e +15,3% LSFO 1% FOB Cg.; C&Q: 7,7%; Taxa de terminal: \$1/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2015: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso \$6,95/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.; C&Q: 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 \$6,95/ton. Rendimentos mássicos.

5,5% Margem aromáticos de Roterdão: -60% EuroBob NWE FOB Bg, - 40,0% 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@galpenergia.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 2015. 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.