

3º 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 terceiro 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 26 de outubro.

INDICADORES DE MERCADO

	3T14	2T15	3T15	Var. 3T15/3T14	Var. 3T15/2T15
Preço médio <i>dated Brent</i> ¹ (USD/bbl)	101,9	61,9	50,5	(50,5%)	(18,4%)
Preço de gás natural NBP do Reino Unido ² (GBP/therm)	42,4	44,9	41,7	(1,6%)	(7,1%)
Preço do GNL para o Japão e para Coreia ¹ (USD/mmbtu)	12,1	7,3	7,6	(37,3%)	3,7%
Margem de refinação <i>benchmark</i> ¹ (USD/bbl)	2,3	5,2	6,2	s.s.	17,3%

¹ Fonte: Platts.

² Fonte: Bloomberg.

INDICADORES OPERACIONAIS

Exploração & Produção

	3T14	2T15	3T15	Var. 3T15/3T14	Var. 3T15/2T15
Produção média <i>working interest</i> (kboepd)	31,8	43,8	45,7	43,7%	4,2%
Produção de petróleo (kboepd)	29,7	40,5	42,2	42,0%	4,3%
Produção média <i>net entitlement</i> (kboepd)	28,2	40,9	43,9	55,7%	7,5%

Refinação & Distribuição

	3T14	2T15	3T15	Var. 3T15/3T14	Var. 3T15/2T15
Matérias primas processadas (kboe)	25.368	29.800	29.814	17,5%	0,0%
Vendas de produtos petrolíferos (mt)	4,5	4,7	4,8	8,7%	2,4%
Vendas a clientes diretos (mt)	2,4	2,3	2,4	(0,6%)	2,6%

Gas & Power

	3T14	2T15	3T15	Var. 3T15/3T14	Var. 3T15/2T15
Vendas totais de gás natural (mm ³)	1.682	1.869	1.909	13,5%	2,1%
Vendas a clientes diretos (mm ³)	966	919	933	(3,4%)	1,6%
Trading (mm ³)	716	951	976	36,3%	2,7%

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS

A divulgação dos resultados do terceiro trimestre de 2015 terá lugar no dia 26 de outubro antes da abertura da Euronext Lisbon.

A *conference call* com analistas e investidores será realizada às 11:30h (hora local) do dia 26 de outubro. 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 1910 ou +44 (0) 800 279 5736 (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
Email: 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.