

3º Trimestre 2014 – 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 2014, bem como a atualização do programa de poços de exploração e avaliação.

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 27 de outubro.

INDICADORES DE MERCADO

	3T13	2T14	3T14	Var. 3T14/3T13	Var. 3T14/2T14
Preço médio <i>dated Brent</i> ¹ (USD/bbl)	110,3	109,7	101,9	(7,6%)	(7,1%)
Preço de gás natural NBP do Reino Unido ² (GBP/therm)	65,3	45,0	42,4	(35,1%)	(5,7%)
Preço do GNL para o Japão e para Coreia ¹ (USD/mmbtu)	15,7	13,6	12,1	(22,8%)	(10,9%)
Margem de refinação <i>benchmark</i> ¹ (USD/bbl)	0,5	(0,2)	2,3	s.s.	s.s.

¹ Fonte: Platts.

² Fonte: Bloomberg.

INDICADORES OPERACIONAIS

EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

	3T13	2T14	3T14	Var. 3T14/3T13	Var. 3T14/2T14
Produção média <i>working interest</i> (kboepd)	25,8	25,7	31,7	22,7%	23,4%
Produção de petróleo (kbopd)	24,3	24,5	29,7	22,5%	21,2%
Produção média <i>net entitlement</i> (kboepd)	21,9	21,9	28,2	28,7%	28,9%

REFINAÇÃO & DISTRIBUIÇÃO

	3T13	2T14	3T14	Var. 3T14/3T13	Var. 3T14/2T14
Crude processado (kbbbl)	22.308	17.309	21.169	(5,1%)	22,3%
Vendas a clientes diretos ¹ (mt)	2,6	2,3	2,4	(4,4%)	4,4%
Exportações (mt)	0,8	0,9	1,1	32,9%	26,2%

¹ Inclui vendas em África.

GAS & POWER

	3T13	2T14	3T14	Var. 3T14/3T13	Var. 3T14/2T14
Vendas totais de gás natural (mm ³)	1.971	1.826	1.682	(14,7%)	(7,9%)
Vendas a clientes diretos	958	814	966	0,8%	18,7%
Trading	1.014	1.013	716	(29,3%)	(29,3%)
Vendas de eletricidade à rede (GWh)	500	398	389	(22,2%)	(2,1%)

CALENDÁRIO DE ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO E AVALIAÇÃO DE 2014

Área	Objetivo	Participação	E/A ¹	Spud date	Duração (# dias)	Status do poço
Brasil²						
BM-S-8	Carará (extensão) ³	14%	A	Set-14	120	Em curso
BM-S-24	Apollonia	20%	A	2T14	120	Concluído
BM-S-24	Elida	20%	A	4T14	120	-
Moçambique						
Rovuma	Agulha-2	10%	A	1T14	60	Concluído
Rovuma	Dugongo-1	10%	E	2T14	60	Concluído
Rovuma	Coral-4	10%	A	2T14	60	Concluído
Angola						
Bloco 32	Cominhos-2	5%	A	1T14	60	Concluído
Bloco 32	Cominhos-3	5%	A	Jun-14	60	Em curso
Marrocos						
Tarfaya	Trident	50%	E	2T14	90	Concluído

¹ E – Poço de Exploração; A – Poço de Avaliação.

² Petrogal Brasil: 70% Galp Energia; 30% Sinopec.

³ Primeira fase.

Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do terceiro trimestre de 2014 terá lugar no dia 27 de outubro de 2014 antes da abertura da Euronext Lisbon.

A *conference call* com analistas e investidores será realizada às 11:30 (hora local) do dia 27 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

- Manuel Ferreira De Oliveira (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 1906 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 2014: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão – Raso \$6,23/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 2014: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso \$6,23/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 2014: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso \$6,23/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.

Contatos:

Investor Relations:

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

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, conseqüentemente, 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 2013. 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.