

## 2º 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 segundo 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 28 de julho.

### INDICADORES DE MERCADO

	2T13	1T14	2T14	Var. 2T14/2T13	Var. 2T14/1T14
Preço médio <i>dated Brent</i> <sup>1</sup> (USD/bbl)	102,4	108,2	109,7	7,1%	1,3%
Preço de gás natural NBP do Reino Unido <sup>2</sup> (GBP/therm)	65,3	60,5	45,0	(31,1%)	(25,6%)
Preço do GNL para o Japão e para Coreia <sup>1</sup> (USD/mmbtu)	14,8	18,3	13,6	(8,2%)	(26,0%)
Margem de refinação <i>benchmark</i> <sup>1</sup> (USD/bbl)	2,2	(0,6)	(0,2)	s.s.	69,8%

<sup>1</sup> Fonte: Platts.

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

### INDICADORES OPERACIONAIS

#### EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

	2T13	1T14	2T14	Var. 2T14/2T13	Var. 2T14/1T14
Produção média <i>working interest</i> (kboepd)	23,4	28,1	25,7	9,7%	(8,5%)
Produção de petróleo (kbopd)	21,5	26,9	24,5	14,4%	(8,8%)
Produção média <i>net entitlement</i> (kboepd)	19,4	24,6	21,9	12,6%	(11,0%)

#### REFINAÇÃO & DISTRIBUIÇÃO

	2T13	1T14	2T14	Var. 2T14/2T13	Var. 2T14/1T14
Crude processado (kbbl)	22.338	16.574	17.309	(22,5%)	4,4%
Vendas a clientes diretos <sup>1</sup> (mt)	2,5	2,2	2,3	(6,2%)	4,1%
Exportações (mt)	1,1	0,6	0,9	(21,5%)	47,3%

<sup>1</sup> Inclui vendas em África.

#### GAS & POWER

	2T13	1T14	2T14	Var. 2T14/2T13	Var. 2T14/1T14
Vendas totais de gás natural (mm <sup>3</sup> )	1.457	2.078	1.826	25,4%	(12,1%)
Vendas a clientes diretos	892	1.011	814	(8,8%)	(19,5%)
Trading	565	1.067	1.013	79,3%	(5,1%)
Vendas de eletricidade à rede (GWh)	449	428	398	(11,4%)	(7,1%)

## CALENDÁRIO DE ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO E AVALIAÇÃO DE 2014

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

<sup>1</sup> E – Poço de Exploração; A – Poço de Avaliação.

<sup>2</sup> Petrogal Brasil: 70% Galp Energia; 30% Sinopec.

<sup>3</sup> Anteriormente denominado por Júpiter SW.

## Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do segundo trimestre de 2014 terá lugar no dia 28 de julho de 2014 antes da abertura da NYSE Euronext Lisbon.

A *conference call* com analistas e investidores será realizada às 11:30h (hora local) do dia 28 de julho de 2014. 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 1907 ou +44 (0) 800 279 4992 (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.****Investor Relations:**

Pedro Dias, Diretor  
Otelo Ruivo, IRO  
Catarina Aguiar Branco  
Cátia Lopes  
Maria Borrega  
Pedro Pinto

**Contactos:**

Tel: +351 21 724 08 66

Fax: +351 21 724 29 65

Morada: Rua Tomás da Fonseca, Torre A,  
1600-209 Lisboa, Portugal

Website: [www.galpennergia.com](http://www.galpennergia.com)

E-mail: [investor.relations@galpennergia.com](mailto:investor.relations@galpennergia.com)

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.*