

1º 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 primeiro 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 29 de abril.

INDICADORES DE MERCADO

	1T13	4T13	1T14	Var. 1T14/1T13	Var. 1T14/4T13
Preço médio <i>dated Brent</i> ¹ (USD/bbl)	112,6	109,2	108,2	(3,9%)	(0,9%)
Preço de gás natural NBP do Reino Unido ² (GBP/therm)	74,1	67,5	60,5	(18,5%)	(10,4%)
Preço do GNL para o Japão e para Coreia ¹ (USD/mmbtu)	17,9	17,9	18,3	2,3%	2,2%
Margem de refinação <i>benchmark</i> (USD/bbl)	2,0	(0,1)	(0,6)	s.s.	s.s.

¹ Fonte: Platts.

² Fonte: Bloomberg.

INDICADORES OPERACIONAIS

EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

	1T13	4T13	1T14	Var. 1T14/1T13	Var. 1T14/4T13
Produção média <i>working interest</i> (kboepd)	23,5	25,3	28,1	19,2%	10,8%
Produção média <i>net entitlement</i> (kboepd)	20,1	21,9	24,6	22,7%	12,5%

REFINAÇÃO & DISTRIBUIÇÃO

	1T13	4T13	1T14	Var. 1T14/1T13	Var. 1T14/4T13
Crude processado (kbbbl)	21.535	21.348	16.574	(23,0%)	(22,4%)
Vendas a clientes diretos ¹ (mt)	2,3	2,6	2,2	(0,7%)	(13,9%)
Exportações (mt)	1,0	1,0	0,6	(41,2%)	(41,6%)

¹ Inclui vendas em África.

GAS & POWER

	1T13	4T13	1T14	Var. 1T14/1T13	Var. 1T14/4T13
Vendas totais de gás natural (mm ³)	1.721	1.941	2.078	20,7%	7,1%
Do qual:					
Vendas a clientes diretos	1.075	1.131	1.011	(5,9%)	(10,6%)
Trading	646	810	1.067	65,1%	31,8%
Vendas de eletricidade à rede (GWh)	468	486	429	(8,5%)	(11,9%)

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)	14%	A	4T14	120	-
BM-S-24	Jupiter SW	20%	A	3T14	120	-
BM-S-24	Bracuhy NE	20%	A	4T14	120	-
Moçambique						
Rovuma	Agulha-2	10%	A	1T14	60	Em curso
Rovuma	Dugongo-1 ³	10%	E	2T14	60	-
Rovuma	Querimbas Central ⁴	10%	E	3T14	60	-
Angola						
Bloco 32	Cominhos-2	5%	A	1T14	60	Em curso
Bloco 32	Cominhos-3 ⁴	5%	A	3T14	60	-
Marrocos						
Tarfaya	Trident	50%	E	2T14	90	-

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

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

³ Anteriormente denominado por Querimbas Este-1.

⁴ Pendente dos resultados de poços anteriores.

Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do primeiro trimestre de 2014 terá lugar no dia 29 de abril de 2014 antes da abertura da NYSE Euronext Lisbon.

A *conference call* com analistas e investidores será realizada às 11:30h (hora no Reino Unido) do dia 29 de abril 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)
- Tiago Villas-Boas (RI)

Telefones

- Portugal: 800 780 153
- Reino Unido: +44 (0) 208 515 2313 ou +44 (0) 800 358 0856 (linha gratuita)

Chairperson

- Tiago Villas-Boas (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% Ortoxileno Roterdão FOB Bg.; Consumos: - 18% LSFO 1% CIF NEW. Rendimentos mássicos.

Galp Energia, SGPS, S.A.

Investor Relations:

Tiago Villas-Boas, Diretor
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

E-mail: 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, 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 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.