

Resultados do segundo trimestre de 2014 da Galp Energia

A Galp Energia divulga hoje os resultados relativos ao segundo trimestre de 2014, dos quais se destacam:

Evolução nas atividades de exploração e avaliação, com destaque para o início da perfuração do poço de avaliação Apollonia no bloco BM-S-24 na bacia de Santos, no Brasil. Em Moçambique, destacam-se os desenvolvimentos na bacia do Rovuma, nomeadamente na Área 4, com a conclusão da perfuração do poço de exploração Dugongo-1 e o início da perfuração do poço Coral-4. Em Marrocos, teve início no passado dia 26 de junho a perfuração do poço TAO-1, o primeiro poço *offshore* perfurado pela Galp Energia como operadora do projeto.

Evolução nas atividades de desenvolvimento, no campo Lula/Iracema decorrem como planeado, nomeadamente no bloco BM-S-11, tendo sido estabelecida a ligação do segundo e terceiro poços produtores permanentes à FPSO Cidade de Paraty (FPSO #2) através do sistema de *Buoyancy Supported Risers*, BSR Sul. No segundo trimestre foi também iniciada a exportação de gás natural da FPSO #2 através do gasoduto Lula-Mexilhão. A Galp Energia e seus parceiros antecipam que a FPSO #2 atinja a sua capacidade máxima de produção no quarto trimestre do ano, tal como inicialmente previsto. No campo lara, na área de lara Oeste-2, iniciou-se o primeiro teste de longa duração (EWT) com produção média de 29 kbopd.

O Ebitda no segundo trimestre de 2014 foi de €271 m, uma descida de 11% relativamente ao período homólogo de 2013, sendo que o aumento da produção *net entitlement* no negócio de Exploração & Produção (E&P) e o crescimento da atividade de supply & trading de GNL no negócio Gas & Power (G&P), não foram suficientes para compensar a diminuição dos resultados do segmento de negócio de Refinação & Distribuição (R&D), devido à descida das margens de refinação no mercado internacional. O resultado líquido foi de €68 m, menos €18 m que no segundo trimestre de 2013.

Adicionalmente, e em evento subsequente ao final do trimestre, a Galp Energia chegou a acordo com a REN para o trespasse parcial da concessão da atividade regulada de armazenagem subterrânea de gás natural por um valor de cerca de €72 milhões. Esta transação encontra-se sujeita a aprovação pelas entidades competentes do sector energético e da concorrência.

Todos os documentos relativos aos resultados do segundo trimestre de 2014, incluindo as tabelas em excel, encontram-se disponíveis em:

<http://www.galpennergia.com/PT/INVESTIDOR/RELATORIOS-E-RESULTADOS/RESULTADOS-TRIMESTRAIS/Paginas/Resultados-do-ultimo-trimestre.aspx>

A *conference call* para apresentação de resultados e da atualização da execução da estratégia será realizada hoje, dia 28 de julho, às 11:30 (hora do Reino Unido).

Os detalhes para participar na *conference call* são os seguintes:

Portugal: 800 781 056

Reino Unido/Internacional: +44 (0) 203 427 1907 ou +44 (0) 800 279 4992 (linha gratuita para o Reino Unido)

O *replay* da *conference call* estará disponível durante quatro semanas após a realização da mesma.

O número de telefone para aceder ao *replay* da *conference call* é o +44 (0) 800 358 7735 (Reino Unido/Internacional) e o PIN respetivo é o 6033962#.

Melhores cumprimentos,

Galp Energia

Direção de Relações com Investidores

Rua Tomás da Fonseca, Torre A

1600-209 Lisboa, Portugal

Tel: 21 724 08 66

Fax: 21 724 29 65

Email: investor.relations@galpennergia.com

www.galpennergia.com

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 março 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.