

AJ02895

Energia alternativa (gás natural)
Instituto Jones dos Santos Neves

(gás natural)

Biblioteca A GAZETA Vitória (ES), domingo, 5 de abril de 2009

Fale com a editora:
Elaine Ferreira - Tel: 3321-8327

Economia



Rivais. A Pemex e a Petrobras disputam posição de maior empresa do Cone Sul. No trimestre final de 2008, a brasileira faturou US\$ 19,7 bi em vendas contra US\$ 19,0 bi da Pemex.

Transporte. Gás mais nobre do pré-sal será processado na UTGC de Cacimbas, em Linhares

Petrobras vai construir gasoduto de 180 km no litoral do Estado

Últimas descobertas mudaram planos da estatal de ampliar unidade de tratamento em Ubu

DENISE ZANDONADI
dzandonadi@redgazeta.com.br

■ Além de contar com mais uma unidade de tratamento em Ubu, Anchieta, a produção de gás natural no Estado poderá ter, a partir do próximo ano, um gasoduto marítimo com cerca de 180 quilômetros.

O duto ligará os campos da camada de pré-sal do Litoral Sul aos campos do Litoral Norte, mais especificamente o Parque das Baleias ao campo de Camarupim, e este será ligado à Unidade de Tratamento de Gás (UTGC) de Linhares.

O gasoduto ainda está em fase de detalhamento de projeto. O plano inicial da Petrobras era de fazer o processamento do gás na UTG Sul, cuja capacidade inicial - de 2,5 milhões de m³ por dia - poderia ser aumentada para absorver o crescimento da produção dos campos do Parque das Baleias.

A descoberta de óleo leve na camada de pré-sal, no mesmo Parque das Baleias, no entanto, levou a Petrobras a uma mudança nos planos quanto ao processamento do gás destes novos campos também na UTG Sul. Os planos mudaram em função da diferença do gás produzido nos campos da camada pós-sal, onde a característica é de óleo mais pesado, e de pré-sal, de óleo leve, onde o gás é mais nobre.

SEPARAÇÃO

Ao invés de levar para a mesma unidade de tratamento o gás dos campos do pós e do pré-sal, os técnicos da estatal optaram

pela construção de um gasoduto marítimo que permitirá transportar o gás mais nobre do Litoral Sul até o campo de Camarupim, cujo gás tem semelhanças com o produzido nos campos do pré-sal.

A Petrobras não finalizou ainda o projeto do Gasoduto Sul-Norte Capixaba, mas calcula que a obra terá cerca de 180 quilômetros. O investimento na obra estará incluído no total planejado para ser investido nos próximos cinco anos pela estatal no Estado, que é de R\$ 17 bilhões.

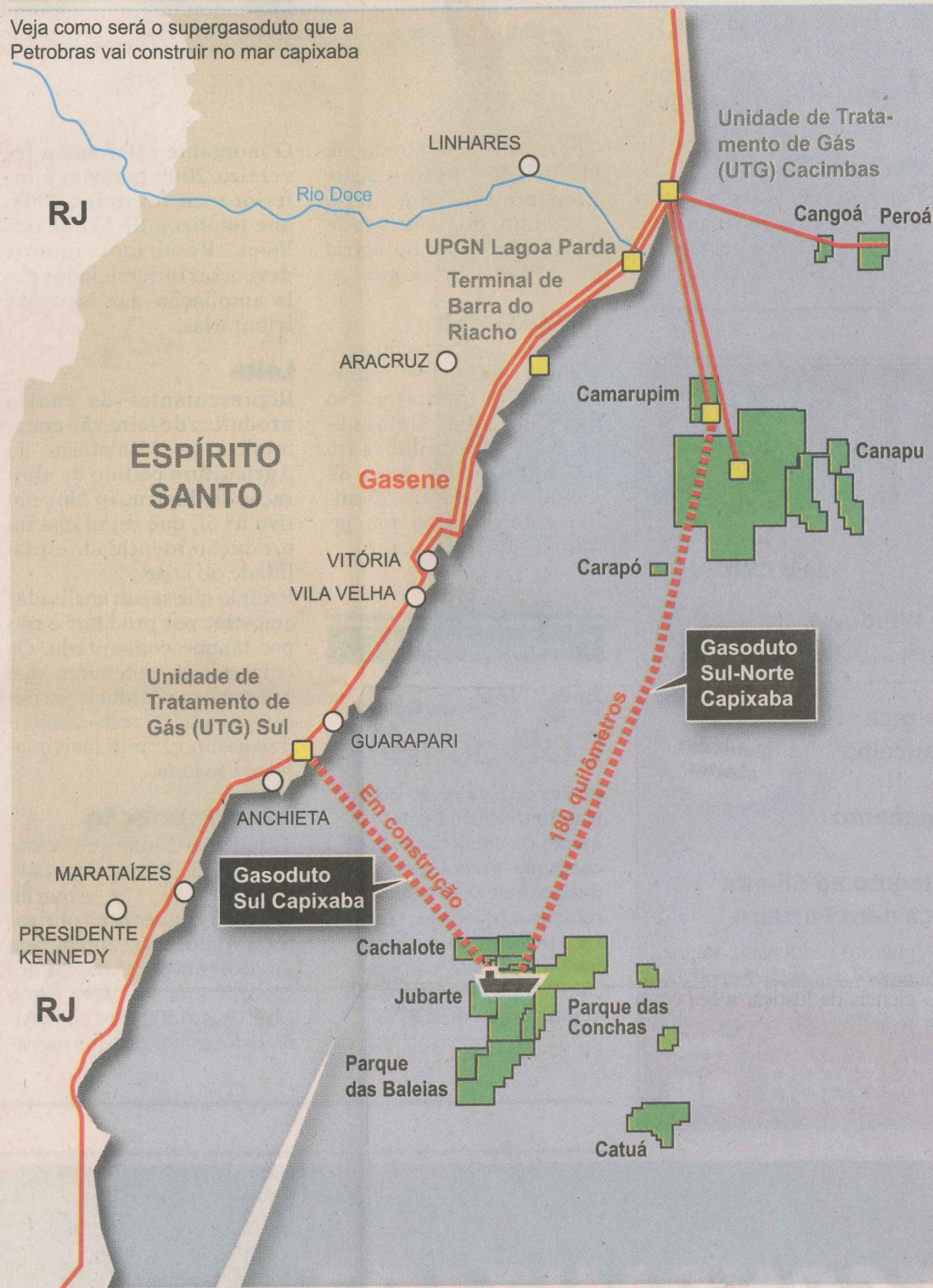
Com uma produção, hoje, em torno de 8 milhões de m³ por dia de gás natural, a Petrobras já distribui parte do gás produzido no Estado para o Rio de Janeiro por meio do Gasene - rede de dutos que liga o Sudeste ao Sul do país e que, a partir de 2010, ligará também o Sudeste ao Nordeste do país.

A partir do final de 2010 e do início de 2011, a produção capixaba de gás natural deverá girar em torno de 20 milhões de m³ por dia. Parte dessa produção deverá abastecer indústrias e termelétricas que já entrarão em operação, além de edifícios residenciais e comerciais. Outra parte será distribuída para outros Estados.

Para chegar a essa produção, a Petrobras já definiu a contratação de mais plataformas para o Parque das Baleias e já comprou, inclusive, o primeiro casco de um navio para a construção da P-58, que servirá de base para a edificação de uma plataforma com capacidade para produzir 180 mil barris por dia no campo de Baleia Azul, em 2014. A P-57, anunciada no ano passado, será instalada em Jubarte, e iniciará a segunda fase de produção nesse campo.

Um trilha no meio do mar

Veja como será o supergasoduto que a Petrobras vai construir no mar capixaba



O pré-sal mudou tudo

- O gás que será transportado pelo Gasoduto Sul-Norte Capixaba será extraído dos campos do pré-sal localizados no Parque das Baleias, no litoral Sul do Estado
- Ele será transportado até o campo de Camarupim, localizado ao lado de Golfinho, no litoral Norte e, depois, por meio de outro gasoduto, irá até à UTG de Cacimbas, em Linhares
- Seria mais perto levar o gás que vem junto do petróleo do pré-sal direto para a UTG Sul, mas ela foi projetada para tratar o gás que vem com o óleo pesado, típico do petróleo extraído no pós-sal do Sul do Estado
- Com a conclusão das obras da fase 3, prevista para o segundo semestre deste ano, o Pólo de Cacimbas terá capacidade para processar até 18 milhões de m³ por dia de gás natural e 34 mil barris por dia de condensado de petróleo

Investimento e produção

R\$ 17 bilhões

■ Esse é o valor do investimento que a Petrobras pretende fazer, nos próximos cinco anos, no Espírito Santo conforme está previsto no plano estratégico da companhia estatal.

20 milhões

■ É o volume de metros cúbicos de gás natural projetado pela Petrobras para o final de 2010, no Espírito Santo, e que será suficiente para abastecer as termelétricas e as empresas.

O que fica no Sul

■ O gás produzido nos campos de Jubarte, Cachalote, Anã, Azul, Franca (que vem com o óleo pesado) será processado na UTG Sul, que está em fase de construção em Ubu, Anchieta

■ O gás chegará a esta unidade pelo Gasoduto Sul Capixaba que já está em construção

■ Esta unidade terá capacidade para processar 2,5 milhões de m³ de gás natural por dia, podendo chegar a 14 milhões de m³ no futuro

Mais gás no Estado

8 milhões de metros cúbicos

Produção de gás hoje no Estado

20 milhões de metros cúbicos

Previsão para 2010

