



Comentários da REN aos Documentos de Consulta Pública

Audição Pública

Lisboa, 12 de Dezembro de 2012

Acreditamos que as propostas em Consulta Pública contribuirão para a melhoria do sistema de gás natural

Contexto

- A atual Consulta Pública é um passo importante na sofisticação e integração do mercado Português com a regulação Europeia
- A REN pretende trabalhar com todos os *stakeholders* para aumentar a eficiência e eficácia no sistema gasista

Princípios

Sustentabilidade do sistema tarifário

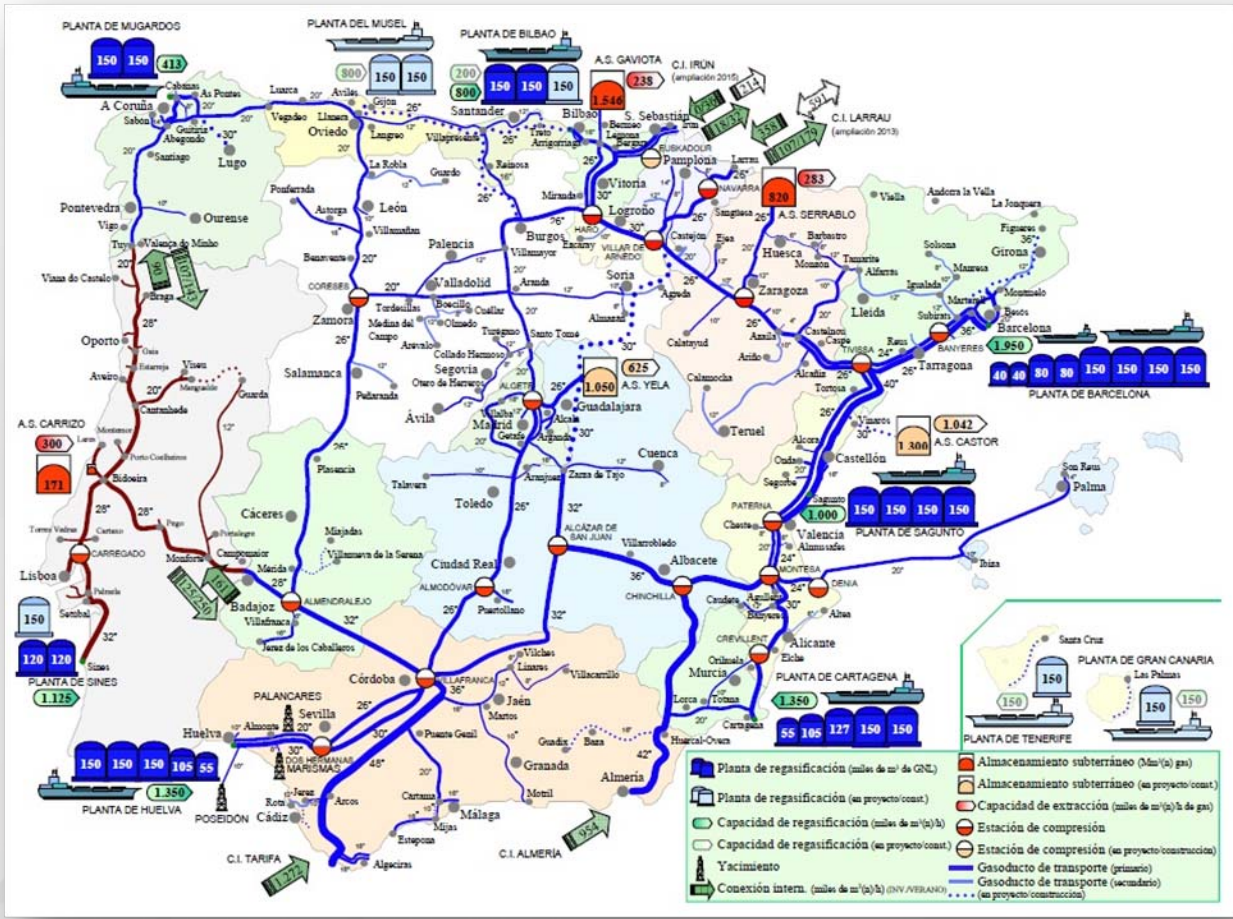
Remuneração justa e atempada dos ativos

Promoção da eficiência e integração no Mercado Ibérico

Temas a debater

- Incentivo à eficiência nos custos de exploração de todo o sistema gasista
 - Mecanismo de gestão dos desvios tarifários
-
- Adequação do modelo de remuneração ao atual contexto macroeconómico
 - Remuneração do Terminal de Sines
-
- Ponto nacional de balanço
 - Tarifas flexíveis para clientes de Alta Pressão
 - Oferta de serviços complementares
 - Regras de acesso e direitos de capacidade

Promoção do mercado e segurança de abastecimento

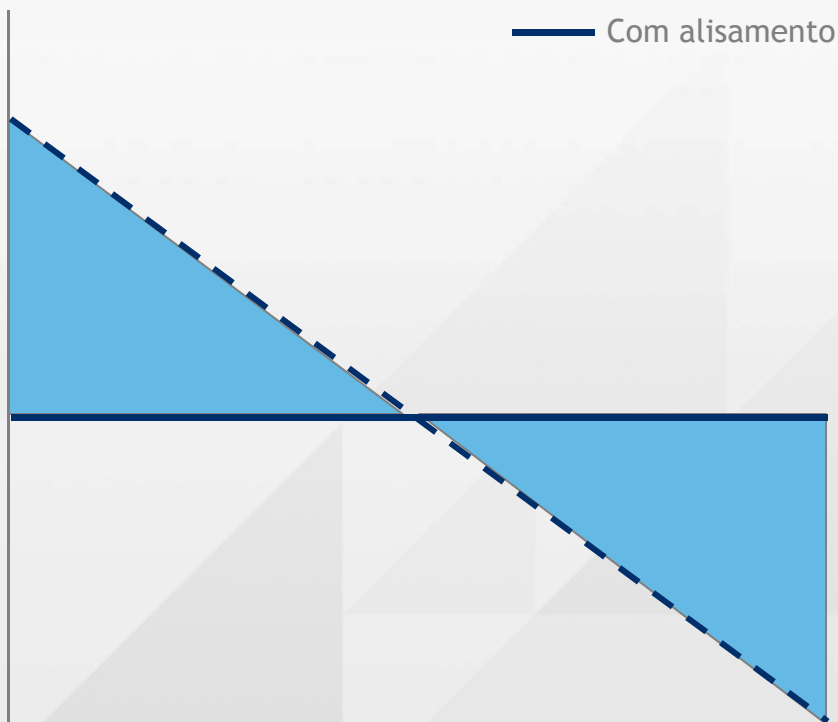


- Atual sistema de infraestruturas de gás natural em Portugal mais eficiente
- Integração do sector do gás natural Português no mercado Ibérico e Região Sul
- Papel vital do Terminal e Armazenagem na segurança de sistema, na diversificação das fontes de abastecimento e na obtenção de gás natural a preços mais competitivos

Ilustração do mecanismo de alisamento

Proveitos de CAPEX
M€

--- Sem alisamento
— Com alisamento



Período de alisamento
Anos

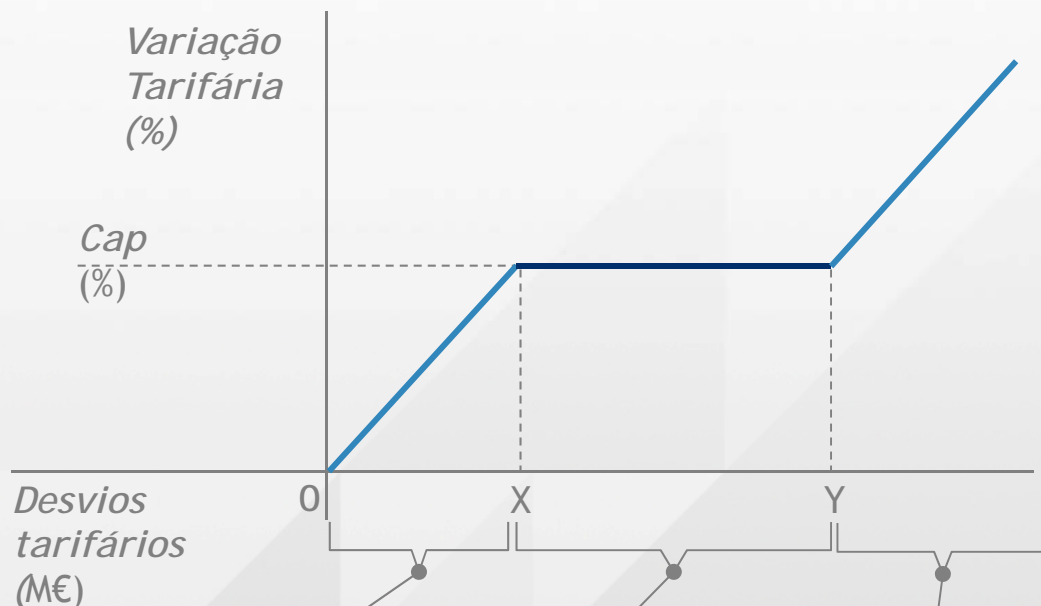
- Mecanismo de alisamento introduzido em 2007 reduziu proveitos do Terminal
- Em 2010/2011, foi reduzido período de alisamento de 40 para 10 anos
- Proposta da ERSE introduz uma duração variável do período de alisamento
 - Risco de adiamento contínuo dos custos e aumento futuro das tarifas dado o perfil expectável do consumo de gás natural
 - Introduce incerteza para os investidores e consumidores no sistema de infraestruturas de gás natural
- Proposta da REN de manutenção do atual período de alisamento em linha com o princípio da estabilidade regulatória

Proposta REN

$$CE_{RAR,s} = \left\{ \begin{array}{l} Revenue\ cap \times \left(1 + \frac{IPIB - X}{100}\right) \\ + \sum (Price\ cap_i \times \frac{Indutor\ custo_i}{custo_i}) \times \left(1 + \frac{IPIB - X}{100}\right) \\ + Price\ cap\ não\ indexado\ a\ IPIB \times \frac{Indutor\ custo}{custo} \times \left(1 + \frac{Index - X}{100}\right) \\ + Pass-throughs \end{array} \right.$$

- Risco de mercado e custos reais da REN refletidos nos indutores de custos, *revenue* e *price caps*
- Compromisso e contribuição da REN para a eficiência contínua do sistema
- Armazenagem Subterrânea agora também com incentivos à eficiência
- Sistema de remuneração com incentivos à eficiência em todo o período regulatório

Nosso entendimento da Proposta ERSE



Desvio totalmente incorporado na tarifa

Desvio acumulado na conta de estabilização

Desvio acima do *cap da conta* incorporado na tarifa

- Proposta da ERSE não resolve problema do crescimento continuado dos montantes em desvio
- Acumulação de desvios tem desvantagens para todos os utilizadores e operador, em particular na criação de um *deficit* tarifário no negócio do gás

Outras propostas para melhoria do setor do gás natural



- Ponto nacional de balanço para criar um mercado OTC
- Tarifas flexíveis para clientes de Alta Pressão substituindo as tarifas de curta utilização
- Oferta de serviços complementares
- Regras de acesso e direitos de capacidade

- Atual enquadramento económico caracterizado por forte pressão sobre os custos de financiamento e sobre a evolução do setor do gás natural
- Expectativa que as propostas apresentadas contribuam para controlar alguns riscos inerentes ao sistema e reduzir os custos do funcionamento do mercado gasista para os utilizadores
- Crítico aderir ao princípio da sustentabilidade tarifária, em particular impedindo a criação de *deficits* no negócio do gás

