

PETROBRAS TRANSPORTE SA

TRANSPETRO



Thiago da Costa Santos, M.Sc.

Gestão de Geotecnia da MNOLSPCO

Gerência de Manutenção de Oleodutos e Faixa de SP e CO - MNOLSPCO

06 de Dezembro de 2013

TRANSPORTE DUTOVIÁRIO

O transporte por dutos é a opção segura e econômica para transportar Petróleo, derivados e Gás em grandes quantidades.



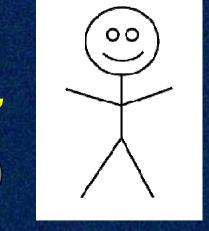


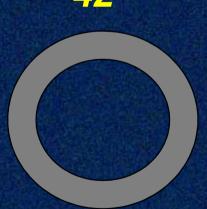
Uma opção ambientalmente correta, pois, como exemplo, na movimentação de 200.000.000 m3 / ano em SP seriam necessárias 7.000.000 viagens/ano utilizandose caminhões-tanques (aproximadamente 30 m3 / caminhão).

São tubos de aço de grande resistência e durabilidade ligados entre si, destinados geralmente ao transporte de produtos <u>líquidos</u> "petróleo e derivados" e produtos <u>gasosos</u> "Gás Natural e GLP".



São chamados de "oleodutos" e "gasodutos"









MODOS DE FALHA DOS DUTOS

O maior número de acidentes com duto se deve a ação de terceiros.

CAUSA	Percentual
Interferências de Terceiros	49,6 %
Defeitos de Construção ou Fabricação	16,5 %
Corrosão	15,4 %
Geotécnico (Movimentação de Terra)	7,3 %
Outros	11,3 %

Fonte: 7 th Report of the European Gas Pipeline Incident Data Group



Por quê enterrar os dutos?

Vantagens

Minimiza Interferência (ação de terceiros)

Comprimentos mais curtos:

Viabiliza travessia de proprietários:





Vantagens:

Menores Variações de temperatura Menor rota e km de dutos Proteção de carregamentos externos: tráfego, vento,...





Desvantagens:

Proteção Catódica mais onerosa (contra corrosão);

Reparos mais difíceis;

Dificuldade de detecção de vazamentos;

Ação de terceiros por atividades de escavação;

Dimensionamento demanda entendimento das condições do solo.

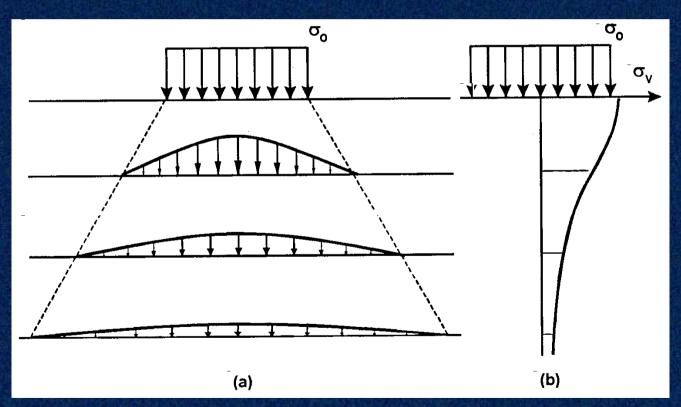




Profundidade de Instalação – Cargas Externas

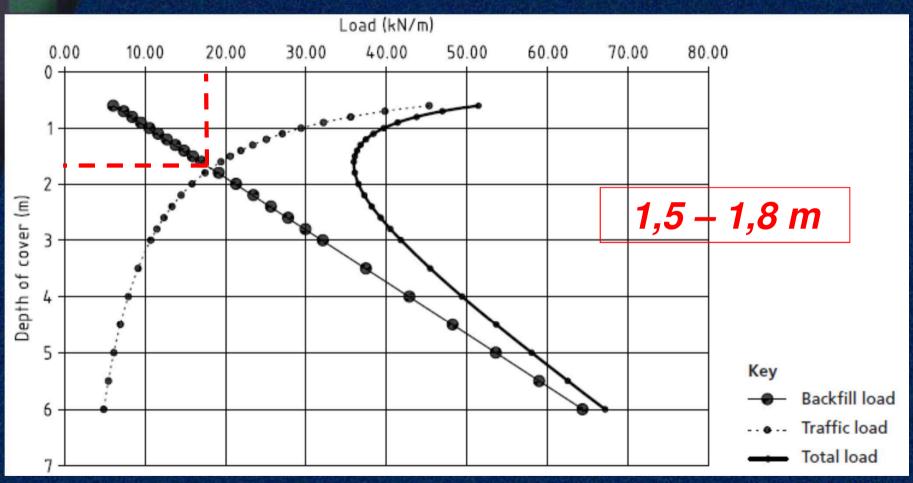
Espraiamento (Tensões Externas)

 $oldsymbol{\sigma}_0
ightarrow tensão superfície \ oldsymbol{\sigma}_{_{\scriptscriptstyle V}}
ightarrow tensão vertical$





Profundidade de Instalação – Cargas Externas





FAIXA DE DUTOS

Faixa de Dutos é a área do terreno onde são enterrados os dutos a uma profundidade de em média 1,5 metros pode ter um ou mais dutos.

Largura de geralmente 20 metros, está delimitada por marcos amarelos semi-enterrados nas laterais da faixa.

Existem faixas de Aquisição da Petrobras e faixas de Servidão de passagem.



Toque Toque Grande - São Sebastião - OSBAT



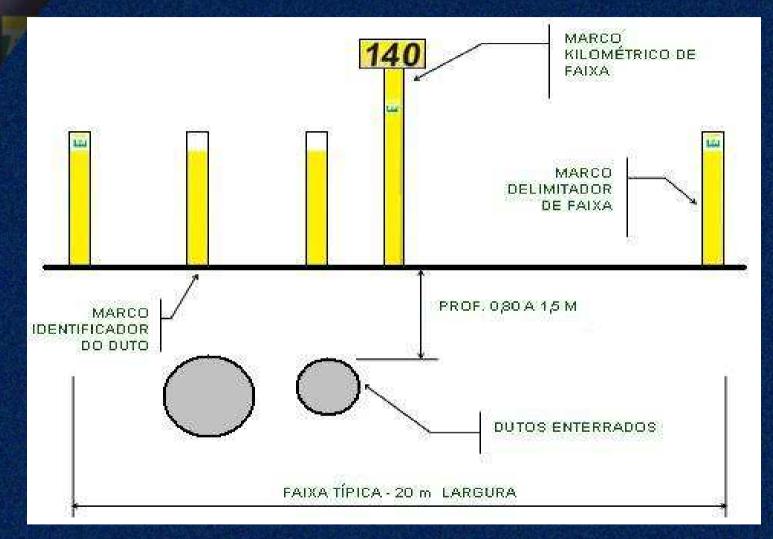
Morro da Lua - São Paulo - OBATI







CORTE TÍPICO DE UMA FAIXA DE DUTOS



FAIXA DE DUTOS EM ÁREA URBANA



BR

COMO RECONHECER AS INSTALAÇÕES

BR

FAIXA DE DUTOS





Av. Antártico com Lucas Nogueira Garcês - OSSP LT

SINALIZAÇÃO



Cruzamento com a Avenida Guido Caloi São Paulo - OBATI

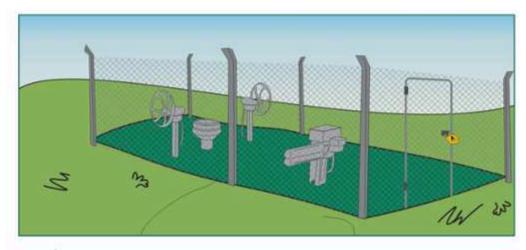


Usina Piratininga – OBATI



COMO RECONHECER AS INSTALAÇÕES

ÁREA DE CONTROLE



As Áreas de Controle são instalações utilizadas para a segurança do duto. Estão instaladas ao longo da faixa de dutos, não sendo permitido o acesso a pessoas não autorizadas.



Válvula nº. 04 – Guaratuba



Válvula nº.05 - Guaratub





TRANSPETRO - Petrobras Transportes S.A

- ✓ Subsidiária integral da Petrobras (PETROBRAS é 100% dona)
- ✓ Criada em 12 de junho de 1998 LEI Nº 9478, Art. 65.
- ✓ Principais clientes: Petrobras, distribuidoras de combustível e indústria petroquímica e termoelétricas.



TRANSPETRO

MISSÃO

"Atuar de forma segura, rentável e integrada, com responsabilidade social e ambiental, no transporte e armazenamento de petróleo, derivados, gás, petroquímicos e renováveis."



100% PETROBRAS



- Transporte Marítimo
- · Processamento de Gás Natural
- ·Operação de Terminais
- Operação de Dutos

- Gás Natural
- Óleo Bruto
- Derivados
- **Biocombustiveis**



TRANSPETRO em Números

> RECEITA OPERACIONAL BRUTA EM 2012

R\$ 6,727 Bilhões

> LUCRO LÍQUIDO EM 2012

R\$ 710,6 MM

> CARGA MOVIMENTADA

Transporte Marítimo: 47 Milhões de TON

/ano

Oleodutos: 396 Milhões M3 de petróleo/derivados/álcool/ Ano

Gasodutos: 60 Milhões M3 de GN/ dia

> CAPACIDADE DE ARMAZENAMENTO

Número de Tanques: 534

Quantidade de Estocagem: 10 Milhões de M3

> CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO DE GÁS

19.700 Milhões M3 /dia

> DUTOS E TERMINAIS

7.517 km de Oleodutos

7.128 km de Gasodutos

Total de Dutos: 14.645 km

20 Terminais Terrestres

28 Terminais Aquaviários

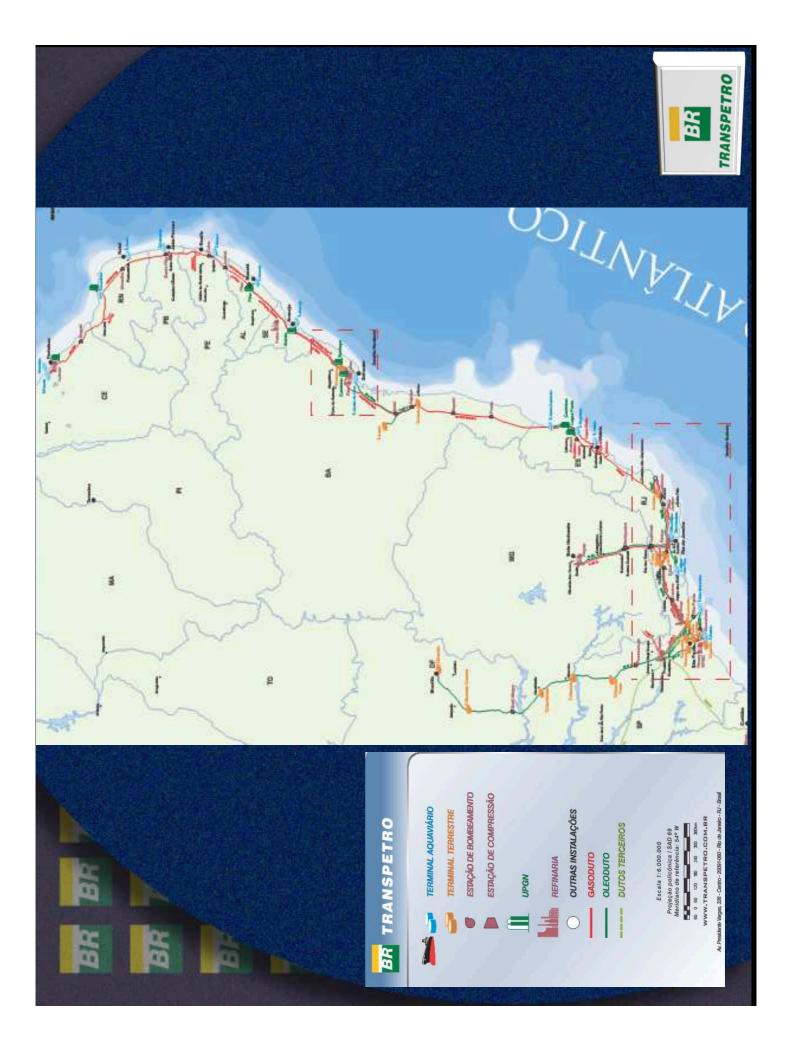
> TRANSPORTE MARÍTIMO

61 Navios



TRANSPETRO – Malha de dutos





OPERAÇÃO DOS DUTOS

CNCO - Mecanismos de Controle e Segurança da integridade dos Dutos

O Centro Nacional de Controle Operacional é o sistema de monitoramento, via satélite e por fibra óptica que, por meio de computadores e operadores treinados, acompanha a movimentação de produtos ao longo dos dutos da Transpetro.





CNCO

Operação Remota do Rio de Janeiro

- ➢ Supervisão Central Automatizada da Transpetro para todo o país
- ➤ Detecção de Falha Imediata
- ➤ Redução de Risco nas Operações





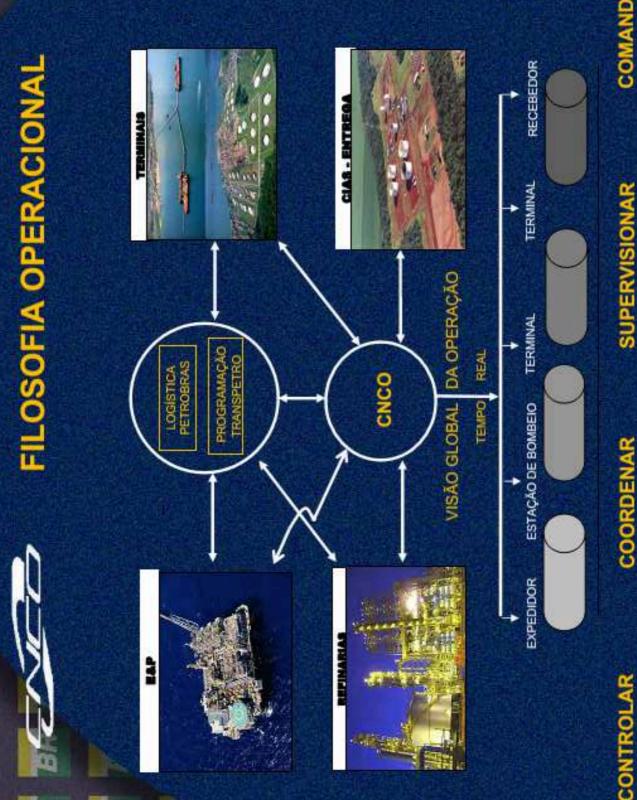
DUTOS OLEODUTOS & GASODUTOS

Energia em Movimento



CENTRO NACIONAL DE CONTROLE OPERACIONAL - CNCO TRANSPETRO Sede - Av. Presidente Vargas 328

Rio de Janeiro



CONTROLAR

Fiscalizar e Interagir

SUPERVISIONAR

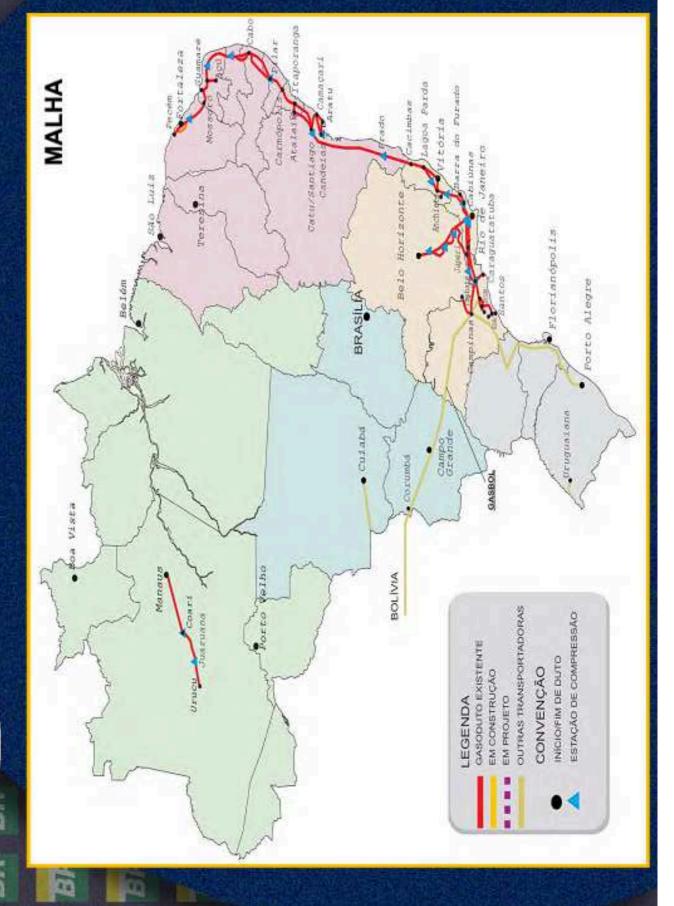
Aplicar Método

Inspecionar Ações

Tomar Ação



GASODUTOS





GASODUTOS

FISICO - CAMPO

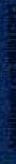
- **-68 GASODUTOS e RAMAIS**
- 7.107 km de GASODUTOS

FÍSICO- CNCO

- 3 CONSOLES DE GASODUTOS
- -1 CONSOLE DE COMPRESSORES
- 1 CONSOLE COORDENAÇÃO TURNO

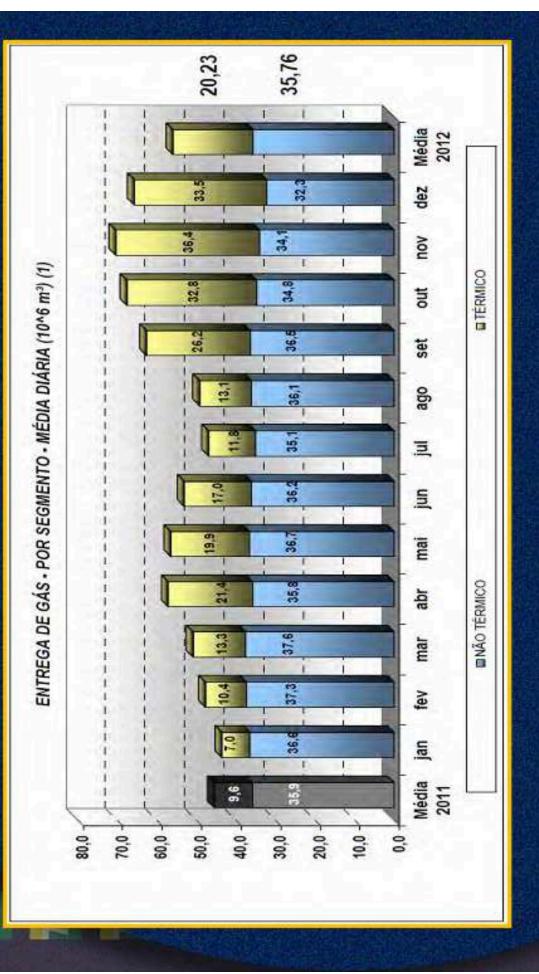
PESSOAL - CNCO

- 37 TÉCNICOS DE OPERAÇÃO
- ***8 ENGENHEIROS e ANALISTAS**
- -4 COORDENADORES

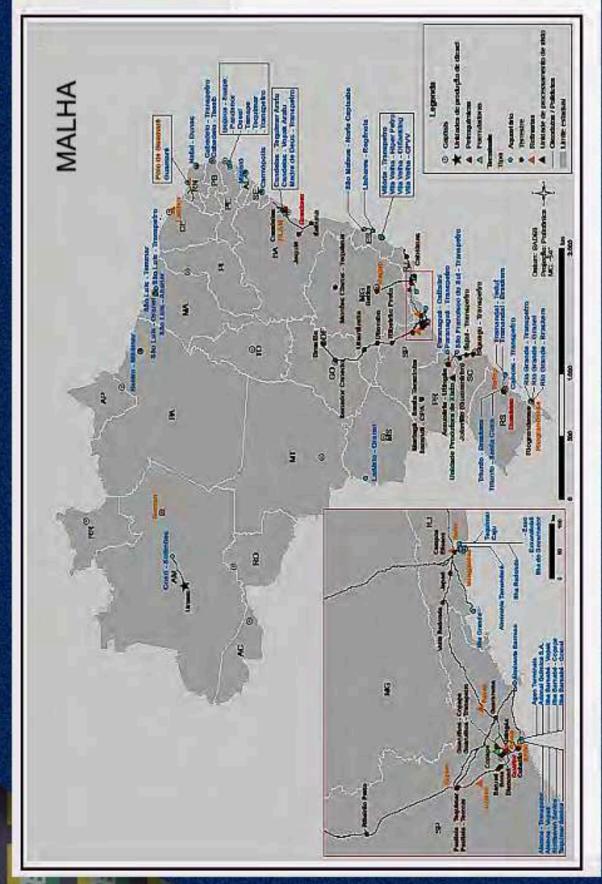




GASODUTOS







OLEODUTOS

VALE DO RIBEIRA SP

RIO DE JANEIRO / MINAS GERAIS SÃO PAULO



BAHIA



CENTRO-OESTE

SANTA CATARINA

PARANÁ E



AMAZONAS



ALAGOAS







INIDADES INTERLIGADAS

- 28 TERMINAIS AQUAVIÁRIOS
- 20 TERMINAIS TERRESTRES
- · 8 REFINARIAS
- 2 UNIDADES DE E&P
- 14 BASES DE DISTRIBUIÇÃO
- 100 TRECHOS DE OLEODUTOS

FÍSICO- CNCO

- •13 CONSOLES OPERACIONAIS
- 1 CONSOLE DE COTUR

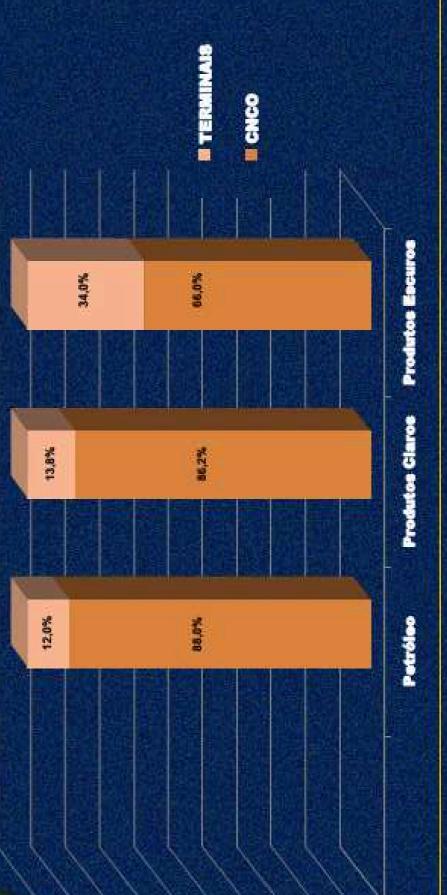
PESSOAL - CNCO

- •90 TÉCNICOS DE OPERAÇÃO
- •15 ENGENHEIROS e ANALISTAS
- •2 COORDENADORES

OLFODUTOS



MOVIMENTAÇÕES OLEODUTOS TRANSPETRO 34,0% OLEODUTOS 13,8% 12,0%



OLEODUTOS TRANSPETRO - 7517 Km

OLEODUTOS CNCO - 6400 Km (85%)



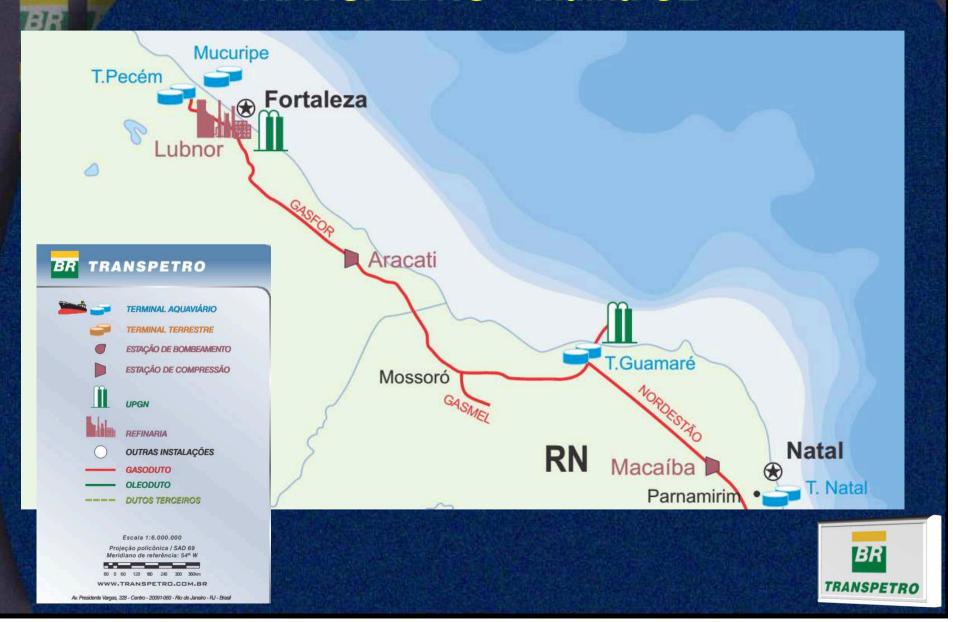
Malha do Ceará - NES

- > MALHA NORTE
- > MALHA NORDESTE SETENTRIONAL NES
- > MALHA ESPÍRITO SANTO
- > MALHA SUDESTE
- > MALHA SÃO PAULO
- > MALHA SUL

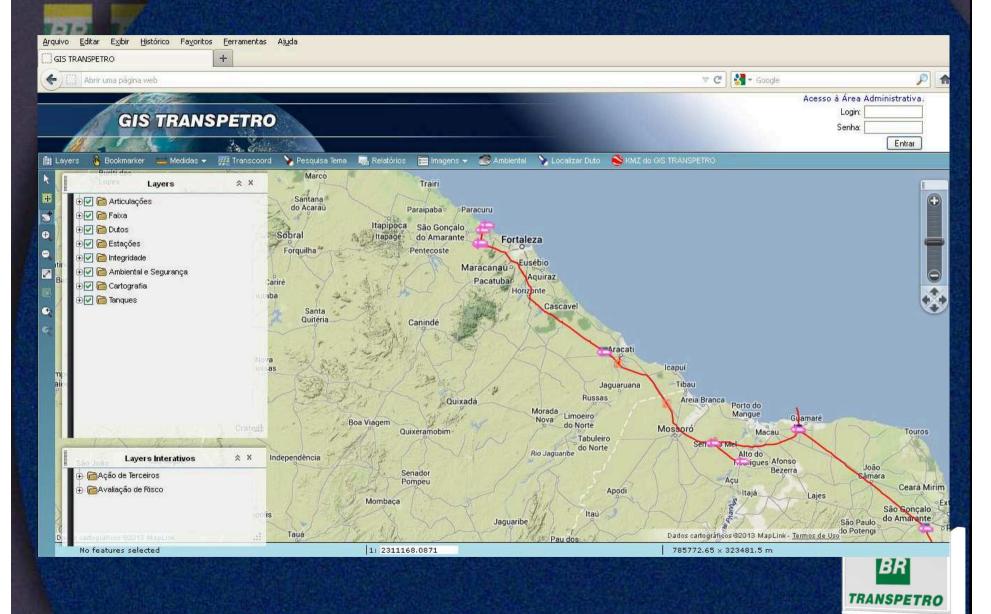




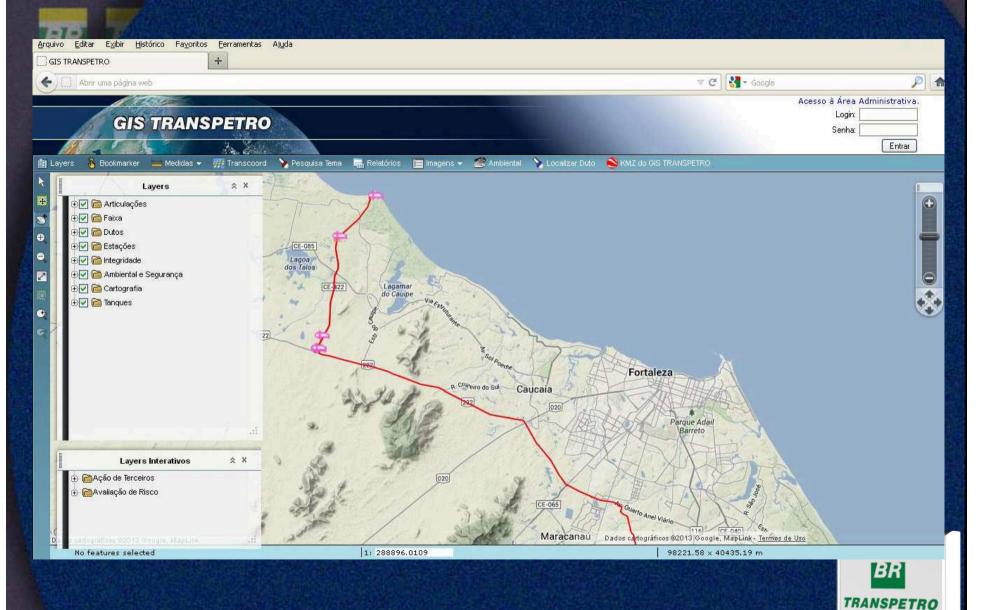
TRANSPETRO - Malha CE



Malha do Ceará



Malha do Ceará





DADOS DO GASODUTO GASFOR (Guamaré RN / Fortaleza CE)

PRODUTO TRANSPORTADO – Gás Natural

EXTENSÃO – 383 km sendo 197 km RN e 186 km CE

DIÂMETRO – 12 e 10 polegadas

PRESSÃO DE TRABALHO – 100 kgf/cm²

MATERIAL DO DUTO – Aço Carbono

NÚMEROS DE MUNICÍPIOS ATRAVESSADOS – 12

NÚMEROS DE COMUNIDADES ATRAVESSADAS – 24





DADOS DO GASODUTO RAMAL GNL (Porto de Pecem CE)

PRODUTO TRANSPORTADO – Gás Natural

EXTENSÃO - 19,2 km

DIÂMETRO - 20 polegadas

PRESSÃO DE TRABALHO - 100 kgf/cm²

MATERIAL DO DUTO – Aço Carbono

NÚMEROS DE MUNICÍPIOS ATRAVESSADOS - 02

NÚMEROS DE COMUNIDADES ATRAVESSADAS - 02





DADOS DO RAMAL ARACATI

PRODUTO TRANSPORTADO – Gás Natural

EXTENSÃO – 6,0 km

DIÂMETRO – 4 polegadas

PRESSÃO DE TRABALHO – 40 kgf/cm²

MATERIAL DO DUTO – Aço Carbono

NÚMEROS DE MUNICÍPIOS ATRAVESSADOS - 01

NÚMEROS DE COMUNIDADES ATRAVESSADAS - 02





PONTOS NOTÁVEIS

Pontos notáveis são os pontos aflorados ao longo de um gasoduto com as seguintes funções:

- > Ponto de Recebimento
- > Ponto de Entrega
- > Area de Scraper e Compressão
- > <u>Válvula de Bloqueio de Emergência</u>
- > Estação de Proteção Catódica
- > Caixa de Cupom de Corrosão
- > Travessias Aéreas

















Travessia Aérea - Dutos

BR TRANSPETRO





ATUAÇÃO DE ENGENHEIRO CIVIL NA TRANSPETRO



Atuação de Engenheiros Civis - TRANSPETRO

- MANUTENÇÃO DE FAIXAS DE DUTOS
 - > OBRAS DE ESCAVAÇÃO E REPAROS
 - > OBRAS DE GEOTECNIA
- > OBRAS DE CONSTRUÇÃO E REFORMA DAS INSTALAÇÕES CIVIS (EDIFICAÇÕES)
- > ANÁLISE DE SUPORTABILIDADE DOS DUTOS (VÃO LIVRE)
- > ANÁLISE DE RISCO À EVENTOS NATURAIS NA FAIXA
- > ANÁLISE DE CARGAS NOS DUTOS EM CRUZAMENTOS



Obras de Escavação e Reparos - TRANSPETRO











Obras de Geotecnia - TRANSPETRO











SETOR DE MANUTENÇÃO DE FAIXA E DUTOS



A atuação da Manutenção de Faixa de dutos e Oleodutos está a fim de garantir a continuidade operacional com segurança contra os modos de falha dos dutos.

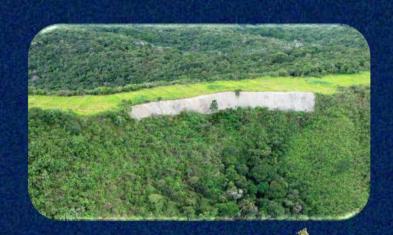
- ✓ CORROSÃO INTERNA
- **✓ CORROSÃO EXTERNA**
- **✓ GEOTECNIA**
- **✓AÇÃO DE TERCEIROS**



Mecanismos de Controle e Segurança que visam a Integridade dos Dutos



Obras Geotécnicas



Inspeção Interna - Passagem de PIG





Teste Hidrostático

É um teste de observação, realizado antes do duto entrar em operação. O duto é cheio com água e submetido a uma **pressão superior a de operação** para aliviar tensões e verificar se há algum vazamento nas soldas.





Mecanismos de Controle e Segurança da Integridade dos Dutos

Equipe de Técnicos e Inspetores de Faixa

Inspeção Aérea











Mecanismos de Controle e Segurança da Integridade dos Dutos

Relacionamento com as Partes Interessadas



Atendimento a Protocolo Ouvidoria Geral



Visita a morador em Atendimento a Registro do Telefone Verde



Reuniões com a Comunidade



Treinamento da Força de Trabalho



Visita a Proprietários Rurais



Visita a moradores lindeiros - porta a porta



Articulações para implantação de Projetos Sociais



Reunião com representantes de Concessionárias e outros Interferentes



PROGRAMAS DESENVOLVIDOS

Transpetro Usinas (Integridade de Dutos) Empresas Sucroalcooleiras

Transpetro Com Você (Informação de Segurança)
Comunidades
Proprietários

Transpetro Conhecer (Segurança, Meio Ambiente e Saúde)
Unidades de Saúde da Família
Escolas

Diálogo e Segurança Transpetro (Integridade de Dutos)
Prefeituras
Órgãos ambientais
Órgãos de emergência
Concessionárias de Serviços Públicos

Programa Horta Escolar (Desenvolvimento Sustentável)



Centro Nacional de Reparo de Dutos da Petrobras (Creduto)

✓ Localizado dentro das instalações do Terminal de Guarulhos (SP) com objetivo de capacitar e manter disponíveis recursos humanos e materiais para a execução de reparo em dutos terrestres;

CONTROLE OPERACIONAL E RESPOSTA A LO Reconhecimento EMERGÊNCIAS

Grupo de Reconhecimento

Centro de Resposta à Emergência - CRE

Suporte do *Centro de Defesa Ambiental (CDA)* quando os recursos do Terminal não forem suficientes ou necessitem de reposição.









RESTRIÇÕES DE USO DAS FAIXAS DE DUTOS















SERVIÇOS EM FAIXAS DE DUTOS

É proibido executar qualquer serviço em faixas de dutos sem autorização da TRANSPETRO.





O duto não percorre uma trajetória retilínea



INTERFERÊNCIAS DE TERCEIROS



Máquina toca a superfície do Duto



Duto atingido por escavadeira

CONSEQUÊNCIAS:

- ✓ Danos ao revestimento
- ✓ Danos à superfície do duto
 - ✓ Paralisação da obra



TELEFONE DE EMERGÊNCIA

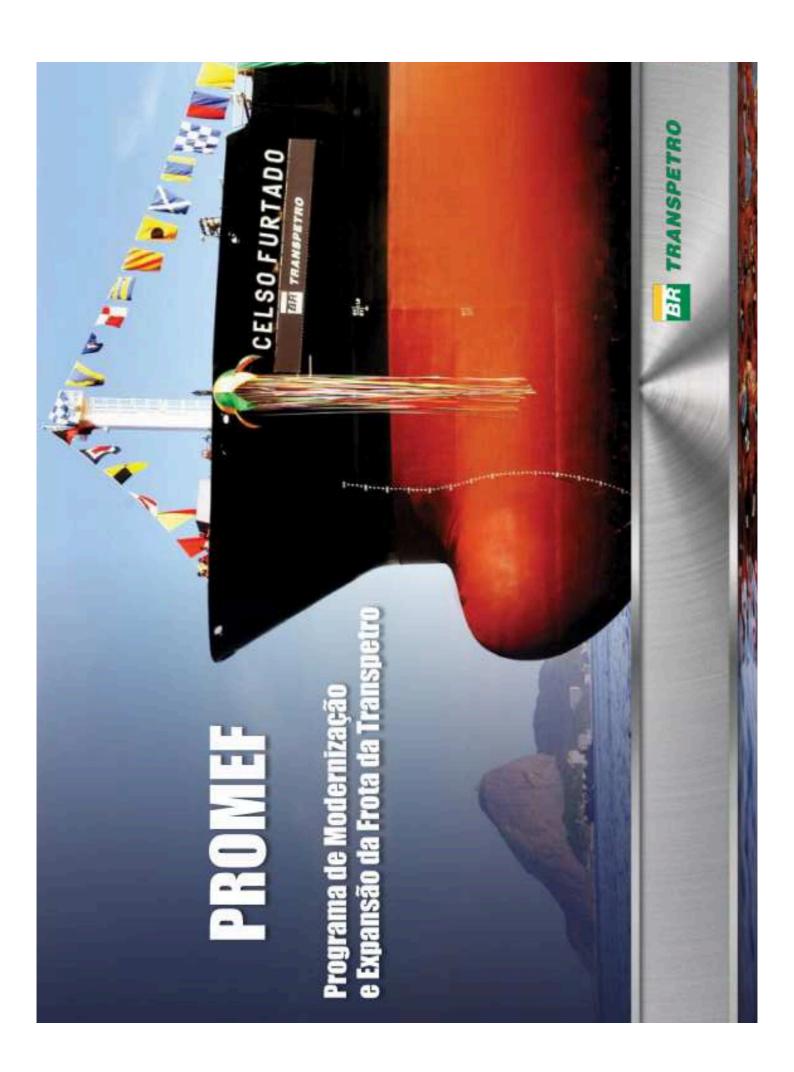


O que comunicar ao telefone verde?

- ✓ Vazamentos ou suspeita de vazamentos,
- ✓ Casos em que há suspeita de obras não autorizadas sobre a faixa de dutos,
- √ Fogo sobre a Faixa de Dutos,
- ✓ Trânsito de máquinas e equipamentos pesados não autorizados sobre a Faixa de Dutos.









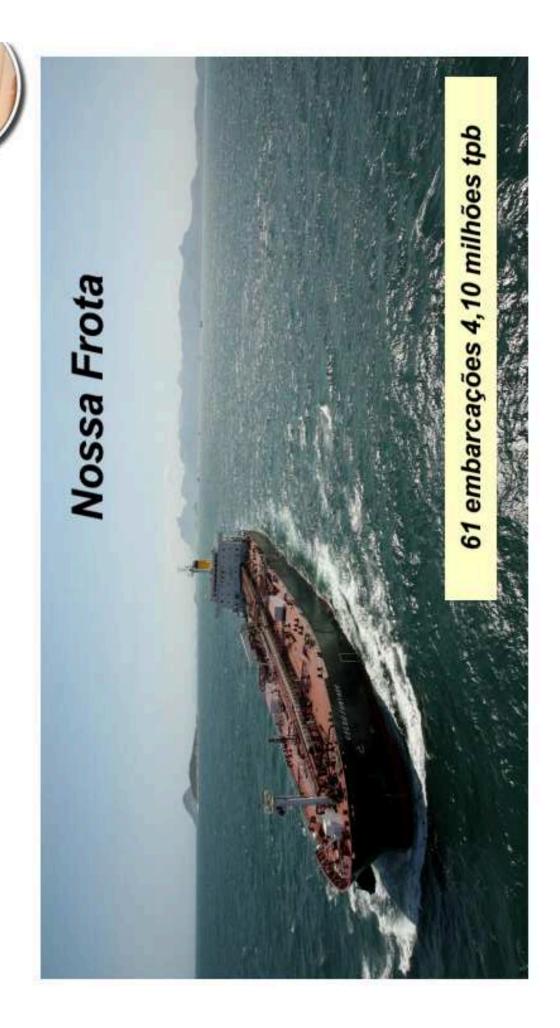
transporte marítimo cerca de US\$

16 bilhões. Somente a
Petrobras gasta cerca de US\$

2,5 bilhões com afretamento.

O país tem 8.000 km de litoral e 42.000 km de rios navegáveis





DIMENSÃO do PROMEF

· Construção de 49 navios

PROMEF 1

Construção de 23 navios (10 Suezmax, 5 Aframax, 4 Panamax e 4 Produtos) PROMEF 2 Construção de 26 navios (4 Suezmax DP, 3 Aframax DP, 8 Produtos, 8 GLP e 3 Bu PROMEF HIDROVIA

Construção de 20 comboios (80 barcaças e 20 empurradores)



THANSPET

ENCOMENDAS CONTRATADAS

- 10 navios Suezmax (157.000 Toneladas de Porte Bruto-TPB)
- 5 navios Aframax (114.000 TPB)
- 4 navios aliviadores Suezmax DP com posicionamento dinâmico (153.00 TPB)
- 3 navios aliviadores Aframax DP com posicionamento dinâmico (107.000 TPB)

EISA / Mauá (RJ):

- 4 navios de Produtos (48.000 TPB)
- 4 navios Panamax (73.000 TPB)
- 3 navios de Produtos (48.000 TPB)
- 5 navios de Produtos (32.000 TPB)

STX / Promar (PE)

- 4 navios gaseiros de 7.000 m3
- 2 navios gaseiros de 4.000 m³
- 2 navios gaseiros de 12.000 m3

3 navios de BUNKER (4,300TPB)— a ser relicitado

·Rio Tietê (SP)

 20 comboios. (20 empurradores e 80 barcaças) para transporte de biocombustiveis na hidrovia Tietê-Paraná. Capacidade de cada barcaça 7.600m3.

TOTAL: US\$ 5,47 BILHÕES

Ações Concretizadas



- 7 navios lançados e 5 navios já entregues e em operação até maio de 2013.
- Previsões para 2013: Lançamentos: 5 navios,
- Entregas de 2 navios e 3 comboios fluviais.
- Renascimento da indústria de construção naval no Brasil
- Criação de 3 novos estaleiros (EAS, Promar e Rio Tietê)
- Alcance de índices de conteúdo nacional superior a 70% já na primeira fase do programa
- Atração de parceiros externos (Samsung, IHI, STX e Ghenova) com transferência de tecnologia
- Hoje a indústria de construção naval já tem empregados mais de 50.000 profissionais atuando diretamente no setor



Acões Concretizadas

- Brasil alcança a 3ª carteira de encomendas de petroleiros do mundo e a 4ª carteira de encomendas de navios de carga geral
- Estruturação financeira e de garantias (seguros e fianças) para utilização de recursos do FMM junto aos agentes financeiros (BNDES, BB e CEF)
- Compra de 250 mil toneladas de aço a preços internacionais com economia de mais de R\$ 125 milhões até Janeiro/2013 (cerca de 30% do custo orçado do aço representando redução direta do preço dos navios)
- Investimento nas instalações e competências de P&D das universidades centros de pesquisa navais nacionais