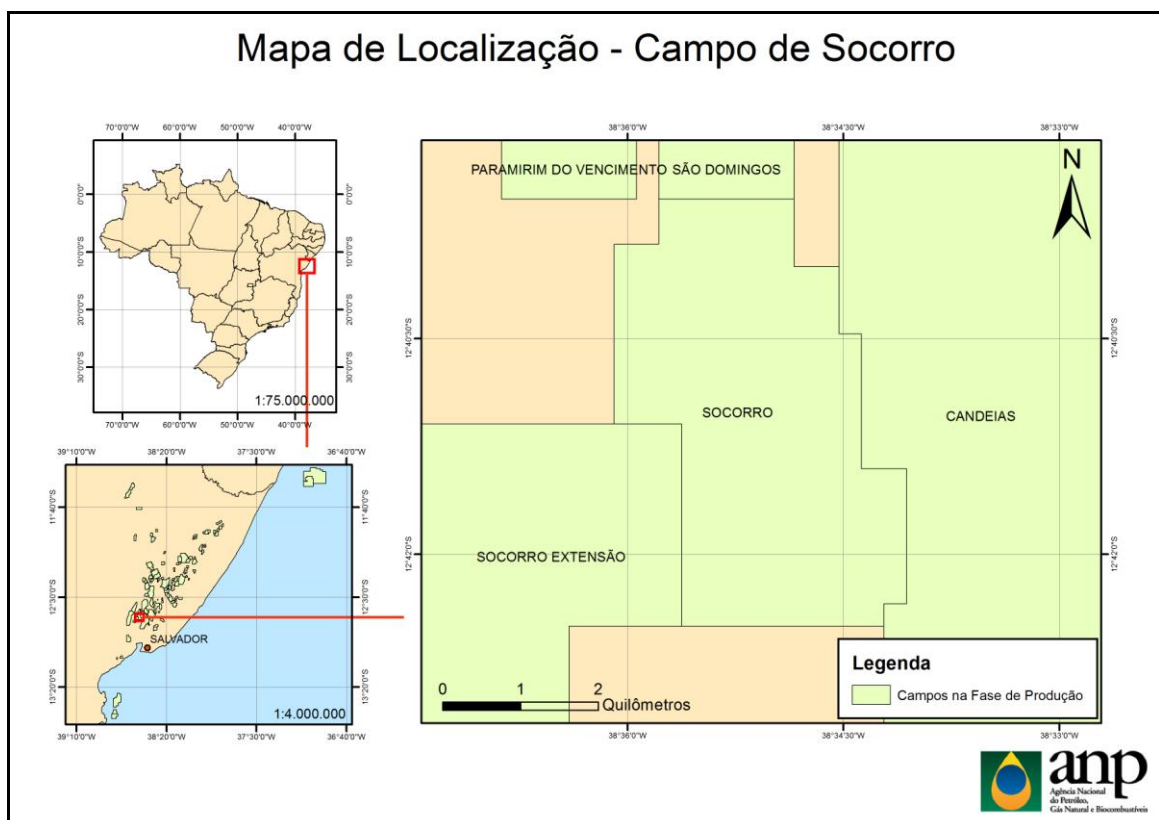


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 761 de 09/07/2014
Resolução nº 679/2014

Socorro	
Nº do Contrato:	48000.003697/97-01
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	14,587 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	07/1958
Declaração de Comercialidade:	-
Início de Produção:	08/1958
Previsão de Término da Produção:	2025

Concessionário:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	100

Localização: O Campo de Socorro está localizado na parte sul da Bacia do Recôncavo, no município de São Francisco do Conde, com área de desenvolvimento de 14,587 km² a 36 km a norte da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: A concessão de Socorro conta com apenas uma unidade de produção, a Estação Coletora de Socorro - que é responsável pela coleta da bruta, separação e medição de gás e óleo, bem como a compressão e reinjeção do gás natural produzido no Campo de Socorro. Os poços de óleo que são, inicialmente, surgentes, produzem por linhas de 3", classe 300, e são interligados a um *manifold* de coleta de produção e teste. Na Estação estão instalados dois Separadores Gás/Líquido (um para teste), após o *manifold* e antes da entrada nos tanques de armazenamento da produção. O gás produzido é injetado no próprio campo, permitindo uma maior abertura dos poços. Para coleta e escoamento do óleo, foi instalado dois tanques na área do 1-ED-1DBA e o transporte do óleo coletado é feito por carretas até o Parque São Paulo, no Campo de Candeias. O óleo é então bombeado por um oleoduto de 8' (Oleoduto 8" S.PAULO-RLAM), para a Refinaria Landolfo Alves (RLAM), em Mataripe. A água produzida é transportada por carretas para ser injetada no campo de Dom João. Após separado e medido, o gás é comprimido e reinjetado no Bloco 3.

Número de Poços:

Poços:	01/2016
Perfurados:	30
Produtores:	14
Injetores:	4

Geologia da área e Reservatórios: No campo de Socorro os principais reservatórios são os arenitos da Formação Água Grande, existindo uma pequena acumulação nos arenitos da Formação Sergi. O reservatório Água Grande é constituído por arenitos quartzosos finos a grosseiros, com boa porosidade e cimento carbonático. É formado por duas fácies sedimentares bem distintas. O intervalo superior, com boas características permoporosas, interpretado como decorrente de sedimentação eólica e o intervalo inferior, interpretado como resultado de sedimentação predominantemente fluvial.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	2,541
Gás Associado (milhões de m ³)	325,198

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	0,739
Gás Associado (milhões de m ³):	113,739

Fonte: BAR/2015

