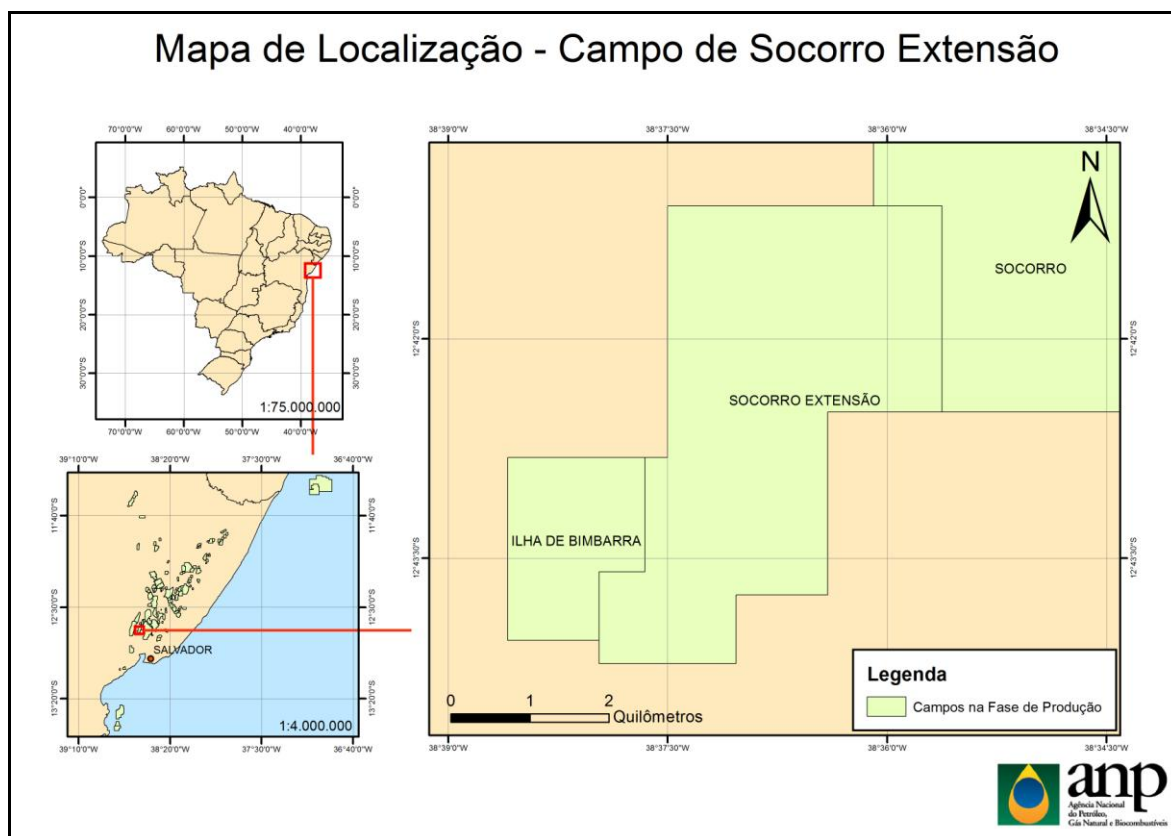


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 713 de 05/06/2013
Resolução nº 524/2013

Socorro Extensão	
Nº do Contrato:	48000.003698/97-66
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	15,482 km ²
Situação:	Produção
Descoberta:	10/1962
Declaração de Comercialidade:	-
Início de Produção:	01/1964
Previsão de Término da Produção:	2025

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

Localização: O Campo de Socorro Extensão esta localizado na parte sul da bacia do Recôncavo, no município de São Francisco do Conde com área de desenvolvimento de 15,482 km², a cerca de 32 km a noroeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: O campo de Socorro Extensão conta com dois poços, um de óleo (1-MRB-1-BA) e um de gás (1-SCX-1). O poço de petróleo produz por linha de 3", classe 300, com 50 m de comprimento, interligada a um tanque com capacidade de 500 barris, instalado na área do poço (1-BRSA-712D-BA na denominação ANP). Toda a produção bruta é escoada, via carreta, para o Parque São Paulo, localizado no Campo de Candeias, que especifica o óleo e o transfere para a Refinaria Landulfo Alves em Mataripe (RLAM) em dois oleodutos de 8" e 12". Todo gás associado deste poço é ventilado. O poço de gás 1-SCX-1-BA produz por linha 3", classe 600, e possui 4000 metros de comprimento, e está interligado ao sistema de medição e compressão da Estação de Compressores de Ponta do Ferrolho (ECOMP FERROLHO). Na Estação, a produção do poço passa pelo vaso separador (V-3161.01-06) onde é feita a retirada de eventuais frações líquidas, em seguida é medido na EMED 61 de 4". A linha de produção se junta à linha do gás que vem de Ilha de Bimbarra (1-IB-1-BA) e é admitido em um compressor a 50 psi e comprimido para 250 psi para ser injetado no gasoduto FERROLHO/UPGN-Candeias, onde o gás é processado.

Número de Poços:

Poços:	01/2016
Perfurados:	12
Produtores:	2

Geologia da área e Reservatórios: No campo de Socorro Extensão o reservatório são os arenitos da Formação Água Grande. 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)	0,139
Condensado (milhões de m ³)	0,030
Gás Associado (milhões de m ³)	176,398
Gás Não Associado (milhões de m ³)	603,640

Produção Acumulada	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	0,025
Condensado (milhões de m ³)	0,004
Gás Associado (milhões de m ³)	0,188
Gás Não Associado (milhões de m ³)	479,401

Fonte: BAR/2015

