

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0072/2025, de 10/02/2025

Socorro Extensão	
Nº do Contrato:	48000.003698/97-66
Operador do Contrato:	3R Bahia S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	15,48 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	10/1962
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	01/1964
Término da Produção:	2037 (término da prorrogação)

Concessionários:	Participação (%):
3R Bahia S.A.	100

Localização: O Campo de Socorro Extensão, com Área de Desenvolvimento de 15,48 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de São Francisco do Conde, e 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, apenas, 02 (dois) poços em operação, sendo 01 (um) produtor de óleo (1-BRSA-0712D-BA) e 01 (um) de gás natural não associado (1-SCX-0001-BA). A produção bruta do poço 1-BRSA-0712D-BA (1-MRB-0001D-BA) é direcionada, por meio da sua linha de coleta, para um tanque de armazenamento instalado na sua locação, onde ocorre a separação bifásica (líquido / gás), assim como a ventilação do gás natural associado em sua totalidade. A fase fluida (óleo e água) é então transferida, por meio de carretas, para a Estação de Oleodutos Parque de São Paulo e, após a separação e o tratamento nela realizados, o óleo é enviado para a Refinaria Landulpho Alves (RLAM), enquanto a água segue para a Estação Dom João que, por sua vez, a destina aos poços injetores do Campo de Dom João. Já a produção do poço 1-SCX-0001-BA é encaminhada ao sistema de medição e compressão da Estação de Compressores de Ponta do Ferrolho (ECOMP FERROLHO), onde, juntamente com a proveniente do Campo de Ilha de Bimbarra, é comprimida e transferida, pelo gasoduto FERROLHO/UPGN-Candeias, para a Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) de Candeias, onde é processada.

Número de Poços:

Poços:	01/2025
Perfurados:	12
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos flúvio-eólicos berriasianos da Formação Água grande, com porosidade média de 23% e permeabilidade de 590 mD, saturados com óleo de 35,2 °API. O mecanismo primário de produção é o de capa de gás, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “in place”	31/12/2023
Petróleo (milhões de bbl)	1,56
Gás Total (milhões de m³)	815,57
Produção Acumulada:	31/12/2023
Petróleo (milhões de bbl)	0,19
Gás Total (milhões de m³):	462,51

Fonte: BAR/2023

