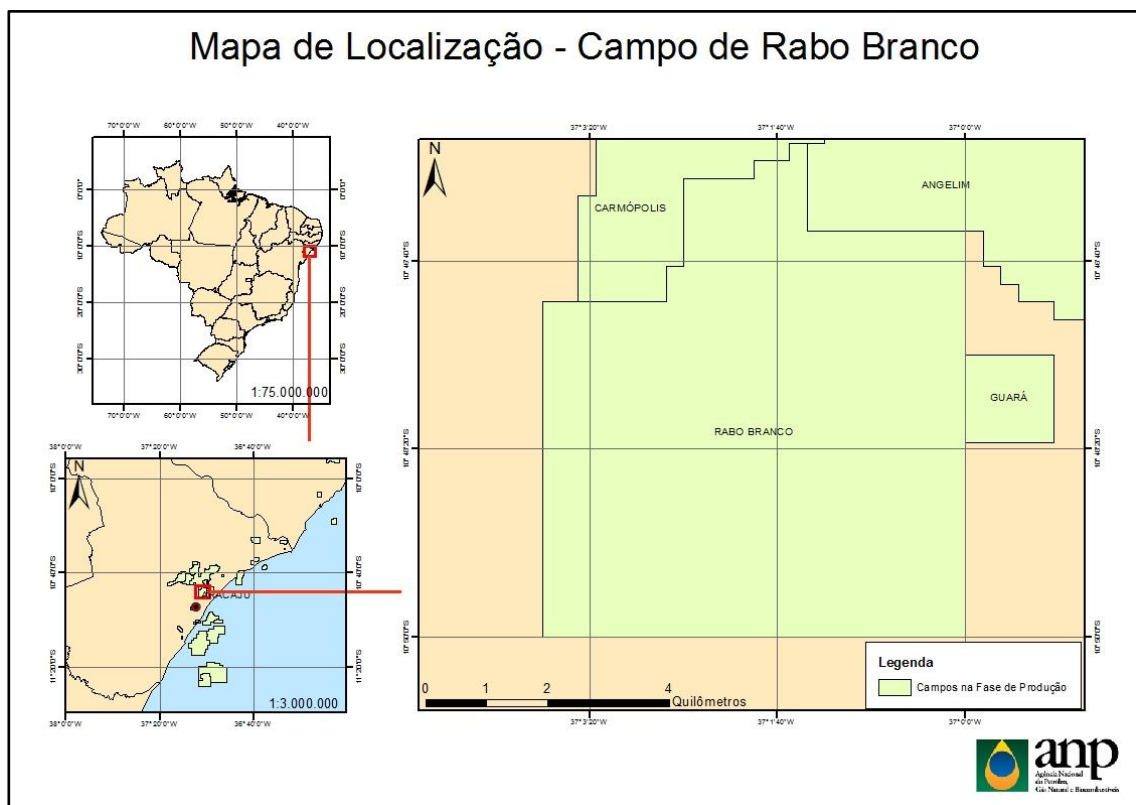


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 758 de 11/06/2014
Resolução nº 581/2014

Rabo Branco	
Nº do Contrato:	48610.009198/2005-58
Operador do Contrato:	Petrogal Brasil S.A.
Estado:	Sergipe
Bacia:	Sergipe - Alagoas
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	44,87 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	11/2007
Declaração de Comercialidade:	12/2012
Início de Produção:	12/2012
Previsão de Término da Produção:	limite econômico)

Concessionário(s):	Participação (%):
Petrogal Brasil S.A. (Petrogal)	50
Petróleo Brasileira S.A. (Petrobras)	50

Localização: O Campo de Rabo Branco, com área de desenvolvimento de 44,87 km², está situado na porção emersa da Bacia de Sergipe - Alagoas, à cerca de 8,8 km a sudoeste da cidade de Aracaju, entre os Municípios de Santo Amaro das Brotas e Nossa Senhora do Socorro, Estado de Sergipe.



Sistema de Produção e Escoamento: A unidade de produção do Campo Rabo Branco compreende as Estações Coletoras dos poços: GALP-11, GALP-12 e GALP-36. O fluido produzido (óleo, água e gás associado) pelos poços existentes nas estações EC-GALP-11 e EC-GALP-12, é direcionado para um tanque de produção quando, depois de drenada a água associada, é realizado sua medição fiscal e transferido através de caminhões-tanque para a empresa compradora do óleo (Petrobras), sendo ainda realizadas amostragens para identificação do BSW no petróleo exportado. No caso da EC-GALP-36, por coletar a partir de um poço surgente (4-GALP-36-SE), a corrente do fluido produzido passa por um vaso separador onde a corrente líquida (óleo e água) segue para os tanques de armazenamento e separação da água, enquanto o gás associado é direcionado ao *flare*, nesta fase inicial de exploração. A capacidade de armazenamento de cada estação coletora é de 90m³(EC-GALP-11); 120m³ (EC-GALP-12) e 220m³ (EC-GALP-36), podendo ainda ser ampliada com o avanço da exploração do campo. Enquanto não houver produção significativa de gás, todo o gás associado produzido será ventilado nos tanques (EC-GALP-11 e EC-GALP-12) ou direcionado ao *flare* (EC-GALP-36), por falta de economicidade no seu aproveitamento.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	12
Produtores:	3

Geologia da área e Reservatórios: Os reservatórios do Campo Rabo Branco pertencem à Formação Muribeca e Embasamento. Na Formação Muribeca de Idade Aptiana, estes reservatórios são constituídos de carbonatos e arenitos depositados em ambiente lacustre/evaporítico. São constituídos dos membros Oiteirinhos (calcarenitos), Ibura (carbonatos) e Carmópolis (arenitos). As porosidades médias dos reservatórios da Fm. Muribeca e Embasamento variam de 6% a 26%. A saturação de água inicial considerada para efeito de cálculos de volumes varia de 12 a 40%. O grau API do óleo utilizado na modelagem variou de 26° a 31°API. O mecanismo de produção predominante é o de expansão da rocha e fluidos até a pressão de saturação, após, o mecanismo predominante seria o de gás em solução.

Volume "in place"	31/12/2014
Óleo (milhões de m ³)	4,30
Gás Associado (milhões de m ³)	122,75

Produção Acumulada:	31/12/2014
Óleo (milhões de m ³)	0,033
Gás Associado (milhões de m ³):	3,72

Fonte: BAR/2014

