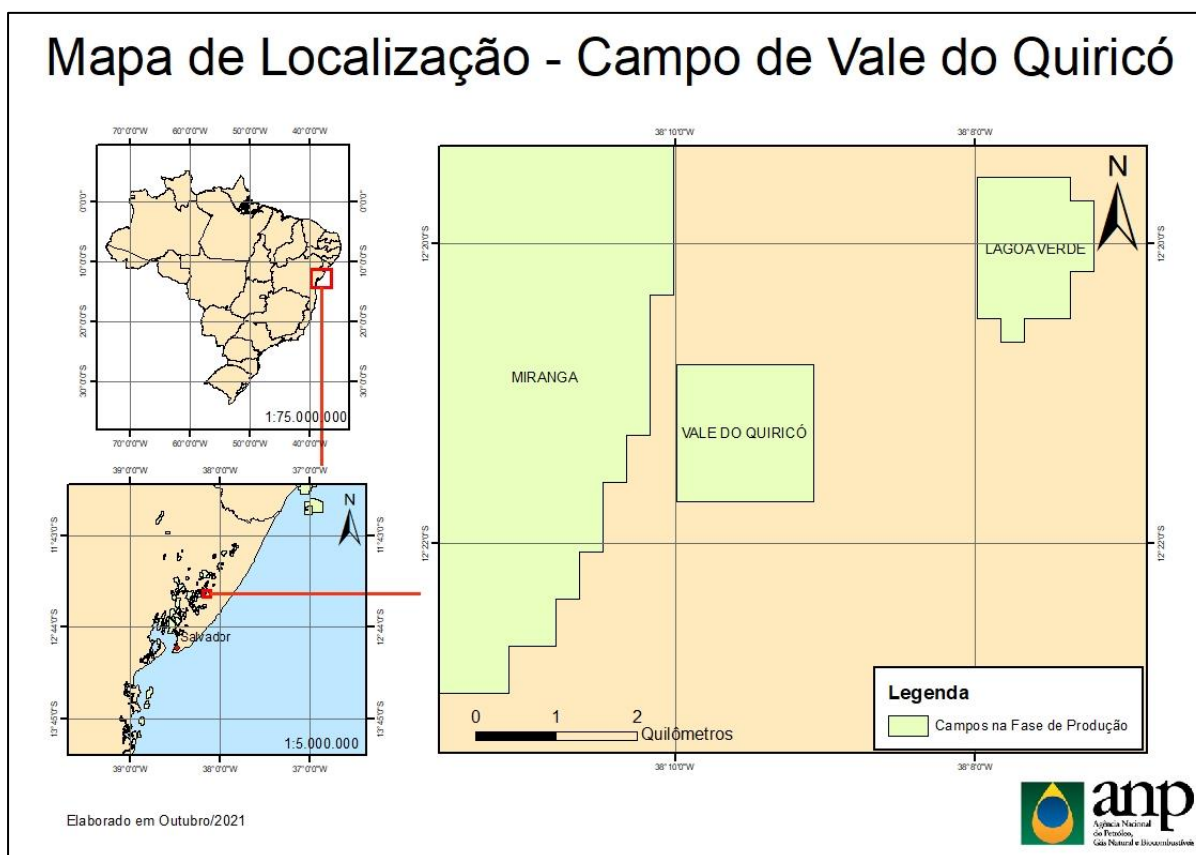


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 282/2021/SDP, de 25/10/2021

Vale do Quiricó	
Nº do Contrato:	48610.007063/2017-91
Operador do Contrato:	Energizzi Energias do Brasil Ltda.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	2,79 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	12/1990
Declaração de Comercialidade:	21/08/2020
Início de Produção:	08/2020
Término da Produção:	2025 (limite econômico)

Concessionário:	Participação (%):
Energizzi Energias do Brasil Ltda.	100

Localização: O Campo de Vale do Quiricó, com Área de Desenvolvimento de 2,79 km², localiza-se na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Pojuca, a cerca de 90 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: Ao todo foram perfurados 02 (dois) poços na área do campo, dos quais, apenas o 1-VQ-0001-BA foi assumido, à época da Quarta Rodada de Licitações de Áreas com Acumulações Marginais da ANP, pela atual operadora. A concessão dispõe de uma estação coletora, denominada de Estação Coletora Vale do Quiricó. A produção do poço é direcionada, por meio da sua linha de surgência, para um tanque medição fiscal. Com o auxílio de uma bomba centrífuga, a água é drenada para uma carreta-tanque, que a transporta até a Estação São Roque, pertencente à Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS). A produção de óleo, por sua vez, é transferida, também por meio de carreta-tanque, para uma refinaria localizada no município de Camaçari. Já o gás natural é ventilado em sua totalidade, em função dos baixos volumes realizados.

Número de Poços:

Poços:	09/2021
Perfurados:	02
Produtores:	01

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos fluvio-deltaicos de idade hauteriviana do Membro Catu da Formação Marfim, com porosidade média de 15% e permeabilidade de 2,5mD, saturados com óleo de 38,7 °API. O mecanismo primário de produção é a expansão dos fluidos e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

Volume "in place":	31/12/2020
Óleo (milhões de m³)	0,027
Gás Associado (milhões de m³)	2,03

Produção Acumulada:	31/12/2020
Óleo (milhões de m³)	0,0001
Gás Associado (milhões de m³)	0,007

Fonte: BAR/2020

