

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

**Vale do Quiricó**

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

**Concessionário:**

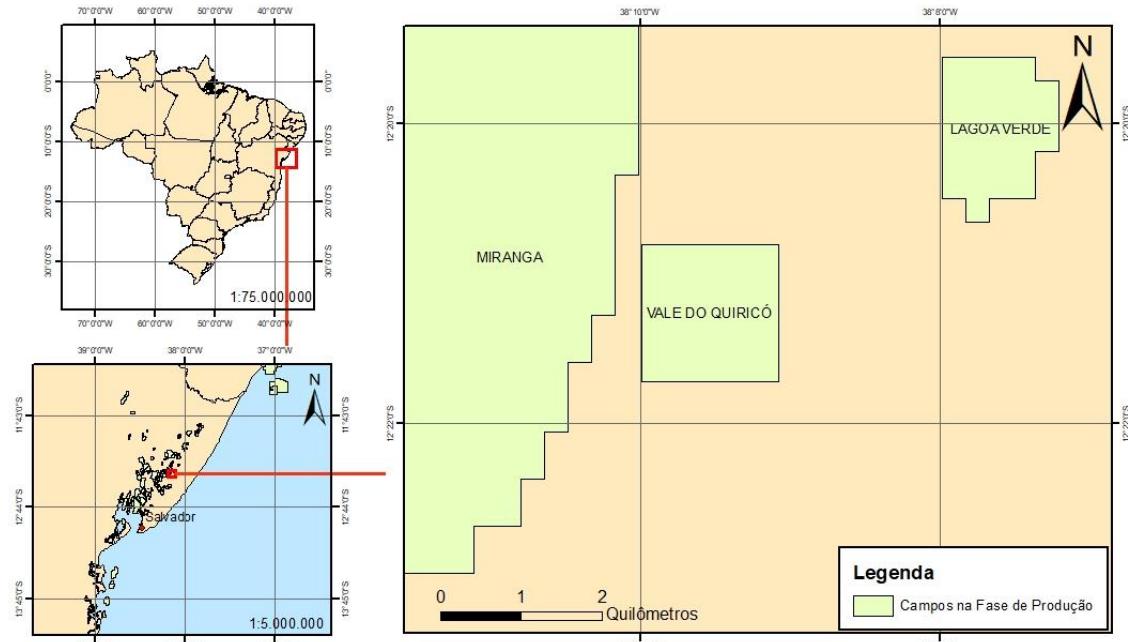
**Energizzi Energias do Brasil Ltda.**

**Participação (%):**

**100**

**Localização:** O Campo de Vale do Quiricó, com Área de Desenvolvimento de 2,79 km<sup>2</sup>, 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.

## Mapa de Localização - Campo de Vale do Quiricó



Elaborado em Outubro/2021

**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 urgência, 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:	<b>09/2021</b>
Perfurados:	<b>02</b>
Produtores:	<b>01</b>

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos fluvio-deltaicos de idade haurteriviana 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”:	<b>31/12/2020</b>
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	<b>0,027</b>
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	<b>2,03</b>

Produção Acumulada:	<b>31/12/2020</b>
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	<b>0,0001</b>
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	<b>0,007</b>

Fonte: BAR/2020

