

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 214/2022/SDP, de 09/05/2022

Urutau

Nº do Contrato:	48610.007066/2017-25
Operador do Contrato:	Ubuntu Engenharia e Serviços Ltda.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	27,63 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	07/2007
Declaração de Comercialidade:	26/08/2020
Início de Produção:	26/08/2020
Término da Produção:	2035 (limite técnico/econômico)

Concessionários:

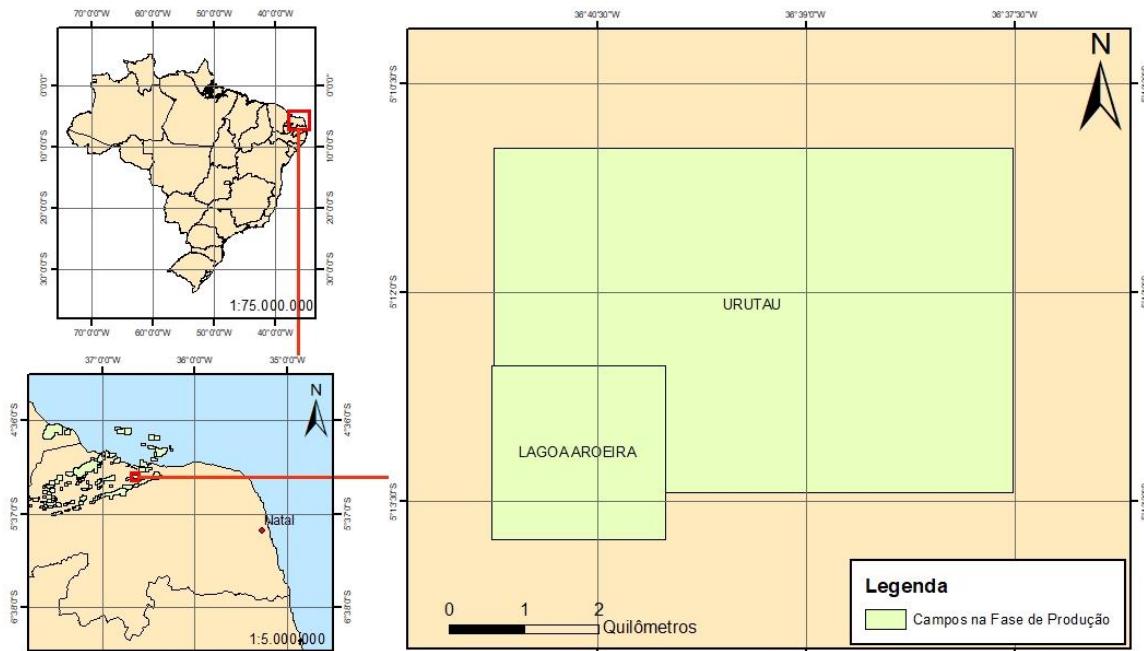
Ubuntu Engenharia e Serviços Ltda.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Urutau, com Área de Desenvolvimento de 27,63 km², está localizada na porção emersa da Bacia Potiguar, nos municípios de Pendências e Macau, a cerca de 203 km da cidade de Natal, capital do estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Urutau



Sistema de Produção e Escoamento: A concessão conta com uma estação coletora, denominada de Ponto de Coleta 1 (PCU-01), que é responsável pela coleta, armazenamento, medição e transferência da produção. A produção do poço 3-GALP-0031-RN, único em operação atualmente, é direcionada, por meio da sua linha de coleta, para um tanque de armazenamento, onde é realizada a separação dos fluidos por gravidade. A água é então drenada e armazenada em um tanque de água oleosa, para posterior transferência, por meio de carretas, para o local de descarte. O óleo, por sua vez, é escoado até o ponto de venda através de carretas-tanque, enquanto que o gás natural é ventilado, no próprio tanque, em sua totalidade, em função dos baixos volumes realizados.

Número de Poços:

Poços:	03/2022
Perfurados:	04
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos fluviais albianos a turonianos da Formação Açu, com porosidades entre 21% e 24% e permeabilidade de 1719 mD, saturados com óleo de 15 a 21 °API. O mecanismo primário de produção é o de gás em solução e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

Volume “in place”	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	0,85
Gás Total (milhões de m ³)	4,24

Produção Acumulada:	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	0,0012
Gás Total (milhões de m ³):	0,0073

Fonte: BAR/2021

