

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 208/2022/SDP, de 04/05/2022

Itaparica

Nº do Contrato:	48610.007069/2017-69
Operador do Contrato:	Newo Óleo e Gás Ltda.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	21,68 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	07/1942
Declaração de Comercialidade:	28/08/2020
Início de Produção:	28/08/2020
Término da Produção:	2035 (término da Fase de Produção)

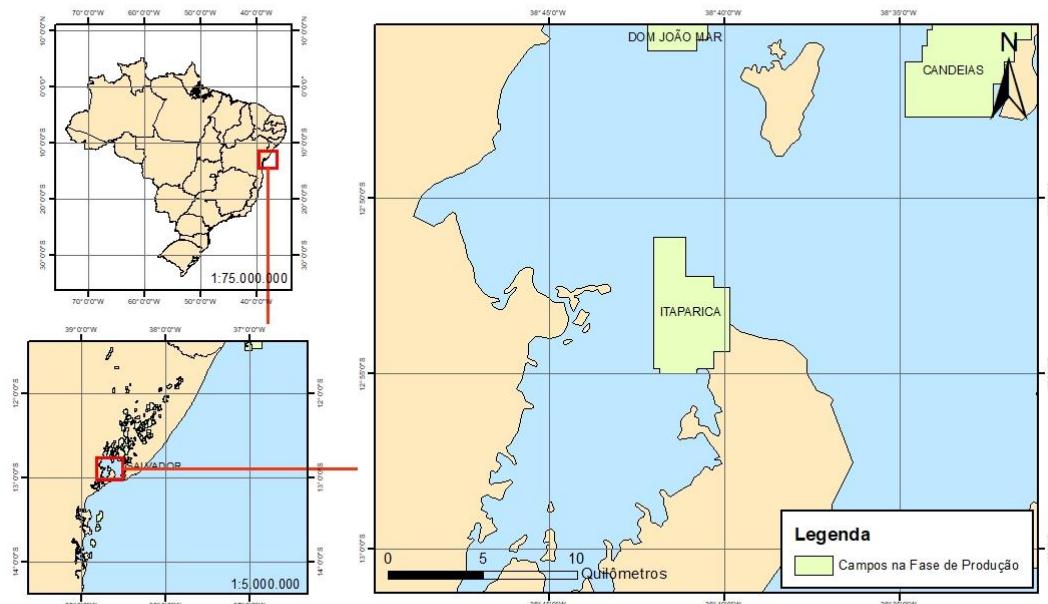
Concessionários:

Newo Óleo e Gás Ltda.	50
NTF Óleo e Gás S.A.	50

Participação (%):

Localização: O Campo de Itaparica, com Área de Desenvolvimento de 21,68 km², está localizada na porção emersa da Bacia do Recôncavo, a cerca de 24 km a oeste da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Itaparica



Sistema de Produção e Escoamento: A produção do poço 7-I-56DB-BA, único em operação atualmente, é direcionada, por meio de linha de coleta, para um tanque de armazenamento instalado na sua própria locação, onde é realizada, com o auxílio de desemulsificantes, a separação óleo / água. A água é então drenada e armazenada em dique, para posterior envio à empresa Cetrel S.A., que fica responsável pelo seu correto tratamento e descarte. O óleo, por sua vez, é transferido, através de carretas, até o ponto de medição fiscal localizado na refinaria Dax Oil Refino S.A., enquanto que o gás natural associado é ventilado em sua totalidade, em decorrência dos baixos volumes realizados. A produção de gás natural não associado dos poços 7-I-0032-BA, 7-I-0057-BA e 7-I-0030-BA, quando iniciada, será encaminhada para a locação do poço 7-I-0022-BA, que contará com uma planta de Liquefação de Gás Natural (LNG). O seu transporte até o destinatário final será realizado através de Carretas de LNG.

Número de Poços:

Poços:	03/2022
Perfurados:	09
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos flúvio-eólicos neojurássicos da Formação Sergi, com porosidades entre 14 e 24% e permeabilidades entre 39 e 133 mD, saturados com óleo de 16 a 26 °API, gás natural associado e gás natural não associado. Secundariamente, são observadas acumulações de hidrocarbonetos nos arenitos flúvio-eólicos neojurássicos da Formação Água Grande. O mecanismo primário de produção é o de expansão de fluidos e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

Volume “in place”	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	7,02
Gás Total (milhões de m ³)	1.491,59

Produção Acumulada:	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	0,24
Gás Total (milhões de m ³):	762,13

Fonte: BAR/2021

