

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 240/2023

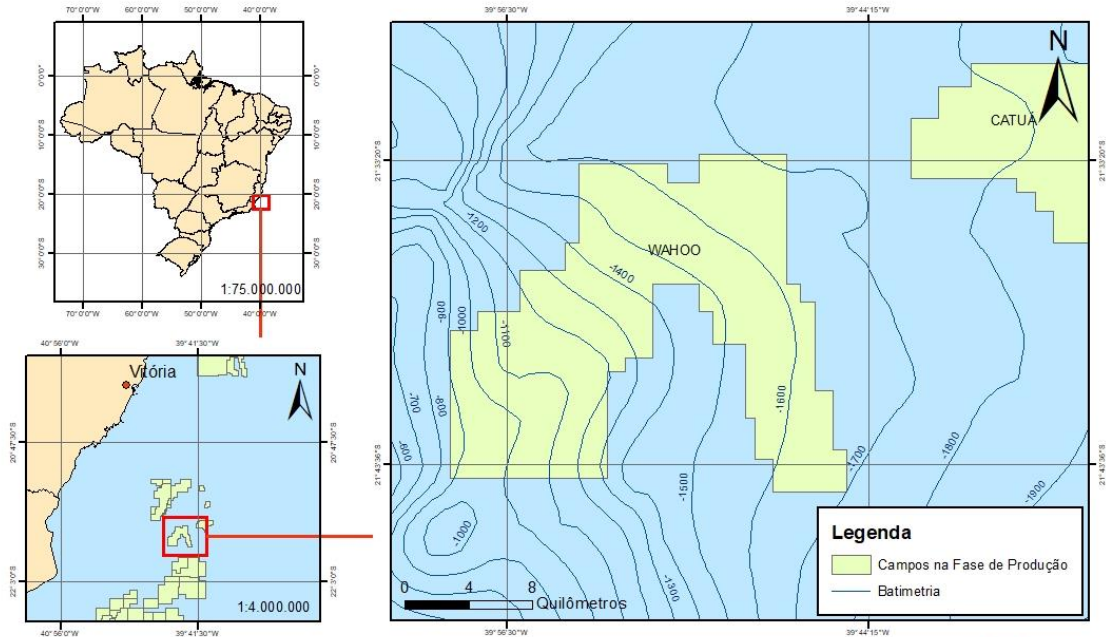
Wahoo

Nº do Contrato:	48610.007974/2004-11
Operador do Contrato:	Petro Rio Jaguar Petróleo S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	1400 m
Fluido Principal:	Óleo
Área:	276 km ²
Situação:	Em desenvolvimento
Descoberta:	30/05/2008
Declaração de Comercialidade	22/12/2021
Início de Produção:	2023
Previsão Término da Produção	2049

Concessionário (CO)/Concessionários (CSS):	Participação (%):
Petro Rio Jaguar Petróleo S.A.	64,2860
IBV Brasil Petróleo Ltda	35,7140

Localização: Descoberto em maio de 2008 através do poço 1-APL-1ESS, o Campo de Wahoo, com um ring-fence de 276 km², localiza-se em área marítima, aproximadamente a 110 km a leste da cidade de São João da Barra, Estado do Rio de Janeiro, em lâmina d'água que varia de 900 a 1600 metros.

Mapa de Localização - Campo de Wahoo



Elaborado em julho/2023

Sistema de Produção e Escoamento: A produção do Campo de Wahoo será realizada através da plataforma do tipo *Floating Production Storage Offloading* (FPSO), FPSO-FRADE. Todo o processamento primário dos fluidos será realizado no FPSO. O sistema de escoamento da produção transporta o óleo e o gás natural do navio de produção (FPSO), através de navios petroleiros convencionais, usados na exportação de petróleo, e por meio do duto de exportação que termina no manifold submarino de gás da malha de Roncador e Albacora Leste (MSG-RO-01A).

Capacidade de Processamento da Unidade de Produção

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /dia)
FPSO Frade	150.000	2.797.440

Quantidade de Poços

Poços	2020
Perfurados	6
Produtores*	8
Injetores*	2

* Poços previstos

Geologia da área e Reservatórios: Os reservatórios produtores do Campo de Wahoo são constituídos por carbonatos microbiais oriundos de um ambiente deposicional lacustre restrito (hipersalino) com influência de maré, do andar Alagoas de idade aptiana, pertencentes à Formação Macabu. O Campo é portador de óleo 29,3° a 30° API, cuja permeabilidade é de aproximadamente 235 mD e porosidade de 10%. O Campo de Wahoo tem como principal mecanismo primário de produção o gás em solução.

Volume “in place”	31/12/2022
Petróleo (milhões de bbl)	393,39563
Gás Total (milhões de m³)	11.999,19

Produção Acumulada	31/12/2022
Petróleo (milhões de bbl)	0,00
Gás Total (milhões de m³)	0,00

Fonte: Boletim Anual de Reservas - BAR 2022