

E-Book

PORTFÓLIO DE CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

SOBRE O E-BOOK

A Pré-Sal Petróleo (PPSA) é uma empresa pública federal, vinculada ao Ministério de Minas e Energia, responsável pela gestão dos contratos em regime de partilha de produção, pela representação da União nos acordos de individualização da produção e pela gestão da comercialização dos hidrocarbonetos da União.

Desde 2013, a PPSA tem sido a responsável pela defesa dos interesses da União no Polígono do Pré-Sal e em outras áreas estratégicas, desempenhando atividades de alta complexidade, sujeitas a diversos regramentos de difícil compreensão para quem não opera cotidianamente no setor.

Este e-book faz parte de uma série elaborada com o intuito de esclarecer a atuação da PPSA enquanto representante da União na exploração, produção e comercialização de petróleo e gás natural no pré-sal brasileiro.

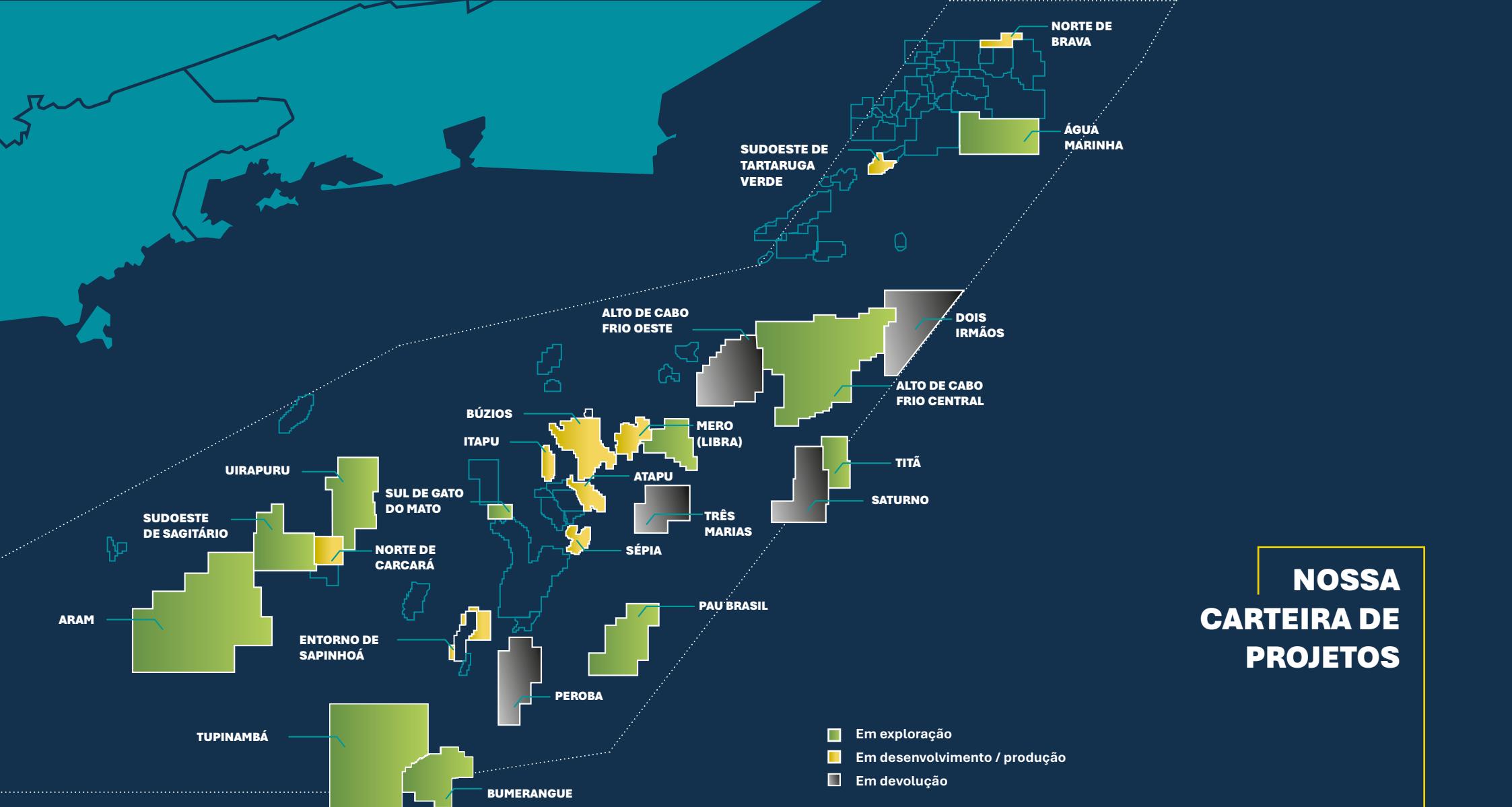
INTRODUÇÃO

A Pré-Sal Petróleo S.A. é responsável pela gestão de 24 contratos de partilha de produção, originados em seis Rodadas de Licitação no regime de Partilha de Produção, duas Rodadas de Licitação dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa e no 1º Ciclo de Oferta Permanente em Partilha de Produção, todas promovidas pela Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

Este e-book tem como objetivo apresentar um panorama sobre os 24 contratos, incluindo sua composição acionária, localização e os percentuais de excedente em óleo ofertado.

SUMÁRIO

CARTEIRA DE PROJETOS	5		
Mero (Libra).....	6	Titã	18
Búzios	7	Pau Brasil.....	19
Sudoeste de Tartaruga Verde.....	8	Aram.....	20
Entorno de Sapinhoá	9	Água Marinha.....	21
Atapu	10	Sudoeste de Sagitário.....	22
Sépia	11	Bumerangue	23
Itapu.....	12	Tupinambá.....	24
Bacalhau	13	Alto de Cabo Frio Oeste.....	25
Norte de Brava	14	Peroba	26
Sul de Gato do Mato	15	Dois Irmãos	27
Alto de Cabo Frio Central	16	Três Marias	28
Uirapuru	17	Saturno	29
		MAPA DE PARTICIPAÇÕES.....	30
		PAINEL INTERATIVO	31





CONTRATOS EM PRODUÇÃO

MERO (LIBRA)

Bacia – Santos

Rodada – 1

Ano – 2013

Data da assinatura do contrato – 2/12/2013

Bônus de assinatura – R\$ 15 bilhões

Percentual de excedente em óleo oferecido – 41,65%

EMPRESAS CONSORCIADAS



40%



20%



20%



10%



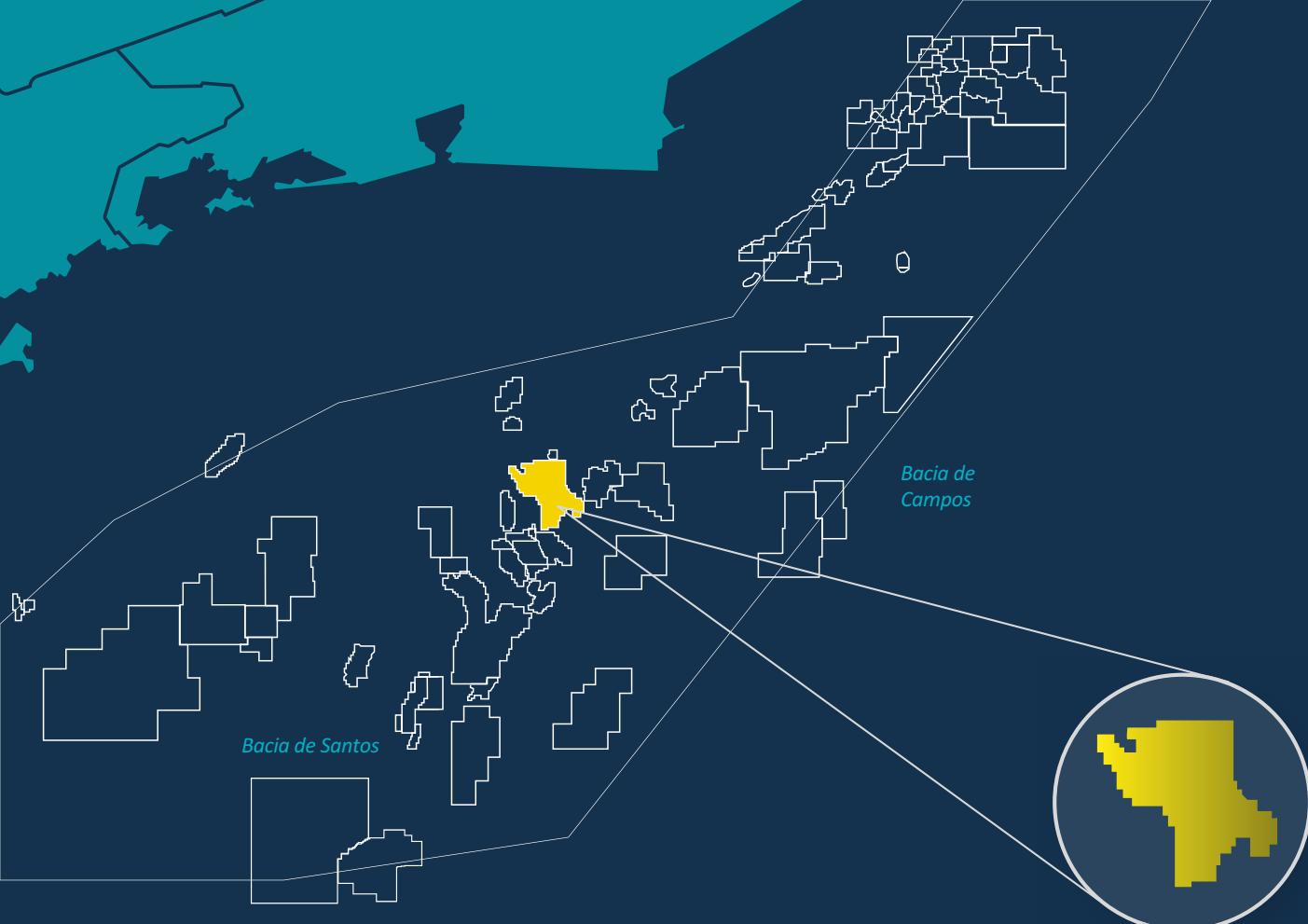
10%



FPSOS

CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)

FPSO Pioneiro de Libra	50
FPSO Guanabara	180
FPSO Sepetiba	180
FPSO Duque de Caxias	180
FPSO Alexandre de Gusmão	180



CONTRATOS EM PRODUÇÃO

BÚZIOS

Bacia - Santos

Rodada - Primeira Rodada de Volumes Excedentes da Cessão Onerosa

Ano - 2019

Data da assinatura do contrato - 30/3/2020

Bônus de assinatura - R\$ 68,194 bilhões

Percentual de excedente em óleo ofertado - 23,24%

EMPRESAS CONSORCIADAS



85%



10%



5%



FPSOS	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)	CAPACIDADE GÁS (mm ³ /dia)
FPSO P-74	150	6
FPSO P-75	150	6
FPSO P-76	150	6
FPSO P-77	150	6
Almirante Barroso	150	6
FPSO Tamandaré	225	12

*Composição do consórcio em dezembro de 2021.



CONTRATOS EM PRODUÇÃO

SUDOESTE DE TARTARUGA VERDE

Bacia – Campos

Rodada – 5

Ano – 2018

Data da assinatura do contrato – 17/12/2018

Bônus de assinatura – R\$ 100 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 10,01%

OPERADORA ÚNICA



100%



1
FPSO

FPSOS	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)	CAPACIDADE GÁS (mm ³ /dia)
-------	--------------------------------	--

Cidade dos Campos dos Goytacazes 150 5
--	-----------	---------



CONTRATOS EM PRODUÇÃO

ENTORNO DE SAPINHOÁ

Bacia – Santos

Rodada – 2

Ano – 2017

Data da assinatura do contrato – 31/1/2018

Bônus de assinatura - R\$ 200 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 80%

Fase - produção

EMPRESAS CONSORCIADAS



45%



30%



25%



2
FPSOs

	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)	CAPACIDADE GÁS (mm ³ /dia)
FPSO Cidade de São Paulo	120	5
FPSO Cidade de Ilha Bela	150	6



CONTRATOS EM PRODUÇÃO

ATAPU

Bacia – Santos

Rodada – VECO2

Ano – 2021

Data da assinatura do contrato – 27/02/2022

Bônus de assinatura – R\$ 4,002 bilhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 31,68%

EMPRESAS CONSORCIADAS



52,5% 25% 22,5%



1
FPSO

FPSO

CAPACIDADE ÓLEO
(mil bbl/d)

FPSO P-70 150



CONTRATOS EM PRODUÇÃO

SÉPIA

Bacia – Santos

Rodada – VECO2

Ano – 2021

Data da assinatura do contrato – 27/02/2022

Bônus de assinatura – R\$ 7,138 bilhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 37,43%

EMPRESAS CONSORCIADAS



30%



28%



21%



21%



1
FPSO

FPSO

CAPACIDADE ÓLEO
(mil bbl/d)

FPSO Carioca 180



CONTRATOS EM PRODUÇÃO

ITAPU

Bacia – Santos

Rodada – VECO1

Ano – 2019

Data da assinatura do contrato – 30/03/2020

Bônus de assinatura - R\$ 1,766 bilhão

Percentual de excedente em óleo ofertado – 18,15%

OPERADORA ÚNICA



100%



1
FPSO

FPSOS	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)	CAPACIDADE GÁS (mm ³ /dia)
P-71	150	6

BACALHAU

Bacia – Santos

Rodada – 2

Ano – 2017

Data da assinatura do contrato – 31/01/2018

Bônus de assinatura - R\$ 3 bilhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 67,12%

EMPRESAS CONSORCIADAS



40%

40%

20%



CONTRATOS EM PRODUÇÃO

NORTE DE BRAVA

Bacia – Campos

Rodada – 1º Ciclo de Oferta Permanente da
Partilha de Produção

Data da assinatura do contrato – 31/05/2023

Bônus de assinatura - R\$ 511,692 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 61,71%

OPERADORA ÚNICA



100%



1
FPSO

CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)	CAPACIDADE GÁS (mm ³ /dia)
--------------------------------	--

FPSO Anita Garibaldi	80	7
----------------------------	----------	---

SUL DE GATO DO MATO

Bacia – Santos

Rodada – 2

Ano – 2017

Data da assinatura do contrato – 31/01/2018

Bônus de assinatura – R\$ 100 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 11,53%

EMPRESAS CONSORCIADAS



70%

30%

ALTO DE CABO FRIO CENTRAL

Bacia – Campos

Rodada – 3

Ano – 2017

Data da assinatura do contrato – 31/01/2018

Bônus de assinatura – R\$ 500 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 75,86%

EMPRESAS CONSORCIADAS



50%

50%



UIRAPURU

Bacia – Santos

Rodada – 4

Ano – 2018

Data da assinatura do contrato – 17/12/2018

Bônus de assinatura – R\$ 2,650 bilhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 75,49%

EMPRESAS CONSORCIADAS



PETROBRAS



equinor



ExxonMobil



30%

28%

28%

14%



TITÃ

Bacia – Campos

Rodada – 5

Ano – 2018

Data da assinatura do contrato – 17/12/2018

Bônus de assinatura – R\$ 3,125 bilhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 23,49%

EMPRESAS CONSORCIADAS



64%

36%

PAU BRASIL

Bacia – Santos

Rodada – 5

Ano – 2018

Data da assinatura do contrato – 17/12/2018

Bônus de assinatura – R\$ 500 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 63,79%

EMPRESAS CONSORCIADAS



50%



30%



20%

ARAM

Bacia – Santos

Rodada – 6

Ano – 2019

Data da assinatura do contrato – 30/03/2020

Bônus de assinatura – R\$ 5,05 bilhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 29,96%

EMPRESAS CONSORCIADAS



80%

20%



ÁGUA MARINHA

Bacia – Campos

Rodada – 1º Ciclo de Oferta Permanente da
Partilha de Produção

Data da assinatura do contrato – 31/05/2023

Bônus de assinatura - R\$ 65,443 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 42,40%

EMPRESAS CONSORCIADAS



30%



30%



20%



20%



CONTRATOS EM FASE DE EXPLORAÇÃO

SUDOESTE DE SAGITÁRIO

Bacia – Santos

Rodada – 1º Ciclo de Oferta Permanente da Partilha de Produção

Data da assinatura do contrato – 31/05/2023

Bônus de assinatura – R\$ 330,256 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 25%

EMPRESAS CONSORCIADAS



60%



40%

BUMERANGUE

Bacia – Santos

Rodada – 1º Ciclo de Oferta Permanente da
Partilha de Produção

Data da assinatura do contrato – 01/06/2023

Bônus de assinatura – R\$ 8,861 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 5,90%

OPERADORA ÚNICA



100%

TUPINAMBÁ

Bacia – Santos

Rodada – 2º Ciclo de Oferta Permanente da Partilha

Data da assinatura do contrato – 27/05/2024

Bônus de assinatura – R\$ 7,047 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 6,5%

OPERADORA ÚNICA



100%

ALTO DE CABO FRIO OESTE

Bacia – Santos

Rodada – 3

Ano – 2017

Data da assinatura do contrato – 31/01/2018

Bônus de assinatura – **R\$ 350 milhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **22,87%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



55%



25%



20%

PEROBA

Bacia – Santos

Rodada – 3

Ano – 2017

Data da assinatura do contrato – 31/01/2018

Bônus de assinatura – R\$ 2 bilhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 76,96%

EMPRESAS CONSORCIADAS



40%



40%



20%

DOIS IRMÃOS

Bacia – Campos

Rodada – 4

Ano – 2018

Data da assinatura do contrato – 17/12/2018

Bônus de assinatura – R\$ 400 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 16,43%

EMPRESAS CONSORCIADAS



45%



30%



25%

TRÊS MARIAS

Bacia – Santos

Rodada – 4

Ano – 2018

Data da assinatura do contrato – 17/12/2018

Bônus de assinatura – R\$ 100 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 49,95%

EMPRESAS CONSORCIADAS



30%



40%



30%

SATURNO

Bacia – Santos

Rodada – 5

Ano – 2018

Data da assinatura do contrato – 17/12/2018

Bônus de assinatura – R\$ 3,125 bilhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 70,20%

EMPRESAS CONSORCIADAS



45%



45%



10%

MAPA DE PARTICIPAÇÕES

															
Bloco	Petrobras	Shell	Total	CNPC	CNOOC	Ecopetrol	Repsol	Equinor	ExxonMobil	Galp	BP	CNODC	QPI	Chevron	Petronas
Libra	40%	20%	20%	10%	10%										
Sul de Gato do Mato		70%				30%									
Entorno de Sapinhoá	45%	30%					25%								
Norte de Carcará								40%	40%	20%					
Peroba	40%										40%	20%			
Alto de Cabo Frio Oeste		55%			20%								25%		
Alto de Cabo Frio Central	50%										50%				
Uirapuru	30%							28%	28%	14%					
Dois Irmãos	45%							25%		30%					
Três Marias	30%	40%											30%		
Saturno		45%			10%								45%		
Titã								64%					36%		
Pau Brasil				30%	20%						50%				
Sudoeste de Tartaruga Verde	100%														
Búzios	85%				10%							5%			
Itapu	100%														
Aram	80%											20%			
Sépia	30%		28%										21%		21%
Atapu	52,50%	25%	22,50%												
Água Marinha	30%		30%										20%		20%
Norte de Brava	100%														
Bumerangue									100%						
Sudoeste de Sagitário	60%	40%										100%			
Tupinambá															

Acompanhe em nosso Painel Interativo a produção dos contratos em partilha de produção, as cargas da União comercializadas, a arrecadação gerada e as estimativas futuras de produção e arrecadação.



Acesse aqui:

<https://www.presalpetroleo.gov.br/ppsas/conteudo-tecnico/painel-interativo>



PRÉ-SAL PETRÓLEO S/A

ALTO DE CABO
FRIO OESTE
DUGA
SUDAN
BÚZIOS
ITAPU
ATAPU
MERO (LIBRA)
TRÊS MARIAS
PAU BRASIL
TITÃ
SATURNO

UIRAPURU
NORTE DE CARCARÁ
ARAM

SUL DE GATO
DO MATO

ENTORNO DE
SAPINHOÁ

www.presalpetroleo.gov.br