



Pré-sal
Petróleo

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.

A companhia responde pelos interesses da União no Polígono do Pré-Sal e em áreas estratégicas desde 2013, com atividades complexas, sujeitas a diversos regramentos e que, muitas vezes, são de difícil compreensão para quem não atua no dia a dia do setor.

Esse e-book é o quarto de uma série que pretende esclarecer a atuação da PPSA como representante da União na exploração, produção e comercialização de petróleo e gás Natural no pré-sal brasileiro.

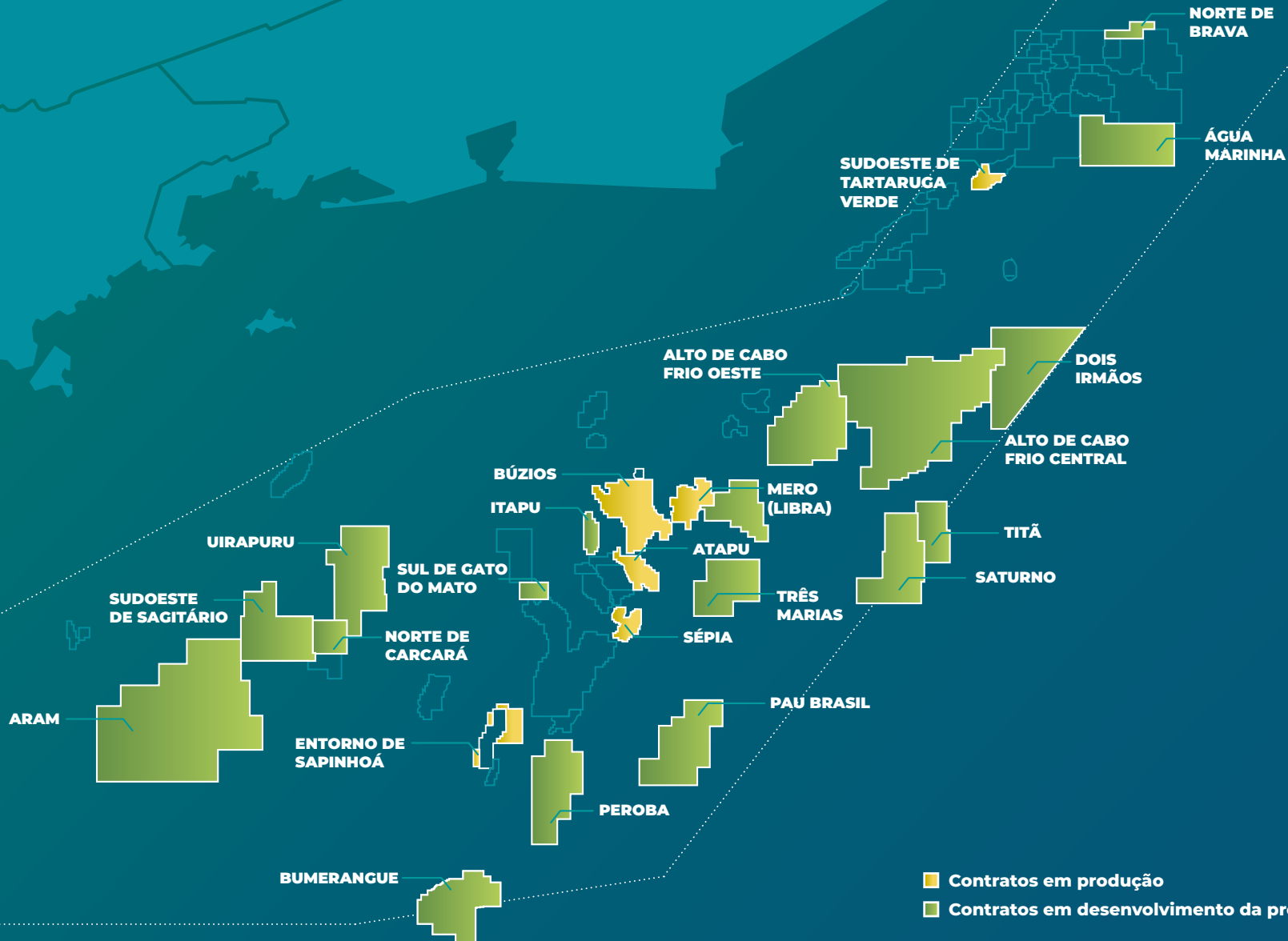
INTRODUÇÃO

A Pré-Sal Petróleo faz a gestão de 23 contratos de partilha de produção. Os contratos são provenientes de seis Rodadas de Licitação de Regime de Partilha de Produção, duas Rodadas de Licitação dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa e do 1º Ciclo de Oferta Permanente em Partilha de Produção, todos promovidos pela Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

Esse e-book pretende demonstrar um quadro sobre os 23 contratos, com sua composição acionária, localização e percentual de excedente em óleo ofertado.

SUMÁRIO

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



NOSSA CARTEIRA DE PROJETOS

- Contratos em produção
- Contratos em desenvolvimento da produção e em fase de exploração

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 ofertado – **41,65%**



FPSOS	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)
FPSO Pioneiro de Libra	50
FPSO Guanabara	180

EMPRESAS CONSORCIADAS



40%



20%



20%



10%



10%

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%**

**Composição do consórcio em dezembro de 2021.*

EMPRESAS CONSORCIADAS



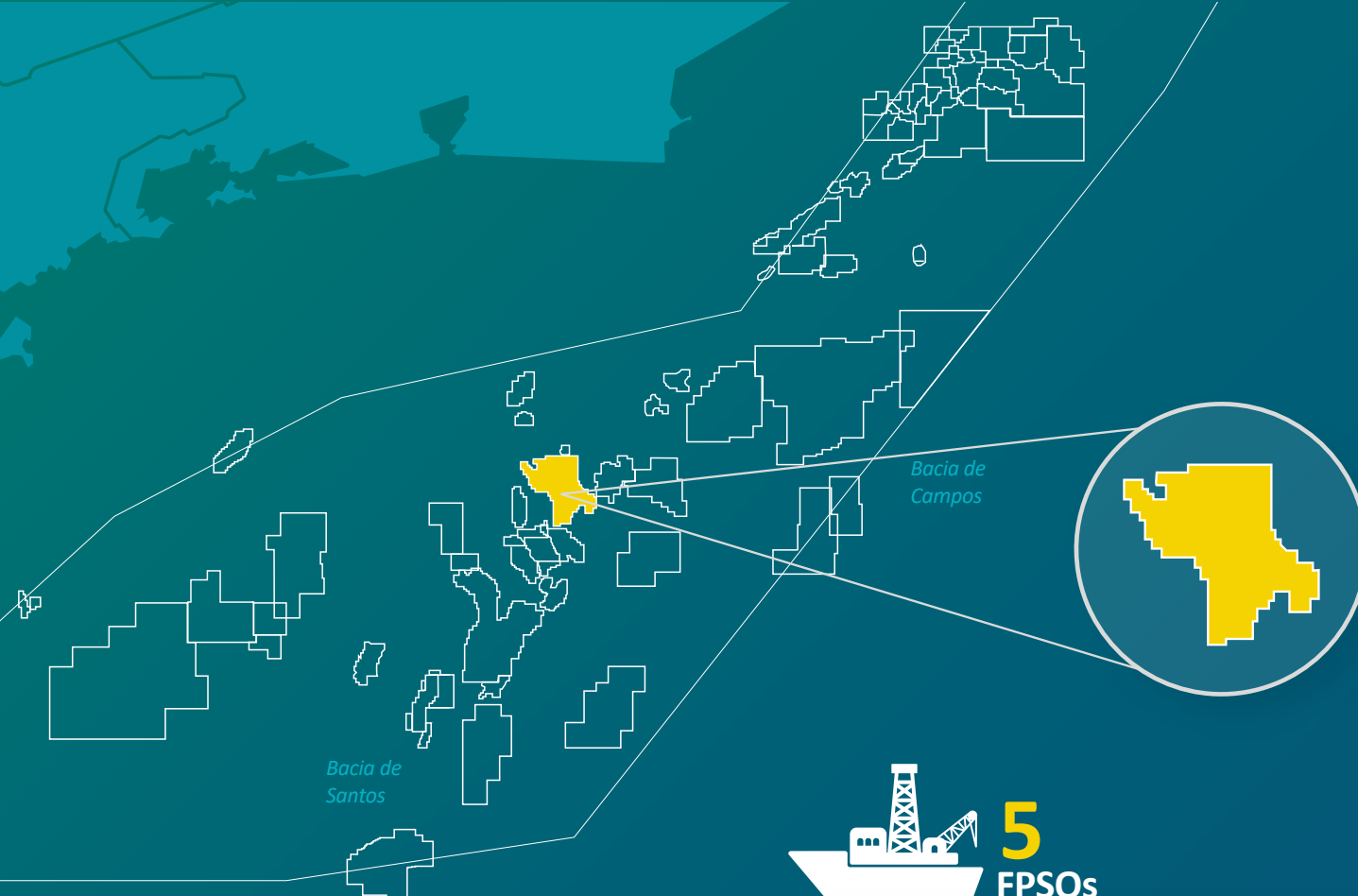
85%



10%



5%



5
FPSOs

FPSOS	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)	CAPACIDADE GÁS (mm3/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

VOLTAR PARA CARTEIRA DE PROJETOS

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%**



FPSOS	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)	CAPACIDADE GÁS (mm3/dia)
Cidade dos Campos dos Goytacazes	150	5

EMPRESA CONSORCIADA



100%

[VOLTAR PARA CARTEIRA DE PROJETOS](#)

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



FPSOS	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)	CAPACIDADE GÁS (mm3/dia)
FPSO Cidade de São Paulo	120	5
FPSO Cidade de Ilha Bela	150	6

EMPRESAS CONSORCIADAS



45%



30%



25%

VOLTAR PARA CARTEIRA DE PROJETOS

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



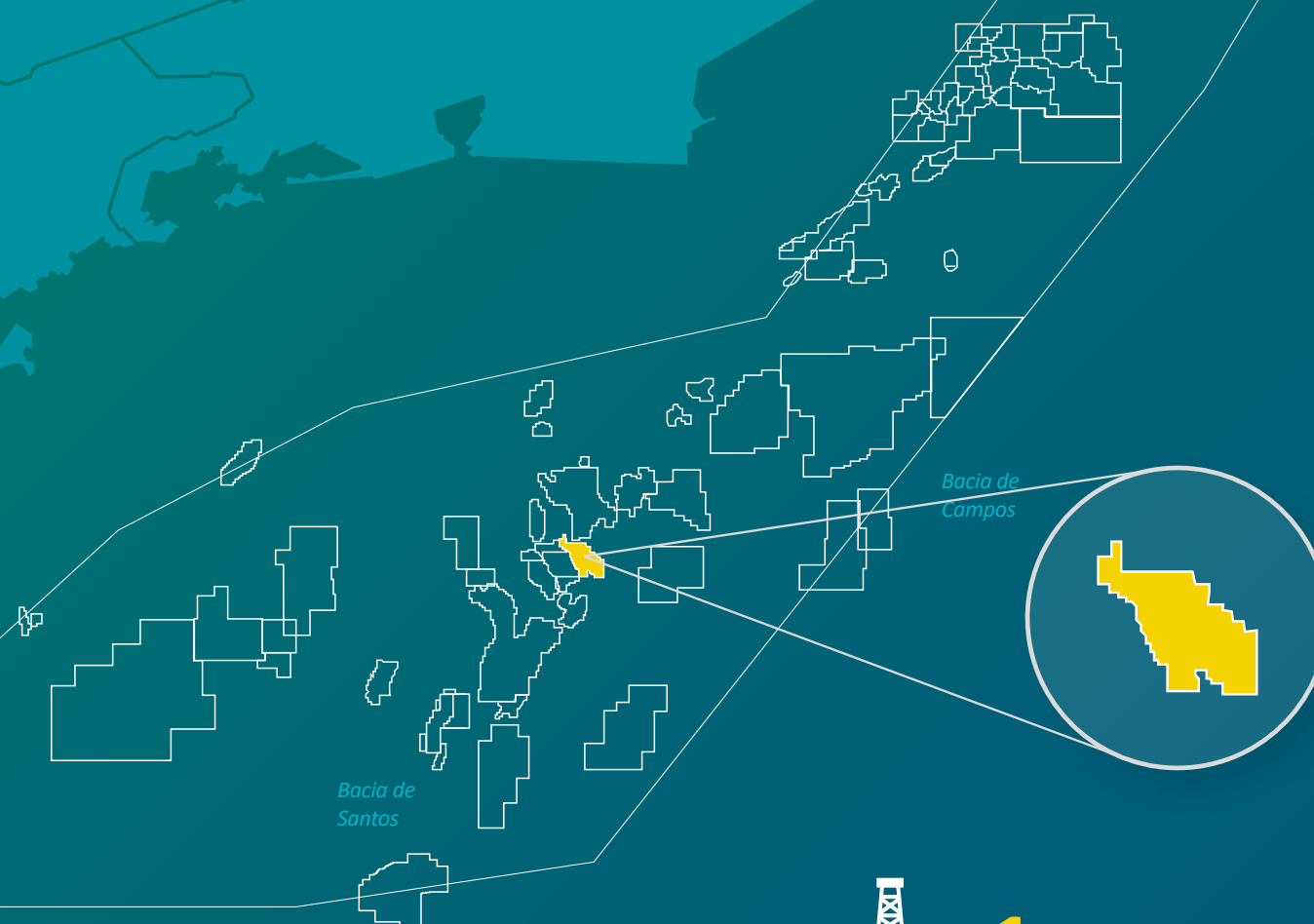
52,5%



25%



22,5%



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%



FPSO	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)
FPSO Carioca	180

VOLTAR PARA CARTEIRA DE PROJETOS

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%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



100%



FPSO	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)	CAPACIDADE GÁS (mm3/dia)
P-71	150	6

VOLTAR PARA CARTEIRA DE PROJETOS



NORTE DE CARCARÁ

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 FASE
DE EXPLORAÇÃO**



**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



50%



30%



20%



Bacia de Santos

Bacia de Campos

CONTRATOS EM FASE DE EXPLORAÇÃO

PEROBA

Contrato em devolução

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



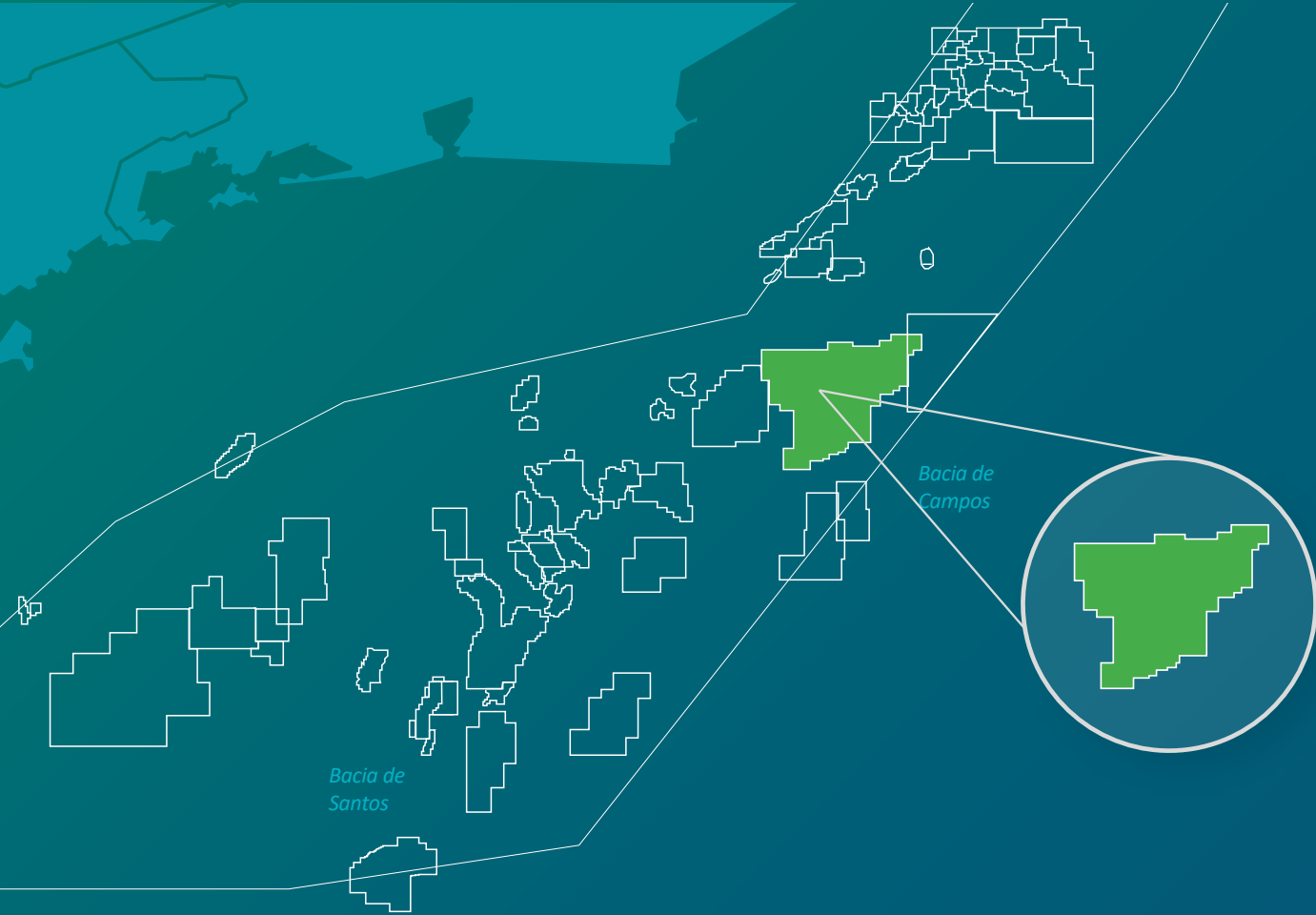
40%



40%



20%



CONTRATOS EM FASE DE EXPLORAÇÃO

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%

CONTRATOS EM FASE DE EXPLORAÇÃO

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



30%



28%



28%



14%



CONTRATOS EM FASE DE EXPLORAÇÃO

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%

**CONTRATOS EM FASE
DE EXPLORAÇÃO**

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%



CONTRATOS EM FASE DE EXPLORAÇÃO

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%

CONTRATOS EM FASE DE EXPLORAÇÃO

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%



CONTRATOS EM FASE DE EXPLORAÇÃO

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%

**CONTRATOS EM FASE
DE EXPLORAÇÃO**

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%

CONTRATOS EM FASE DE EXPLORAÇÃO

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%



CONTRATOS EM FASE DE EXPLORAÇÃO

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



**CONTRATOS EM FASE
DE EXPLORAÇÃO**

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%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



100%

**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%

**CONTRATOS EM FASE
DE EXPLORAÇÃO**

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%

EMPRESAS CONSORCIADAS



100%

MAPA DE PARTICIPAÇÕES

Bloco	 Petrobras	 Shell	 Total	 CNPC	 CNOOC	 Ecopetrol	 Repsol Sinopet	 Equinor	 ExxonMobil	 Petrogal	 BP	 CNOOC	 QPI	 Chevron	 PETRONAS	
Libra	40%	20%	20%	10%	10%											
Sul de Gato do Mato		50%	20%			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		50%													50%	
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%														

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/ppsa/conteudo-tecnico/painel-interativo>



Pré-sal
Petróleo



www.presalpetroleo.gov.br