EXCELÊNCIA EM ENGENHARIA E CONSTRUÇÃO INDUSTRIAL

Fundada em 1955, a Tenenge é especializada em empreendimentos industriais nos setores de Óleo e Gás, Química, Petroquímica, Papel e Celulose, Mineração, Siderurgia, Fertilizantes e Energia.

Com corpo técnico altamente capacitado e com expertise de quase sete décadas realizando obras em diversos países, a Tenenge implanta projetos de grande complexidade, predominantemente na modalidade EPC, garantindo previsibilidade, eficiência e segurança nos resultados.

Como parte do Grupo Odebrecht Engenharia e Construção, contamos com uma rede global de cerca de 20.000 profissionais em projetos no Brasil, América Latina, Estados Unidos e África, fortalecendo ainda mais nossa capacidade de entrega.

Tenenge

TPAR
Porto de Angra dos Reis

Praça Lopes Trovão, SN
Centro - Angra dos Reis - RJ - CEP: 23900-490
+55 (24) 3421-5424
comercial@tpar.com.br
porto.angra@tpar.com.br
@tpar_portodeangra

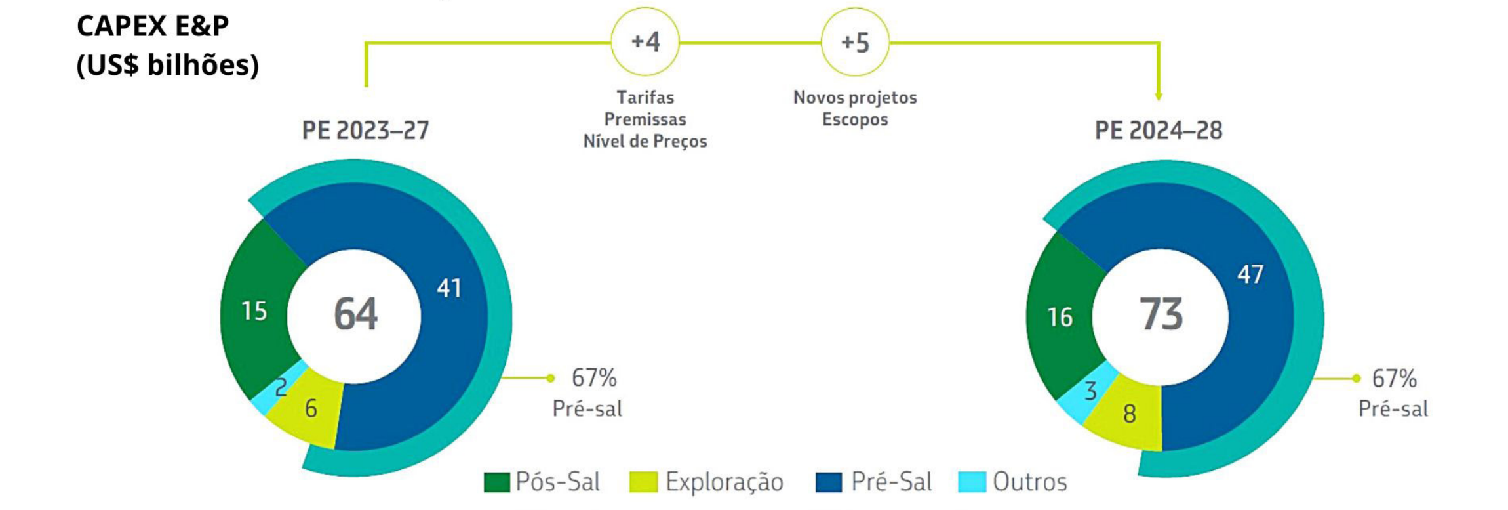
- Base de apoio logístico;
- Armazenamento de cargas de projeto;
- Gestão de resíduos;
- Gestão de materiais;
- Apoio a plataformas fundeadas;
- Área alfandegada;
- Fornecimento de água;
- Fornecimento de energia

BOA INFORMAÇÃO GERA BONS NEGÓCIOS. SEMPRE!

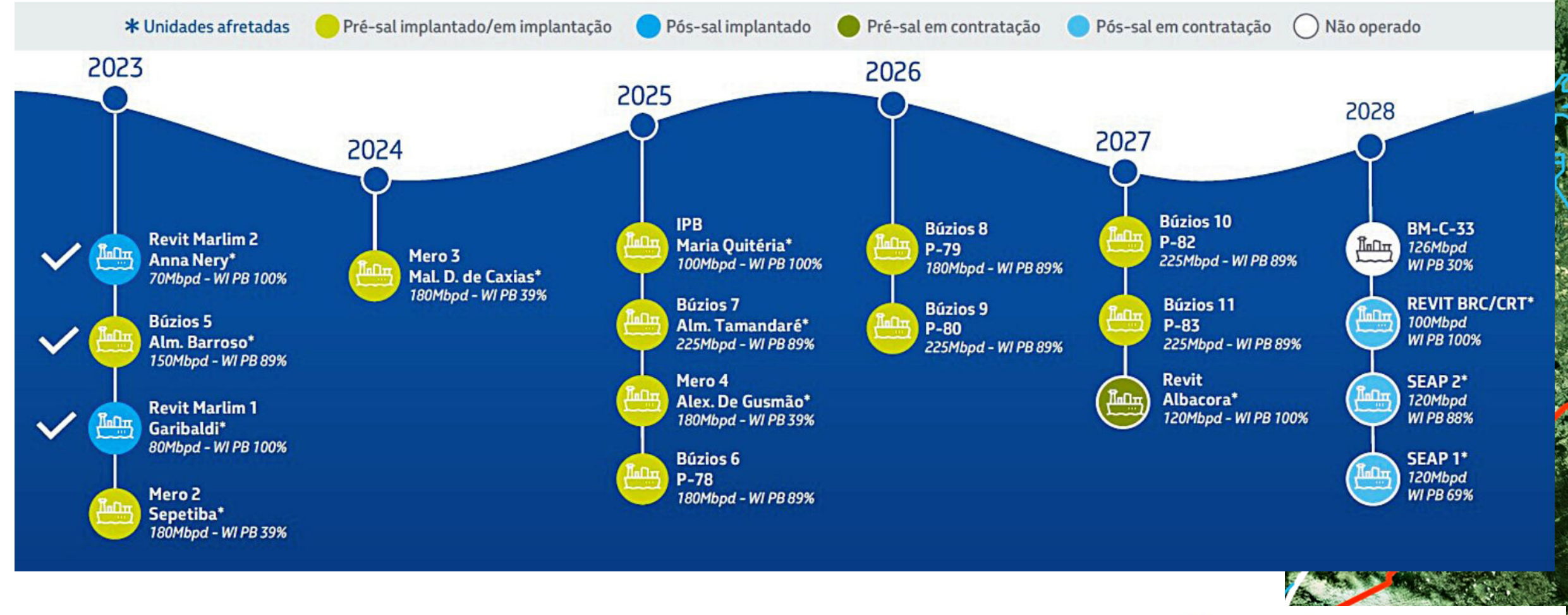
Acompanhe diariamente no seu mobile ou desktop!

PETRÓLEO | GÁS | RENOVÁVEIS
Tn BENICIO BIZ EDITORES
www.tnpetroleo.com.br

Dos US$ 102 bilhões previstos, US$ 73 bilhões serão em E&P e no pré-sal US$ 67 bilhões



No PE 2024-2028 serão 14 novos FPSOs instalados com 10 já contratados



✱ Unidades afretadas
Pré-sal implantado/em implantação
Pós-sal implantado
Pré-sal em contratação
Pós-sal em contratação
Não operado
2023
Revit Marlim 2
Anna Nery*
70Mbpd - WI PB 100%
Búzios 5
Alm. Barroso*
150Mbpd - WI PB 89%
Revit Marlim 1
Garibaldi*
80Mbpd - WI PB 100%
Mero 2
Sepetiba*
180Mbpd - WI PB 39%
2024
Mero 3
Mal. D. de Caxias*
180Mbpd - WI PB 39%
2025
IPB
Maria Quitéria*
100Mbpd - WI PB 100%
Búzios 7
Alm. Tamandaré*
225Mbpd - WI PB 89%
Mero 4
Alex. De Gusmão*
180Mbpd - WI PB 39%
Búzios 6
P-78
180Mbpd - WI PB 89%
2026
Búzios 8
P-79
180Mbpd - WI PB 89%
Búzios 9
P-80
225Mbpd - WI PB 89%
2027
Búzios 10
P-82
225Mbpd - WI PB 89%
Búzios 11
P-83
225Mbpd - WI PB 89%
Revit
Albacora*
120Mbpd - WI PB 100%
2028
BM-C-33
126Mbpd
WI PB 30%
REVIT BRC/CRT*
100Mbpd
WI PB 100%
SEAP 2*
120Mbpd
WI PB 88%
SEAP 1*
120Mbpd
WI PB 69%

Barcos de apoio em operação no Brasil

Bandeira	PSV/OSRV	LH/SV	AHTS	Crew/FSV	RSV	PLSV	MPSV	WSV
Brasileira	169	68	37	24	10	3	4	2
Estrangeira	8	1	7	2	3	5	3	1
TOTAL	177	69	44	26	13	8	7	3

AHTS (Anchor Handling Tug Supply): manuseio de âncoras, reboque e suprimento; **Crewboat:** transporte de tripulantes para as plataformas; **FSV** (Fast Suplly Vessel): transporte de suprimentos diversos e pessoas para troca de turmas; **LH** (Linehandling): manuseio de espias; **MPSV** (Multi--Purpose Support Vessel): suporte a operações complexas de uso geral; **OSRV** (Oil Spill Response Vessel): combate a derramamento de óleo; **PLSV** (Pipe Laying Support Vessel): construção e lançamento de linhas; **PSV** (Platform Supply Vessel): apoio às unidades de perfuração, produção e outras unidades marítimas; **RSV** (Rov Support Vessel): embarcações equipadas com veículo de operação remota; **SV** (Mini Suplly Vessel): mini supridores às plataformas de petróleo **WSV** (Well Stimulation Vessel): estimulação de poços. **Fonte:** Abeam, junho/2018

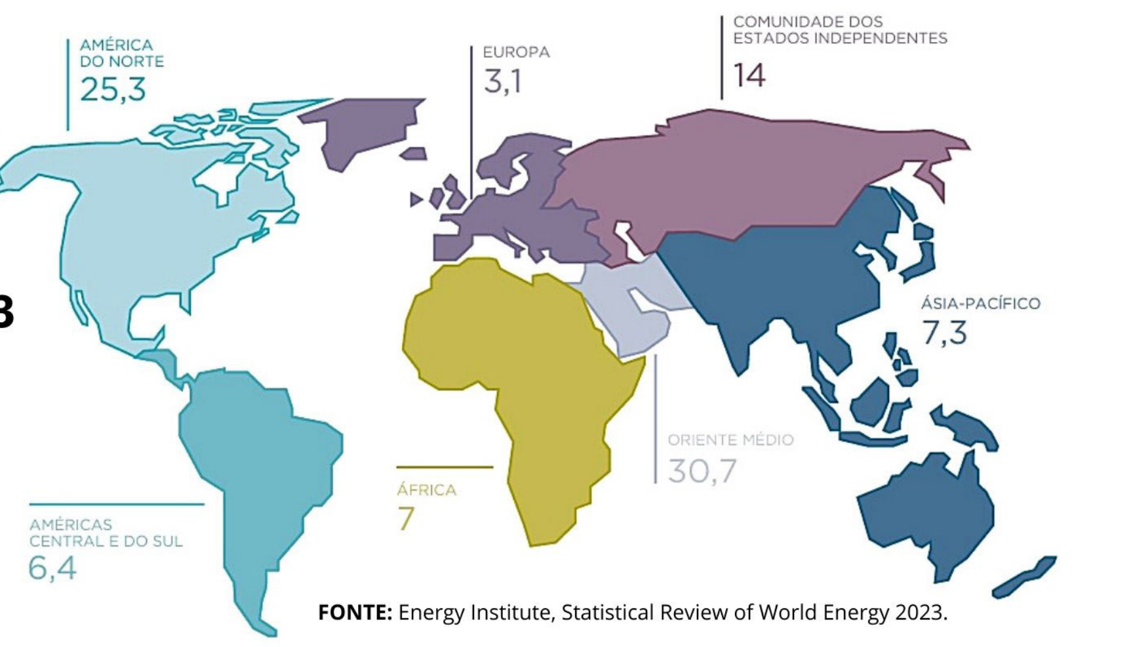
Suporte aéreo para a indústria offshore

- Quase 100% do transporte de passageiros às plataformas é feito com a utilização de helicópteros, totalizando mais de 1 milhão de passageiros por ano.
- Atualmente 160 helicópteros de médio e grande portes, são dedicados às operações offshore/onshore.
- Estima-se que a frota total em 2020 será de 271 helicópteros, o que significa investimento de mais de 2,5 bilhões de reais em novos equipamentos que transportarão cerca de 2,5 milhões de passageiros por ano.
- Principais empresas: Aeróleo, BHS, Lider, Omini, Senior, Helívia, Emar, Atlas

Distâncias médias entre a costa (Macaé) e os principais campos em produção (km)

Campo	km
Garoupa	142
Enchova	114
Pampo	114
Roncador	200
Albacora Leste	198
Marlim Leste	145
Marlim Sul	182
Tupi	320

PRODUÇÃO MUNDIAL DE PETRÓLEO POR REGIÃO EM MILHÕES DE BARRIS/DIA - 2023



AMÉRICA DO NORTE
25,3
EUROPA
3,1
COMUNIDADE DOS ESTADOS INDEPENDENTES
14
ÁSIA-PACÍFICO
7,3
ORIENTE MÉDIO
30,7
ÁFRICA
7
AMÉRICAS CENTRAL E DO SUL
6,4

FONTE: Energy Institute, Statistical Review of World Energy 2023.

Unidades Offshore na Bacia de Campos

Nome	Tipo	Início da operação	Localização (campo)	Lâmina d'água (m)	Produção (bpd)	Capacidade de compressão de gás (m³/dia)
Cidade de Campos dos Goytacazes	FPSO	2018	Tartaruga Verde/ Mestiça	765	150.000	760.000
UMS Praia de Itaipu	Semisub	2015	Barracuda/Caratinga	–	–	–
UMS Praia do Arpoador	Semisub	2015	Marlim Leste/ Albacora Leste	–	–	–
P-61	TLWP	2015	Papa-Terra	1.200	150.000	1 milhão
P-58	FPSO	2014	Parque das Baleias	1.400	180.000	6 milhões
P-62	FPSO	2014	Roncador	1.600	180.000	6 milhões
P-63	FPSO	2013	Papa-Terra	1.200	150.000	1 milhão
P-55	Semisub	2013	Roncador	1.790	180.000	6 milhões
FPSO Peregrino	FPSO	2011	Peregrino	110	100.000	6 milhões
Peregrino A	Fixa	2011	Peregrino	106	–	–
Peregrino B	Fixa	2011	Peregrino	122	–	–
UMS Cidade de Arraial do Cabo	Semisub	2011	Cherne	–	–	–
P-56	Semisub	2011	Marlim Sul	1.700	100.000	6 milhões
P-57	FPSO	2010	Jubarte	1.260	180.000	2 milhões
Frade (Chevron)	FPSO	2009	Frade	1.100	100.000	3 milhões
FPSO Cidade de Niterói	FPSO	2009	Marlim Leste	1.080	100.000	3,5 milhões
FPSO Cidade Rio das Ostras	FPSO	2008	Badejo	95	20.000	–
FSO Cidade de Macaé	FSO	2007	Marlim Sul/ Marlim Leste/ Roncador	105	1,8 milhão	–
Polvo (PetroRio)	FPSO	2007	Polvo	105	1,8 milhão	–
Polvo (PetroRio)	Fixa	2007	Polvo	105	60.000	–
P-54	FPSO	2007	Roncador	1.300	180.000	6 milhões
P-53	FPU	2008	Marlim Leste	1.080	190.000	6 milhões
PRA-1	Rebombeio	2007	Marlim Sul	106	750.000	–
FPSO Rio de Janeiro	FPSO	2007	Espadarte	1.370	100.000	2.5 milhões
P-51	Semisub	2008	Marlim Sul	1.255	180.000	7 milhões
P-52	Semisub	2007	Roncador	1.800	180.000	9 milhões
P-50	FPSO	2006	Albacora Leste	1.750	180.000	6 milhões
UMS Cidade de Armação dos Búzios	Semisub	2006	Enchova	–	–	–
P-48	FPSO	2005	Caratinga	1.040	150.000	6 milhões
P-47	FPSO	2005	Marlim	960	150.000	3 milhões
P-43	FPSO	2005	Barracuda	820	150.000	6 milhões
FPSO Marlin Sul	FPSO	2004	Marlim Sul	1.250	100.000	2,3 milhões
FPSO Fluminense (PetroRio)	FPSO	2003	Bijupirá/Salema	870	70.000	8 milhões
FPSO Brasil	FPSO	2003	Roncador	1.360	90.000	3 milhões
FPSO Espadarte	FPSO	2000	Espadarte	800	100.000	3 milhões
SS-06	Semisub	2002	Enchova	120	–	–
P-40	Semisub	2001	Marlim Sul	1.080	150.000	6 milhões
P-38	FSO	2001	Marlim Sul	1.030	–	–
P-37	FPSO	2000	Marlim	910	150.000	6 milhões
P-35	FPSO	1998	Marlim	850	100.000	3 milhões
P-33	FPSO	1998	Marlim	780	50.000	2,5 milhões
P-32	FPSO	1997	Marlim	1.060	150.000	–
P-31	FPSO	1998	Albacora	330	100.000	2,9 milhões
P-26	Semisub	1997	Marlim	990	100.000	3 milhões
P-25	Semisub	1996	Albacora	575	100.000	6,5 milhões
P-20	Semisub	1992	Marlim	620	50.000	1,2 milhão
P-19	Semisub	1997	Marlim	770	100.000	3 milhões
P-18	Semisub	1994	Marlim	910	100.000	1,9 milhão
P-15	Semisub	1983	Marimbá/Piraúna	242	40,000	1 milhão
P-09	Semisub	1983	Congro/Corvina/ Malhado	230	38.000	550.000
P-08	Semisub	1993	Marimbá	423	60.000	1,6 milhão
P-07	Semisub	1988	Bicudo/Enchova	209	56.000	900.000
PCE-1	Fixa	1988	Enchova/Bonito	116	60.000	1,1 milhão
PCH-1	Fixa	1984	Anequim/Bagre/ Cherne/Parati	117	44.000	1,9 milhão
PCH-2	Fixa	1983	Congro/Cherne/ Malhado	142	48.000	2 milhões
PCP-1,2,3	Fixa	1988	Carapeba	82	–	–
PGP-1	Fixa	1979	Garoupa/Garoupinha/Viola	120	120.000	650.000
PNA-1	Fixa	1983	Congro/Namorado	145	40.000	3 milhões
PNA-2	Fixa	1984	Namorado	170	60.000	400.000
PPG-1A	Fixa	1988	Pargo	101	190.000	700.000
PPM-1	Fixa	1984	Pampo	115	80.000	2,1 milhões
PVM-1,2,3	Fixa	1988	Vermelho	80	–	–

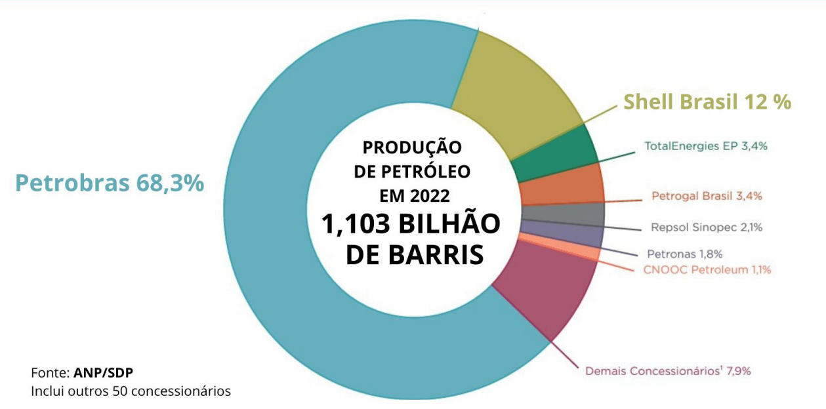
Unidades offshore na Bacia do Espírito Santo

Nome	Tipo	Início da Operação	Localização (campo)	Lâmina d'água (m)	Capacidade de produção (bpd)	Capacidade de compressão de gás (m³/dia)
P-58	FPSO	2014	Jubarte	1.400	100.000	6 milhões
Cidade de Anchieta	FPSO	2012	Baleia Azul	1.400	100.00	6 milhões
P-57	FPSO	2011	Jubarte	1.260	180.000	2 milhões
Cidade do Espírito Santo	FPSO	2009	Ostra	1.500/ 2.000	100.000	3,5 milhões
Cidade de São Mateus	FPSO	2009	Camarupim	800	35.000	10.000
Cidade de Vitória	FPSO	2007	Golfinho	1.386	100.000	3,5 milhões
Capixaba	FPSO	2006	Baleia Franca	1.340	100.000	2,5 milhões
Peroá	Fixa	2006	Peroá e Cangoá	67	–	8 milhões
PCA 2 e 3	Fixa	1987	Cação	19	2.000	250.000

Unidades Offshore na Bacia de Santos

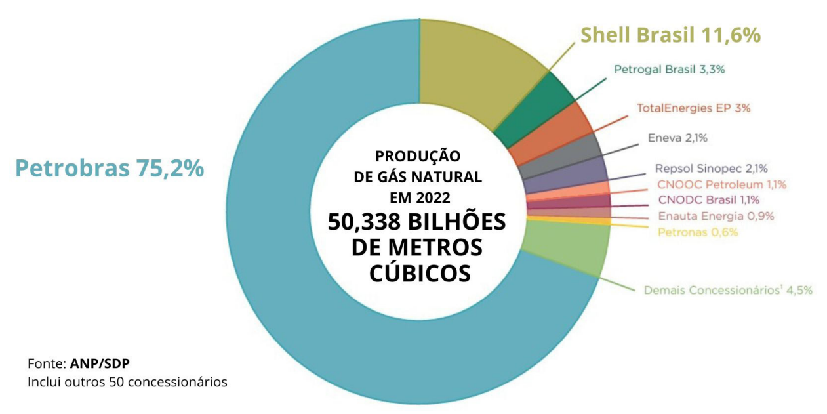
Nome	Tipo	Início da operação	Localização (campo)	Lâmina d'água (m)	Produção (bpd)	Capacidade de compressão de gás (m³/dia)
P-70 (Replicante)	FPSO	2019	Atapu I	2.120	150.000	6 milhões
P-77	FPSO	2019	Búzios IV	2.120	150.000	7 milhões
P-75	FPSO	2018	Búzios II	2.120	150.000	7 milhões
P-74	FPSO	2018	Búzios I	2.120	150.000	7 milhões
P-73	FPSO	2018	Entorno de Iara	2.120	150.000	7 milhões
P-67 (Replicante)	FPSO	2018	Tupi Norte	2.120	150.000	6 milhões
P-69 (Replicante)	FPSO	2018	Tupi Sul	2.120	150.000	6 milhões
Pioneiro de Libra	FPSO	2018	Libra	2.120	50.000	4 milhões
P-76	FPSO	2018	Búzios III	2.120	150.000	7 milhões
P-68 (Replicante)	FPSO	2018	Berbigão	2.120	150.000	6 milhões
Petrojarl I	FPSO	2018	Atlanta	1.500	46.000	9 milhões
Cidade de Saquarema	FPSO	2016	Tupi Central	2.120	150.000	6 milhões
Cidade de Maricá	FPSO	2016	Tupi Alto	2.120	150.000	6 milhões
Cidade de Caraguatatuba	FPSO	2016	Lapa	2.120	100.000	5 milhões
P-66 (Replicante)	FPSO	2016	Tupi Sul	2.120	150.000	6 milhões
Cidade de Itaguaí	FPSO	2015	Iracema Norte	2.120	150.000	8 milhões
Cidade de Ilhabela	FPSO	2014	Sapinhoá Norte	2.120	150.000	6 milhões
Cidade de Mangaratiba	FPSO	2014	Iracema Sul (piloto)	2.120	150.000	6 milhões
Cidade de Paraty	FPSO	2013	Tupi NE (piloto)	2.120	120.000	-
Cidade de São Paulo	FPSO	2013	Sapinhoá (piloto)	2.118	120.000	5 milhões
Cidade de Itajaí	FPSO	2012	Bauna	275	80.000	-
Dynamic Producer	FPSO	2011	NE Tupi	2.100	30.000	-
Cidade de São Vicente	FPSO	2011	Tupi NE e Cernambi	2.170	-	-
Cidade de Angra dos Reis	FPSO	2010	Tupi (piloto)	2.150	100.000	5 milhões
Cidade de Santos	FPSO	2010	Urugua/Tambaú	1.300	35.000	10 milhões
Mexilhão	Fixa	2010	Mexilhão	180	-	15 milhões
SS-11/Avaré	Semisub/ FSO	2010	Bauna	275	30.000	500.000
Merluza	Fixa	1987	Merluza	130	5.000	2,2 milhões

PRODUÇÃO DE PETRÓLEO POR CONCESSIONÁRIO - 2022



Fonte: **ANP/SDP**
Inclui outros 50 concessionários

PRODUÇÃO DE GÁS NATURAL POR CONCESSIONÁRIO 2022



Fonte: **ANP/SDP**
Inclui outros 50 concessionários

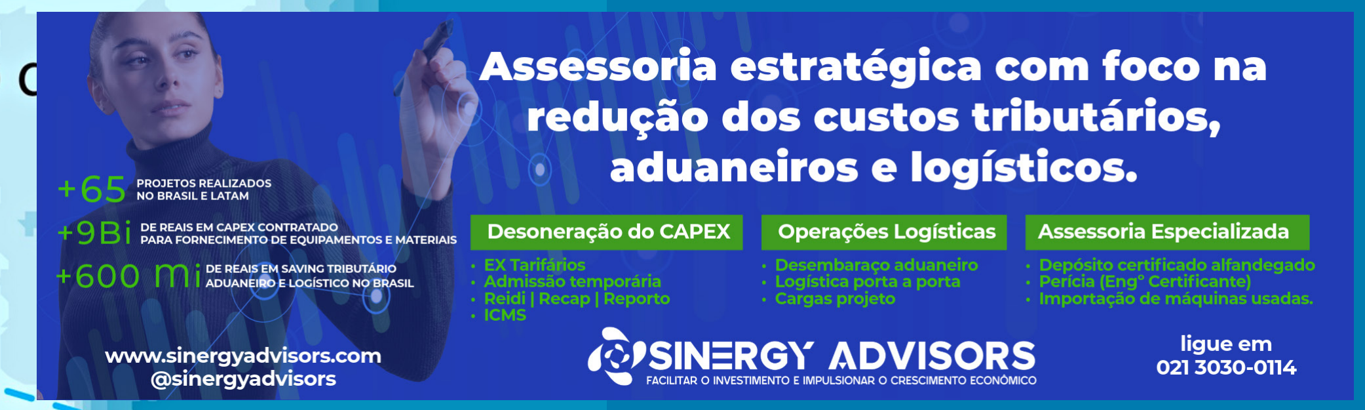
Resultado da Segunda Rodada da Cessão Onerosa

Bloco	Empresa/ Consórcio vencedor	Bônus de assinatura (valor fixo)	Percentual de óleo para a união
Sépia	Petrobras (30%)*; TotalEnergies EP (28%); Petronas (21%); QP Brasil (21%)	R$ 7.138 bilhões	37,43%
Atapu	Petrobras (52,5%)*; Shell Brasil (25%); TotalEnergies EP (22,5%)	R$ 4.002 bilhões	31,68%

Resultado do 3º Ciclo da Oferta Permanente (ANP)

Bloco	Empresa/Consórcio Vencedor (*Operador)
S-M-1599	Shell Brasil (70%)*; Ecopetrol Óleo e Gás (30%)
S-M-1601	Shell Brasil (70%)*; Ecopetrol Óleo e Gás (30%)
S-M-1711	TotalEnergies EP (100%)*
S-M-1713	Shell Brasil (70%)*; Ecopetrol Óleo e Gás (30%)
S-M-1815	TotalEnergies EP (100%)*
S-M-1817	Shell Brasil (70%)*; Ecopetrol Óleo e Gás (30%)
S-M-1908	Shell Brasil (70%)*; Ecopetrol Óleo e Gás (30%)
S-M-1910	Shell Brasil (70%)*; Ecopetrol Óleo e Gás (30%)

omnitaxiaereo omnibrasil.com.br
Juntos voamos mais alto!
omni táxi aéreo


Assessoria estratégica com foco na redução dos custos tributários, aduaneiros e logísticos.

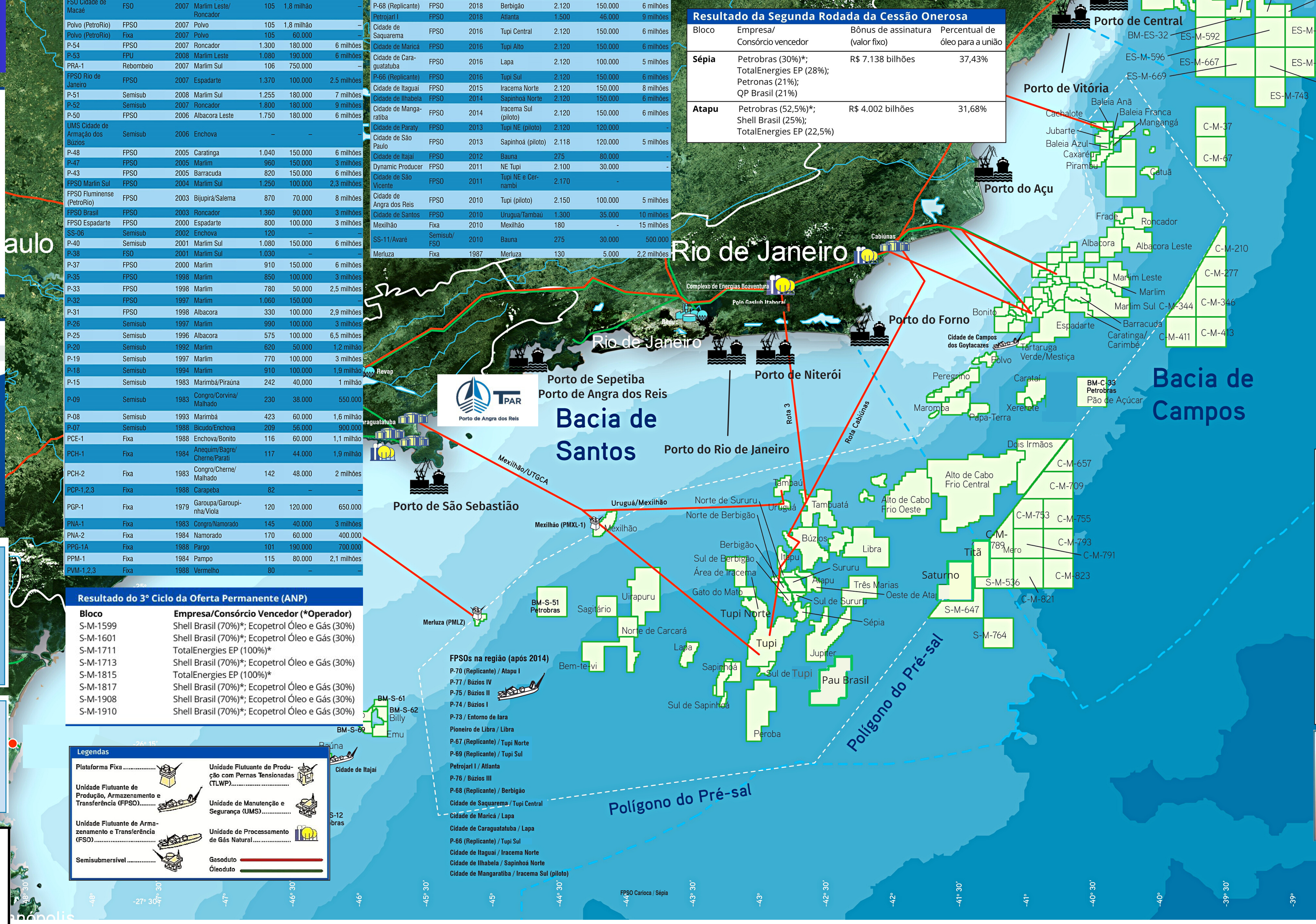
+65 PROJETOS REALIZADOS NO BRASIL E LATAM
+9Bi DE REAIS EM CAPEX CONTRATADO PARA FORNECIMENTO DE EQUIPAMENTOS E MATERIAIS
+600 mi DE REAIS EM SAVING TRIBUTÁRIO ADUANEIRO E LOGÍSTICO NO BRASIL

Desoneração do CAPEX
- EX Tarifários
- Admissão temporária
- Reidi | Recap | Reporto
- ICMS

Operações Logísticas
- Desembaraço aduaneiro
- Logística porta a porta
- Cargas projeto

Assessoria Especializada
- Depósito certificado alfandegado
- Perícia (Engº Certificante)
- Importação de máquinas usadas.

www.sinergyadvisors.com
@sinergyadvisors
SINERGY ADVISORS
FACILITAR O INVESTIMENTO E IMPULSIONAR O CRESCIMENTO ECONÔMICO
ligue em 021 3030-0114



Minas Gerais
Espírito Santo
Rio Doce
Porto Barra do Riacho
Bacia do Espírito Santo
Cangoá
Peruá
Imetame Logística Porto
Camarupim
Canapu
Golfinho
Vitória
Porto de Central
BM-ES-22A
BM-ES-40
BM-ES-41
BM-ES-32
ES-M-592
ES-M-598
ES-M-596
ES-M-667
ES-M-673
ES-M-669
ES-M-671
ES-M-743
Porto de Vitória
Baleia Anã
Cachalote
Baleia Franca
Mangangá
Jubarte
Baleia Azul
Caxaréu
Pirambu
Catuá
C-M-37
C-M-67
Porto do Açu
Frade
Roncador
Albacora
Albacora Leste
C-M-210
Marlim Leste
Marlim
C-M-277
Marlim Sul
C-M-344
C-M-346
Espadarte
Barracuda
Caratinga/ Carimbé
C-M-411
C-M-413
Cabiúnas
Rio de Janeiro
Complexo de Energias Boaventura
Polo Gaslub Itaboraí
Reduc
Rio de Janeiro
Porto do Forno
Bonito
Cidade de Campos dos Goytacazes
Tartaruga Verde/Mestiça
Polvo
Peregrino
Carataí
Maromba
Xerelete
Papa-Terra
BM-C-33 Petrobras Pão de Açúcar
Bacia de Campos
Revap
Porto de Sepetiba
Porto de Angra dos Reis
TPAR Porto de Angra dos Reis
Bacia de Santos
Porto de Niterói
Porto do Rio de Janeiro
Rota 3
Rota Cabiúnas
Caraguatatuba
Porto de São Sebastião
Mexilhão/UTGCA
Urugua/Mexilhão
Mexilhão (PMXL-1)
Mexilhão
Norte de Sururu
Norte de Berbigão
Tambaú
Uruguá
Tambuatá
Alto de Cabo Frio Central
Alto de Cabo Frio Oeste
Dois Irmãos
C-M-657
C-M-709
C-M-753
C-M-755
C-M-789
Mero
C-M-793
C-M-791
C-M-823
C-M-821
Titã
Saturno
S-M-536
S-M-647
S-M-764
Berbigão
Sul de Berbigão
Área de Iracema
Búzios
Libra
Itapu
Sururu
Atapu
Três Marias
Oeste de Atapu
Sul de Sururu
Gato do Mato
Tupi Norte
Sépia
Tupi
Júpiter
Sul de Tupi
Pau Brasil
Sapinhoá
Sul de Sapinhoá
Peroba
Lapa
Norte de Carcará
Uirapuru
Sagitário
BM-S-51 Petrobras
Bem-te-vi
Merluza (PMLZ)
BM-S-61
BM-S-62
Billy
BM-S-69
Emu
Baúna
Cidade de Itajaí
S-12 Petrobras
Polígono do Pré-sal
Polígono do Pré-sal
FPSO Carioca / Sépia
-17° 45'
-25°
-26° 15'
-27° 30'
-48°
-48° 30'
-47° 30'
-47°
-46° 30'
-46°
-45° 30'
-45°
-44° 30'
-44°
-43° 30'
-43°
-42° 30'
-42°
-41° 30'
-41°
-40° 30'
-40°
-39° 30'
-39°
-38° 30'
-38°
-37° 30'

FPSOs na região (após 2014)

- P-70 (Replicante) / Atapu I
- P-77 / Búzios IV
- P-75 / Búzios II
- P-74 / Búzios I
- P-73 / Entorno de Iara
- Pioneiro de Libra / Libra
- P-67 (Replicante) / Tupi Norte
- P-69 (Replicante) / Tupi Sul
- Petrojarl I / Atlanta
- P-76 / Búzios III
- P-68 (Replicante) / Berbigão
- Cidade de Saquarema / Tupi Central
- Cidade de Maricá / Lapa
- Cidade de Caraguatatuba / Lapa
- P-66 (Replicante) / Tupi Sul
- Cidade de Itaguaí / Iracema Norte
- Cidade de Ilhabela / Sapinhoá Norte
- Cidade de Mangaratiba / Iracema Sul (piloto)

Legendas

Plataforma Fixa	Unidade Flutuante de Produção com Pernas Tensionadas (TLWP)
Unidade Flutuante de Produção, Armazenamento e Transferência (FPSO)	Unidade de Manutenção e Segurança (UMS)
Unidade Flutuante de Armazenamento e Transferência (FSO)	Unidade de Processamento de Gás Natural
Semisubmersível	Gasoduto 🟥
	Óleoduto 🟩

Bacia de Campos

Bacia de Campos

No Campo de Marlim serão substituídas 9 unidades por 2 novas plataformas elevando a produção para 130mil boed

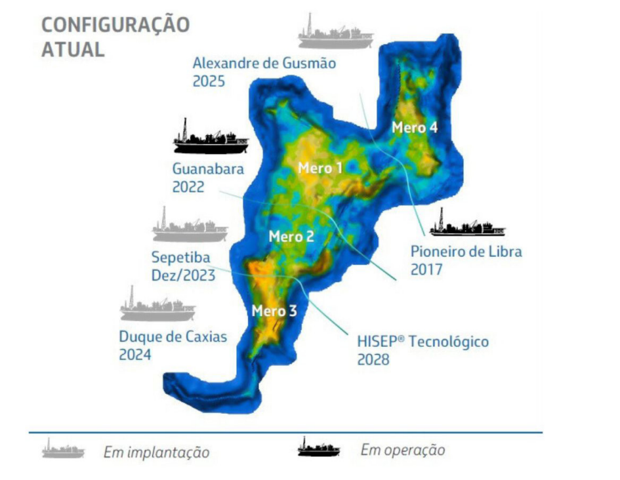
40% da produção em 2028 virá do pré-sal
200 novos poços a interligar

4 novas unidades de produção
Integrado Parque das Baleias, Albacora (Revit), Barracuda-Caratinga (Revit) e BM-C-33 (não Operado)

US$ 22 bilhões de investimentos em projetos
40% de redução no Custo de Extração (em relação ao acumulado em 2023)

Reduziremos aproximadamente **10 kgCO$_2$e/boe** em nossas emissões até 2028, uma **queda de mais de 35%*** na comparação com 2022

Campo de Mero



CONFIGURAÇÃO ATUAL
Alexandre de Gusmão 2025
Guanabara 2022
Sepetiba Dez/2023
Duque de Caxias 2024
Mero 1
Mero 2
Mero 3
Mero 4
Pioneiro de Libra 2017
HISEP® Tecnológico 2028
Em implantação
Em operação

PRODUÇÃO OPERADA ≅ 280 mil boed **atualmente** → ≅ 600 mil boed **em 2028**

CE médio ~ US$ 3 / boe 2024 - 2028

FCO em 2028 US$ 1,9 bilhões

CAPEX 2024 – 2028 US$ 2,7 bi

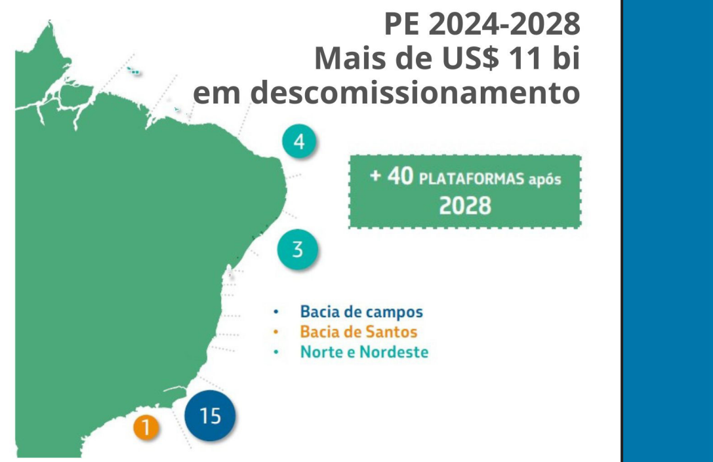
PIONEIRISMO E EVOLUÇÃO TECNOLÓGICA

Maior Eficiência Operacional, com redução de 56% de demanda energética

HISEP®:
Mais produção e menos emissões de CO$_2$

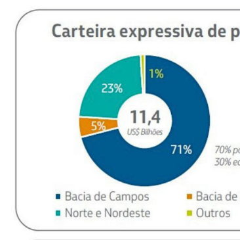
CTV:
Alívio para navios tanque convencionais

PE 2024-2028 Mais de US$ 11 bi em descomissionamento



4
3
15
1
+ 40 PLATAFORMAS após 2028
Bacia de campos
Bacia de Santos
Norte e Nordeste

Carteira expressiva de projetos de descomissionamento



23 Plataformas no quinquênio

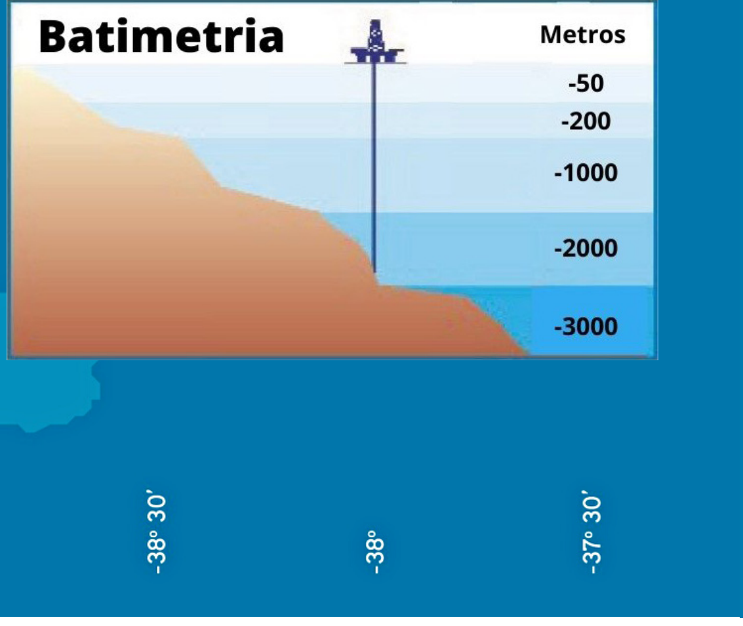
	PE 24-28	APÓS 28
Fixas	9	35
Flutuantes	14	5

~1900 km de linhas flexíveis
~550 poços

Descomissionamento Verde de Plataformas
- Critérios técnicos para garantir respeito às práticas ASG
- Foco em geração de valor, economia circular, segurança e respeito às pessoas e meio ambiente

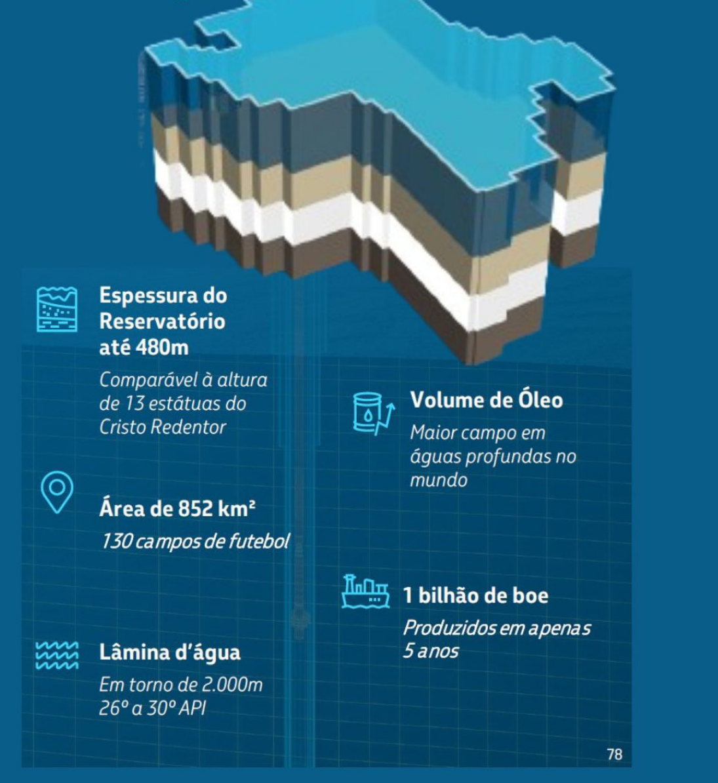
P-32 – leilão finalizado em set/23
P-33 – leilão em andamento

Batimetria



Metros
-50
-200
-1000
-2000
-3000

Campo de Búzios



Espessura do Reservatório até 480m
Comparável à altura de 13 estátuas do Cristo Redentor

Volume de Óleo
Maior campo em águas profundas no mundo

Área de 852 km²
130 campos de futebol

1 bilhão de boe
Produzidos em apenas 5 anos

Lâmina d'água
Em torno de 2.000m
26º a 30º API

FPSOs INSTALADOS: P-74, P-75, P-76, P-77, FPSO Almirante Barroso, FPSO Almirante Tamandaré
FPSOs PREVISTOS: P-78 (2025), P-79 (2025), P-80 (2026), P-82 (2026), P-83 (2027)

Petrobras em números - dezembro 2023

Item	Valor
Receita líquida (quarto trimestre/2023)	RS 15,698 bi
Lucro líquido (terceiro trimestre/2023)	RS 66,316 bi
Dívida (terceiro trimestre/2023)	US$ 73 bilhões
Investimentos PE 2024-2028	US$ 102 bilhões
Investimentos E&P no PE 2024-2028	US$ 73 bilhões
Investimentos pré-sal no PE 2024-2028	US$ 67 bilhões
Exportação de petróleo e derivados	885 mil
Capital social	RS 57.432.182,11
Total das ações	13.044.500.000
Empregados próprios	46.000
Reservas provadas	15 bilhões de barris
Navios petroleiros próprios	55
Navios petroleiros afretados	200
Produção média boe/d	2,94 milhões/boe
Terminais no Brasil	47
Refinarias no Brasil	14
Produção média de GN em boe/d (Brasil)	523.000
Recorde produção no pré-sal	2,25 milhões boed
Refino em bpd (Brasil e exterior)	1,7 milhão
Plataformas de produção em operação	150
Postos de serviço e abastecimento	7.500
Sondas de perfuração em operação (terra e mar)	20
Postos de GNV	500
Poços produtores	7.475
Usinas termelétricas	20
Malha dutoviária	20 mil km
Geração elétrica (termelétricas)	2.108 Mw

Extensão territorial: 8.516.000,000 km²
População: 208,4 milhões; (aproximadamente 23,7 habitantes por km²)
PIB: R$ 1,7 trilhões / US$ 450 bi
IDH: 0,759 (79ª posição no ranking mundial)

BACIAS SEDIMENTARES DO BRASIL
O Brasil possui aproximadamente 7,5 milhões de km² de bacias sedimentares, sendo 2,5 milhões de km² em mar e 5 milhões de km² em terra. São no total 38 bacias sedimentares, das quais 29 com potencial para petróleo e gás natural.
Fonte: IBGE e ANP

Tn BENICIO BIZ EDITORES
Tel.: 55 21 99523-4729
tnpetroleo@tnpetroleo.com.br
www.tnpetroleo.com.br • www.tbpetroleum.com.br

Todos os direitos reservados © 2024 - Benicio Biz Editores Associados Ltda.

Bacias do Espírito Santo, Campos e Santos

E&P e LOGÍSTICA OFFSHORE 2024

Novos investimentos e oportunidades no pós-sal, pré-sal e cessão onerosa

Fonte: MME, MT, ANP, IBP, Abimaq, Abeam, Petrobras, BP, Shell Brasil, ExxonMobil, CNOOC, Repsol Sinopec, Equinor, PetroRio.