

Nossos Serviços | Our Services

- Operação Portuária / Port Operations
- Operação Marítima / Maritime Operations
- Armazenagem / Warehousing
- OTM / Freight Forwarder
- Engenharia e Projetos / Engineering and Projects

GAVEA LOGÍSTICA
Your time, our business

+55 21 99563 6184
+55 21 3518 1750 | 3518 1750
Av. Rio Branco, 01 - sala 1307
cep: 20090-907 - Centro - Rio de Janeiro
www.gavealog.com

QualiDados
Engenharia com Tecnologia

UM TIME COMPROMETIDO COM A EXCELÊNCIA DE CADA PROJETO.

Gerenciamento de Paradas - Gerenciamento de Empreendimentos - Engenharia de Confiabilidade e Gestão de Ativos

ISO 9001 - ISO 14001 - ISO 45001

BECOME X

GESTÃO END-TO-END EM PROJETOS DE ENERGIA, RECURSOS NATURAIS E INFRAESTRUTURA

- Regimes especiais aduaneiros e tributários
- Gestão de Global Trade Compliance
- Estratégias Colaborativas para redução de tributos

40 ANOS Há 24 anos entregando a melhor informação do setor!

BENICIO BIZ EDITORES

INSTALAÇÃO DE 15 NOVOS FPSOs EM 6 CAMPOS ENTRE 2022 E 2026

2022	2023	2024	2025	2026
Mero 1 FPSO Guanabara*	Búzios 5 FPSO Alm. Barroco*	Búzios 6* FPSO Alm. Barroco*	Búzios 7* P-78	SEAP 1 P-81
Búzios 9* P-71	Mero 3 FPSO Mal. Duque de Caxias*	Mero 4 FPSO Alexandre de Gusmão*	Búzios 9* P-80	Búzios 10* P-82
Marlim 1 FPSO Garibaldi*	IFP Maria Quitéria*	Búzios 8* P-79	Búzios 10* P-82	
Marlim 2 FPSO Ana, Nery*				
Mero 2 FPSO Sepetiba*				

PE 2022 - 2026

Barcos de apoio em operação no Brasil

Status	PSV / OSRV	LM / SV	AHTS	CREW / FSV	PLSV	RSV	MPSV	SDSV	WSV	RV	FLOTEL	OTV	OSV	OSV	Total
Ativos	365	40	50	3	18	17	14	5	4	4	2	2	1	1	326
Não Ativos	15	37	3	21											85
Total	380	77	53	24	18	17	14	5	4	4	2	2	1	1	411

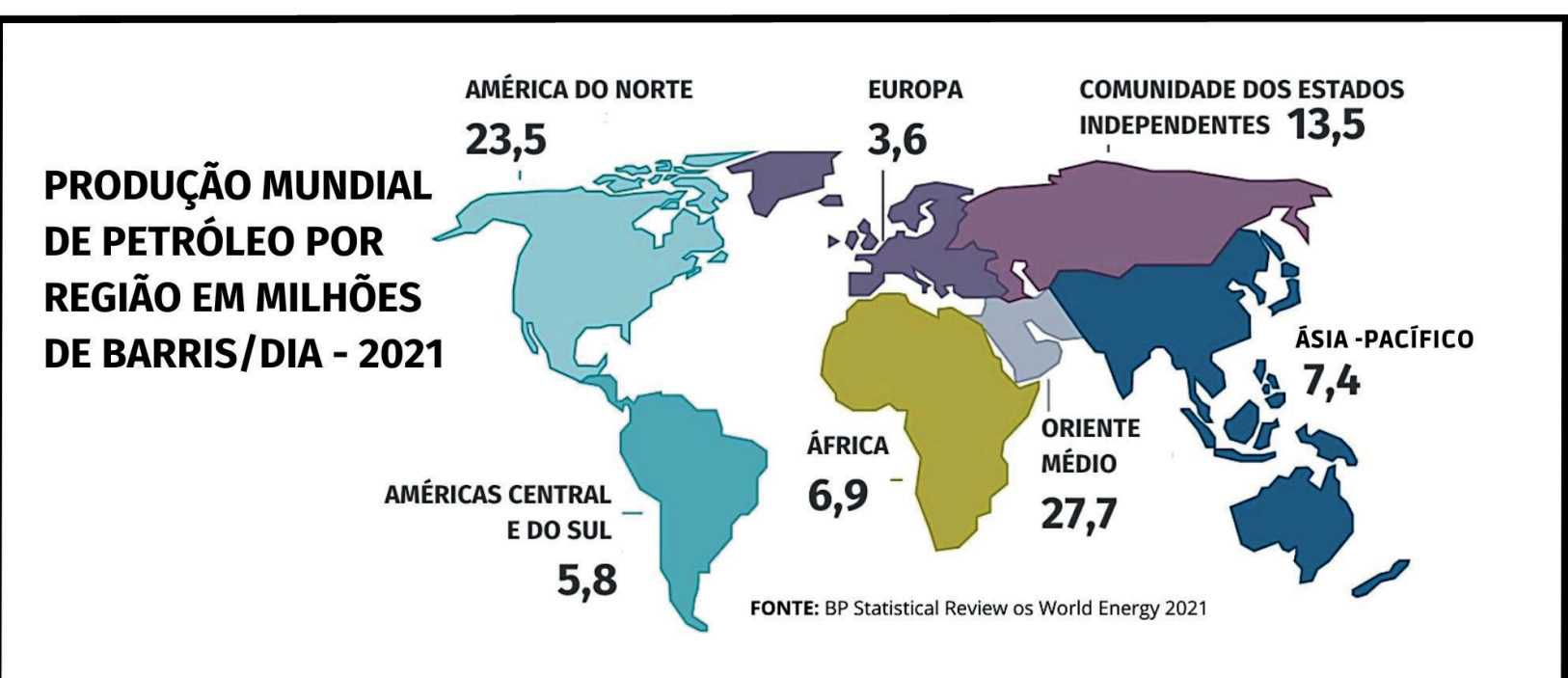
Suporte aéreo para a indústria offshore

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: Aerolínea, BHS, Lider, Omni, Senior, Helivá, Emar, Atlas



Unidades Offshore na Bacia de Campos

Nome	Tipo	Início da operação	Localização (campo)	Limina d'água (m)	Produção (t/dia)	Capacidade de compressão de gás (m³/dia)
Cidade de Campos dos Goytacazes	FPSO	2018	Tararuga Verde/Mestiça	765	150.000	760.000
UMS Praia de Itaipu	Semisub	2015	Barraçuda/Caratinga	-	-	-
UMS Cidade do Arapour	Semisub	2015	Marlim Leste/Albacora Leste	-	-	-
P-61	TLPV	2015	Papa-Terra	1.200	150.000	1 milhão
P-58	FPSO	2014	Parque das Baleias	1.400	180.000	6 milhões
P-82	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	Cheme	-	-	-
P-56	Semisub	2011	Marlim Sul	1.700	100.000	6 milhões
P-57	FPSO	2010	Jubarate	1.260	180.000	2 milhões
Frade (Chevron)	FPSO	2009	Frade	1.100	100.000	3 milhões
FPSO Cidade de Maricá	FPSO	2009	Marlim Leste	1.080	100.000	3,5 milhões
FPSO Cidade Rio das Ostras	FPSO	2008	Badejo	95	20.000	-

Unidades Offshore na Bacia de Santos

Nome	Tipo	Início da operação	Localização (campo)	Limina d'água (m)	Produção (t/dia)	Capacidade de compressão de gás (m³/dia)
FSD Cidade de Macaé	FSD	2007	Marlim Sul/ Marlim Leste/ Roncador	105	1,8 milhão	-
Pavão (Petrobras)	FPSO	2007	Pavão	105	1,8 milhão	-
Pavão (Petrobras)	Fixa	2007	Pavão	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
PR-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	190.000	8 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	Marim	960	150.000	3 milhões
P-43	FPSO	2005	Barraçuda	820	150.000	6 milhões
FPSO Marim Sul	FPSO	2004	Marim Sul	1.250	100.000	2,3 milhões
FPSO Fluminense (PetroRio)	FPSO	2003	Bijuipira/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	2003	Enchova	120	-	-
P-40	Semisub	2001	Marim Sul	1.080	150.000	6 milhões
P-38	FSD	2001	Marim Sul	1.030	-	-
P-37	FPSO	2000	Marim	910	150.000	6 milhões
P-35	FPSO	1998	Marim	850	100.000	3 milhões
P-33	FPSO	1998	Marim	780	50.000	2,5 milhões
P-32	FPSO	1997	Marim	1.060	150.000	3 milhões
P-31	FPSO	1998	Albacora	330	100.000	2,9 milhões
P-26	Semisub	1997	Marim	990	100.000	3 milhões
P-25	Semisub	1996	Albacora	575	100.000	6,5 milhões
P-20	Semisub	1992	Marim	620	50.000	1,2 milhão
P-19	Semisub	1997	Marim	770	100.000	3 milhões
P-18	Semisub	1994	Marim	910	100.000	1,9 milhão
P-15	Semisub	1983	Marimbá/Pirama	242	40.000	1 milhão
P-09	Semisub	1983	Congro/Carimá/ Malhada	230	38.000	550.000
P-08	Semisub	1993	Marimbá	423	60.000	1,6 milhão
P-07	Semisub	1988	Búzios/Enchova	209	56.000	900.000
PCE-1	Fixa	1988	Enchova/Bonito	116	60.000	1,1 milhão
PQH-1	Fixa	1984	Anequim/Bagna/ Cheme/Parati	117	44.000	1,9 milhão
PCH-2	Fixa	1983	Congro/Cheme/ Malhada	142	48.000	2 milhões
PQP-1,2,3	Fixa	1988	Caratinga	82	-	-
PQP-1	Fixa	1979	Garupá/Garupirina/Volta	120	120.000	650.000
PMA-1	Fixa	1983	Congro/Malhado	145	40.000	3 milhões
PMA-2	Fixa	1984	Namorado	170	60.000	400.000
PMA-1A	Fixa	1988	Pargo	101	190.000	700.000
PMA-1	Fixa	1984	Pampo	115	80.000	2,1 milhões
PMA-1,2,3	Fixa	1988	Vermelho	80	-	-

Unidades Offshore na Bacia do Espírito Santo

Nome	Tipo	Início da operação	Localização (campo)	Limina d'água (m)	Produção (t/dia)	Capacidade de compressão de gás (m³/dia)
P-58	FPSO	2014	Jubarate	1.400	100.000	6 milhões
Cidade de Anchieta	FPSO	2012	Baleia Azul	1.400	100.000	6 milhões
P-57	FPSO	2011	Jubarate	1.260	180.000	2 milhões
Cidade do Espírito Santo	FPSO	2009	Ostra	1.500	100.000	3,5 milhões
Cidade de São Mateus	FPSO	2009	Camararim	800	35.000	10.000
Cidade de Vitória	FPSO	2007	Gofrino	1.385	100.000	3,8 milhões
Capobaba	FPSO	2005	Baleia Franca	1.340	100.000	2,5 milhões
Pavão 3	Fixa	2005	Parati e Gangão	67	-	5 milhões
PCA 2 e 3	Fixa	1987	Caçatá	19	2.000	250.000

Unidades Offshore na Bacia de Santos

Nome	Tipo	Início da operação	Localização (campo)	Limina d'água (m)	Produção (t/dia)	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
Petrojar I	FPSO	2018	Atlântia	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 Caraguatubá	FPSO	2016	Lapa	2.120	100.000	5 milhões
P-66 (Replicante)	FPSO	2016	Tupi Sul	2.120	150.000	6 milhões
Cidade de Itaguaçu	FPSO	2015	Itacrama Norte	2.120	150.000	8 milhões
Cidade de Ihabela	FPSO	2014	Sapinhoa Norte	2.120	150.000	6 milhões
Cidade de Mangaratiba	FPSO	2014	Itacrama Sul	2.120	150.000	6 milhões
Cidade de Paraty	FPSO	2013	Tupi NE (piloto)	2.120	120.000	-
Cidade de São Paulo	FPSO	2013	Sapinhoa (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 Caratinga	2.170	-	-
Cidade de Angra dos Reis	FPSO	2010	Tupi (piloto)	2.150	100.000	5 milhões
Cidade de Santos	FPSO	2010	Urugua/Tambau	1.300	35.000	10 milhões
Moxilão	Fixa	2010	Moxilão	180	-	15 milhões
SS-11/Avare	Semisub/ FSD	2010	Bauna	275	30.000	500.000
Merluzza	Fixa	1987	Merluzza	130	5.000	2,2 milhões

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%)

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%)

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%)

Legendas

- Plataforma Fixa
- Unidade Flutuante de Produção, Armazenamento e Transferência (FPSO)
- Unidade Flutuante de Armazenamento e Transferência (FSD)
- Semisubmersível
- Unidade Flutuante de Produção com Pernas Tensionadas (TLPV)
- Unidade de Manutenção e Segurança (UMS)
- Unidade de Processamento de Gás Natural
- Gasoduto
- Oleoduto

Petrobras em números (jul/2021)

Receita líquida (primeiro trimestre/2021)	US\$ 15,698 bi	Reservas (critério SPE - 12/2020)	8.816 bi boe	Navios petroleiros afretados	200
Lucro líquido (primeiro trimestre/2021)	US\$ 180 bi	Produção média boe/d (Brasil e exterior)	2.765.000	Terminais no Brasil	47
Investimentos totais	US\$ 1,913 bi	Produção média boe/d (Brasil)	2.720.000	Refinarias no Brasil	14
Dívida (primeiro trimestre/2021)	US\$ 70,966	Produção média de GNI em boe/d (Brasil)	523.000	Refinarias no exterior	1
Investimentos PE 2021-2025	US\$ 55 bi	Recorde de produção no pré-sal	1.567 mil bpd	Refino em bpd (Brasil e exterior)	17 milhões
Investimentos E&P no PE 2021-2025	US\$ 46,5 bi	Plataformas de produção em operação	142	Postos de serviço e abastecimento	7.5