

# Painel **ASG** 2023

Documento complementar ao  
Relatório de Sustentabilidade 2023

## Reduzir pegada de carbono [1]

Indicador	Indicadores de emissões	Unidade de medida	2019	2020	2021	2022	2023	Meta	Ano da meta
GRI 11.1.5 GRI 11.1.6 SASB EM-EP-110a.1 SASB EM-MD-110a.1 SASB EM-RM-110a.1	Emissões diretas de GEE (emissões absolutas de GEE operacionais - escopos 1 e 2) [2]	milhões tCO <sub>2</sub> e	59	56	62	48	46	55	2030
SASB EM-EP-110a.2	Queima de rotina em flare [3]	milhões m <sup>3</sup>		10	5	59	150	0	2030
-	Reinjeção em projetos de CCUS (acumulado)	milhões tCO <sub>2</sub>	14,4	21,4	30,1	40,8	53,7	80,0	2025
GRI 11.1.8	Intensidade de GEE no E&P [4]	kgCO <sub>2</sub> e/boe	17,3	15,9	15,7	15,0	14,2	15,0	2030
GRI 11.1.8	Intensidade de GEE no Refino [5]	kgCO <sub>2</sub> e/CWT	41,7	40,2	39,7	37,9	36,8	30,0	2030
-	Intensidade de emissões de metano no Upstream	tCH <sub>4</sub> /mil tHC	0,58	0,45	0,32	0,25	0,22	0,20	2030

1 Nosso inventário de emissões é elaborado segundo as especificações técnicas do Programa Brasileiro GHG Protocol, em alinhamento com orientações do padrão "A Corporate Accounting and Reporting Standard (GHG Protocol)" do Greenhouse Gas Protocol - A Corporate Accounting and Reporting Standard (GHG Protocol), desenvolvido pelo World Resources Institute (WRI) e pelo World Business Council for Sustainable Development (WBCSD) e com as diretrizes específicas publicadas pela International Petroleum Industry Environmental Conservation Association (IPIECA) no Petroleum industry Guidelines for Reporting Greenhouse Gas Emissions. Contamos com um software proprietário, o Sistema de Gestão de Emissões Atmosféricas (SIGEA®). Este sistema informatizado consolida nosso inventário por meio do processamento mensal de informações de cerca de 10 mil fontes. Os cálculos das emissões se baseiam em referências internacionais, como o American Petroleum Institute Compendium, o Compilation of Air Pollutant Emission Factors da Agência de Proteção Ambiental dos EUA (US-EPA AP-42) e as ferramentas de cálculo do Programa Brasileiro GHG Protocol.

a) Emissões ao longo do período são relativas às operações de E&P, refino, fertilizantes, petroquímica, geração de energia elétrica, transporte terrestre (dutivo e rodoviário) e marítimo, bem como às atividades de distribuição no Brasil, Argentina, Bolívia, Colômbia, Estados Unidos, México, Paraguai e Peru. A abrangência de tipos de atividade e países de atuação podem variar ao longo dos anos de acordo com a nossa gestão de portfólio.

b) As emissões de CO<sub>2</sub> equivalente foram calculadas com base nos valores de Potencial de Aquecimento Global (Global Warming Potential - GWP) do quarto Relatório de Avaliação do IPCC - Painel Intergovernamental sobre Mudanças Climáticas (AR4). Em relatórios anteriores a 2016, tais emissões foram calculadas considerando os valores de GWP do segundo Relatório de Avaliação do IPCC (SAR); logo, podem ser observadas alterações nos dados.

c) Demais possíveis alterações em informações numéricas históricas, referentes a publicações anteriores do Relatório de Sustentabilidade 2023, devem-se a melhorias no sistema de gestão de emissões atmosféricas ou a recomendações decorrentes do processo de verificação por terceira parte.

d) Nossas emissões são verificadas anualmente por terceira parte, com previsão de conclusão da verificação dos dados de 2023 até julho de 2024, podendo sofrer ajustes até esta data.

e) Emissões biogênicas de CO<sub>2</sub> não são representativas em nosso inventário.

2 Os valores de 2023 se referem às emissões operacionais totais, sem considerar a utilização dos créditos de carbono para a compensação das emissões de GEE da Gasolina Petrobras Podium Carbono Neutro calculadas através de ACV. Das emissões compensadas, cerca de 11,7 mil tCO<sub>2</sub>e se referem às emissões operacionais.

3 O aumento dos valores deve-se à revisão e otimização das classificações de queima entre 2022 e 2023. Ao longo de 2022, aprimoramos a identificação dos motivos de queima, de forma a classificar a totalidade de nosso volume de queima entre as categorias flare de rotina, flare não rotineiro e flare de segurança. Em 2023, atingimos 100% de classificação.

4 Estão incluídas as emissões de Escopo 1 e 2 e os gases CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O, HFCs e SF<sub>6</sub>. O indicador do segmento E&P que compôs nossa métrica de topo em 2023 se referiu à intensidade de emissões de GEE das unidades já implantadas, ou seja, que já se encontravam em operação em janeiro de 2023. Este indicador tinha como meta 15,04 kgCO<sub>2</sub>e/boe teve como resultado 13,8 kgCO<sub>2</sub>e/boe. O resultado de 2023 apresentado na tabela corresponde ao indicador IGEE E&P do portfólio total, relacionado ao nosso histórico e compromisso de sustentabilidade.

5 O indicador kgCO<sub>2</sub>e/CWT utiliza a unidade de atividade denominada CWT (Complexity Weighted Tonne), que considera tanto o efeito da carga processada quanto a complexidade de cada refinaria, permitindo a comparação do potencial de emissões de GEE entre refinarias com perfis e portes diferenciados. O processo de verificação externa do inventário e indicadores de emissões referentes ao ano de 2023 tem a previsão de conclusão até julho de 2024, podendo sofrer alterações até esta data. Estão incluídas as emissões de Escopo 1 e 2 e os gases CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O, HFCs e SF<sub>6</sub>.

**Proteger o meio ambiente**

Indicador	Indicadores de biodiversidade, água e resíduos	Unidade de medida	2019	2020	2021	2022	2023	Meta	Ano da meta
-	Instalações com plano de biodiversidade [1]	%			25%	25%	55%	100%	2025
-	Número de espécies da fauna ameaçadas de extinção protegidas, estudadas e/ou monitoradas [2]	espécies	56	52	56	58	82	70	2030
-	Biomassas recuperados e conservados [3]	mil ha	100	95	175	254	358	220	2030
-	Áreas com fortalecimento da gestão de proteção ambiental [4]	milhões ha	35	35	25	28	28	32	2030
GRI 11.8.2 SASB EM-EP-160a.2	Vazamento de óleo e derivados [5]	m <sup>3</sup>	415,3	216,5	11,6	218,0	16,9	120,0	2024
GRI 11.6.4 SASB EM-EP-140a.1 SASB EM-RM-140a.1	Captação de água doce [6]	megalitros	156.864	146.251	150.749	122.167	114.663	91.000	2030
GRI 11.5.4 SASB EM-RM-150a.1	Geração de resíduos sólidos de processos [7]	mil t	307	289	278	249	224	195	2030
SASB EM-RM-150a.1	Destinação de resíduos sólidos de processos para rotas de RRR [8]	%	63%	69%	68%	76%	76%	80%	2030
-	Programas e projetos de monitoramento ambientais nos processos de licenciamento ambiental [9]	milhões R\$			221	348	431		

- 1 O compromisso de elaboração de planos de biodiversidade (PABs) possui escopo nacional e considera as instalações operadas pela Petrobras, bem como as instalações operadas por Libra, Transpetro e Petrobras Biocombustível.
- 2 Resultado acumulado dos projetos vigentes em 2023.
- 3 Área diretamente trabalhada pelos projetos ambientais voluntários em ações de restauração, reconversão produtiva e conservação direta, como manejo sustentável. Resultado acumulado dos projetos vigentes em 2023.
- 4 Tamanho das áreas protegidas cujas ações dos projetos ambientais voluntários contribuem para o fortalecimento da sua gestão e conservação, em especial, Terras Indígenas e Territórios Quilombolas. Resultado acumulado dos projetos vigentes em 2023.
- 5 Volumes de óleo e derivados vazados relacionados à nossa operação (não inclui derivações clandestinas) que individualmente respondam por volume vazado acima de um barril (0,159 m3) e que tenham atingido corpos hídricos ou solo não impermeabilizado. Os dados incluem a Petrobras controladora, Libra, Petrobras Bolívia, Petrobras International Braspetro - Sucursal Colombia e Transpetro. As metas correspondem ao limite máximo admissível.
- 6 Os dados incluem a controladora e as empresas Petrobras Biocombustível, Petrobras Bolívia, Petrobras Colombia Biocombustíveis e Transpetro. Não consideram água de resfriamento em circuito aberto (30.557 megalitros em 2023) e aproveitamento de água de chuva (123 megalitros em 2023).
- 7 Os dados incluem a controladora e as empresas Petrobras Biocombustível, Petrobras Colombia Combustíveis e Transpetro.
- 8 Massa total de resíduos perigosos/não perigosos destinada para rotas RRR (Reúso, Reciclagem e Recuperação) dividida pela massa total de resíduos perigosos/não perigosos destinada.
- 9 Até 2021 o número era somente da controladora.

**Cuidar das pessoas**

Indicador	Indicadores sociais	Unidade de medida	2019	2020	2021	2022	2023	Meta	Ano da meta
GRI 2-7	Número de empregados próprios [1]	empregados	57.983	49.050	45.532	45.149	46.730		
GRI 2-8	Trabalhadores que não são empregados	trabalhadores	103.133	92.766	99.126	105.397	107.819		
-	Mulheres na liderança [2]	empregadas	18,4%	19,1%	19,3%	19,4%	22,1%	25%	2030
-	Pessoas negras na liderança [2] [3]	empregados	19,3%	20,0%	21,3%	21,9%	22,2%	25%	2030
-	Número de empregados com deficiência [4]	empregados	337	278	404	537	793		
GRI 11.9.10 SASB EM-RM-320a.1 EM-EP-320a.1	Fatalidades [5]	pessoas	2	0	3	5	2	0	2024
GRI 11.9.10 EM-EP-320a.1 EM-RM-320a.1	Taxa de Acidentados Registráveis (TAR)	[6]	0,76	0,56	0,54	0,68	0,80	< 0,7	2024
-	Percentual de empregados capacitados em Direitos Humanos [7] [8]	%				8%	97%	100%	2025
-	Investimento em projetos culturais [9]	milhões R\$	37	18	37	28	61		
-	Investimento em projetos esportivos [9]	milhões R\$	71	5	1	4	4		
-	Investimento em projetos de NCT [9] [10]	milhões R\$	13	8	12	17	24		
-	Investimento em projetos socioambientais	milhões R\$	116	89	88	121	159		
-	Projetos socioambientais com mensuração de retorno social [7] [11]	%	0,94	5,88	12,75	23,60	34,09		
-	Retorno em benefícios sociais e ambientais para cada R\$1,00 investido em projetos socioambientais [7] [12]	R\$	4,55	6,51	5,10	5,29	4,84	> 1,50	2030
-	Doações [13]	milhões R\$	1	26	101	272	2		
-	Projetos de mitigação e compensação de impactos socioeconômicos [9]	milhões R\$			108	114	135		

- 1 Os números calculados correspondem aos empregados registrados no sistema no regime em 31/12/2023, lotados nas regiões equivalentes, portanto não considera as flutuações de ingresso ou desligamento, visto que é um dado do perfil da empresa em data específica e não uma média do período. Os membros da DE (diretores e presidente) são regidos pelo estatuto da empresa e, também, pela Lei das S.A., não estando sujeitos à CLT. Não incluem dados da Fábrica Carioca de Catalisadores, Petronect e Transbel.
- 2 Consideradas as posições de funções gerenciais que compreendem: coordenador, gerente setorial, gerente, gerente geral, assistente, gerente executivo, diretores e presidente. Não inclui empregados de empresas contratadas que trabalham nas instalações da companhia.
- 3 Empregados autodeclarados de cor/raça preta ou parda.
- 4 Até 2020 o número era somente da controladora.
- 5 Dado de 2023 inclui dados da Petrobras controladora, Libra, Transpetro, Petrobras Bolívia, Petrobras International Braspetro - Sucursal Colombia, Petrobras Colombia Combustibles, Petrobras Logística de Exploração e Produção, Petrobras Biocombustível, Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia-Brasil, Araucária Nitrogenados, Fábrica Carioca de Catalisadores, Petronect, Petrobras America, Petrobras Singapore Private Limited, Petrobras Global Trading e Petrobras Netherlands.
- 6 Taxa de Acidentados por milhão de homens-hora. Dados da controladora, Libra, Petrobras Bolívia, Petrobras International Braspetro – sucursal Colombia e Transpetro.
- 7 Dados somente da controladora.
- 8 Em 2023 a controladora ampliou sua meta para além de contratados, e assumiu o compromisso de capacitar 100% dos empregados e terceirizados até 2025.
- 9 Até 2021 o número era somente da controladora.
- 10 NCT = Negócios, ciência e tecnologia.
- 11 O percentual considera o acumulado de projetos mensurados a partir de 2019 pelo número de projetos na carteira em 31 de dezembro de cada ano.
- 12 O valor considera a média acumulado de projetos mensurados a partir de 2019 (total do valor gerado/total do investimento).
- 13 Até 2019 o número era somente da controladora. Os dados apresentados estão arredondados para milhões de reais, sem casa decimal. O valor de 2023 corresponde a exatos R\$ 1.628.355,55.

**Atuar com integridade**

Indicador	Indicadores de integridade	Unidade de Medida	2019	2020	2021	2022	2023
GRI 11.20.4	Casos de corrupção que se enquadram no artigo 317 do Código Penal, envolvendo empregados em 2023	casos	0	0	0	0	0
-	Percentual de empregados treinados em ética e integridade [1]	%	99	98	99,2	99,2	97,6
-	Medidas disciplinares a empregados [2]	casos	351	250	147	107	72

1 Dado da Petrobras controladora. Ao considerarmos o público-alvo do treinamento (que inclui profissionais requisitados de outras participações societárias e de entidades externas), excluindo os empregados em afastamento de longo prazo e os cedidos para outras empresas do Sistema Petrobras e entidades externas, o percentual de realização alcançado foi de 99,4%.

2 Dado da Petrobras controladora.

### Impactos econômicos

Indicador	Proporção de gastos com fornecedores locais [1]	Unidade de medida	Valor
GRI 11.14.6	Brasil	%	78,3%
GRI 11.14.6	Argentina	%	100%
GRI 11.14.6	Bolívia	%	95,7%
GRI 11.14.6	Colômbia	%	49,7%
GRI 11.14.6	EUA	%	29,2%
GRI 11.14.6	Holanda	%	2,7%
GRI 11.14.6	Singapura	%	9,1%
<b>GRI 11.14.6</b>	<b>Total</b>	<b>%</b>	<b>54,1%</b>

1

São considerados fornecedores locais os que são contratados no mesmo país onde a respectiva empresa está localizada. O percentual é calculado a partir da razão do valor gasto com fornecedores locais pelo total do valor gasto com fornecedores em geral. Os dados incluem a controladora e as empresas: Araucária Nitrogenados, Fábrica Carioca de Catalisadores, Petronect, Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia, Transpetro, Transbel, Petrobras Operaciones, Petrobras Bolívia, Petrobras Colombia Combustibles, Petrobras International Braspetro - Sucursal Colombia, Petrobras America, Petrobras Global Trading, Petrobras Netherlands, Transpetro International e Petrobras Singapore Private Limited.

## Combate à corrupção

Indicador	Combate à corrupção [1]	Unidade de medida	Proporção
GRI 11.20.2	Processos avaliados quanto a riscos relacionados à corrupção	%	100%
GRI 11.20.3	Membros do CA, CF e DE que receberam comunicação sobre políticas e procedimentos de combate à corrupção adotados pela organização	%	100%
GRI 11.20.3	Membros do CA, CF e DE que receberam capacitação em combate à corrupção em 2023	%	66,67%
GRI 11.20.3	Empregados com função gerencial que receberam comunicação sobre políticas e procedimentos de combate à corrupção adotados pela organização	%	99,96%
GRI 11.20.3	Empregados com função gerencial que receberam capacitação em combate à corrupção em 2023	%	8,54%
GRI 11.20.3	Empregados com função gerencial que receberam capacitação em combate à corrupção nos últimos 3 anos [2]	%	104,90%
GRI 11.20.3	Empregados com outras funções gratificadas que receberam comunicação sobre políticas e procedimentos de combate à corrupção adotados pela organização	%	99,94%
GRI 11.20.3	Empregados com outras funções gratificadas que receberam capacitação em combate à corrupção em 2023	%	8,35%
GRI 11.20.3	Empregados com outras funções gratificadas que receberam capacitação em combate à corrupção nos últimos 3 anos	%	99,58%
GRI 11.20.3	Empregados sem função gratificada que receberam comunicação sobre políticas e procedimentos de combate à corrupção adotados pela organização	%	98,98%
GRI 11.20.3	Empregados sem função gratificada que receberam capacitação em combate à corrupção em 2023	%	8,50%
GRI 11.20.3	Empregados sem função gratificada que receberam capacitação em combate à corrupção nos últimos 3 anos	%	97,64%

1 Dados somente da controladora.

2 O percentual ultrapassa os 100% tendo em vista a flutuação de empregados no período.

### Diversidade nos órgãos de governança

Indicador	Composição no CA, comitês, DE e CF	Unidade de medida	Percentual
-	Assentos da Petrobras no Conselho de Administração, comitês de assessoramento, Diretoria Executiva e Conselho Fiscal das participações ocupados por mulheres	%	21,0%

### Conformidade com leis e regulamentos

Indicador	Conformidade com leis e regulamentos [1]	Unidade de medida	Número de multas	Valor (em milhões de reais)
GRI 2-27	Multas relacionadas a licenciamento Ambiental/ Ibama	multas MM R\$	13	54,99
GRI 2-27	Descargas - base óleo (Ibama)	multas MM R\$	6	30,00
GRI 2-27	Descargas - base água (Ibama)	multas MM R\$	5	7,01
GRI 2-27	Feição oleosa (Ibama)	multas MM R\$	3	3,36

## Principais associações

Indicador	Associação	Ano de adesão	Unidade de medida	Valor em 2023
GRI 2-28	Instituto Brasileiro de Petróleo, Gás e Biocombustíveis (IBP) [1]	1957	R\$	-
GRI 2-28	Sociedade Brasileira de Geologia (SBG)	1957	R\$	50.000,00
GRI 2-28	Associação Brasileira das Companhias Abertas (ABRASCA)	1984	R\$	71.500,00
GRI 2-28	Associação Brasileira de Engenharia Automotiva (AEA)	1984	R\$	54.419,72
GRI 2-28	International Association of Oil and Gas Producers (IOGP)	1988	R\$	1.146.924,00
GRI 2-28	Camara Boliviana de Hidrocarburos Energía (CBHE)	1996	R\$	93.355,90
GRI 2-28	Camara Brasileira Boliviana	1996	R\$	4.595,55
GRI 2-28	Associação Brasileira de Normas Técnicas (ABNT)	1998	R\$	19.519,00
GRI 2-28	Camara de Industria y Comercio (CAINCO)	2000	R\$	34.264,83
GRI 2-28	Instituto Ethos [2]	2000	R\$	51.000,00
GRI 2-28	Comitê Brasileiro de Materiais, Equipamentos e Estruturas Oceânicas para Indústria de Petróleo e Gás Natural da Associação Brasileira de Normas Técnicas (ABNT/CB-50)	2002	R\$	-
GRI 2-28	Instituto Brasileiro de Governança Corporativa (IBGC) [3]	2002	R\$	46.999,00
GRI 2-28	Instituto Brasileiro de Relacionamento com Investidores (IBRI)	2002	R\$	25.000,00
GRI 2-28	International Gas Union (IGU)	2003	R\$	31.800,00
GRI 2-28	Rede Brasil do Pacto Global das Nações Unidas	2003	R\$	194.400,00
GRI 2-28	Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia (ABRACEEL)	2004	R\$	88.452,00
GRI 2-28	American Petroleum Institute (API)	2005	R\$	-
GRI 2-28	Associação Nacional de Pesquisa e Desenvolvimento das Empresas Inovadoras (ANPEI)	2005	R\$	39.000,00
GRI 2-28	Well Testing Network (WTN)	2005	R\$	39.568,63
GRI 2-28	International Petroleum Industry Environmental Conservation Association (IPIECA)	2006	R\$	397.203,81
GRI 2-28	Electric Power Research Institute (EPRI)	2007	R\$	-

### Principais associações (continuação)

Indicador	Associação	Ano de adesão	Unidade de medida	Valor em 2023
GRI 2-28	Center for Chemical Process Safety (CCPS)	2009	R\$	178.458,62
GRI 2-28	Associação Brasileira de Geradoras Termelétricas (ABRAGET)	2011	R\$	1.068.828,62
GRI 2-28	Associação Brasileira de Exploração e Produção (ABEP)	2013	R\$	1.670.667,00
GRI 2-28	International Association of Drilling Contractors (IADC)	2014	R\$	252.475,95
GRI 2-28	Centro de Tecnologia em Dutos (CTDUT)	2015	R\$	146.000,00
GRI 2-28	Pacto Nacional para Erradicação do Trabalho Escravo (InPacto)	2015	R\$	15.000,00
GRI 2-28	Rede Integrada de Emergência do Vale do Paraíba (RINEM)	2015	R\$	12.466,00
GRI 2-28	Asociación Colombiana de Petróleo (ACP)	2015	R\$	110,82
GRI 2-28	Camara de Empresas Productoras de Hidrocarburos (CEPH)	2016	R\$	52.915,55
GRI 2-28	CDP Benchmark Club [4]	2017	R\$	47.344,50
GRI 2-28	World Economic Forum (WEF)	2017	R\$	711.225,00
GRI 2-28	American Society for Testing and Materials (ASTM)	2018	R\$	3.164,16
GRI 2-28	Associação Brasileira dos Executivos de Licenciamento (Les Brasil)	2018	R\$	600,00
GRI 2-28	Laboratório Nacional de Computação Científica (LNCC)	2018	R\$	-
GRI 2-28	The Welding Institute (TWI)	2018	R\$	471.536,36
GRI 2-28	The Open Group	2018	R\$	149.696,88
GRI 2-28	University of Tulsa (TULSA)	2018	R\$	276.634,40
GRI 2-28	Fieldcomm Group	2019	R\$	7.297,95
GRI 2-28	Iniciativa Empresarial pela Igualdade - ONG Afrobras e Faculdade Zumbi dos Palmares	2019	R\$	28.000,00
GRI 2-28	International Chamber of Commerce (ICC Brasil)	2019	R\$	52.735,00
GRI 2-28	Association for Supply Chain Management (ASCM)	2019	R\$	71.598,00

**Principais associações (continuação)**

Indicador	Associação	Ano de adesão	Unidade de medida	Valor em 2023
GRI 2-28	Associação Brasileira de Downstream (ABD)	2020	R\$	2.097.000,00
GRI 2-28	Centro Brasileiro de Relações Internacionais (CEBRI)	2021	R\$	55.000,00
GRI 2-28	Instituto Combustível Legal (ICL)	2021	R\$	2.650.000,00
GRI 2-28	Oil Spill Response Limited (OSRL)	2021	R\$	8.314.910,62
GRI 2-28	Baltic and International Maritime Council (BIMCO)	2021	R\$	145.569,87
GRI 2-28	Conselho Empresarial Brasileiro para o Desenvolvimento Sustentável (CEBDS) [5]	2021	R\$	181.279,00
GRI 2-28	Conselho Empresarial Brasil-China (CEBC)	2022	R\$	91.600,00
GRI 2-28	Centro de Pesquisas de Energia Elétrica (CEPEL)	2022	R\$	600.000,00
GRI 2-28	The Sprint Robotics Collaborative (SPRINT ROBOTICS)	2022	R\$	158.163,00
GRI 2-28	Associação de Empresas de Petróleo, Gás e Energias Renováveis da América Latina e do Caribe (ARPEL)	2022	R\$	183.634,50
GRI 2-28	Oxford Institute for Energy Studies (OIES)	2022	R\$	156.360,00
GRI 2-28	Society of International Gas Tanker and Terminal Operators (SIGTTO)	2022	R\$	61.317,77
GRI 2-28	Associação Brasileira de Ensaios Não Destrutivos e Inspeção (ABENDI) [6]	2023	R\$	14.469,00
GRI 2-28	Associação Brasileira de Corrosão (ABRACO) [7]	2023	R\$	16.320,00
GRI 2-28	Associação Brasileira de Manutenção e Gestão de Ativos (ABRAMAN) [8]	2023	R\$	6.684,00
GRI 2-28	International Marine Contractors Association (IMCA)	2023	R\$	49.370,40
GRI 2-28	Center for Advanced Subsurface Earth Resource Models (CASERM)	2023	R\$	244.755,00
GRI 2-28	Instituto Iniciativa Empresarial pela Igualdade	2023	R\$	28.000,00
GRI 2-28	Associação de Empresas Proprietárias de Infraestrutura e de Sistemas Privados de Telecomunicações (APTEL)	2023	R\$	15.000,00
GRI 2-28	Oil Companies International Marine Forum (OCIMF)	2023	R\$	63.177,60

- 1 O IBP recebe recursos por meio da Associação Brasileira de Exploração e Produção (ABEP) e Associação Brasileira de Downstream (ABD).
- 2 Instituto Ethos - associada de 2000 a 2008, retomada 2018.
- 3 IBGC - associada de 2002 a 2015, retomada em 2021.
- 4 CDP - associada desde 2017, com exceção do ano de 2020.
- 5 CEBDS - pagamento realizado em 2021 referente a 2021, 2022 e 2023.
- 6 ABENDI - associada de 1979 a 2018; retomada em 2023.
- 7 ABRACO - associada de 1971 a 2020; retomada em 2023.
- 8 ABRAMAN - associada de 1984 a 2015; retomada em 2023.

Emissões de GEE [1]

Indicador	Emissões de GEE	Unidade de medida	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
GRI 11.1.5 SASB EM-EP-110a.1 SASB EM-MD-110a.1 SASB EM-RM-110a.1	Emissões diretas de GEE Escopo 1	milhões tCO <sub>2</sub> e	77,5	66	66,6	61,4	58,8	55,5	61,3	47,6	45,8
GRI 11.2.3 SASB EM-EP-110a.3 SASB EM-MD-110a.2 SASB EM-RM-110a.2	Redução acumulada das emissões operacionais Escopo 1 [2]	milhões tCO <sub>2</sub> e		11,5	10,9	16,1	18,7	22,0	16,2	29,9	31,6
GRI 11.2.3 SASB EM-EP-110a.3 SASB EM-MD-110a.2 SASB EM-RM-110a.2	Redução acumulada das emissões operacionais Escopo 1 [2]	%		15%	14%	21%	24%	28%	21%	39%	41%
GRI 11.1.6	Emissões indiretas de GEE Escopo 2	milhões tCO <sub>2</sub> e	0,8	0,5	0,4	0,4	0,3	0,2	0,4	0,1	0,1
GRI 11.2.3 SASB EM-EP-110a.3 SASB EM-MD-110a.2 SASB EM-RM-110a.2	Redução acumulada das emissões operacionais Escopo 2 [2]	milhões tCO <sub>2</sub> e		0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,4	0,7	0,7
GRI 11.2.3 SASB EM-EP-110a.3 SASB EM-MD-110a.2 SASB EM-RM-110a.2	Redução acumulada das emissões operacionais Escopo 2 [2]	%		38%	50%	50%	63%	75%	50%	88%	84%
GRI 11.1.5 SASB EM-EP-110a.1 SASB EM-MD-110a.1 SASB EM-RM-110a.1	Emissões diretas de GEE (emissões absolutas de GEE operacionais - escopos 1 e 2)	milhões tCO <sub>2</sub> e	78,2	66,5	67,1	61,8	59,1	55,8	61,7	47,7	45,9
GRI 11.1.7	<b>Emissões Escopo 3 [3]</b>	milhões tCO <sub>2</sub> e	537	472	450	423	414	427	435	442	441
-	Categoria 10	milhões tCO <sub>2</sub> e	10	12	13	11	14	16	15	17	18
-	Categoria 11 [3]	milhões tCO <sub>2</sub> e	527	460	437	412	400	411	420	425	422
GRI 11.2.3	Redução acumulada das emissões Escopo 3 [2]	milhões tCO <sub>2</sub> e		65	87	114	123	110	102	95	96
GRI 11.2.3	Redução acumulada das emissões operacionais Escopo 3 [2]	%		12%	16%	21%	23%	20%	19%	18%	18%

**Emissões de GEE [1] (continuação)**

Indicador	Emissões de GEE (Escopo 1) por tipo de gás	Unidade de medida	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
GRI 11.1.5 SASB EM-EP-110a.1 SASB EM-MD-110a.1 SASB EM-RM-110a.1	Emissões de CO <sub>2</sub>	milhões tCO <sub>2</sub> e	73,8	62,3	63,2	58,1	55,4	52,7	59,3	46,1	44,5
GRI 11.1.5 SASB EM-EP-110a.1 SASB EM-MD-110a.1 SASB EM-RM-110a.1	Emissões de CH <sub>4</sub>	milhões tCO <sub>2</sub> e	3,7	3,6	3,3	3,2	3,2	2,6	2,0	1,2	1,2
GRI 11.1.5 SASB EM-EP-110a.1 SASB EM-MD-110a.1 SASB EM-RM-110a.1	Emissões de outros GEE [4]	milhões tCO <sub>2</sub> e	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,4	0,5	0,4	0,2

Indicador	Emissões de GEE (Escopo 1) por segmento	Unidade de medida	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
SASB EM-EP-110a.1	Emissões no segmento de E&P	milhões tCO <sub>2</sub> e	23,1	22,3	21,6	21,0	21,7	21,0	20,2	19,7	19,9
SASB EM-RM-110a.1	Emissões no segmento de Refino	milhões tCO <sub>2</sub> e	25,0	24,0	22,9	22,9	22,1	21,5	21,4	19,5	18,9
-	Emissões no segmento de Térmicas	milhões tCO <sub>2</sub> e	21,7	11,8	14,6	10,4	9,5	8,4	15,2	4,2	3,2
-	Emissões de outros segmentos [5]	milhões tCO <sub>2</sub> e	8,3	8,4	8,0	7,5	5,8	4,8	5,0	4,2	3,9

Indicador	Emissões de GEE (Escopo 1) [6]	Unidade de medida	2023
SASB EM-EP-110a.2	Hidrocarbonetos queimados	milhões tCO <sub>2</sub> e	3,6
SASB EM-EP-110a.2	Outras combustões	milhões tCO <sub>2</sub> e	32,8
SASB EM-EP-110a.2	Emissões de processo	milhões tCO <sub>2</sub> e	8,6
SASB EM-EP-110a.2	Outras emissões ventiladas	milhões tCO <sub>2</sub> e	0,3
SASB EM-EP-110a.2	Emissões fugitivas	milhões tCO <sub>2</sub> e	0,4
SASB EM-EP-110a.1 SASB EM-MD-110a.1 SASB EM-EP-110a.1	Porcentagem de metano	%	3%
SASB EM-RM-110a.1 SASB EM-MD-110a.1	Porcentagem coberta por regulamentos de limitação de emissões	%	0%

1 Nosso inventário de emissões é elaborado segundo as especificações técnicas do Programa Brasileiro GHG Protocol, em alinhamento com orientações do padrão “A Corporate Accounting and Reporting Standard (GHG Protocol)” do Greenhouse Gas Protocol - A Corporate Accounting and Reporting Standard (GHG Protocol), desenvolvido pelo World Resources Institute (WRI) e pelo World Business Council for Sustainable Development (WBCSD) e com as diretrizes específicas publicadas pela International Petroleum Industry Environmental Conservation Association (IPIECA) no Petroleum Industry Guidelines for Reporting Greenhouse Gas Emissions. Contamos com um software proprietário, o Sistema de Gestão de Emissões Atmosféricas (SIGEA®). Este sistema informatizado consolida nosso inventário por meio do processamento mensal de informações de cerca de 10 mil fontes. Os cálculos das emissões se baseiam em referências internacionais, como o American Petroleum Institute Compendium, o Compilation of Air Pollutant Emission Factors da Agência de Proteção Ambiental dos EUA (US-EPA AP-42) e as ferramentas de cálculo do Programa Brasileiro GHG Protocol.

1 a) Emissões ao longo do período são relativas às operações de E&P, refino, fertilizantes, petroquímica, geração de energia elétrica, transporte terrestre (dutivo e rodoviário) e marítimo, bem como às atividades de distribuição no Brasil, Argentina, Bolívia, Colômbia, Estados Unidos, México, Paraguai e Peru. A abrangência de tipos de atividade e países de atuação podem variar ao longo dos anos de acordo com a nossa gestão de portfólio.

b) As emissões de CO<sub>2</sub> equivalente foram calculadas com base nos valores de Potencial de Aquecimento Global (Global Warming Potential - GWP) do quarto Relatório de Avaliação do IPCC – Painel Intergovernamental sobre Mudanças Climáticas (AR4). Em relatórios anteriores a 2016, tais emissões foram calculadas considerando os valores de GWP do segundo Relatório de Avaliação do IPCC (SAR); logo, podem ser observadas alterações nos dados.

c) Demais possíveis alterações em informações numéricas históricas, referentes a publicações anteriores do Relatório de Sustentabilidade 2023, devem-se a melhorias no sistema de gestão de emissões atmosféricas ou a recomendações decorrentes do processo de verificação por terceira parte.

d) Nossas emissões são verificadas anualmente por terceira parte, com previsão de conclusão da verificação dos dados de 2023 até julho de 2024, podendo sofrer ajustes até esta data.

e) Emissões biogênicas de CO<sub>2</sub> não são representativas em nosso inventário.

2 Redução em relação a 2015.

3 As emissões da categoria 11 de 2022 foram ajustadas de forma a alinhar fatores de conversão utilizados internamente. Com isso as emissões do Escopo 3 foram ajustadas para 442 milhões de tCO<sub>2</sub>e, ao invés de 435 publicadas no Relatório de Sustentabilidade 2022. Os valores de 2023 se referem às principais emissões da cadeia de valor da Petrobras sem considerar a utilização dos créditos de carbono para a compensação das emissões de GEE da Gasolina Petrobras Podium Carbono Neutro calculadas através de ACV, que representam 96,1 mil tCO<sub>2</sub>e.

4 Estão incluídos os gases HFCs e SF6. Não foram identificadas emissões de PFCs e NF3 em nossas atividades.

5 Estão incluídos unidades de tratamento de gás, terminais de GNL, transporte marítimo, atividades de transporte de gás (Transpetro e Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia-Brasil), atividades administrativas da Petrobras, além de atividades operacionais não descritas anteriormente: Petrobras Biocombustível; Fertilizantes (até 2020); Líquigás (até 2019); e Petrobras Distribuidora (até 2018).

a) Consideramos os registros de volume de gás queimado em tocha nas atividades, enquanto fizerem parte de nosso portfólio, de exploração e produção, refino, produção de fertilizantes, tratamento e transporte de gás.

6 b) Consideramos registros de gás liberado diretamente para a atmosfera por meio de ventilação e eventos de despressurização (não estão incluídas perdas em emissões fugitivas em componentes de linhas e de equipamentos).

c) Cerca de 99% do volume de gás queimado em tocha ocorre no Brasil.

## Emissões atmosféricas

Indicador	Emissões de poluentes regulados [1]	Unidade de medida	2019	2020	2021	2022	2023
GRI 11.3.2 SASB EM-EP-120a.1 SASB EM-MD-120a.1 SASB EM-RM-120a.1	NO <sub>x</sub>	t	216.901	215.131	243.824	199.662	186.593
GRI 11.3.2 SASB EM-EP-120a.1 SASB EM-MD-120a.1 SASB EM-RM-120a.1	CO	t	118.960	82.523	116.209	77.445	121.427
GRI 11.3.2 SASB EM-EP-120a.1 SASB EM-MD-120a.1 SASB EM-RM-120a.1	MP	t	12.872	11.198	12.695	11.003	10.246
GRI 11.3.2 SASB EM-EP-120a.1 SASB EM-MD-120a.1 SASB EM-RM-120a.1	SO <sub>x</sub>	t	137.682	108.043	92.843	86.855	84.622
GRI 11.3.2 SASB EM-EP-120a.1 SASB EM-MD-120a.1 SASB EM-RM-120a.1	COV	t	272.627	279.269	243.284	170.988	223.063

1

Nosso inventário de emissões é elaborado segundo as especificações técnicas do Programa Brasileiro GHG Protocol, em alinhamento com orientações do padrão "A Corporate Accounting and Reporting Standard (GHG Protocol)" do Greenhouse Gas Protocol - A Corporate Accounting and Reporting Standard (GHG Protocol), desenvolvido pelo World Resources Institute (WRI) e pelo World Business Council for Sustainable Development (WBCSD) e com as diretrizes específicas publicadas pela IPIECA no Petroleum industry Guidelines for Reporting Greenhouse Gas Emissions. Contamos com um software proprietário, o Sistema de Gestão de Emissões Atmosféricas (SIGEA®). Este sistema informatizado consolida nosso inventário por meio do processamento mensal de informações de cerca de 10 mil fontes. Os cálculos das emissões se baseiam em referências internacionais, como o American Petroleum Institute Compendium, o Compilation of Air Pollutant Emission Factors da Agência de Proteção Ambiental dos EUA (US-EPA AP-42) e as ferramentas de cálculo do Programa Brasileiro GHG Protocol. Os gases HAP e H<sub>2</sub>S não são inventariados pela Petrobras.

### Consumo de energia

Indicador	Consumo de energia dentro da organização [1]	Unidade de medida	2019	2020	2021	2022	2023
GRI 11.1.2	Combustíveis oriundos de fontes não renováveis	TJ	823.828	808.350	916.641	692.550	655.237
GRI 11.1.2	Eletricidade [2]	TJ	13.740	12.811	13.615	12.185	12.124
GRI 11.1.2	Consumo total	TJ	837.568	821.161	930.256	704.735	667.360

Indicador	Total de energia vendida [3]	Unidade de medida	2019	2020	2021	2022	2023
GRI 11.1.2	Eletricidade	TJ	124.756	102.488	113.183	99.401	99.969
GRI 11.1.2	Vapor	TJ	401	1.290	1.424	7.897	4.720
GRI 11.1.2	Total de energia vendida	TJ	125.157	103.778	114.607	107.298	104.689

Indicador	Consumo total de energia	Unidade de medida	2019	2020	2021	2022	2023
GRI 11.1.2	Consumo total de energia dentro da organização	TJ	712.411	717.383	815.649	597.437	562.672

Indicador	Consumo de energia fora da organização	Unidade de medida	2019	2020	2021	2022	2023
GRI 11.1.3	Consumo total de energia fora da organização	milhões de TJ		5,7	5,9	6,0	5,9

Indicador	Intensidade energética	Unidade de medida	2019	2020	2021	2022	2023
GRI 11.1.4	Intensidade energética do Refino [4]	-	116,5	115,1	113,1	107,5	103,7

- 1
  - a) A consolidação do consumo interno de energia acompanha a abordagem e normas adotadas para o nosso inventário de emissões, incluindo a envoltória de limites organizacionais e dos limites de operações diretas e indiretas incluídas.
  - b) Os valores em massa ou volume de consumo de combustível consumidos são convertidos para energia considerando os valores de poder calorífico por tipo de combustível. A energia elétrica e o vapor são contabilizados com base no equivalente térmico teórico (0,0036 TJ = 1 MWh).
  - c) De forma conservadora, consideramos que o consumo total de energia reportado é de origem fóssil, uma vez que um possível consumo de energia proveniente de fonte renovável tem baixa representatividade no total e, para reporte de forma discriminada, há necessidade de melhoria no lastreamento deste tipo de energia.
  - d) Os consumos de combustíveis reportados contemplam todos aqueles necessários para as nossas diversas operações, incluindo: geração de energia elétrica e vapor para uso interno, correntes de aquecimento e resfriamento interno, transportes, processos, entre outros.
  - e) Em relatórios anteriores, foram reportados valores de energia em forma de vapor consumida na Petrobras. Estes consumos eram referentes aos montantes de vapor adquiridos por nossas refinarias, mas que são importados diretamente de térmicas da própria Petrobras. Ou seja, não há consumo de energia em forma de vapor de fontes externas à Petrobras. Neste sentido, não há reporte de energia na forma de vapor consumida de terceiros a ser realizado. Assim, excluímos o item da tabela, retificando também os anos anteriores.
  - f) O volume de gás natural e de combustíveis líquidos queimados em tocha, em 2023, totalizou 74,7 mil TJ e não é considerado no cálculo do consumo de energia.
- 2

No Relatório de Sustentabilidade 2022 os dados de eletricidade do ano 2021 e 2022 estavam trocados, ainda que os somatórios (consumo total) estivessem corretos. No quadro atual os números foram corrigidos.
- 3

Não realizamos venda de energia dos tipos “aquecimento” e “resfriamento”. Os volumes de venda de energia são os do Ambiente de Comercialização Livre (ACL) e Ambiente de Comercialização Regulado (ACR) das termelétricas que efetivamente controlamos e são os mesmos já informados para o mercado por meio dos relatórios Form 20-F (arquivado na U.S. Securities and Exchange Commission - SEC) e Formulário de Referência (arquivado na Comissão de Valores Mobiliários - CVM) convertidos pelo fator 3.600 na transformação de MWh para Joule. Volumes de vapor de 2021 foram revistos para considerar vendas de vapor para refinarias de terceiros.
- 4

Índice de Intensidade Energética do Refino para 2023: Indica a qualidade do consumo de energia nas Unidades de Negócio do REFINO. Avalia o consumo energético da refinaria, ou seja, o que ela gasta de energia (vapor, energia elétrica, óleo combustível, gás combustível) para poder fazer funcionar os processos produtivos de refino. Relação entre o consumo de fontes primárias de energia das refinarias e um consumo padrão, sendo este calculado mensalmente através de protocolos para cada tipologia de unidade de processo, que consideram a qualidade e a quantidade da carga e características de processo. São revistos e atualizados pela SOLOMON periodicamente. Indicador quanto menor melhor.

## Resíduos

Indicador	Resíduos [1]	Unidade de medida	Perigosos	Não Perigosos	TOTAL
GRI 11.5.4	<b>Resíduos gerados</b>	mil t	79,6	143,9	223,5
GRI 11.5.4	Fluidos e cascalhos de perfuração	mil t	2,1	0,0	2,1
GRI 11.5.4	Borras oleosas	mil t	39,6	0,0	39,6
GRI 11.5.4	Outros resíduos	mil t	37,9	143,9	181,8
GRI 11.5.5	<b>Resíduos não destinados para disposição final [2]</b>	mil t	70,4	109,4	179,8
GRI 11.5.5	Reúso como combustível	mil t	58,3	6,6	64,9
GRI 11.5.5	Recuperação, reciclagem e reúso	mil t	12,1	102,7	114,8
GRI 11.5.5	Incineração (com recuperação de energia)	mil t	0,0	0,0	0,0
GRI 11.5.6	<b>Resíduos destinados à disposição final [2]</b>	mil t	6,7	49,1	55,8
GRI 11.5.6	Tratamento biológico	mil t	0,6	2,5	3,1
GRI 11.5.6	Incineração (sem recuperação de energia)	mil t	1,9	0,6	2,4
GRI 11.5.6	Disposição em aterro	mil t	3,8	40,2	43,9
GRI 11.5.6	Outros (resíduos submetidos a tecnologias não convencionais de destinação ou a mais de um tipo de tratamento)	mil t	0,4	5,9	6,3

1 Os dados incluem a controladora e as empresas Petrobras Biocombustível, Petrobras Colombia Combustibles e Transpetro.

2 Não há destinação de resíduos dentro da organização.

## Água e efluentes

Indicador	Captação de água por fonte [1]	Unidade de medida	Todas as áreas	Áreas com estresse hídrico [2]
GRI 11.6.4	<b>Água superficial</b>	megalitros	136.302	0
GRI 11.6.4	Doce (salinidade ≤ 0,5%) [3]	megalitros	128.381	0
GRI 11.6.4	Salobra/salina (salinidade > 0,5%) [3]	megalitros	7.921	0
GRI 11.6.4	<b>Água subterrânea</b>	megalitros	3.740	0
GRI 11.6.4	Doce (salinidade ≤ 0,5%) [3]	megalitros	3.581	0
GRI 11.6.4	Salobra/salina (salinidade > 0,5%) [3]	megalitros	159	0
GRI 11.6.4	<b>Água do mar (salina)</b>	megalitros	2.670.629	0
GRI 11.6.4	<b>Água produzida (salina) [4]</b>	megalitros	93.569	0
-	<b>Água de terceiros (instalações Petrobras) [5]</b>	megalitros	5.722	0
-	Doce (salinidade ≤ 0,5%) [3]	megalitros	5.654	0
-	Salobra/salina (salinidade > 0,5%) [3]	megalitros	68	0
-	<b>Água de terceiros (concessionárias e outras empresas) [6]</b>	megalitros	7.726	5
-	Doce (salinidade ≤ 0,5%) [3]	megalitros	7.726	5
-	Salobra/salina (salinidade > 0,5%) [3]	megalitros	0	0
-	<b>TOTAL</b>	megalitros	2.917.688	5

- 1 Os dados incluem a controladora e as empresas Petrobras Biocombustível, Petrobras Bolivia, Petrobras Colombia Combustibles e Transpetro.
- 2 Estresse hídrico conforme critério do World Resources Institute "Aqueduct Water Risk Atlas": estresse hídrico basal (razão entre a demanda de água total anual e o suprimento renovável de água disponível anual) alto (40-80%) ou extremamente alto (> 80%). A ferramenta Aqueduct foi atualizada para a sua versão 4.0 em agosto/2023 e seus dados mais atuais revelaram uma menor exposição das nossas instalações a áreas de estresse hídrico basal anual.
- 3 Embora o GRI solicite a divisão das captações em "água doce" (≤1,000 mg/L sólidos dissolvidos totais) e "outra água" (>1,000 mg/L sólidos dissolvidos totais), optamos por seguir o critério de separação de água doce da água salobra/salina adotado no Brasil na resolução CONAMA nº 357/2005.
- 4 Os valores de geração de água produzida são estimados com base no BSW (Basic Sediments and Water) dos poços produtores.
- 5 Devido à nossa sistemática de apuração, quando uma instalação nossa recebe de uma outra instalação própria ou de empresa controlada pela Petrobras, isso é apurado como "recebimento de terceiros".
- 6 A GRI solicita um detalhamento da 'Água de terceiros em Áreas de Estresse Hídrico' (5 megalitros) por tipologia da fonte original da captação por parte dos fornecedores, porém tal detalhamento não está disponível, por conta da variedade de fornecedores.

### Água e efluentes (continuação)

Indicador	Descarte total de água/efluentes por destinação [1]	Unidade de medida	Todas as áreas	Áreas com estresse hídrico [2]
GRI 11.6.5	<b>Descarte total</b>	megalitros	2.827.495	56
GRI 11.6.5	para manancial superficial	megalitros	89.736	52
GRI 11.6.5	para manancial subterrâneo [3]	megalitros	202.956	4
GRI 11.6.5	para mar	megalitros	2.533.833	0
GRI 11.6.5	para uso de terceiros (total)	megalitros	970	0
GRI 11.6.5	para uso de terceiros (reúso)	megalitros	182	0

Indicador	Uso de água doce e reúso [1]	Unidade de medida	Todas as áreas	Áreas com estresse hídrico [2]
SASB EM-EP-140a.1 SASB EM-RM 140a.1	<b>Demanda total (captação + reúso)</b>	megalitros	150.468	5
SASB EM-EP-140a.1	Upstream	megalitros	17.367	0
SASB EM-RM 140a.1	Downstream	megalitros	127.392	5
-	Outros	megalitros	5.708	0

1 Os dados incluem a controladora e as empresas Petrobras Biocombustível, Petrobras Bolívia, Petrobras Colômbia Combustíveis e Transpetro.

2 Estresse hídrico conforme critério do World Resources Institute "Aqueduct Water Risk Atlas": estresse hídrico basal (razão entre a demanda de água total anual e o suprimento renovável de água disponível anual) alto (40-80%) ou extremamente alto (> 80%). A ferramenta Aqueduct foi atualizada para a sua versão 4.0 em agosto/2023 e seus dados mais atuais revelaram uma menor exposição das nossas instalações a áreas de estresse hídrico basal anual.

3 Em alinhamento com o CDP Segurança Hídrica, os descartes para manancial subterrâneo estão considerando a água injetada (ou água produzida reinjetada) nos reservatórios de óleo e gás para fins de recuperação secundária. Sem considerar tais parcelas, o valor é 2.438 megalitros.

### Vazamentos

Indicador	Derramamentos significativos [1]	Unidade de medida	Volume	Localização	Material
GRI 11.8.2	<b>Terrestres</b>	m <sup>3</sup>	9,13	-	-
GRI 11.8.2	Petrobras	m <sup>3</sup>	7,71	Araçás BA - Brasil	Óleo
GRI 11.8.2	Transpetro	m <sup>3</sup>	1,42	Santo André SP - Brasil	Gasolina
GRI 11.8.2	<b>Na água</b>	m <sup>3</sup>	7,73	-	-
GRI 11.8.2	Petrobras	m <sup>3</sup>	0,25	Bacia de Santos RJ - Brasil	Óleo diesel
GRI 11.8.2	Petrobras	m <sup>3</sup>	1,30	Bacia de Campos RJ - Brasil	Óleo
GRI 11.8.2	Petrobras	m <sup>3</sup>	3,34	Bacia de Campos RJ - Brasil	Óleo diesel
GRI 11.8.2	Petrobras	m <sup>3</sup>	2,50	Bacia de Campos RJ - Brasil	Fluido hidráulico
GRI 11.8.2	Petrobras	m <sup>3</sup>	0,34	Bacia do Espírito Santo - ES - Brasil	Óleo
GRI 11.8.2	<b>Total</b>	m <sup>3</sup>	16,86	-	-

### Segurança de processo

Indicador	Eventos de segurança de processo	Unidade de medida	Quantidade
GRI 11.8.3 SASB EM-EP-540a.1 GRI EM-RM-540a.1	Número de eventos Tier 1	eventos	21
GRI 11.8.3 GRI EM-RM-540a.1	Número de eventos Tier 2	eventos	42

1 Volumes de óleo e derivados vazados relacionados à nossa operação (não inclui derivações clandestinas) que individualmente respondam por volume vazado acima de um barril (0,159 m<sup>3</sup>) e que tenham atingido corpos hídricos ou solo não impermeabilizado. Os dados incluem a Petrobras controladora, Libra, Petrobras Bolivia, Petrobras International Braspetro - Sucursal Colombia e Transpetro.

## Biodiversidade

Indicador	Espécies em áreas operacionais [1]	Unidade de medida	Lista nacional	Lista internacional (IUCN)
GRI 11.4.5	<b>Espécies incluídas na lista vermelha da IUCN e em listas nacionais de conservação com habitats em áreas afetadas por operações da organização</b>	espécies	195	882
GRI 11.4.5	Criticamente ameaçadas de extinção	espécies	37	22
GRI 11.4.5	Ameaçadas de extinção	espécies	43	26
GRI 11.4.5	Vulneráveis	espécies	89	51
GRI 11.4.5	Quase ameaçadas	espécies	1	34
GRI 11.4.5	Pouco preocupantes	espécies	25	749

1

Dados da controladora, Transpetro e Petrobras Biocombustível.

### Interseção com áreas protegidas

Indicador	Empresa	Unidade	Localização geográfica	Tipo de operação	Posição	Tipo de área	Área (km <sup>2</sup> )	Valor de biodiversidade caracterizado pela presença em lista de proteção
GRI 11.4.2	PETROBRAS	ALAGOAS TERRA	BR-AL	extração	abrangendo partes da área	Superficial	12,6	V e VI
GRI 11.4.2	PETROBRAS	SERGIPE MAR	BR-SE	extração	abrangendo partes da área	Superficial	3,1	Ia
GRI 11.4.2	PETROBRAS	ADUTORA REDUC-GASLUB	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	1,9	V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	4150.54 - Faixa de Dutos Cabiúnas - Praia Lagomar - Monobóia	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	0,2	II
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	4450.81 - Faixa de Dutos Uruçu-Coari-(AM)	BR-AM	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	11,1	Not Reported
GRI 11.4.2	PETROBRAS	EMISSÁRIO MARICÁ-COMPERJ	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	2,0	III e V
GRI 11.4.2	PETROBRAS	GASDUC II	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	3,0	V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	ESGUAR	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Superficial	0,2	II
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	ESTAÇÃO DE BOMBEAMENTO DE ATIBAIA	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Superficial	0,2	V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	ESTAÇÃO DE BOMBEAMENTO DE RIO PARDO	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Superficial	0,1	II
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	ESTAÇÃO DE BOMBEAMENTO DE SANTA ISABEL	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Superficial	0,1	V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	ESTAÇÃO DE BOMBEAMENTO TOPO DA SERRA	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Superficial	0,0	II
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	Etanolduto Uberaba - REPLAN - LOGUM 20 e 24, OSBRA 6 POL GA (UBERLANDIA-SHELL), OSBRA 8 POL OD (UBERLANDIA - SHELL), OSBRA 12 POL (SEN.CANEDO-BRASÍLIA), OSBRA 12 POL OD (SEN.CANEDO-CIAS), OSBRA 20" (REPLAN-SEN. CANEDO), OSBRA 4 POL GA (SEN.CANEDO- CIA	BR-DF, GO e BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	38,5	IV e V
GRI 11.4.2	PETROBRAS	GASDUC II	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	3,0	Ia
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	GASODUTO DE MERLUZA (PTF MERLUZA - RPBC)	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	1,1	II
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	GASODUTO DE MERLUZA (PTF MERLUZA - RPBC), GASODUTO RPBC / RECAP - GASAN 12", OSSP R1 14", OSSP R5 14", OSSP R6 18 POL, OSSP R7 - 18", OSSP R8 18 POL, OSSP-B1-8 POL (EBC- TECUB), OSSP-R4-24 POL (PETRÓLEO), OSSP-R9-10 POL (GLP/BUT/PROP)	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	0,4	II
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	OBATI 14' ESCUROS, OBATI 14" CLAROS	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	1,7	Não tem

**Interseção com áreas protegidas (continuação)**

Indicador	Empresa	Unidade	Localização geográfica	Tipo de operação	Posição	Tipo de área	Área (km <sup>2</sup> )	Valor de biodiversidade caracterizado pela presença em lista de proteção
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	OSSP 18" - OC, OSSP A 14, OSSP B 10 (CUBATÃO-SCS), OSSP-SSPC 18 (LINHA C/ CUBATÃO-SCS), OSSP-SSPP 12 P (RE-4 / CUBATÃO-RECAP), RE-5 / 6 POL (SCS - AGIP, EX-S.PAULO)	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	1,5	II
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	OCAB	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	2,7	III e V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	OCEVAP I E II	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	2,7	II e V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	OPASA / OP10 - CLAROS, OPASA 14 POL CLAROS, OPASA 16 POL - OC	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	3,9	IV e V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	ORBEL I	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	7,0	Ia, III, IV e V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	ORBEL I	BR-MG	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	7,2	Ia
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	ORBEL II	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	2,9	III e V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	ORBEL II	BR-MG	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	10,2	Ia
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	ORBIG	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	4,8	II, IV e V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	OSBAT 24" (SÃO SEBASTIÃO - RPBC), OSBAT 24' (SÃO SEBASTIÃO-GUARATUBA), OSVAT 42 / OSV42 - (SSE - RIO PARDO)	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	4,8	II, IV e V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	OSDUC-II	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	7,2	Ia e V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	OSPLAN 24 POL (S. SEBASTIÃO-GUARAREMA), OSVAT 38 / OSV38 - (RIO PARDO-GMA), OSVAT 42 / OSV42 - (SSE - RIO PARDO)	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	3,2	II
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	OSPLAN I / RP24 - (GMA-REPLAN), OSPLAN II - RP18 - (REPLAN-GMA), OSVAT 30 / OSV30 - (GMA-REPLAN)	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	6,0	II, III, IV e V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	OSRIO 16 (LORENA-ESVOL)	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	10,3	V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	OSRIO 16 POL (GMA-REVAP-LORENA), OSVAT 16 - (SUZANO-RECAP), OSVAT 16 / GZ16 - (GUARAREMA - SUZANO), OSVAT 16 / RV16 - (REVAP-GUARAREMA), OSVAT 22 / GG22 - (GUARAREMA-GUARULHOS), OSVAT 22 / RV22 - (REVAP-GUARAREMA)	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	3,9	III e V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	OSSP A 14, OSSP-SSPP 12P	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	1,5	II
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	OSVAT 22 / UG22 - (GUARULHOS-SÃO CAETANO), OSVAT 24, OSVAT 24 - (REVAP-TERMINAL DE S. CAETANO DO SUL)	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	0,8	II e V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	OSVOL 12	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	1,6	Ia e V

### Interseção com áreas protegidas (continuação)

Indicador	Empresa	Unidade	Localização geográfica	Tipo de operação	Posição	Tipo de área	Área (km <sup>2</sup> )	Valor de biodiversidade caracterizado pela presença em lista de proteção
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	OSVOL 10	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	2,3	V
GRI 11.4.2	PETROBRAS	RECÔNCAVO TERRA	BR-BA	produção	abrangendo partes da área	Superficial	256,6	IV
GRI 11.4.2	PETROBRAS	REDUC	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Superficial	9,9	V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	TEBAR	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Superficial	3,2	II
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	TEJAP	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	0,1	V
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	TERMINAL AQUAVIÁRIO DE SÃO LUÍS	BR-PA;BR-AP; BR-MA	produção	abrangendo partes da área	Superficial	0,1	VI
GRI 11.4.2	TRANSPETRO	TERMINAL DE GUARAREMA	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Superficial	2,8	III
GRI 11.4.2	PETROBRAS	ROTA 3	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Subterrânea/Subsuperficial	4,0	III e V
GRI 11.4.2	PETROBRAS	RPBC	BR-SP	produção	abrangendo partes da área	Superficial	6,7	II
GRI 11.4.2	PETROBRAS	TRBA	BR-BA	produção	abrangendo partes da área	Superficial	1,2	V
GRI 11.4.2	PETROBRAS	TR-BGUA	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Superficial	0,8	II
GRI 11.4.2	PETROBRAS	UTE-SRP-BF	BR-RJ	produção	abrangendo partes da área	Superficial	1,2	V
GRI 11.4.2	PETROBRAS	UTE-TLG	BR-MS	produção	abrangendo partes da área	Superficial	0,5	II
GRI 11.4.2	PETROBRAS	UTGSUL	BR-ES	produção	abrangendo partes da área	Superficial	0,2	VI

## Áreas de habitats restaurados

Indicador	País	Projeto	Habitat restaurado	Localização geográfica	Área da Unidade (ha)
GRI 11.4.4	Brasil	Ecomuseu	Cerrado e Mata Atlântica	SP	26,97
GRI 11.4.4	Brasil	Florestando o Semiárido	Caatinga	PB	85,00
GRI 11.4.4	Brasil	Florestas de Valor	Amazônia	AM, PA	102.005,00
GRI 11.4.4	Brasil	Guapiaçu III	Mata Atlântica	RJ	306,00
GRI 11.4.4	Brasil	No Clima da Caatinga	Caatinga	CE, PI	6.448,95
GRI 11.4.4	Brasil	Raízes do Purus	Amazônia	AM	246.000,00
GRI 11.4.4	Brasil	Semeando Água	Mata Atlântica	SP;MG	92,83
GRI 11.4.4	Brasil	Vale Sustentável	Caatinga	RN	952,30
GRI 11.4.4	Brasil	Mangues da Amazônia	Amazônia e Marinho/costeiro	PA	49,00
GRI 11.4.4	Brasil	Recupera Caatinga	Caatinga	PE	507,00
GRI 11.4.4	Brasil	Sertão Carioca	Mata Atlântica	RJ	1.000,22
GRI 11.4.4	Brasil	Viveiro Cidadão	Amazônia	RO	471,00
GRI 11.4.4	Brasil	Corredor Caipira	Cerrado e Mata Atlântica	SP	65,68
GRI 11.4.4	Brasil	De olho nos rios	Mata Atlântica	SP	12,25
GRI 11.4.4	Brasil	Raízes da Cooperação	Mata Atlântica e Marinho/costeiro	SC	14,00
GRI 11.4.4	Brasil	Produtores de Água e Floresta	Mata Atlântica	RJ	244,00
GRI 11.4.4	Brasil	Uçá	Mata Atlântica e Marinho/costeiro	RJ	32,20
GRI 11.4.4	Brasil	Olha o Clima	Mata Atlântica	PR	8,60
GRI 11.4.4	Brasil	Guará Vermelho	Mata Atlântica	SP	2,61

## Principais simulados de 2023

Indicador	Área de negócio ou empresa	
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Engenharia, Tecnologia e Inovação	POÇOS (Completo): 10 e 11 de janeiro- Vazamento de óleo com descontrole do poço - <i>blowout</i> , durante atividade de perfuração marítima (simulado conjunto com a exploração em cenário na Margem Equatorial)
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Engenharia, Tecnologia e Inovação	POÇOS (Completo): 22 de março - Queda de objeto em barco de estimulação (Blue Orca)
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Engenharia, Tecnologia e Inovação	POÇOS (Completo): 18 de abril - Queda de objeto em sonda (NS-39)
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Engenharia, Tecnologia e Inovação	POÇOS (Completo): 23 de maio - Incêndio e explosão em sonda (NS-43)
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Engenharia, Tecnologia e Inovação	POÇOS (Completo): 15 de junho - <i>Blowout</i> no poço terrestre RUC-24, seguido de incêndio, durante intervenção com a Sonda de Produção JP-025
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Engenharia, Tecnologia e Inovação	Cenpes (Completo): 12 de dezembro - Incêndio em painel da subestação com múltiplas vítimas
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Exploração & Produção	UN-ES (Completo): 25 e 26 de abril - Vazamento de óleo para o mar da P-62
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Exploração & Produção	UN-BA (Completo): 24 de maio - Vazamento de condensado proveniente de equipamento na unidade de Manati
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Exploração & Produção	UN-BUZ ( <i>Tabletop</i> ): 13 de junho - Vazamento de óleo para o mar e formação de nuvem de gás na P-76
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Exploração & Produção	UN-BC (Completo): 11 de julho - Vazamento de óleo para o mar na P-51
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Exploração & Produção	UN-RNCE (Completo): 09 de agosto - Vazamento de óleo para o mar em PCR-1
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Exploração & Produção	UN-SEAL (TAR-GAD): 27 de setembro - Vazamento de petróleo para o mar, devido descontrole do poço 44
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Exploração & Produção	UN-ES: 24 de outubro - Vazamento de óleo no mar na P-57
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Exploração & Produção	UN-BS (Completo): 22 e 23 de novembro - Explosão seguida de vazamento de óleo para o mar na P-67
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Exploração & Produção	UN-ES (Completo): 25 e 26 de abril - Vazamento de óleo para o mar da P-62.
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Fábrica Carioca de Catalisadores	Unidade 430, no T-4103: 17 de janeiro - Resgate em espaço confiando de uma vítima de mal súbito
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Fábrica Carioca de Catalisadores	Área externa na U-730 - restaurante: 13 de dezembro - Vazamento de GLP
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Fábrica Carioca de Catalisadores	U-180 OUT no T-1817 - Bacia de decantação: 26 de dezembro - Atendimento à vítima de queda com diferença de nível (escada de alvenaria)
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	MP Gulf of Mexico	Simulado de emergência: 04 de dezembro - simulado de resposta de emergência não anunciado conduzido pelo Bureau of Safety and Environmental Enforcement (BSEE)
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	CARANDA (Comunicação): 03 de fevereiro - Acidente de trânsito: capotamento de veículo durante transporte de pessoal

**Principais simulados de 2023 (continuação)**

Indicador	Área de negócio ou empresa	
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	COLPA ( <i>Tabletop</i> ): 25 de fevereiro - Derramamento de óleo na linha do TK-1
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	OMSAN ( <i>Tabletop</i> ): 17 de fevereiro - Conflito Social-Invasão das instalações na Estação Capirendit
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	OMSAL (Comunicação): 12 de fevereiro - Derramamento em bombas de condensado, instalações de compressão SAL/ITU
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	SOPSAL (Comunicação): 26 de março - Intoxicação alimentar
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	OMSAN ( <i>Tabletop</i> ): 30 de março - Vazamento de propano no setor de bombas P-20-B, durante descarga de caminhão-tanque
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	SOPSAL (Comunicação): 18 de março - Doenças contagiosas
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	CARANDA (Campo): 13 de abril - Vazamento na conexão da linha de gás combustível na sala do motor-gerador
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	COLPA (Comunicação): 18 de abril - Lesões Pessoais: Operador sofre picada de cobra
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	OMSAL (Campo): 24 de abril - Incêndio em tambores com leitões saturados de mercúrio em depósito de resíduos perigosos
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	SOPSAL (Campo): 26 de abril - Incêndio Florestal a caminho do PGSAL
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	SOPSAN (Campo): 09 de abril - Incêndio de origem elétrica em sala de gerador de emergência
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	OMSAN (Campo): 14 de maio - Derramamento seguido de incêndio no setor de bomba de condensado P-9-B
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	OMSAL ( <i>Tabletop</i> ): 18 de junho - Conflito Social: Bloqueios e invasão de instalações da Planta de Gás San Alberto
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	SOPSAL (Comunicação): 25 de junho - Acidente de trânsito no caminho de BLA para PGSAL
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	SOPSAN (Comunicação): 18 de junho - Derramamento de lodo contaminado com HCB devido a vazamento do tanque de armazenamento no setor da Estação de Tratamento de recortes de Perfuração ATS
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	COLPA (Evacuação): 25 de julho - Início de Incêndio e evacuação de plantas de gás
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	CARANDA (Evacuação): 31 de julho - Vazamento de gás, acompanhado de incêndio e/ou explosão no setor PIC-14001.
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	OMSAN (Campo): 09 de julho - Intoxicação por produtos químicos durante tarefas de transferência de tambores (PTA)
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	PEB/CORP (Evacuação): 05 de julho - Evacuação da instalação devido a incêndio
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	OMSAL (Comunicação): 27 de agosto - Derramamento devido a rompimento na Linha de Exportação de Condensado

**Principais simulados de 2023 (continuação)**

Indicador	Área de negócio ou empresa	
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	SOPSAL ( <i>Tabletop</i> ): 27 de agosto - Intoxicação alimentar em dormitórios e áreas administrativas BLA
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	SOPSAN ( <i>Tabletop</i> ): 03 de agosto - Incêndio florestal ao redor do campo de aviação Palos Blancos
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	OMSAN (Campo): 19 de agosto - Início de incêndio em pastagens na PGSAN
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	COLPA (Campo): 25 de agosto- Vazamento de gás e incêndio na cozinha da Base
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	CARANDA ( <i>Tabletop</i> ): 21 de agosto - Invasão de instalações do PCG CAR por membros da comunidade (conflito social)
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	PEB ( <i>Tabletop</i> ): 23 de agosto - Acidente aéreo com múltiplos ferimentos
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	SOPSAN (Campo): 17 de setembro - Incêndio florestal próximo ao tanque de gasolina do Aeródromo Palos Blancos
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	COLPA (Campo): 29 de setembro - Incêndio em pastagens próximo ao coletor de campo (incêndio florestal)
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	PEB/CORP (Evacuação): 08 de setembro - Evacuação da instalação devido a incêndio
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	CARANDA (Campo): 23 de outubro - Lesões pessoais devido a picada de cobra
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	OMSAL (Campo): 23 de outubro - Vazamento de gás propano em junta flangeada 4"-300, no acumulador V-803
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	SOPSAL (Campo): 11 de outubro - Incêndio no dormitório de BLA
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	OMSAN (Comunicação): 15 de outubro - Derramamento de água de injeção em SBL-101i
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Bolívia	SOPSAN - (Comunicação): 25 de novembro - Acidente de trânsito com danos pessoais
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Colombia Combustibles	Puente Aranda: 08 de setembro – Simulado de evacuação da planta
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Colombia Combustibles	Puente Aranda: 04 de dezembro – Simulado de evacuação da planta
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Biocombustível	UBC: novembro – Simulado de Campo
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Biocombustível	Dezembro – Simulado de Comunicação
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Biocombustível	UBC: dezembro – Simulado de Mesa ( <i>Tabletop</i> )
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Biocombustível	UBMC: 04 de abril – Abandono

**Principais simulados de 2023 (continuação)**

Indicador	Área de negócio ou empresa	
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Biocombustível	UBMC: 18 de maio – Simulado de mesa ( <i>Tabletop</i> )
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Biocombustível	UBMC: 24 de agosto – Comunicação
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Biocombustível	UBMC: 22 de setembro – Simulado de mesa ( <i>Tabletop</i> )
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Biocombustível	UBMC: 24 de outubro – Simulado de campo com Espaço Confinado
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras Biocombustível	UBMC: 22 de novembro – Simulado de campo completo, com mobilização de recursos, abandono e comunicação
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petronect	Abandono do prédio: maio
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras International Braspetro - Sucursal Colombia	Escritório de Bogotá (simulado de emergência): 14 de setembro – evacuação de escritório
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Petrobras International Braspetro - Sucursal Colombia	Escritório de Bogotá (simulado de emergência): 14 de setembro – simulado distrital de evacuação de terremoto
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Processos Industriais e Produtos	REGAP (Completo): 24 de agosto – Risco iminente de rompimento da barragem, causado por infiltração de água
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Processos Industriais e Produtos	REPLAN (Completo): 01 de novembro – Incêndio na superfície total em tanque de petróleo, sem vítima
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Processos Industriais e Produtos	UTGCAB (Completo): 01 de dezembro – Perda de contenção no tanque, seguido de incêndio, com vítima
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia-Brasil	Brusque/SC: 07 de dezembro – Simulado de emergência tipo 2, que envolve empregados próprios e contratados da TBG, entidades externas e comunidade
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Diretoria de Assuntos Corporativos	Edisa (Completo): 21 de setembro – Incêndio seguido de explosão na Central de Gás com múltiplas vítimas
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Transbel	Comunicação: fevereiro e novembro
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Transbel	Tabletop: dezembro
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Transbel	Campo: dezembro
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Transpetro	Simulado na Faixa Dutos do GASAN II: 20 de julho – Exercício realizado em Ribeirão Pires, SP, com cenário de grande vazamento de petróleo, com evacuação de moradores, apoio Defesa Civil, Corpo de Bombeiros de São Paulo e CETESB
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Transpetro	Terminal Aquaviário de Suape: 22 de novembro – Simulado de grande vazamento de petróleo, com impactos ao meio ambiente, saúde e imagem. Atuação das equipes de resposta da Transpetro, em apoio ao Complexo Portuário de Suape e participação da Capitania dos Portos e representante do órgão ambiental local
SASB EM-EP-540a.2 SASB EM-MD-540a.4	Transpetro	Baía de Todos os Santos (BA): 14 de dezembro – Simulado de vazamento durante transferência de óleo combustível entre navios (operação de ship to ship), ocasionada por ruptura de um dos mangotes. Esta atividade contou com a participação do Instituto de Meio Ambiente e Recursos Hídricos da Bahia (INEMA) e a Capitania dos Portos da Bahia

**Perfil dos empregados [1]**

Indicador	Perfil por órgão de governança e categoria funcional	Unidade de medida	Diretoria	Função gerencial	Outras funções gratificadas [2]	Sem função gratificada	Total					
GRI 11.11.5	<b>Sexo biológico</b>	empregados %	17	100%	5.200	100%	3.639	100%	37.874	100%	46.730	100%
GRI 11.11.5	Feminino	empregados %	2	11,8%	1.148	22,1%	505	13,9%	6.345	16,8%	8.000	17,1%
GRI 11.11.5	Masculino	empregados %	15	88,2%	4.052	77,9%	3.134	86,1%	31.529	83,2%	38.730	82,9%
GRI 11.11.5	<b>Autodeclaração de identidade de gênero [3]</b>	empregados %	9	100%	4.615	100%	3.065	100%	32.524	100%	40.213	100%
GRI 11.11.5	Mulher	empregados %	0	0,0%	237	5,1%	70	2,3%	883	2,7%	1.190	3,0%
GRI 11.11.5	Homem	empregados %	0	0,0%	605	13,1%	292	9,5%	2.626	8,1%	3.523	8,8%
GRI 11.11.5	Não-binário	empregados %	0	0,0%	0	0,0%	1	0,0%	16	0,0%	17	0,0%
GRI 11.11.5	Prefere não responder	empregados %	0	0,0%	4	0,1%	0	0,0%	22	0,1%	26	0,1%
GRI 11.11.5	Não informado	empregados %	9	100%	3.769	81,7%	2.702	88,2%	28.977	89,1%	35.457	88,2%
GRI 11.11.5	<b>Cor de pele</b>	empregados %	17	100%	5.200	100%	3.639	100%	37.874	100%	46.730	100%
GRI 11.11.5	Amarela	empregados %	0	0,0%	60	1,2%	53	1,5%	593	1,6%	706	1,5%
GRI 11.11.5	Branca	empregados %	12	70,6%	3.513	67,6%	2.100	57,7%	20.742	54,8%	26.367	56,4%
GRI 11.11.5	Parda	empregados %	2	11,8%	944	18,2%	911	25,0%	9.975	26,3%	11.832	25,3%
GRI 11.11.5	Preta	empregados %	0	0,0%	188	3,6%	194	5,3%	2.599	6,9%	2.981	6,4%
GRI 11.11.5	Vermelha	empregados %	0	0,0%	8	0,2%	8	0,2%	82	0,2%	98	0,2%
GRI 11.11.5	Prefere não responder	empregados %	0	0,0%	38	0,7%	11	0,3%	283	0,7%	332	0,7%
GRI 11.11.5	Não informado	empregados %	3	17,6%	449	8,6%	362	9,9%	3.600	9,5%	4.414	9,4%
GRI 11.11.5	<b>Faixa etária</b>	empregados %	17	100%	5.200	100%	3.639	100%	37.874	100%	46.730	100%
GRI 11.11.5	Abaixo de 30 anos	empregados %	0	0,0%	13	0,3%	11	0,3%	1.288	3,4%	1.312	2,8%
GRI 11.11.5	De 30 a 50 anos	empregados %	2	11,8%	4.379	84,2%	2.676	73,5%	26.719	70,5%	33.776	72,3%
GRI 11.11.5	Acima de 50 anos	empregados %	15	88,2%	808	15,5%	952	26,2%	9.867	26,1%	11.642	24,9%

Indicador	Perfil por jornada de trabalho	Unidade de medida	Tempo integral	Período parcial [4]	Sem garantia de carga horária	Total				
GRI 2-7	<b>Sexo biológico</b>	empregados %	46.345	100%	385	100%	0	-	46.730	100%
GRI 2-7	Feminino	empregados %	7.786	16,8%	214	55,6%	0	-	8.000	17,1%
GRI 2-7	Masculino	empregados %	38.559	83,2%	171	44,4%	0	-	38.730	82,9%
GRI 2-7	<b>Autodeclaração de identidade de gênero [3]</b>	empregados %	39.852	100%	361	100%	0	-	40.213	100%
GRI 2-7	Mulher	empregados %	1.145	2,9%	45	12,5%	0	-	1.190	3,0%
GRI 2-7	Homem	empregados %	3.505	8,8%	18	5,0%	0	-	3.523	8,8%
GRI 2-7	Não-binário	empregados %	16	0,0%	1	0,3%	0	-	17	0,0%
GRI 2-7	Prefere não responder	empregados %	25	0,1%	1	0,3%	0	-	26	0,1%
GRI 2-7	Não informado	empregados %	35.161	88,2%	296	82,0%	0	-	35.457	88,2%
GRI 2-7	<b>Região</b>	empregados %	46.345	100%	385	100%	0	-	46.730	100%
GRI 2-7	Brasil	empregados %	45.753	98,7%	376	97,7%	0	-	46.129	98,7%
GRI 2-7	Centro-Oeste	empregados %	238	0,5%	1	0,3%	0	-	239	0,5%
GRI 2-7	Nordeste	empregados %	4.190	9,0%	17	4,4%	0	-	4.207	9,0%
GRI 2-7	Norte	empregados %	746	1,6%	1	0,3%	0	-	747	1,6%
GRI 2-7	Sudeste	empregados %	38.634	83,4%	348	90,4%	0	-	38.982	83,4%
GRI 2-7	Sul	empregados %	1.945	4,2%	9	2,3%	0	-	1.954	4,2%
GRI 2-7	Outros países das Américas	empregados %	499	1,1%	0	0,0%	0	-	499	1,1%
GRI 2-7	Ásia	empregados %	41	0,1%	0	0,0%	0	-	41	0,1%
GRI 2-7	Europa	empregados %	52	0,1%	9	2,3%	0	-	61	0,1%

Indicador	Perfil por contrato de trabalho	Unidade de medida	Permanentes	Temporários	Total			
GRI 2-7	<b>Sexo biológico</b>	empregados %	46.500	100%	230	100%		
GRI 2-7	Feminino	empregados %	7.949	17,1%	51	22,2%	8.000	17,1%
GRI 2-7	Masculino	empregados %	38.551	82,9%	179	77,8%	38.730	82,9%
GRI 2-7	<b>Autodeclaração de identidade de gênero [3]</b>	empregados %	40.213	100%	0	-	40.213	100,0%
GRI 2-7	Mulher	empregados %	1.190	3,0%	0	-	1.190	3,0%
GRI 2-7	Homem	empregados %	3.523	8,8%	0	-	3.523	8,8%
GRI 2-7	Não-binário	empregados %	17	0,0%	0	-	17	0,0%
GRI 2-7	Prefere não responder	empregados %	26	0,1%	0	-	26	0,1%
GRI 2-7	Não informado	empregados %	35.457	88,2%	0	-	35.457	88,2%
GRI 2-7	<b>Região</b>	empregados %	46.500	100%	230	100%	46.730	100%
GRI 2-7	Brasil	empregados %	45.913	98,7%	216	93,9%	46.129	98,7%
GRI 2-7	Centro-Oeste	empregados %	237	0,5%	2	0,9%	239	0,5%
GRI 2-7	Nordeste	empregados %	4.207	9,0%	0	0,0%	4.207	9,0%
GRI 2-7	Norte	empregados %	747	1,6%	0	0,0%	747	1,6%
GRI 2-7	Sudeste	empregados %	38.772	83,4%	210	91,3%	38.982	83,4%
GRI 2-7	Sul	empregados %	1.950	4,2%	4	1,7%	1.954	4,2%
GRI 2-7	Outros países das Américas	empregados %	497	1,1%	2	0,9%	499	1,1%
GRI 2-7	Ásia	empregados %	41	0,1%	0	0,0%	41	0,1%
GRI 2-7	Europa	empregados %	49	0,1%	12	5,2%	61	0,1%

Indicador	Mão de obra local [5]	Unidade de medida	Diretor	Função gerencial	Outros empregados	Total
GRI 11.11.2 GRI 11.14.3	Brasil	%	100%	99,8%	100%	99,9%
GRI 11.11.2 GRI 11.14.3	Argentina	%	-	100%	100%	100%
GRI 11.11.2 GRI 11.14.3	Bolívia	%	-	100%	100%	100%
GRI 11.11.2 GRI 11.14.3	Colômbia	%	-	66,7%	100%	94,3%
GRI 11.11.2 GRI 11.14.3	EUA	%	-	100%	100%	100%
GRI 11.11.2 GRI 11.14.3	Holanda	%	-	100%	100%	100%
GRI 11.11.2 GRI 11.14.3	Singapura	%	-	100%	100%	100%

Indicador	Custo de admissões [6]	Unidade de medida	Custo
-	Custo total de admissão de novos empregados	mil R\$	8.136,64
-	Custo por empregado admitido	mil R\$	3,20

Indicador	Vagas internas	Unidade de medida	Proporção
-	Proporção de vagas abertas preenchidas por candidatos internos	%	75%

Indicador	Admissões [6] [7]	Unidade de medida	Admissões	Taxa
GRI 11.10.2	<b>Sexo biológico</b>	empregados	2.546	5,4%
		%		
GRI 11.10.2	Feminino	empregados	537	1,1%
		%		
GRI 11.10.2	Masculino	empregados	2.009	4,3%
		%		
GRI 11.10.2	<b>Autodeclaração de identidade de gênero [3]</b>	empregados	2.275	4,9%
		%		
GRI 11.10.2	Mulher	empregados	49	0,1%
		%		
GRI 11.10.2	Homem	empregados	208	0,4%
		%		
GRI 11.10.2	Não-binário	empregados	2	0,0%
		%		
GRI 11.10.2	Prefere não responder	empregados	2	0,0%
		%		
GRI 11.10.2	Não informado	empregados	2.014	4,3%
		%		
GRI 11.10.2	<b>Faixa etária</b>	empregados	2.546	5,4%
		%		
GRI 11.10.2	Abaixo de 30 anos	empregados	819	1,8%
		%		
GRI 11.10.2	De 30 a 50 anos	empregados	1.541	3,3%
		%		
GRI 11.10.2	Acima de 50 anos	empregados	186	0,4%
		%		
GRI 11.10.2	<b>Região</b>	empregados	2.546	5,4%
		%		
GRI 11.10.2	Brasil	empregados	2.465	5,3%
		%		
GRI 11.10.2	Centro-Oeste	empregados	11	0,0%
		%		
GRI 11.10.2	Nordeste	empregados	372	0,8%
		%		
GRI 11.10.2	Norte	empregados	1	0,0%
		%		
GRI 11.10.2	Sudeste	empregados	2.002	4,3%
		%		
GRI 11.10.2	Sul	empregados	79	0,2%
		%		
GRI 11.10.2	Outros países das Américas	empregados	66	0,1%
		%		
GRI 11.10.2	Ásia	empregados	5	0,0%
		%		
GRI 11.10.2	Europa	empregados	10	0,0%
		%		

Indicador	Rotatividade [8]	Unidade de medida	Desligamentos voluntários	Rotatividade voluntária	Total de desligamentos	Rotatividade total
GRI 11.10.2	<b>Sexo biológico</b>	empregados %	802	1,7%	1.038	2,2%
GRI 11.10.2	Feminino	empregados %	78	1,0%	113	1,4%
GRI 11.10.2	Masculino	empregados %	724	1,9%	925	2,4%
GRI 11.10.2	<b>Faixa etária</b>	empregados %	802	1,7%	1.038	2,2%
GRI 11.10.2	Abaixo de 30 anos	empregados %	11	0,8%	12	0,9%
GRI 11.10.2	De 30 a 50 anos	empregados %	209	0,6%	296	0,9%
GRI 11.10.2	Acima de 50 anos	empregados %	582	5,0%	730	6,3%

Indicador	Licença maternidade/paternidade [3]	Unidade de medida	Mulheres	Homens
GRI 11.10.4	Empregados com direito à licença	empregados	328	996
GRI 11.11.3				
GRI 11.10.4	Empregados que usufruíram do direito	empregados	328	996
GRI 11.11.3				
GRI 11.10.4	Empregados que deveriam retornar ao trabalho após licença	empregados	344	1.016
GRI 11.11.3				
GRI 11.10.4	Empregados que retornaram ao trabalho após licença	empregados	344	1.016
GRI 11.11.3				
GRI 11.10.4	Empregados que retornaram ao trabalho após licença e continuaram por 12 meses	empregados	342	1.010
GRI 11.11.3				
GRI 11.10.4	Taxa de retorno ao trabalho ao trabalho [9]	%	100%	100%
GRI 11.11.3				
GRI 11.10.4	Taxa de retenção [10]	%	99,4%	99,4%
GRI 11.11.3				

Indicador	Remuneração	Unidade de medida	Valor
-	Remuneração total anual do indivíduo mais bem pago [11]	mil R\$	2.728,52
-	Remuneração total anual do Diretor Presidente [11]	mil R\$	2.728,52
-	Média da remuneração total de de todos os empregados [11] [12]	mil R\$	393,57
GRI 2-21	Proporção entre a remuneração total anual do indivíduo mais bem pago e a média de todos empregados [11] [13]	-	6,39
GRI 2-21	Proporção entre o aumento percentual na remuneração total anual do indivíduo mais bem pago e o aumento percentual médio de todos empregados [11] [14]	-	1,51

Indicador	Média salarial entre mulheres e homens [15]	Unidade de medida	Mulheres	Homens
-	Nível executivo (salarial) [12]	mil R\$	881,28	949,66
-	Nível executivo (salarial + outros incentivos em dinheiro) [11] [12] [16]	mil R\$	881,28	949,66
-	Nível gerencial (salarial) [12]	mil R\$	452,71	490,09
-	Nível gerencial (salarial + outros incentivos em dinheiro) [11] [12]	mil R\$	597,55	651,79
-	Nível não-gerencial (salarial) [12]	mil R\$	258,40	272,73
-	Nível não-gerencial (salarial + outros incentivos em dinheiro) [11] [12]	mil R\$	312,08	329,38

Indicador	Proporção do salário-base entre mulheres e homens [15] [16]	Unidade de medida	Diretoria	Função gerencial	Outras funções gratificadas [2]	Sem função gratificada
GRI 11.11.6	<b>Proporção entre a remuneração de mulheres e homens</b>	unidade	0,96	0,89	0,90	0,95
GRI 11.11.6	Controladora	unidade	0,99	0,94	0,88	0,96
GRI 11.11.6	Controladas Brasil	unidade	0,97	0,62	0,80	0,89
GRI 11.11.6	Controladas exterior	unidade		0,31	1,38	0,59

Indicador	Proporção da remuneração total anual entre mulheres e homens [15] [16]	Unidade de medida	Diretoria	Função gerencial	Outras funções gratificadas [2]	Sem função gratificada
GRI 11.11.6	<b>Proporção entre a remuneração de mulheres e homens</b>	unidade	0,96	0,89	0,89	0,96
GRI 11.11.6	Controladora	unidade	0,99	0,93	0,89	0,96
GRI 11.11.6	Controladas Brasil	unidade	0,97	0,62	0,80	0,89
GRI 11.11.6	Controladas exterior	unidade		0,52	1,38	1,65

Indicador	Média de horas de capacitação no ano [3]	Unidade de medida	Média de horas
GRI 11.10.6	<b>Sexo biológico</b>	horas	<b>71,3</b>
GRI 11.11.4			
GRI 11.10.6	Feminino	horas	54,6
GRI 11.11.4			
GRI 11.10.6	Masculino	horas	74,7
GRI 11.11.4			
GRI 11.10.6	<b>Categoria funcional</b>	horas	<b>71,3</b>
GRI 11.11.4			
GRI 11.10.6	Diretoria	horas	1,0
GRI 11.11.4			
GRI 11.10.6	Função gerencial	horas	56,1
GRI 11.11.4			
GRI 11.10.6	Outras funções gratificadas [2]	horas	69,1
GRI 11.11.4			
GRI 11.10.6	Sem função	horas	73,7
GRI 11.11.4			

Indicador	Casos de discriminação [17]	Unidade de medida	A analisar	Análise concluída	Plano de reparação em implementação	Plano de reparação concluído	Plano de reparação e análise de resultados concluídos	Não sujeitos a medidas corretivas	Total
GRI 11.11.7	Casos de discriminação ocorridos em 2023 e situação em 31/12/2023	casos	48	0	0	12	0	93	153

- 1 Os números calculados correspondem aos empregados registrados no sistema no regime em 31/12/2023, lotados nas regiões equivalentes, portanto não considera as flutuações de ingresso ou desligamento, visto que é um dado do perfil da empresa em data específica e não uma média do período. Os membros da DE (diretores e presidente) são regidos pelo estatuto da empresa e, também, pela Lei das S.A., não estando sujeitos à CLT. Não incluem dados da Fábrica Carioca de Catalisadores, Petronect e Transbel. Não inclui empregados de empresas contratadas.
- 2 "Outras funções gratificadas" compreende a função supervisor e a função especialista.
- 3 Dados somente da controladora.
- 4 Período parcial consiste em regime administrativo em jornada reduzida com redução de 20 ou 25% da jornada.
- 5 Percentual de empregados contratados localmente em relação ao total de empregados em cada categoria.
- 6 Araucária Nitrogenados, Termobahia, Termomacaé, Petrobras Logística de Exporação e Produção, Petrobras Bolívia, Petrobras Operaciones e Transpetro International não tiveram contratações no período.
- 7 A taxa considera o número de novas contratações pelo total de empregados.
- 8 A rotatividade voluntária é a proporção de empregados que optaram por deixar a empresa (como demissão, aposentadoria, aposentadoria antecipada, etc.) durante 2023 expressa como uma porcentagem do total de funcionários em 31/12/2023. Rotatividade total é a proporção de empregados que saíram da empresa de forma voluntária ou não.
- 9 Taxa de retorno ao trabalho corresponde ao percentual de empregados que retornaram ao trabalho após a licença maternidade/paternidade em relação ao número de empregados que deveriam retornar ao trabalho após a licença.
- 10 Taxa de retenção corresponde ao percentual de empregados retidos 12 meses depois de terem retornado ao trabalho após a licença maternidade/paternidade em relação ao número de empregados de retornaram da licença no período de relato anterior.
- 11 Remuneração total incluindo todos os bônus, mas excluindo benefícios de pensão e benefícios adicionais. Valores de remuneração variável (PPP e PLR) referem-se ao exercício 2022 pagos ao longo de 2023.
- 12 Consolidação entre empresas realizada com a média ponderada pelo respectivo quantitativo de empregados em cada empresa.
- 13 Para efeito do cálculo, cada empresa calculou a proporção entre a remuneração total anual do indivíduo mais bem pago na empresa e a média dos demais empregados. A consolidação entre as empresas foi realizada por meio da média ponderada da proporção aferida em cada empresa pelo seu número de funcionários.
- 14 Para efeito do cálculo, cada empresa calculou a proporção entre a o aumento percentual na remuneração total anual do indivíduo mais bem pago na empresa e o aumento percentual médio dos demais empregados. A consolidação entre as empresas foi realizada por meio da média ponderada da proporção aferida em cada empresa pelo seu número de funcionários.
- 15 De acordo com a Diretriz 7 de nossa Política de Recursos Humanos e com o item 4.2.a do nosso Código de Conduta Ética, o Plano de Carreiras e Remuneração (PCR) da Petrobras não faz distinção de gênero na remuneração entre homens e mulheres que ocupam o mesmo cargo ou função, e que estejam no mesmo nível salarial e nas mesmas condições de trabalho (regime de trabalho – administrativo, turno ou sobreaviso). Entretanto, a predominância masculina nos regimes de trabalho especiais (turno e sobreaviso) na indústria de óleo e gás, faz com que no geral, dentro de uma análise não equivalente de cargos/funções/nível salarial/regime de trabalho, haja uma pequena diferença salarial. Possuímos tabela salarial com diversos níveis de salário básico, todos aplicáveis tanto a homens, quanto a mulheres. Porém, para o cálculo da remuneração, são considerados os salários básicos e adicionais, como vale-transporte, auxílio-creche, etc. Para evitar tendências errôneas de cálculo, foram retirados do universo da controladora nove empregados enquadrados nos seguintes casos: em licença sem remuneração, com contratos suspensos, reintegrados, desligados por nulidade contratual e aposentados no INSS em afastamento sem remuneração.
- 16 A proporção não é possível ser calculada nos casos que não há homem ou mulher no país na categoria funcional em questão.
- 17 Diferentemente do exposto na nota nr [1], para esse indicador, estão incluídas todas empresas do sistema.



## Comunidades

Indicador	Indicadores da área de abrangência [1]	Unidade de medida	Valor
SASB EM-RM-120a.2	Refinarias em ou perto de áreas de densidade populacional	refinarias	10
GRI 11.15.2	Percentual de ativos em produção para os quais foram realizadas consultas à comunidade	%	98%
-	Percentual de projetos em desenvolvimento para os quais foram ou estão sendo realizadas consultas comunitárias	%	93%
GRI 11.18.2	Força de trabalho de segurança	trabalhadores	4.501
GRI 11.18.2	Força de trabalho de segurança capacitada em DH	trabalhadores	3.341
GRI 11.18.2	Percentual da força de trabalho de segurança capacitada em DH	%	74%

## Doações realizadas em 2023

Indicador	Empresa doadora	Beneficiário	Descrição	Unidade de medida	Valor
-	Petrobras controladora	Movimento União BR	Doação financeira para aquisição e distribuição de fogões e geladeiras para as famílias atingidas pelas fortes chuvas no litoral de São Paulo	R\$	1.000.000,00
-	Petrobras controladora	Ministério da Defesa	Maquete física, réplica do FPSO Carioca para o Ministério da Defesa, na figura da Representação Permanente do Brasil junto à Organização Marítima Internacional (RPBOMI)	R\$	134.132,68
-	Fábrica Carioca de Catalisadores	Volunteer	Doação financeira, para apoiar a população do Rio Grande do Sul, atingida pelas chuvas (em parceria com o Voluntariado Corporativo - Corrente do Bem)	R\$	3.260,00
-	Petronect	Associação dos Moradores do Morro do Cruz (Projeto Favela Viva)	100 caixas de bombons na Páscoa	R\$	1.400,00
-	Petronect	Exército da Salvação	120 cobertores no período do inverno	R\$	2.248,60
-	Petronect	Associação dos Moradores do Morro do Cruz (Projeto Favela Viva)	Móveis para biblioteca (prateleiras)	R\$	-
-	Petronect	Associação Beneficente São Martinho (Província Carmelitana de Santo Elias)	Móveis para sala de informática (armário)	R\$	-
-	Petronect	Instituto Trilho	110 brinquedos para as crianças	R\$	2.013,90
-	Transpetro	Equipes de Atendimento à Emergência (Marinha, Polícia Militar, Prefeitura Municipal de São Sebastião)	Combustível de aviação para aeronaves que atuaram na emergência climática do município de São Sebastião (SP), ocorrida em 18/02/2023	R\$	268.261,56
-	Transpetro	Fundo Social de Solidariedade de São Sebastião	Água mineral, água sanitária, sabão em pó, leite integral, papel higiênico, toalhas umedecidas	R\$	9.027,77
-	Transpetro	Câmara Municipal de São Sebastião	Botas de EPI	R\$	1.720,00
-	Transpetro	Defesa Civil de São Sebastião	Fornecimento de helicóptero e embarcações para apoio às ações da Defesa Civil durante a emergência climática de 18/02/2023	R\$	62.871,18
-	Transpetro	Fundo Social de Solidariedade de São Sebastião	Achocolatado, água mineral, saco de lixo, leite em pó	R\$	9.713,69
-	Transpetro	Doações diretas para comunidade ou empregados	Cestas básicas	R\$	24.375,00
-	Transpetro	Defesa Civil de Coari/AM	Cestas básicas para comunidades afetadas pela seca extrema na região norte (famílias isoladas mapeadas pela Transpetro em comunidades no entorno das instalações operacionais)	R\$	83.518,68
-	Transpetro	Secretaria de Meio Ambiente da Prefeitura de São Mateus/ES	Material de higiene e limpeza para famílias em vulnerabilidade social afetadas pelas fortes chuvas ocorridas na região no final do ano de 2022 e início de 2023. Decreto de emergência Nº. 14.323/2022	R\$	14.463,98
-	Petrobras Biocombustível	Corpo de Bombeiros do Estado do Ceará	Móveis e utensílios	R\$	11.348,51



**PETR**  
B3 LISTED N2

**PBR**  
LISTED  
NYSE

**PBRA**  
LISTED  
NYSE

