

Status atual do pré-sal no Brasil



A produção total própria no pré-sal, no 4T22, foi de 1,98 milhões de barris de óleo equivalente por dia (MMboed), representando 75% da produção total da Petrobras.

1 - Exploração & Produção

Mil barris de óleo equivalente por dia (Mboed)	4T22	3T22	4T21	2022	2021	Variação (%)		
						4T22 X 3T22	4T22 X 4T21	2022 X 2021
Óleo, LGN e gás natural - Brasil	2.611	2.609	2.663	2.648	2.732	0,1	(2,0)	(3,1)
Óleo e LGN (Mbpd)	2.111	2.115	2.151	2.142	2.211	(0,2)	(1,9)	(3,1)
Terra e águas rasas	71	71	92	74	99	-	(22,8)	(25,3)
Pós-sal profundo e ultra profundo	401	434	458	434	496	(7,6)	(12,4)	(12,5)
Pré-sal	1.639	1.609	1.601	1.635	1.616	1,9	2,4	1,2
Gás natural (Mboed)	500	494	513	505	521	1,2	(2,5)	(3,1)
Óleo, LGN e gás natural - exterior	35	35	41	37	42	-	(14,6)	(11,9)
Total (Mboed)	2.646	2.644	2.704	2.684	2.774	0,1	(2,1)	(3,2)
Total comercial (Mboed)	2.325	2.329	2.404	2.361	2.460	(0,2)	(3,3)	(4,0)
Total operada (Mboed)	3.703	3.647	3.487	3.641	3.570	1,5	6,2	2,0



A produção hoje está concentrada em poucos poços, mas extremamente produtivos.

O custo de produção por barril de petróleo no pré-sal ficou em US\$3,47 em unidades próprias da Petrobras e US\$5,35 em unidades afretadas.

Por outro lado, em terra e águas-rasas ficou em US\$16,96 por barril e no pós-sal profundo ficou em torno de US\$12,00.

Como referência, o *lifting cost* para Aramco, petrolífera saudita, é da ordem de US\$3,00.

Fonte: [Central de Resultados - Petrobras \(investidorpetrobras.com.br\)](http://investidorpetrobras.com.br)

Status atual do pré-sal no Brasil



Exploração e Produção

Tabela 14 - Resultado da Exploração e Produção

US\$ milhões	4T22	3T22	4T21	2022	2021	Variação (%) (*)		
						4T22 X 3T22	4T22 X 4T21	2022 X 2021
Receita de vendas	16.973	19.293	15.781	77.890	55.584	(12,0)	7,6	40,1
Lucro bruto	9.787	11.866	9.250	47.425	31.911	(17,5)	5,8	48,6
Despesas operacionais	(1.099)	(474)	520	907	3.240	131,9	-	(72,0)
Lucro (Prejuízo) operacional	8.688	11.392	9.770	48.332	35.151	(23,7)	(11,1)	37,5
Lucro (Prejuízo) - Acionistas Petrobras	5.751	7.566	6.483	32.073	23.324	(24,0)	(11,3)	37,5
EBITDA ajustado do segmento	10.964	13.892	10.951	54.811	39.108	(21,1)	0,1	40,2
Margem do EBITDA do segmento (%)	65	72	69	70	70	(7)	(5)	-
ROCE (Retorno sobre o Capital Empregado) (%)	19,8	19,4	11,1	19,8	11,1	0,4	8,7	8,7
Brent médio (US\$/bbl)	88,71	100,85	79,73	101,19	70,73	(12,0)	11,3	43,1
Preço Interno de Transferência para o RTC - Petróleo (US\$/bbl)	83,99	98,81	77,56	95,91	67,48	(15,0)	8,3	42,1
Lifting cost - Brasil (US\$/boe)								
sem participação governamental e sem afretamento	6,07	5,85	5,15	5,78	5,00	3,8	18,0	15,6
sem participação governamental	7,81	7,53	6,93	7,49	6,65	3,7	12,7	12,7
Terra e águas rasas								
com afretamento	18,77	15,44	14,78	16,96	13,69	21,6	27,0	23,9
sem afretamento	18,77	15,44	14,78	16,96	13,69	21,6	27,0	23,9
Pós-sal profundo e ultra profundo								
com afretamento	13,72	13,66	10,50	13,25	11,25	0,4	30,6	17,7
sem afretamento	11,94	12,52	9,10	11,74	9,84	(4,6)	31,3	19,3
Pré-sal								
com afretamento	5,70	5,36	5,26	5,35	4,61	6,4	8,4	15,9
sem afretamento	3,89	3,44	3,24	3,47	2,75	13,2	20,1	26,2
com participação governamental e sem afretamento	21,12	23,48	20,19	23,73	17,97	(10,1)	4,6	32,0
com participação governamental e com afretamento	22,85	25,16	21,96	25,44	19,62	(9,2)	4,1	29,7
Participações Governamentais - Brasil	3.085	3.604	3.178	14.789	11.151	(14,4)	(2,9)	32,6
Royalties	1.751	2.036	1.669	8.175	5.749	(14,0)	4,9	42,2
Participação Especial	1.322	1.556	1.498	6.566	5.362	(15,0)	(11,8)	22,5
Retenção de área	12	12	11	49	40	(2,8)	4,6	20,6