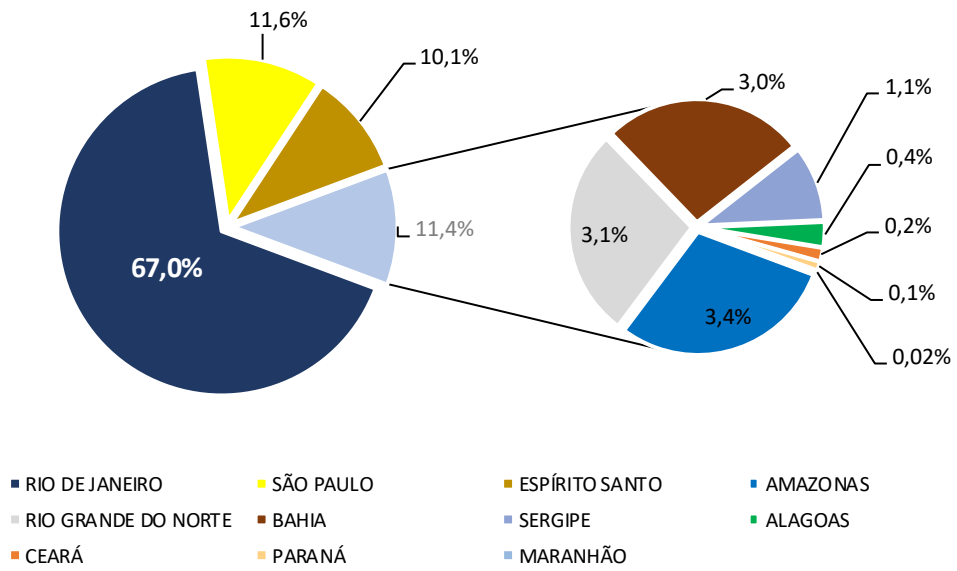
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações referentes à produção do petróleo e gás natural no estado do Rio de Janeiro e às participações governamentais (PG) correspondentes. Também são mostrados aqui os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, tais como a taxa de câmbio e os preços das cestas dos derivados que balizam os preços de referência praticados para o petróleo e gás natural.

***ROYALTIES* CREDITADOS EM ABRIL 2019**

ESTADO	*ROYALTIES (R$)*	*ROYALTIES ACUMULADO 2019 (R$)*	*VARIAÇÃO MENSAL **	*PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO*
ALAGOAS	1.702.599,47	8.291.269,17	-15,6%	0,37%
AMAZONAS	15.279.273,96	67.125.183,98	-5,8%	3,36%
BAHIA	13.756.267,59	58.745.677,27	0,5%	3,02%
CEARÁ	915.636,30	4.148.745,65	-7,2%	0,20%
ESPÍRITO SANTO	45.811.001,08	236.047.629,12	-26,1%	10,07%
MARANHÃO	92.715,94	4.231.710,27	-92,7%	0,02%
PARANÁ	596.162,67	2.235.024,47	8,8%	0,13%
RIO DE JANEIRO	**304.573.377,27**	**1.326.695.232,14**	**-10,2%**	**66,95%**
RIO GRANDE DO NORTE	14.261.253,44	57.906.574,00	-1,9%	3,13%
SÃO PAULO	52.826.280,06	215.612.012,64	1,1%	11,61%
SERGIPE	5.104.411,48	21.915.551,10	-7,0%	1,12%

* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior

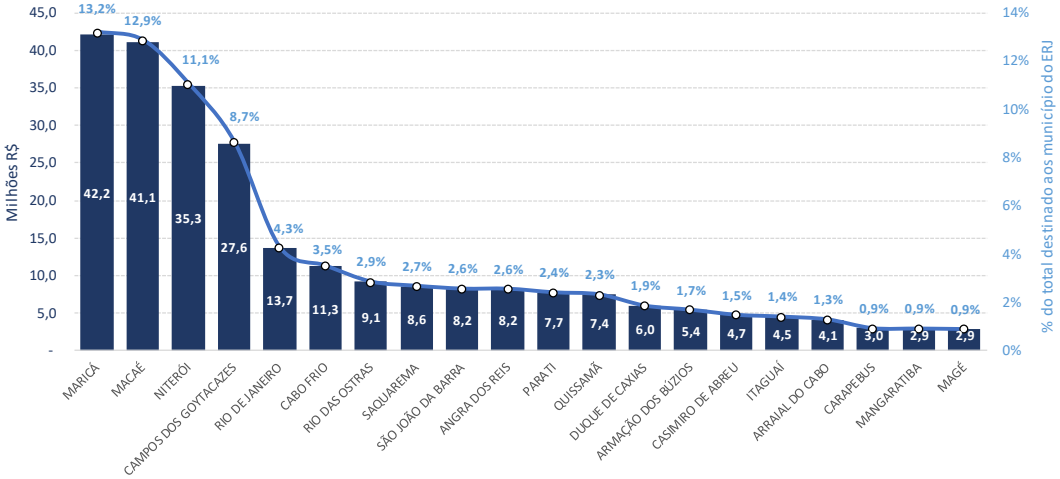
***Royalties* - Participação percentual dos estados**



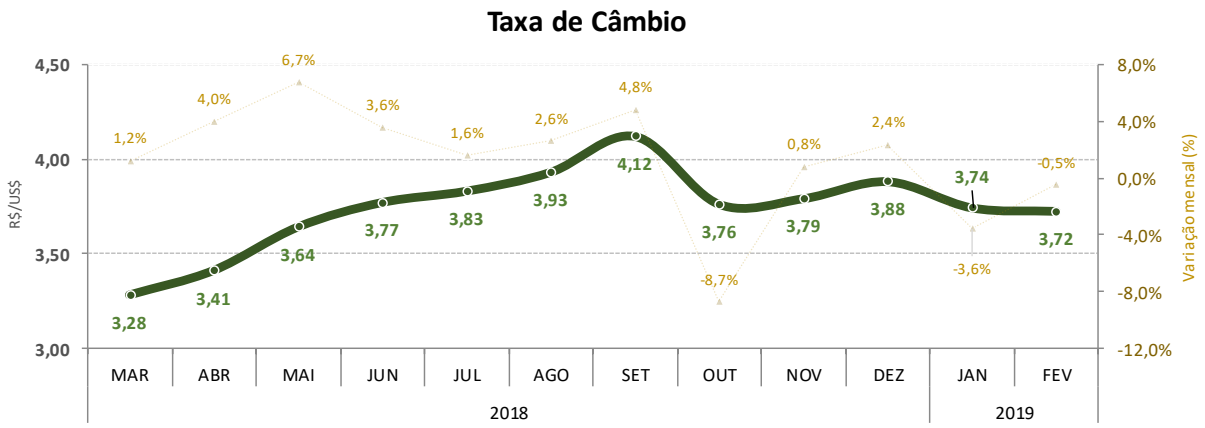
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS PARA OS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – ABRIL 2019

Municípios Fluminenses	ROYALTIES (R$)			Municípios Fluminenses	ROYALTIES (R$)		
	Parcela até 5%	Parcela acima de 5%	Total		Parcela até 5%	Parcela acima de 5%	Total
ANGRA DOS REIS	5.416.528,48	2.773.245,74	8.189.774,22	NILÓPOLIS	1.105.870,48	-	1.105.870,48
APERIBÉ	580.581,99	-	580.581,99	NITERÓI	4.868.131,99	30.440.333,74	35.308.465,73
ARARUAMA	1.050.576,96	97.769,06	1.148.346,02	NOVA FRIBURGO	1.105.870,48	-	1.105.870,48
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	3.834.381,35	1.584.125,62	5.418.506,97	NOVA IGUAÇU	2.700.872,65	-	2.700.872,65
ARRAIAL DO CABO	3.285.989,10	850.992,26	4.136.981,36	PARACAMBI	920.631,33	1.127,27	921.758,60
BARRA DO PIRAÍ	995.283,44	-	995.283,44	PARATI	3.651.099,00	4.061.827,67	7.712.926,67
BARRA MANSA	1.169.452,18	10.681,42	1.180.133,60	PATY DO ALFERES	1.823.089,03	-	1.823.089,03
BELFORD ROXO	1.105.870,48	-	1.105.870,48	PETRÓPOLIS	1.105.870,48	-	1.105.870,48
BOM JARDIM	746.462,57	-	746.462,57	PINHEIRAL	718.815,82	-	718.815,82
BOM JESUS DO ITABAPOANA	801.756,10	-	801.756,10	PIRAÍ	810.044,27	8.234,06	818.278,33
CABO FRIO	4.868.131,99	6.387.678,66	11.255.810,65	PORCIÚNCULA	663.522,29	-	663.522,29
CACHOEIRAS DE MACACU	2.160.705,24	-	2.160.705,24	PORTO REAL	663.522,29	-	663.522,29
CAMBUCI	635.875,53	-	635.875,53	QUATIS	608.228,75	-	608.228,75
CAMPOS DOS GOYTACAZES	4.950.710,60	22.662.177,30	27.612.887,90	QUEIMADOS	1.078.223,72	-	1.078.223,72
CANTAGALO	691.169,05	-	691.169,05	QUISSAMÃ	3.164.285,79	4.279.125,88	7.443.411,67
CARAPEBUS	2.677.472,60	297.271,72	2.974.744,32	RESENDE	1.114.158,66	24.752,57	1.138.911,23
CARDOSO MOREIRA	608.228,75	-	608.228,75	RIO BONITO	884.696,39	-	884.696,39
CARMO	663.522,29	-	663.522,29	RIO CLARO	663.522,29	-	663.522,29
CASIMIRO DE ABREU	3.529.395,70	1.218.452,73	4.747.848,43	RIO DAS FLORES	1.414.018,02	2.675,81	1.416.693,83
CONCEIÇÃO DE MACABU	718.815,82	-	718.815,82	RIO DAS OSTRAS	4.503.022,11	4.633.371,53	9.136.393,64
CORDEIRO	718.815,82	-	718.815,82	RIO DE JANEIRO	5.416.528,48	8.242.024,57	13.658.553,05
DUAS BARRAS	580.581,99	-	580.581,99	SANTA MARIA MADALENA	580.581,99	-	580.581,99
DUQUE DE CAXIAS	4.931.713,69	1.025.351,81	5.957.065,50	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	857.049,63	-	857.049,63
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	608.228,75	-	608.228,75	SÃO FIDÉLIS	829.402,86	-	829.402,86
GUAPIMIRIM	2.224.287,87	405.432,13	2.629.720,00	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	857.049,63	-	857.049,63
IGUABA GRANDE	718.815,82	-	718.815,82	SÃO GONÇALO	1.105.870,48	358.578,71	1.464.449,19
ITABORAÍ	1.105.870,48	358.578,71	1.464.449,19	SÃO JOÃO DA BARRA	3.529.395,70	4.673.046,34	8.202.442,04
ITAGUAÍ	4.503.013,01	1.352,50	4.504.365,51	SÃO JOÃO DE MERITI	1.105.870,48	-	1.105.870,48
ITALVA	635.875,53	-	635.875,53	SÃO JOSÉ DE UBÁ	552.935,24	-	552.935,24
ITAOCARA	718.815,82	-	718.815,82	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	718.815,82	-	718.815,82
ITAPERUNA	995.283,44	-	995.283,44	SÃO PEDRO DA ALDEIA	995.283,44	-	995.283,44
ITATIAIA	774.109,33	-	774.109,33	SÃO SEBASTIAO DO ALTO	552.935,24	-	552.935,24
JAPERI	1.543.675,69	-	1.543.675,69	SAQUAREMA	4.807.999,13	3.767.050,06	8.575.049,19
LAJE DO MURIAÉ	552.935,24	-	552.935,24	SEROPÉDICA	967.636,67	-	967.636,67
MACAÉ	35.174.977,14	5.896.381,05	41.071.358,19	SILVA JARDIM	1.755.573,76	-	1.755.573,76
MACUCO	552.935,24	-	552.935,24	SUMIDOURO	635.875,53	-	635.875,53
MAGÉ	2.498.316,50	358.578,71	2.856.895,21	TANGUÁ	774.109,33	-	774.109,33
MANGARATIBA	829.402,86	2.096.074,23	2.925.477,09	TERESÓPOLIS	1.105.870,48	-	1.105.870,48
MARICÁ	4.624.725,40	37.543.904,32	42.168.629,72	TRAJANO DE MORAIS	580.581,99	-	580.581,99
MENDES	663.522,29	-	663.522,29	VALENÇA	939.989,91	-	939.989,91
MESQUITA	1.105.870,48	-	1.105.870,48	VARRE-SAI	552.935,24	-	552.935,24
MIGUEL PEREIRA	1.755.567,27	-	1.755.567,27	VASSOURAS	1.350.436,85	-	1.350.436,85
MIRACEMA	746.462,57	-	746.462,57	VOLTA REDONDA	1.169.452,18	79.269,30	1.248.721,48
NATIVIDADE	635.875,53	-	635.875,53	TOTAL	175.000.263,88	144.139.465,48	319.139.729,36

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos *royalties*



A taxa de câmbio corresponde à média mensal das cotações diárias do câmbio, registradas e divulgadas pelo Banco Central do Brasil. O gráfico a seguir mostra seus valores nos últimos 12 meses. Destaca-se que, para efeito dos *royalties* creditados no mês de abril de 2019, são considerados os valores das variáveis no mês de fevereiro de 2019. Neste caso, a cotação foi de 3,72 R$/US$, com uma variação em relação ao mês anterior de -0,5%.



A tabela a seguir apresenta a produção de petróleo e gás natural por estado da Federação no mês de fevereiro de 2019.

Produção - Fevereiro 2019

Estados	*Petróleo (bbl/d)*	*Gás Natural (Mm³/d)*	*Total (boe/d)*
RIO DE JANEIRO	1.828.754,28	58.778,15	2.198.457,67
ESPÍRITO SANTO	245.518,75	6.567,91	286.829,69
SÃO PAULO	303.734,36	18.318,30	418.953,02
AMAZONAS	19.877,61	15.702,23	118.641,67
BAHIA	28.567,63	6.758,64	71.078,21
RIO GRANDE DO NORTE	41.039,86	984,72	47.233,54
SERGIPE	14.800,89	1.766,62	25.912,60
MARANHÃO	7,23	124,38	789,56
ALAGOAS	2.462,92	1.090,06	9.319,21
CEARÁ	4.660,47	61,58	5.047,82

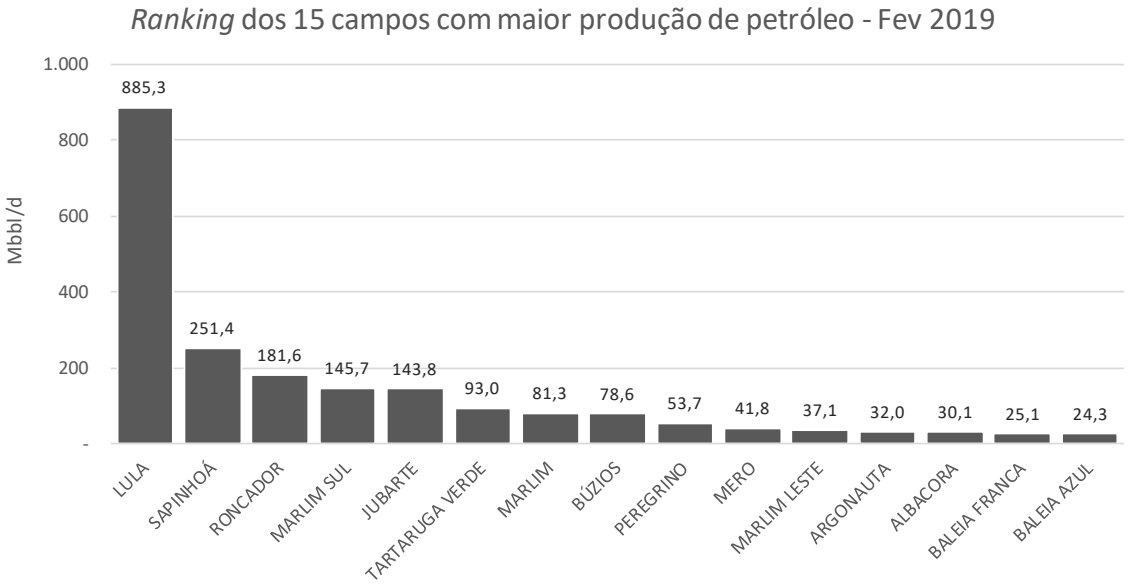
PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

A produção de fevereiro de 2019 foi responsável pelos *royalties* creditados em abril de 2019, em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção e a apuração das participações governamentais. A seguir, observa-se a produção de petróleo e gás natural, dividida por instalações de cada campo confrontante com o estado do Rio de Janeiro.

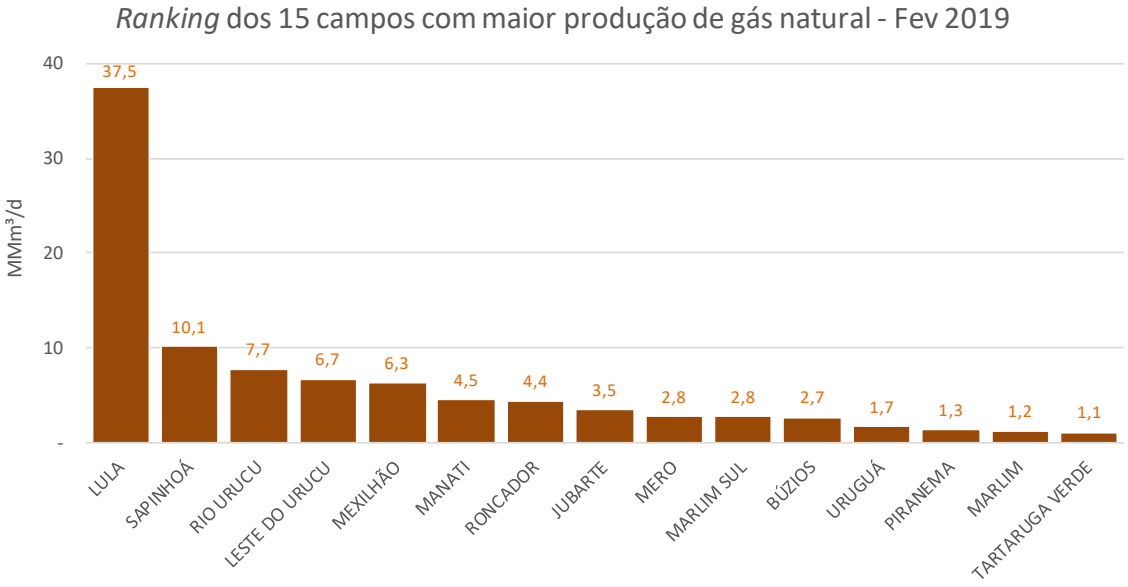
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	30.124,69	327,58	26,20
	PETROBRAS 25	16.294,62	95,22	
	PETROBRAS 31	12.268,29	190,83	
	PETROBRAS 50	1.561,78	41,52	
ALBACORA LESTE	TOTAL	16.760,09	410,97	19,00
	PETROBRAS 25	1.295,24	8,07	
	PETROBRAS 50	15.464,85	402,89	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,70
		0,00	0,00	
ATLANTA	TOTAL	12.418,30	80,40	Não divulgado
	Petrojarl 1	12.418,30	80,40	
BAGRE	TOTAL	63,33	6,41	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	63,33	6,41	
BARRACUDA	TOTAL	21.326,41	496,02	24,75
	PETROBRAS 43	11.292,44	222,35	
	PETROBRAS 48	10.033,97	273,67	
BERBIGÃO	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
BICUDO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
BIJUPIRÁ	TOTAL	6.225,99	69,69	28,30
	FPSO Fluminense	6.225,99	69,69	
BONITO	TOTAL	4.367,20	115,00	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	4.367,20	115,00	
BÚZIOS	TOTAL	78.574,03	2.724,64	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	59.905,51	2.135,58	
	Petrobras 75 (P-75)	10.772,94	302,22	
	Petrobras 76	7.895,59	286,84	
CARAPEBA	TOTAL	3.122,45	13,87	25,00
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	2.305,27	10,71	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	817,18	3,16	
CARATINGA	TOTAL	8.551,19	225,73	25,00
	PETROBRAS 43	1.686,05	36,74	
	PETROBRAS 48	6.865,15	188,99	
CHERNE	TOTAL	8.818,73	105,68	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	4.555,04	49,02	
	PLATAFORMA DE CHERNE-2	4.263,69	56,66	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ENCHOVA	TOTAL	1.921,58	42,48	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.921,58	42,48	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.834,40	23,07	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.834,40	23,07	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
		0,00	0,00	
FRADE	TOTAL	18.862,16	251,05	19,60
	FPSO FRADE	18.862,16	251,05	
GAROUPA	TOTAL	3.686,75	84,20	25,00
	PLATAFORMA DE GAROUPA	3.686,75	84,20	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
		0,00	0,00	
LINGUADO	TOTAL	13,45	0,10	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	13,45	0,10	
LULA	TOTAL	885.273,05	37.497,28	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	70.109,23	3.435,91	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	124.402,12	6.571,38	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	109.351,40	5.902,70	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	145.969,18	4.897,81	
	FPSO CIDADE DE PARATY	115.422,96	4.325,97	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	142.983,06	5.809,50	
	Petrobras 66 (P-66)	125.629,46	4.762,03	
	Petrobras 69	26.899,30	1.019,46	
	Petrobras 67 (P-67)	24.506,34	772,52	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
MARIMBÁ	TOTAL	10.106,56	150,32	25,00
	PETROBRAS 08	10.106,56	150,32	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM	TOTAL	81.305,42	1.212,87	20,30
	PETROBRAS 18	19.513,06	243,57	
	PETROBRAS 19	24.698,13	286,88	
	PETROBRAS 20	10.586,99	163,62	
	PETROBRAS 35	2.712,40	39,24	
	PETROBRAS 37	7.723,55	168,63	
	PETROBRAS 40	2.021,07	32,35	
	PETROBRAS 26	10.528,96	227,19	
	PETROBRAS 33	3.521,26	51,38	
MARLIM LESTE	TOTAL	37.088,77	581,37	24,70
	PETROBRAS 53	37.088,77	581,37	
MARLIM SUL	TOTAL	145.709,48	2.764,60	22,20
	PETROBRAS 18	365,77	4,57	
	PETROBRAS 19	462,96	5,38	
	PETROBRAS 20	168,46	2,13	
	PETROBRAS 35	50,84	0,74	
	PETROBRAS 37	144,78	3,16	
	PETROBRAS 40	65.014,13	1.104,28	
	PETROBRAS 51	37.899,28	621,15	
	PETROBRAS 56	41.339,88	1.017,98	
	PETROBRAS 26	197,36	4,26	
	PETROBRAS 33	66,01	0,96	
MERO	TOTAL	41.826,19	2.769,99	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	41.826,19	2.769,99	
NAMORADO	TOTAL	5.503,20	311,92	25,00
	PLATAFORMA DE NAMORADO-2	5.503,20	311,92	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
PAMPO	TOTAL	8.377,78	93,74	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	8.377,78	93,74	
PAPA-TERRA	TOTAL	8.843,97	46,27	15,20
	PETROBRAS 61	8.843,97	46,27	
	PETROBRAS 63	6.624,44	52,41	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	0,00	0,00	
PARGO	TOTAL	934,29	6,20	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	934,29	6,20	
PEREGRINO	TOTAL	53.719,37	97,96	13,42
	Peregrino A	35.693,04	68,81	
	Peregrino B	18.026,32	29,15	
POLVO	TOTAL	9.396,17	24,52	20,60
	Polvo A	9.396,17	24,52	
RONCADOR	TOTAL	181.611,28	4.376,65	22,80
	PETROBRAS 52	74.961,28	1.478,22	
	PETROBRAS 54	39.388,21	587,75	
	PETROBRAS 55	41.688,81	714,73	
	PETROBRAS 62	25.572,98	1.595,94	
SALEMA	TOTAL	1.544,16	48,89	28,50
	FPSO Fluminense	1.544,16	48,89	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
		0,00	0,00	
SURURU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
TAMBAÚ	TOTAL	109,98	396,41	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	109,98	396,41	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	92.978,05	1.101,57	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	92.978,05	1.101,57	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	FPSO_OSX1	0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	5.945,19	17,25	21,20
	FPSO_OSX3	5.945,19	17,25	
URUGUÁ	TOTAL	8.510,60	1.708,34	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	8.510,60	1.708,34	
VERMELHO	TOTAL	1.655,03	9,52	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	899,13	5,77	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-II	143,82	0,61	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	612,08	3,14	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
VOADOR	TOTAL	2.025,53	63,06	20,30
	PETROBRAS 20	2.025,53	63,06	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	11.933,74	127,51	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	11.933,74	127,51	
SUL DE LULA	TOTAL	11.061,29	342,60	28,80
	Petrobras 69	11.061,29	342,60	

Nos dois gráficos a seguir são apresentados o *ranking* nacional dos 15 campos com a maior produção de petróleo e de gás natural, respectivamente, em fevereiro de 2019.



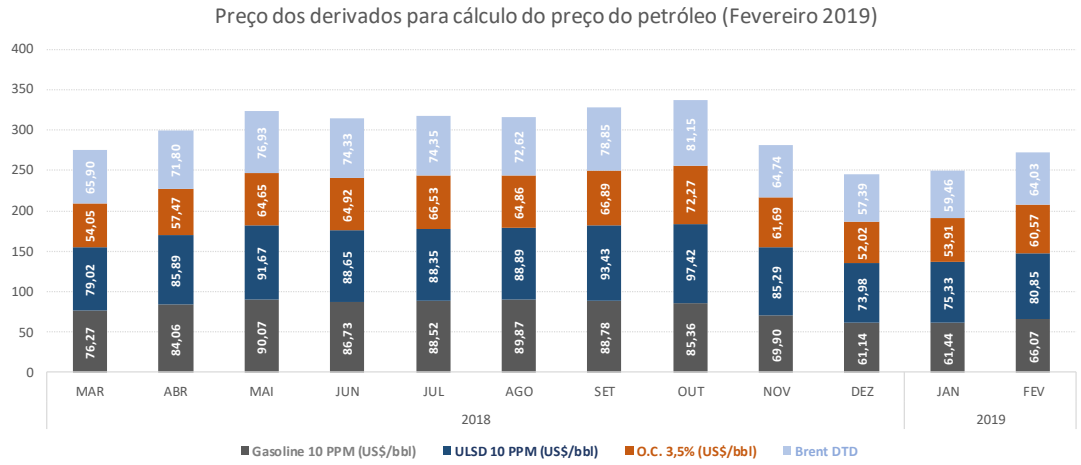
Dentre os 15 campos citados acima, 11 renderam participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro (exceto, apenas: Jubarte, Argonauta, Baleia Franca e Baleia Azul).



Já dentre os 15 campos com a maior produção de gás natural, 9 geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Lula, Sapinhoá, Roncador, Mero, Marlim Sul, Búzios, Uruguá, Marlim e Tartaruga Verde.

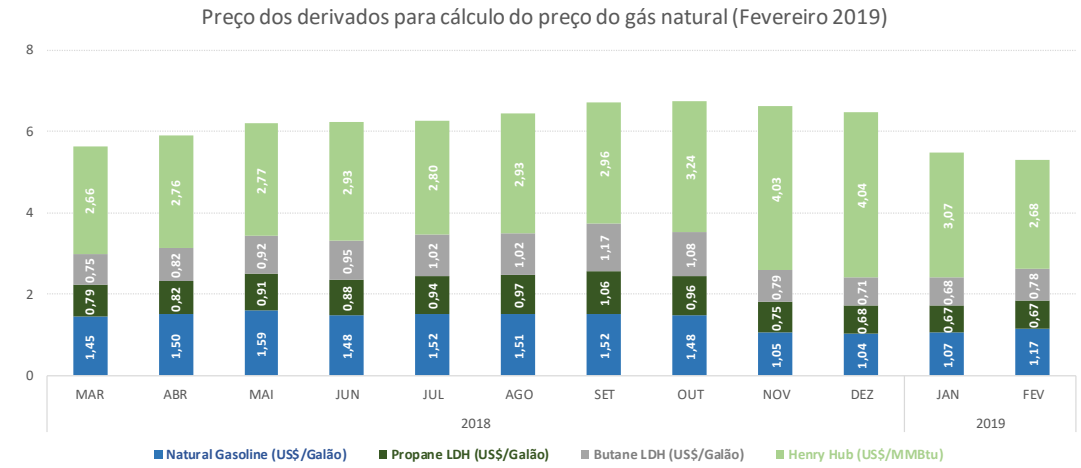
PREÇOS DAS CESTAS E DERIVADOS IMPORTANTES PARA CÁLCULO DOS PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO E DO GÁS NATURAL

O preço do petróleo de cada campo é feito levando em consideração os valores das frações leve (Gasoline 10ppm), média (ULSD 10 ppm) e pesada (O.C. 3,5%) das correntes apresentadas no gráfico abaixo.



Tal como exposto no gráfico, em fevereiro de 2019 houve uma elevação nos valores de todos as correntes citadas (+9,1%, em média), acarretando um aumento do preço do petróleo. O Brent também teve variação positiva na sua cotação (+7,7%).

O preço do gás natural de cada campo é feito levando em consideração os valores das frações leve (Henry Hub), média (Propane e Butane) e pesado (Natural Gasoline) das correntes expostas no gráfico abaixo.



Com a exceção da corrente Henry Hub que apresentou um recuo de 12,7%, os demais derivados apresentaram um aumento médio de 8,3%.