

PRODUCCION MENSUAL (PETROLEO FISCALIZADO) EN ECUADOR *				
MES	PROD. PETROAMAZONAS (BBLs) **	PROD. PRIVADAS (BBLs)	TOTAL (BBLs)	PRECIO PROMEDIO MENSUAL WTI US\$/BBL.***
ene-19	12.164.633	3.403.041	15.567.674	51,63
feb-19	11.175.280	3.128.612	14.303.891	54,98
mar-19	12.382.867	3.381.062	15.763.928	58,16
abr-19	12.001.610	3.235.519	15.237.129	63,87
may-19	12.432.976	3.393.845	15.826.821	60,73
jun-19	12.001.164	3.293.163	15.294.327	54,68
jul-19	12.722.309	3.387.520	16.109.829	57,51
ago-19	13.062.334	3.309.408	16.371.743	54,84
sep-19	12.537.094	3.267.846	15.804.940	56,86
oct-19	11.052.104	2.799.639	13.851.744	53,98
nov-19	12.608.966	3.255.412	15.864.378	57,25
dic-19	12.856.509	3.393.250	16.249.759	59,81
ene-20	12.606.134	3.348.880	15.955.014	57,56
feb-20	11.782.866	3.111.035	14.893.901	50,60
mar-20	12.819.587	3.304.947	16.124.534	29,89
abr-20	4.158.889	1.241.692	5.400.581	16,52
may-20	8.415.437	2.392.253	10.807.690	28,57
jun-20	11.959.044	2.820.064	14.779.108	38,30
jul-20	12.515.580	3.061.657	15.577.238	40,75
ago-20	12.254.319	3.009.879	15.264.198	42,36
sep-20	11.736.727	2.922.939	14.659.666	39,61
oct-20	12.113.237	2.981.740	15.094.977	39,53
nov-20	11.609.882	2.947.323	14.557.205	41,50
dic-20	12.099.219	3.003.430	15.102.649	47,10
ene-21	12.123.484	2.973.101	15.096.585	52,10
feb-21	10.680.678	2.745.612	13.426.290	59,10
mar-21	11.781.240	3.059.286	14.840.526	62,40
abr-21	11.263.632	3.001.620	14.265.252	61,71
may-21	11.720.253	3.067.985	14.788.238	65,20
jun-21	11.187.214	2.966.832	14.154.046	71,40
jul-21	11.455.363	3.119.957	14.575.320	72,58
ago-21	11.238.460	3.044.473	14.282.933	67,73
sep-21	10.879.243	2.928.149	13.807.392	71,50
oct-21	11.133.444	3.033.859	14.167.303	81,40
nov-21	10.944.955	2.950.041	13.894.996	79,10
dic-21	5.072.325	1.340.637	6.412.962	71,90
ene-22	10.996.904	3.225.362	14.222.266	83,20
feb-22	9.900.868	2.793.819	12.694.687	91,70
mar-22	11.488.170	3.110.800	14.598.970	108,50
abr-22	11.094.507	3.146.459	14.240.966	101,80
may-22	11.569.303	3.282.850	14.852.153	109,30
jun-22	9.112.467	2.600.585	11.713.052	114,40
jul-22	11.049.364	3.220.146	14.269.510	100,30
ago-22	11.343.950	3.224.463	14.568.413	91,60
sep-22	10.938.640	3.073.028	14.011.668	84,00
oct-22	11.297.521	3.192.111	14.489.632	87,30
nov-22	10.889.158	3.036.235	13.925.393	84,20
dic-22	11.119.741	3.210.899	14.330.640	76,50
ene-23	11.516.563	2.801.447	14.318.010	78,20
feb-23	9.245.938	2.101.000	11.346.938	76,80
mar-23	10.733.020	2.689.710	13.422.730	73,40
abr-23	10.650.408	2.620.432	13.270.840	79,40
may-23	10.987.864	2.678.502	13.666.366	71,60
jun-23	10.838.584	2.576.681	13.415.265	70,30
jul-23	11.369.980	2.660.715	14.030.695	75,90
ago-23	11.472.026	2.650.384	14.122.410	81,40
sep-23	11.177.989	2.582.053	13.760.042	89,40
oct-23	11.422.991	2.695.610	14.118.601	85,60
nov-23	10.890.142	2.658.674	13.548.816	77,40
dic-23	11.242.474	2.566.497	13.808.971	72,10
ene-24	11.785.878	2.765.003	14.550.881	73,90
feb-2024 (29 días)	10.612.993	2.524.434	13.137.427	76,90
mar-24	11.324.204	2.733.991	14.058.195	

FORO INDEGENA

FORO INDEGENA DEL 17 AL 30 DE JUNIO

REDUCCION DE PRODUCCION POR SUSPENSIÓN VARIACION DEL BOMBEO AL PUERTO DE EMBAJADAS A TRAVÉS DE LOS OPERADORES SOTE Y OCP POR

* Información obtenida de publicaciones en el sitio web de la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables
 ** A partir del 01 de Enero 2021, EP PETROAMAZONAS se fusionó a EP PETROECUADOR
 *** Obtenido de la Publicación del Banco Central para el Sector Petrolero [Banco Central del Ecuador \(bce.fin.ec\)](http://Banco Central del Ecuador (bce.fin.ec))

PRODUCCION FISCALIZADA (MBOPD)*													
ANO	ENERO	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
2007 ESTATALES	7.534,8	6.885,2	7.399,5	6.951,9	7.328,7	7.285,9	7.793,0	7.565,3	7.292,4	7.402,6	7.785,5	8.369,0	89.593,9
2007 PRIVADAS	7.870,9	7.061,6	7.062,2	7.489,9	8.021,9	7.754,5	7.912,9	7.678,9	7.598,8	7.730,1	7.639,2	8.021,6	91.842,5
2007 TOTAL	15.405,7	13.946,7	14.461,7	14.441,8	15.350,5	15.040,4	15.705,9	15.244,2	14.891,2	15.132,8	15.424,8	16.390,6	181.436,4
2008 ESTATALES	7.908,6	7.396,4	7.946,2	7.699,8	7.814,8	7.645,5	7.923,9	8.028,8	7.973,0	8.124,9	8.245,3	8.675,7	95.383,0
2008 PRIVADAS	7.822,3	7.022,4	7.588,1	7.336,7	7.303,1	6.922,8	7.276,0	7.171,0	6.818,2	6.950,9	6.673,5	6.838,4	85.723,7
2008 TOTAL	15.731,0	14.418,8	15.534,3	15.036,5	15.117,9	14.568,3	15.200,0	15.199,8	14.791,2	15.075,8	14.918,9	15.514,1	181.106,7
2009 ESTATALES	8.817,0	7.874,6	8.667,4	8.474,3	8.839,8	8.650,7	8.764,6	8.683,0	8.401,1	8.614,8	8.388,7	8.591,8	102.767,9
2009 PRIVADAS	6.791,9	6.074,3	6.746,8	6.381,0	6.397,1	6.093,9	6.214,0	6.092,9	5.855,3	6.103,3	5.919,6	5.976,6	74.646,5
2009 TOTAL	15.608,9	13.948,9	15.414,1	14.855,3	15.236,9	14.744,5	14.978,7	14.775,9	14.256,4	14.718,1	14.308,3	14.568,4	177.414,4
2010 ESTATALES	8.064,4	7.301,0	8.261,8	8.113,7	8.213,7	8.160,2	8.651,9	9.146,5	9.281,5	9.570,9	9.532,5	10.313,2	104.611,2
2010 PRIVADAS	5.913,4	5.242,0	5.932,4	5.788,8	5.944,2	6.026,8	5.904,6	5.235,8	5.103,7	5.232,8	4.872,4	4.380,1	65.577,0
2010 TOTAL	13.977,8	12.543,0	14.194,2	13.902,5	14.157,9	14.187,0	14.556,6	14.382,3	14.385,1	14.803,7	14.404,9	14.693,3	170.188,2
2011 ESTATALES	10.501,3	9.899,0	10.763,9	10.174,2	10.599,0	10.200,8	10.361,1	10.661,8	9.996,5	10.473,0	10.427,8	10.611,9	124.670,4
2011 PRIVADAS	4.377,2	3.899,0	4.378,4	4.232,5	4.257,8	4.014,6	4.134,7	4.142,4	4.138,0	4.255,9	4.184,9	4.206,0	50.221,4
2011 TOTAL	14.878,6	13.798,0	15.142,3	14.406,7	14.856,8	14.215,4	14.495,8	14.804,2	14.134,5	14.728,9	14.612,7	14.817,9	174.891,8
2012 ESTATALES	10.834,8	9.936,7	10.644,3	10.376,1	10.648,5	10.350,7	11.042,9	11.115,8	10.585,8	10.895,4	10.434,4	10.853,1	127.718,5
2012 PRIVADAS	4.241,9	3.878,9	4.299,6	4.036,8	4.205,9	3.992,6	4.064,4	4.105,4	3.904,6	4.021,4	3.870,1	4.115,5	48.737,1
2012 TOTAL	15.076,7	13.815,6	14.944,0	14.412,9	14.854,4	14.343,3	15.107,3	15.221,2	14.490,5	14.916,8	14.304,6	14.968,6	176.455,6
2013 ESTATALES	11.166,8	10.061,5	11.092,5	11.040,5	11.759,9	11.204,2	11.729,9	12.231,7	11.893,9	12.298,2	12.016,1	12.595,5	139.090,8
2013 PRIVADAS	3.908,7	3.489,3	3.778,5	3.826,1	3.909,4	3.825,7	3.887,2	3.788,4	3.616,0	3.769,5	3.623,1	3.708,7	45.130,6
2013 TOTAL	15.075,6	13.550,9	14.871,0	14.866,6	15.669,3	15.029,9	15.617,1	16.020,1	15.509,9	16.067,7	15.639,2	16.304,2	184.221,4
2014 ESTATALES	12.815,3	11.448,2	12.929,1	12.694,9	12.869,5	12.447,3	13.030,2	13.028,3	12.347,5	12.942,3	12.540,7	12.851,6	151.944,9
2014 PRIVADAS	3.664,2	3.317,7	3.638,2	3.526,3	3.647,3	3.519,1	3.618,5	3.644,9	3.483,5	3.587,1	3.624,4	3.687,5	42.958,6
2014 TOTAL	16.479,5	14.765,9	16.567,3	16.221,1	16.516,8	15.966,4	16.648,8	16.673,2	15.830,9	16.529,4	16.165,1	16.539,1	194.903,5
2015 ESTATALES	12.768,7	11.356,2	12.676,2	12.203,8	12.561,4	12.207,1	12.487,4	12.471,3	12.131,1	12.534,4	12.007,8	12.309,4	147.714,7
2015 PRIVADAS	3.733,0	3.452,8	3.709,2	3.540,1	3.527,3	3.426,0	3.478,9	3.487,0	3.350,6	3.422,7	3.347,4	3.457,5	41.932,5
2015 TOTAL	16.501,7	14.809,0	16.385,3	15.743,9	16.088,7	15.633,1	15.966,3	15.958,3	15.481,7	15.957,1	15.355,2	15.766,9	189.647,2
2016 ESTATALES	12.354,8	11.691,6	12.939,8	12.629,4	12.841,3	12.599,7	12.787,2	12.685,6	12.719,8	12.984,7	12.274,2	12.613,7	151.121,8
2016 PRIVADAS	3.491,7	3.234,1	3.424,4	3.298,0	3.515,9	3.404,1	3.519,4	3.498,7	3.374,7	3.373,3	3.254,4	3.314,2	40.702,8
2016 TOTAL	15.846,5	14.925,7	16.364,2	15.927,3	16.357,2	16.003,8	16.306,5	16.184,3	16.094,5	16.358,0	15.528,5	15.927,9	191.824,5
2017 ESTATALES	12.699,6	11.441,8	12.497,7	11.994,8	12.565,0	12.178,7	12.596,5	12.423,1	11.954,8	12.203,6	11.529,1	11.866,4	145.951,1
2017 PRIVADAS	3.232,3	2.950,6	3.274,1	3.198,7	3.312,9	3.339,7	3.499,4	3.459,3	3.329,9	3.497,7	3.401,9	3.511,3	40.007,9
2017 TOTAL	15.931,9	14.392,5	15.771,8	15.193,5	15.877,9	15.518,4	16.095,9	15.882,4	15.284,7	15.701,3	14.931,0	15.377,8	185.959,1
2018 ESTATALES	11.787,1	10.631,2	11.762,4	11.473,6	11.856,8	11.428,4	12.025,0	12.270,7	11.585,6	11.772,5	11.465,5	12.034,3	140.093,1
2018 PRIVADAS	3.517,3	3.193,4	3.401,2	3.325,7	3.478,2	3.406,9	3.476,2	3.485,2	3.337,2	3.405,3	3.296,8	3.343,9	40.667,2
2018 TOTAL	15.304,4	13.824,6	15.163,6	14.799,2	15.335,0	14.835,2	15.501,2	15.755,9	14.922,8	15.177,8	14.762,3	15.378,3	180.760,4
2019 ESTATALES	12.164,6	11.175,3	12.382,9	12.001,6	12.433,0	12.001,2	12.722,3	13.062,3	12.537,1	11.052,1	12.609,0	12.856,5	146.997,8
2019 PRIVADAS	3.403,0	3.128,6	3.381,1	3.235,5	3.393,8	3.293,2	3.387,5	3.309,4	3.267,8	2.799,6	3.255,4	3.393,2	39.248,3
2019 TOTAL	15.567,7	14.303,9	15.763,9	15.237,1	15.826,8	15.294,3	16.109,8	16.371,7	15.804,9	13.851,7	15.864,4	16.249,8	186.246,2
2020 ESTATALES	12.606,1	11.782,9	12.819,6	14.158,9	8.415,4	11.959,0	12.515,6	12.274,7	11.749,9	12.129,8	11.625,8	11.762,6	133.800,2
2020 PRIVADAS	3.348,9	3.111,0	3.304,9	1.241,7	2.392,3	2.820,1	3.061,7	3.015,5	2.923,0	2.977,2	2.927,4	2.884,9	34.008,5
2020 TOTAL	15.955,0	14.893,9	16.124,5	5.400,6	10.807,7	14.779,1	15.577,2	15.290,2	14.672,9	15.106,9	14.553,2	14.647,5	167.808,8
2021 ESTATALES	12.123,5	10.680,7	11.781,2	11.263,6	11.729,3	11.187,2	11.455,4	11.238,5	10.879,2	11.133,4	10.945,0	5.072,3	129.489,3
2021 PRIVADAS	2.973,1	2.745,6	3.059,3	3.001,6	3.068,0	2.966,8	3.120,0	3.044,5	2.928,1	3.033,9	2.950,0	1.340,6	34.231,6
2021 TOTAL	15.096,6	13.426,3	14.841,1	14.265,2	14.797,2	14.154,0	14.575,3	14.282,9	13.807,4	14.167,3	13.895,0	6.413,0	163.720,8
2022 ESTATALES	10.996,9	9.900,9	11.488,2	11.094,6	11.569,3	9.112,5	11.049,36	11.343,95	10.938,6	11.297,5	10.889,2	11.119,7	130.800,7
2022 PRIVADAS	3.225,4	2.793,8	3.110,8	3.146,5	3.282,9	2.600,6	3.220,15	3.224,46	3.073,0	3.192,1	3.036,2	3.210,9	37.116,8
2022 TOTAL	14.222,3	12.694,7	14.599,0	14.241,1	14.852,2	11.713,1	14.269,5	14.568,4	14.011,7	14.489,6	13.925,4	14.330,6	167.917,5
2023 ESTATALES	11.516,6	9.245,2	10.733,0	10.650,4	10.987,9	10.838,6	11.370,0	11.472,0	11.178,0	11.423,0	10.890,1	11.242,5	131.547,3
2023 PRIVADAS	2.801,5	2.101,0	2.689,7	2.620,4	2.678,5	2.576,7	2.660,7	2.650,5	2.582,1	2.695,6	2.658,7	2.566,5	31.281,8
2023 TOTAL	14.318,0	11.346,2	13.422,7	13.270,8	13.666,4	13.415,3	14.030,7	14.122,5	13.760,0	14.118,6	13.548,8	13.809,0	162.829,1
2024 ESTATALES	11.785,9	10.613,0	11.324,2										33.723,1
2024 PRIVADAS	2.765,0	2.524	2.734,0										8.023,4
2024 TOTAL	14.550,9	13.137,4	14.058,2										41.746,5

MEDIADOS DEL 2016 SE EMPIEZA A INTEGRAR PRODUCCION DE IIT

* Basado en publicaciones mensuales de la Agencia de Regulación y Control Energético y Minero

<https://www.controlrecursosyenergia.gob.ec/>

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Periodo:	Marzo 2024	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 01/abril/24		

1 Centros de Fiscalización y Entrega	01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar	08-mar	09-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
OPERADORA																	
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	366.751	359.149	364.075	353.413	366.055	362.833	362.721	372.223	360.953	357.399	360.742	369.061	355.628	365.052	361.939	363.913	5.823.936
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	366.751	359.149	364.075	353.413	366.055	362.833	362.721	372.223	360.953	357.399	360.742	369.061	355.628	365.052	361.939	363.913	5.823.936
ANDES PETROLEUM	22.334	22.426	22.249	22.198	21.448	22.919	21.518	21.022	21.345	21.206	24.642	22.495	22.433	22.591	22.729	22.826	386.476
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	3.153	3.164	3.145	2.921	2.915	2.912	3.137	3.373	2.924	3.378	3.400	2.937	3.390	3.627	3.367	3.376	51.116
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCR ECUADOR S.A.	6.057	6.057	6.542	6.389	6.345	6.346	6.652	6.845	6.548	6.801	6.770	6.623	6.678	6.683	6.690	6.686	104.513
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAP SIPEC	30.297	30.297	28.982	28.934	27.970	28.361	27.865	28.020	27.254	27.765	27.735	27.888	27.652	27.571	27.286	27.338	450.841
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.555	2.551	2.537	2.537	2.538	2.535	2.532	2.529	2.529	2.525	2.533	2.516	2.500	2.501	2.502	2.500	40.421
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.238	1.223	1.240	1.037	1.287	1.124	1.265	1.242	1.668	834	1.049	1.232	1.071	1.247	1.073	1.073	18.969
ORION (B54+B52)	4.966	4.905	4.831	4.931	4.934	4.923	4.691	4.788	4.757	4.823	4.696	4.442	4.444	4.444	4.512	4.722	76.708
PAFFIPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROBELL	3.141	3.141	2.766	2.721	2.870	2.709	2.701	2.893	2.889	2.880	2.666	2.691	2.707	2.685	2.717	2.726	44.104
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.324	9.324	9.564	9.462	9.635	9.500	9.531	9.415	9.457	9.507	9.347	9.393	9.343	9.343	9.658	9.553	151.843
PLUSPETROL	6.276	6.276	6.116	6.076	6.829	6.449	6.449	6.122	5.335	0	0	0	0	0	0	0	95.049
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	89.340	89.365	90.272	84.618	88.320	89.371	79.835	98.073	84.069	80.854	82.624	80.033	90.268	99.167	88.964	84.859	1.400.042
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	456.091	448.514	454.352	438.032	454.375	452.204	442.556	470.301	445.033	438.252	443.366	449.114	445.896	464.218	470.903	448.771	7.223.978

1.2 Consumos y Entregas	01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar	08-mar	09-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	20.312	23.873	24.245	21.392	24.503	20.895	21.727	25.508	25.879	25.867	22.941	24.768	22.624	21.977	25.934	25.021	372.666
ANDES	1.415	1.406	1.387	1.188	1.451	1.390	1.387	1.390	1.406	1.403	1.393	1.385	1.397	1.376	1.396	1.373	22.142
PLUSPETROL	868	875	888	882	883	887	852	831	839	817	839	816	841	849	867	896	13.794
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	22.595	26.153	26.520	23.444	26.836	23.168	24.910	27.750	28.116	28.116	25.151	26.998	24.862	24.202	28.196	27.290	413.401

1.3 Variación de Existencias	01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar	08-mar	09-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	2.497	-2.414	5.968	18.405	2.040	10.518	10.104	-3.472	3.492	10.689	10.951	309	13.747	5.633	-13.883	5.172	81.823
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	36	36	36	36	36	36	36	36	37	37	37	37	37	37	37	37	680
ANDES PETROLEUM	-113	-182	-5	236	404	101	104	589	213	460	-1.873	215	-27	-115	-167	-67	-228
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	8	14	-64	223	171	119	77	-160	350	-92	-173	297	-86	-121	-77	-42	446
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCR ECUADOR S.A.	57	57	-309	-84	8	106	-20	-174	75	56	-86	65	22	3	5	2	-184
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAP SIPEC	-2.015	-2.015	-454	-811	69	-380	168	-190	72	-50	-32	-131	59	131	153	65	-5.381
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-4	-16	2	-1	-1	-1	-2	-2	-6	-10	-18	-3	11	13	9	15	4
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-103	-183	389	-183	236	-678	39	-17	-13	-438	271	140	41	82	-185	84	-574
ORION (B54+B52)	-32	-28	10	3	-11	-62	91	-13	27	-83	-227	53	301	496	-385	175	369
PAFFIPETROL	863	861	842	825	842	835	861	813	848	843	809	840	843	-3.941	-4.554	882	3.291
PETROBELL	-215	-215	-78	-39	18	-19	-12	-12	-9	0	0	0	-4	25	-6	-52	-597
PETROORIENTAL (B14+B17)	53	53	-124	52	-76	63	23	116	77	22	115	91	142	-142	-174	-69	194
PLUSPETROL	1.281	1.274	-1.405	4.564	-1.200	-841	7.614	-10.894	1.946	3.281	7.285	7.281	-2.640	6.298	5.104	3.573	24.728
TOTAL VARIACION DE EXISTENCIAS	2.311	-2.680	4.718	23.276	2.937	9.799	19.117	-13.179	7.106	18.715	17.067	9.203	14.342	-4.182	-14.012	9.755	103.893
TOTAL EP PETROECUADOR	389.596	380.644	394.327	393.336	394.633	394.283	394.588	394.301	390.361	393.972	394.670	394.194	394.035	392.698	394.026	394.142	6.283.807
TOTAL CIAS PRIVADAS	91.491	91.340	91.262	91.415	91.116	90.886	91.096	90.572	90.796	91.166	90.913	91.121	91.066	91.540	91.660	91.660	1.457.465
TOTAL NACIONAL	480.987	471.987	485.589	484.751	485.749	485.171	485.684	484.872	480.255	485.077	485.584	485.315	485.100	484.239	485.687	485.816	7.741.271

1.4 Crudo Colombiano Recibido	01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar	08-mar	09-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	TOTAL
ECOPETROL	8.817	5.256	0	1.317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15.400
GEOPARK	1.608	1.106	1.604	1.513	1.609	1.333	1.814	1.427	1.404	1.449	1.408	1.124	1.816	1.220	710	2.021	23.967
GUINOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAFIGURA	14.377	8.423	0	22.660	13.560	14.443	9.234	11.752	13.833	0	20.538	15.174	13.209	15.113	11.106	13.062	196.459
VIETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	24.802	14.821	1.604	25.435	15.167	15.778	11.047	13.180	15.237	1.449	21.948	16.298	15.027	16.332	11.816	15.083	235.026

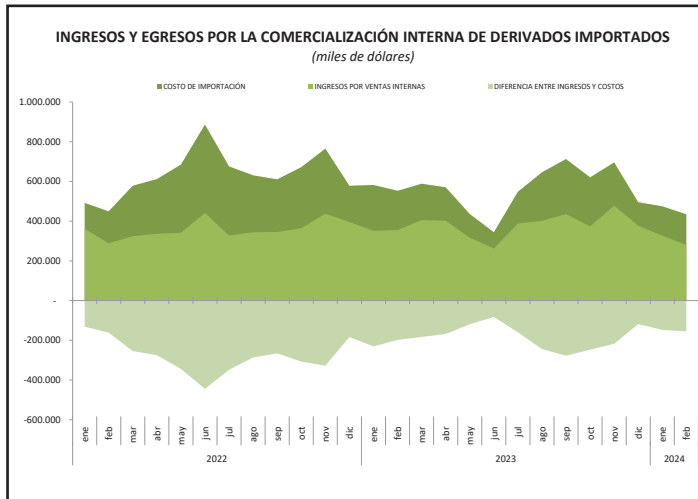
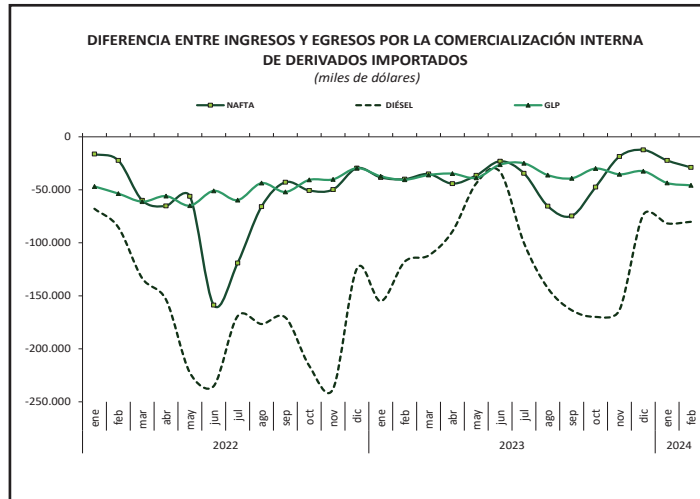
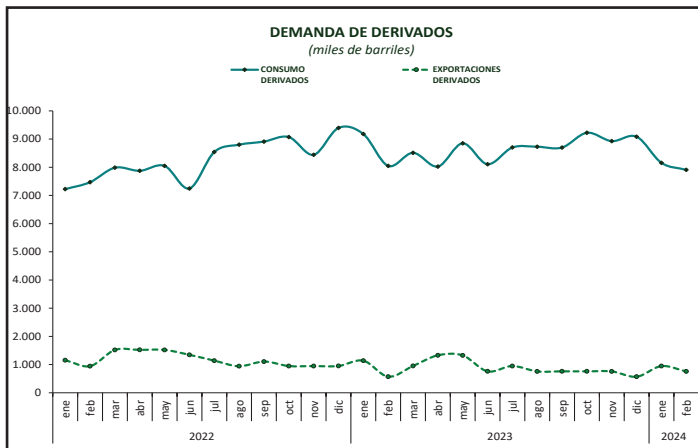
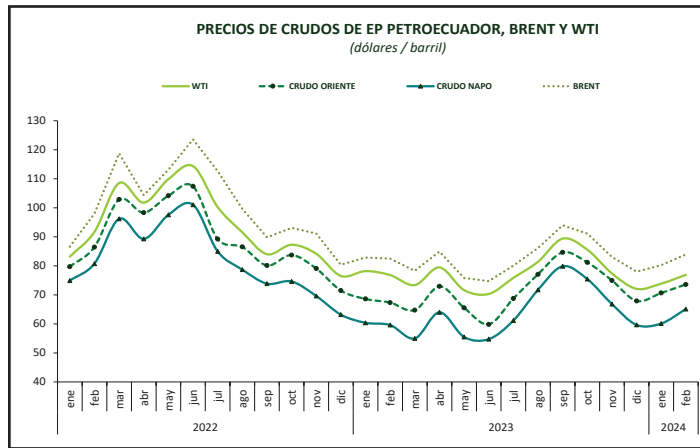
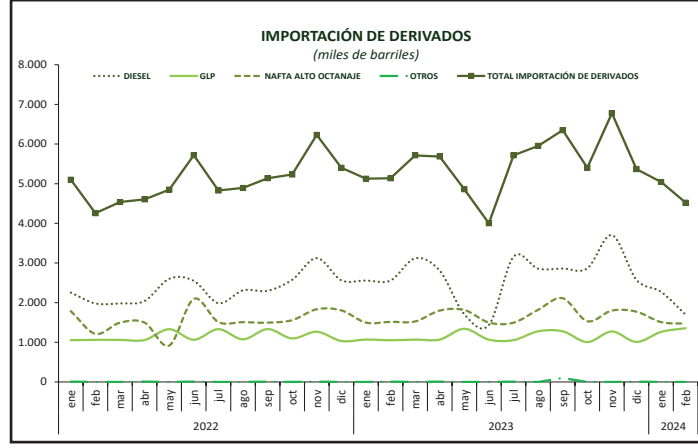
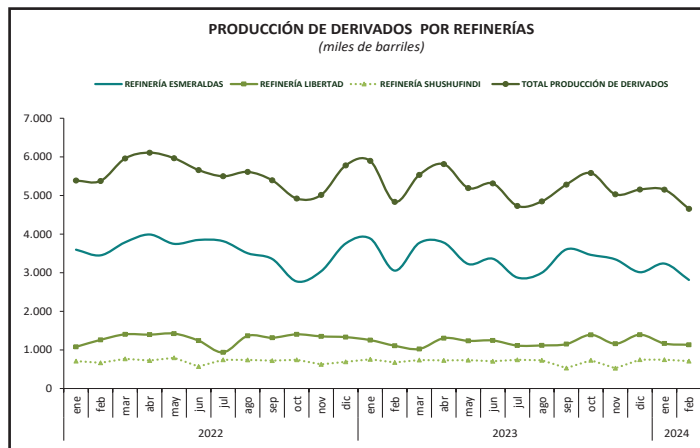
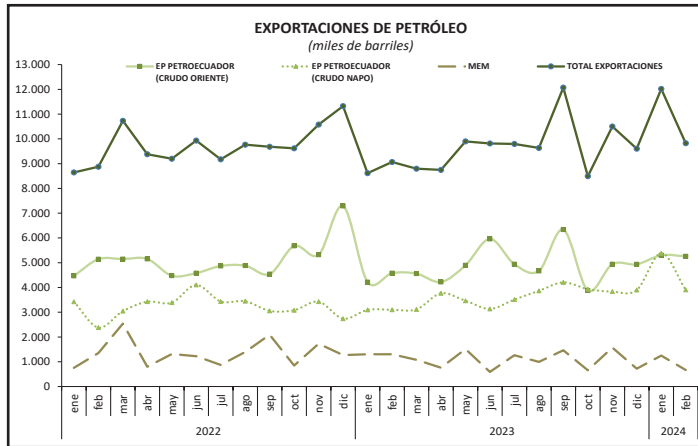
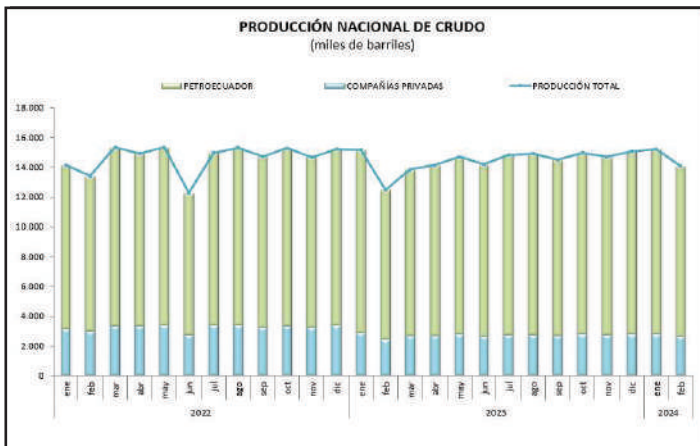
1.1 Centros de Fiscalización y Entrega	17-mar	18-mar	19-mar	20-mar	21-mar	22-mar	23-mar	24-mar	25-mar	26-mar	27-mar	28-mar	29-mar	30-mar	31-mar	TOTAL
OPERADORA																
EP PETROECUADOR DISTRITO ORIENTE	360.434	372.986	375.176	394.246	387.143	376.415	351.339	313.613	314.500	386.872	384.211	372.879	374.520	368.796	389.138	11.324.204
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	360.434	372.986	375.176	394.246	387.143	376.415	351.339	313.613	314.500	386.872	384.211	372.879	374.520	368.796	389.138	11.324.204
ANDES PETROLEUM	22.351	22.449	22.489	22.103	21.880	22.116	16.343	0	10.246	10.471	30.496	30.794	48.841	30.301	22.085	689.445
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	3.146	3.267	3.152	3.147	3.161	3.274	3.146	3.179	3.159	3.145	3.373	3.151	3.163	3.148	3.152	99.081
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCR ECUADOR S.A.	6.720	6.686	6.573	6.735	6.692	6.000	6.633	6.673	4.906	5.898	7.804	7.390	6.810	6.527	6.115	202.676
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAP SIPEC	27.589	26.703	27.448	27.838	27.813	24.079	27.816	23.881	23.881	29.505	30.688	28.237	28.473	27.971	28.628	862.838
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.515	2.522	2.524	2.522												

Ene 2024 - Feb 2024

Ene 2024 - Feb 2024

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO			EXPORTACIONES DE PETRÓLEO		
	Miles de barriles				
TOTAL NACIONAL	15.204,63	14.084,63 ▼	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	12.018,4	9.825,2 ▼
- Producción Promedio Diaria	490,5	485,7 ▼	Precio (USD por barril) (15)	65,3	69,6 ▲
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	0,19%	9,00% ▲	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	785.280,6	684.286,5 ▼
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	0,91%	-0,98% ▼	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS (EP)	10.681,6	9.160,4 ▼
EMPRESAS PÚBLICAS*	12.443,4	11.472,7 ▼	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	10.681,6	9.160,4 ▼
Petroecuador EP (2)(3)(4)(5)(6)	12.443,4	11.472,7 ▼	Precio (USD por barril)	65,3	70,0 ▲
- Petroecuador EP Producción Promedio Diaria	401,4	395,6 ▼	Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	697.985,4	641.004,8 ▼
COMPAÑÍAS PRIVADAS	2.761,3	2.612,0 ▼	- Exportación Total de las Empresas Públicas / Días Mes (16)	344,6	315,9 ▼
- Producción Promedio Diaria	89,1	90,1 ▲	Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	3.443,1	3.747,8 ▲
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO			Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	1.856,7	1.509,7 ▼
TOTAL NACIONAL	12.018,4	9.825,2 ▼	Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	4.259,0	2.326,1 ▼
EMPRESAS PÚBLICAS	10.681,6	9.160,4 ▼	Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	1.122,8	1.576,8 ▲
Crudo Oriente (7)	5.299,8	5.257,5 ▼	Precio Crudo Oriente (USD por barril)	70,6	73,6 ▲
Crudo Napo (8)	5.381,8	3.902,9 ▼	Precio Crudo Napo (USD por barril)	60,1	65,1 ▲
CÍAS. PRIVADAS**	89,7	-	EXPORTACIONES COMPANÍAS PRIVADAS		
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	1.247,1	664,8 ▼	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	89,7	- ▼
CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO			Precio (USD por barril)	71,9	- ▼
TOTAL NACIONAL	4.248,2	3.836,2 ▼	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	6.447,9	- ▼
- Promedio Diario Recibido	137,0	132,3 ▼	EXPORT. DE PETRÓLEO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)(17)	1.247,1	664,8 ▼
Refinería Esmeraldas	2.516,5	2.186,8 ▼	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)	1.247,1	664,8 ▼
Refinería Libertad	1.037,5	1.004,5 ▼	Precio (USD por barril)	64,8	65,1 ▲
Refinería Shushufindi	620,2	581,3 ▼	Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	80.847,4	43.281,8 ▼
Otros (9)	74,0	63,7 ▼	EXPORTACIONES DE DERIVADOS		
MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS			EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS		
TOTAL NACIONAL	4.201,4	3.808,1 ▼	TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	946,4	757,7 ▼
- Consumo Promedio Diario	135,5	131,3 ▼	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	54.979,3	44.068,7 ▼
Refinería Esmeraldas	2.542,1	2.219,4 ▼	Exportaciones de Fuel Oil # 6 (miles de barriles)	946,4	757,7 ▼
Refinería Libertad	1.037,5	1.006,5 ▼	Precio (USD por barril)	58,1	58,2 ▲
Refinería Shushufindi	621,9	582,1 ▼	Exportaciones de Fuel Oil #4 (miles de barriles)	-	-
Refinería Lago Agrio (10)	27,0	21,7 ▼	Precio (USD por barril)	-	-
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS			Exportaciones de Gasóleo (VGO)(miles de barriles)	-	-
TOTAL NACIONAL	14.696,5	13.926,3 ▼	Precio (dólares por barril)	-	-
- Transporte Promedio Diario	474,1	480,2 ▲	Exportaciones de Nafta Bajo Octano (miles de barriles)	-	-
SOTE	8.321,8	7.930,0 ▼	Precio (USD por barril)	-	-
OCP	6.374,7	5.996,2 ▼	INGRESOS POR EXPORTACIONES DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)	752.964,7	685.073,4 ▼
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS			Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de USD)	697.985,4	641.004,8 ▼
TOTAL NACIONAL	6.267,8	5.796,2 ▼	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	54.979,3	44.068,7 ▼
- Producción Promedio Diaria	202,2	199,9 ▼	COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (18)		
Gasolina Super	253,4	64,1 ▼	DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-147.559,4	-154.830,4 ▼
Gasolina Extra	1.129,3	1.069,8 ▼	Costos Totales Importaciones (miles de USD)	474.740,9	434.687,1 ▼
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.088,1	1.115,6 ▲	Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	327.181,5	279.856,7 ▼
Ecoplus (89 RON)	-	-	Nafta Alto Octano		
Diésel	997,3	915,0 ▼	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-22.310,8	-28.899,7 ▼
Fuel Oil # 4	655,8	627,6 ▼	Volumen Importado (miles de barriles)	1.509,6	1.469,8 ▼
Fuel Oil # 6	856,5	91,8 ▼	Precio Importación (USD por barril)	105,2	110,1 ▲
Gas Licuado de Petróleo	144,1	109,8 ▼	Costo Importación (miles de USD)	158.863,8	161.792,2 ▲
Fuel Oil # 6 exportación	455,1	1.151,6 ▲	Precio Venta Interna (USD por barril)	90,5	90,4 ▼
Otros (11)	688,2	651,0 ▼	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	136.553,0	132.892,4 ▼
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS			Diésel		
TOTAL NACIONAL	5.043,3	4.521,6 ▼	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-81.702,7	-80.149,7 ▲
Nafta de Alto Octano (12)	1.509,6	1.469,8 ▼	Volumen Importado (miles de barriles)	2.271,3	1.696,0 ▼
Diésel	2.271,3	1.696,0 ▼	Precio Importación (USD por barril)	112,8	123,1 ▲
Gas Licuado de Petróleo	1.262,4	1.355,7 ▲	Costo Importación (miles de USD)	256.165,6	208.769,4 ▼
Otros (13)	-	-	Precio Venta Interna (USD por barril)	76,8	75,8 ▼
CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS			Ingreso Venta Interna (miles de USD)	174.462,9	128.619,7 ▼
TOTAL NACIONAL	8.157,4	7.908,0 ▼	Gas Licuado de Petróleo		
- Consumo Promedio Diario	263,1	272,7 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-43.545,9	-45.780,9 ▼
Gasolina Extra	1.047,7	1.074,5 ▲	Volumen Importado (miles de barriles)	1.262,4	1.355,7 ▲
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.088,1	1.115,6 ▲	Precio Importación (USD por barril)	47,3	47,3
Ecoplus (89 RON)	-	-	Costo Importación (miles de USD)	59.711,5	64.125,6 ▲
Super Premium	87,2	104,8 ▲	Precio Venta Interna (USD por barril)	12,8	13,5 ▲
Diésel	2.907,7	2.804,5 ▼	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	16.165,6	18.344,6 ▲
Fuel Oil	1.028,7	952,0 ▼	PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA		
Gas Licuado de Petróleo	1.290,1	1.189,1 ▼	Precio Promedio Mensual WTI	73,9	76,9 ▲
Otros (14)	707,9	667,7 ▼	Precio Promedio Mensual Brent	80,3	83,9 ▲

Fuente: ARCERNR, EP PETROECUADOR, MERNR, OPEP, BLOOMBERG y BCE. Cifras Provisionales. Notas: (1) Tasa de crecimiento mensual calculada en base a la Producción Promedio Diaria, con el fin de obtener una mejor comparabilidad al evitar una distorsión en la cantidad de barriles que se producen en los meses que tienen mayor o menor número de días. (2) Mediante Decreto Ejecutivo 1351-A de 1 de noviembre de 2012, los intereses económicos de propiedad de EP PETROECUADOR en empresas subsidiarias u otros tipos de emprendimientos dedicados a las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, pasarán a formar parte de PETROAMAZONAS EP observando las disposiciones legales correspondientes. Además, dispone a Petroamazonas EP el control del 70% del paquete accionario de Operación Río Napo, Compañía de Economía Mixta y el consecuente control en el cumplimiento operacional del Bloque 60 (Sacha). (3) Petroamazonas Sociedad Anónima, que empezó a operar el 12 de agosto de 2008. A partir del 6 de Abril del 2010 por Decreto Ejecutivo Petroecuador pasó a ser EP Petroecuador y Petroamazonas pasó a ser Petroamazonas EP. (4) El Campo Sacha pasa a ser operado por Río Napo a partir del 3 de noviembre de 2009. (5) Crudo medio y agro, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1% y se transporta por el SOTE. (6) Mediante Decreto Ejecutivo No. 723 suscrito el 24 de abril de 2019, el Mandatario dispuso "dar inicio al proceso de fusión" entre Petroecuador EP y Petroamazonas EP. Tras concluir, el 31 de diciembre de 2020, la estructuración de la nueva empresa EP Petroecuador, a través de Decreto Ejecutivo No. 1221 de 07 de enero de 2021, tiene la nueva estructura orgánica de la empresa unificada que incluye a las fases de exploración y producción, áreas que estuvieron a cargo de la ex Petroamazonas EP, además, la empresa asume legalmente todos los compromisos de las dos estatales fusionadas. (7) Crudo medio y agro, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el SOTE. (8) Crudo pesado y agro, inferior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el OCP. (9) Incluye Refinería Lago Agrio y Consumo estaciones SOTE. (10) Su producción se destina a autoconsumo. (11) Incluye Residuo Termosmeraldas, Crudo Reducido, Residuo Sector Eléctrico e Industrial, Jet Fuel, Spray Oil, Solventes, Asfaltos, Absorber Oil, Nafta 90, Combustible Pesca Artesanal y Gasolina Natural. (12) Incluye Gasolina Extra y ECOPAÍS. (13) Incluye Avgas, Jet Fuel y Cutter Stock que se mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4 y Fuel Oil # 6. (14) Incluye Asfalto, Solventes, Spray Oil, Jet Fuel, Nafta Base 90, Combustible Pesca Artesanal y Residuo. (15) Este precio difiere de los crudos Oriente y Napo porque para su cálculo incluye las exportaciones del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables- MERNR (antes Secretaría de Hidrocarburos). (16) Dato obtenido dividiendo las exportaciones mensuales por el número de días de cada mes, sin que signifique que las exportaciones se realicen diariamente. (17) En las estadísticas de exportaciones de petróleo crudo, desde el año 2011, se incluyó a la Secretaría de Hidrocarburos como fuente de información, en el marco de la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 244 de julio 7 de 2010. A partir del mes de enero de 2019, el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (MERNR) asume las competencias de la Subsecretaría de Hidrocarburos, de conformidad con lo dispuesto en el art. 1 del Decreto Ejecutivo 399, publicado en el Suplemento del Registro Oficial 255 de 5 de junio de 2018. Esa Cartera de Estado tiene la responsabilidad de proveer la información sobre la distribución de los volúmenes exportados de petróleo crudo en los que se incluye la tarifa que reciben las compañías petroleras privadas que operan en el Ecuador, bajo la modalidad contractual de prestación de servicios. Para fines de este cuadro, se incluye el pago en especie destinado a la exportación. El precio del barril de las exportaciones efectuadas por el MERNR, se determina considerando el precio promedio de las exportaciones facturadas por EP Petroecuador, tanto para el Crudo Oriente como para el Crudo Napo. (18) Estos resultados reflejan la comercialización interna de derivados y no constituyen una estimación de subsidios. * En el total de las empresas públicas se incluye el crudo recuperado de piscinas sumideros y remediación ambiental. ** Exportaciones realizadas por las cias privadas debido al cambio de contrato de modalidad de prestación de servicios al contrato de participación; positivo ▲, negativo ▼, o si no lo hay ↔.

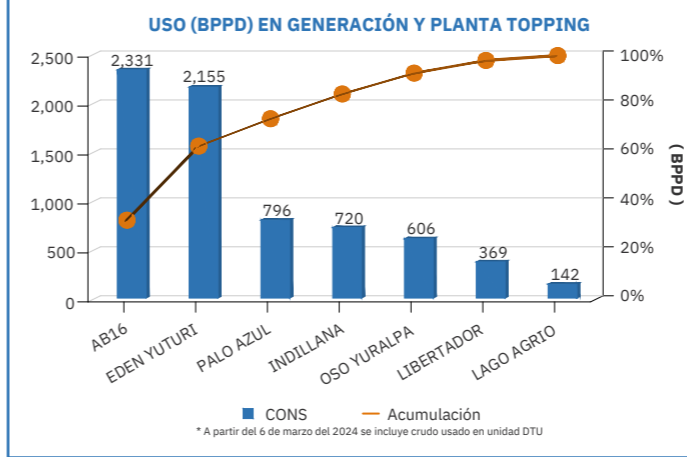


PRODUCCIÓN EP PETROECUADOR

ACTIVO	SACHA	AUCA	SHUSHUFINDI	ITT	EDEN YUTURI	CUYABENO	OSO YURALPA	INDILLANA	LAGO AGRIO	LIBERTADOR	AB16	PALO AZUL	APAIIKA NENKE	PACOA	AMISTAD	TOTAL PEC
BPPD HOY	78,001	76,145	57,006	52,643	31,415	20,000	18,508	13,412	10,326	10,245	9,765	8,382	3,134	37	0	389,020
BPPD AYER	77,811	76,310	57,101	52,596	31,377	20,011	18,508	13,340	10,451	10,244	9,905	8,382	3,102	37	0	389,175
DIFERENCIA	190	-165	-94	47	39	-11	0	73	-126	0	-140	0	32	0	0	-155
BAPD HOY	100,990	132,852	316,441	617,470	443,814	155,455	232,754	108,330	31,649	102,925	472,001	50,989	45,275	40	0	2,810,984
MPCD HOY	24,324	10,114	15,803	2,623	6,197	5,218	1,003	3,249	7,441	7,693	2,898	9,667	445	4	20,272	116,951
CORTE AGUA	56	64	85	92	93	89	93	89	75	91	98	86	94	52	0	88
BEPPD HOY	1,048	0	1,233	125	493	64	0	338	521	391	489	235	0	0	3,426	8,363
BEPPD AYER	1,034	0	1,215	124	502	63	0	329	551	345	472	232	0	0	3,482	8,348
TOTAL HOY	79,049	76,145	58,240	52,768	31,909	20,064	18,508	13,750	10,847	10,635	10,254	8,617	3,134	37	3,426	397,383
TOTAL AYER	78,845	76,310	58,316	52,720	31,879	20,074	18,508	13,668	11,002	10,590	10,378	8,614	3,102	37	3,482	397,523

BOMBEO POR PUNTO DE FISCALIZACIÓN EP PETROECUADOR

ACTIVO	AB16	AUCA	CUYABENO	EDEN YUTURI	INDILLANA	LAGO AGRIO	LIBERTADOR	OSO YURALPA	PALO AZUL	SACHA	SHUSHUFINDI	TOTAL PEC
SOTE	0	76,395	20,394	0	0	10,430	9,948	18,076	7,537	78,043	56,016	276,838.62
OCP	10,009	0	0	81,142	12,524	0	0	0	0	0	0	103,675.11
API	0.0	21.0	22.1	15.9	21.1	28.7	26.8	21.3	27.6	24.7	26.4	21.5
NETO	10,009	76,395	20,394	81,142	12,524	10,430	9,948	18,076	7,537	78,043	56,016	380,514



Consumo total de Gas (MPCS)

Real: 8,767
Objetivo: 14,108
Cump. %: 62.00%

Consumo total de Diesel (GAL)

Real: 467,344
Objetivo: 318,056
Cump. %: 147.00%

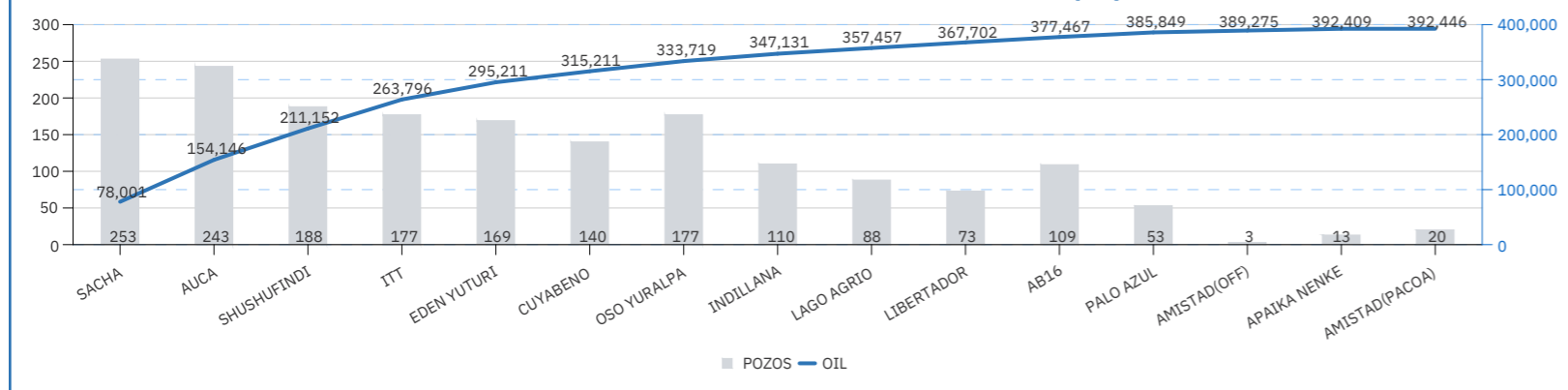
Ahorro total de crudo (BBL)

Real: 123
Objetivo: 160
Cump. %: 77.00%

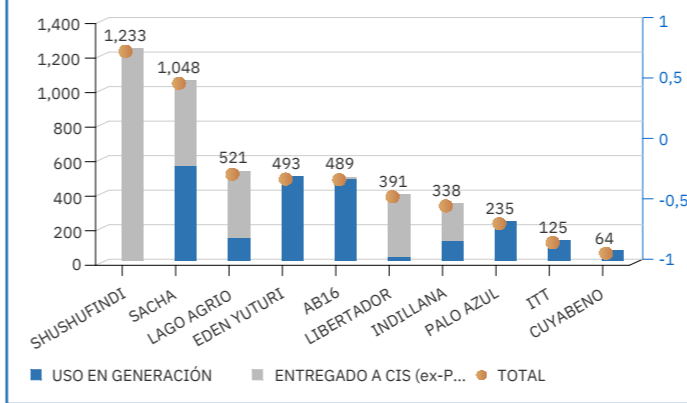
Reducción de emisiones de CO2 (TonCO2)

Real: 828
Objetivo: 651
Cump. %: 127.00%

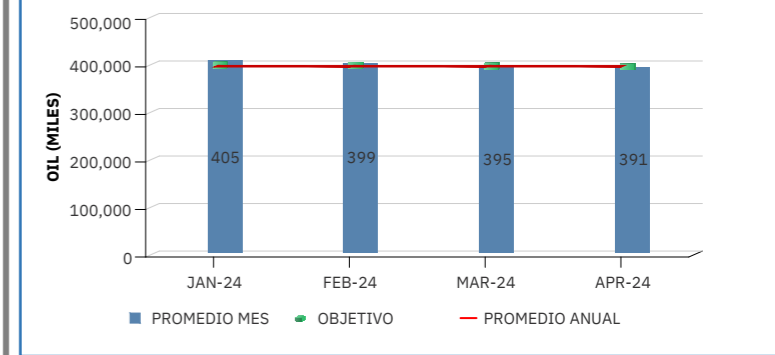
POZOS PRODUCIENDO POR ACTIVO vs PRODUCCIÓN ACUMULADA [BLS]



GAS ASOCIADO APROVECHADO (BEPPD)



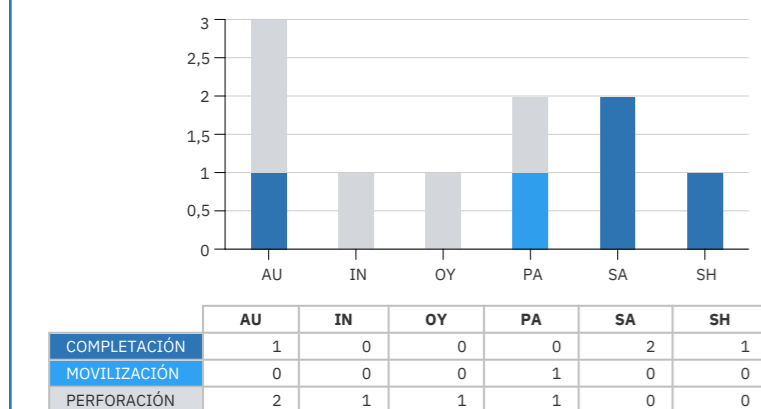
PRODUCCIÓN MENSUAL DE PETRÓLEO



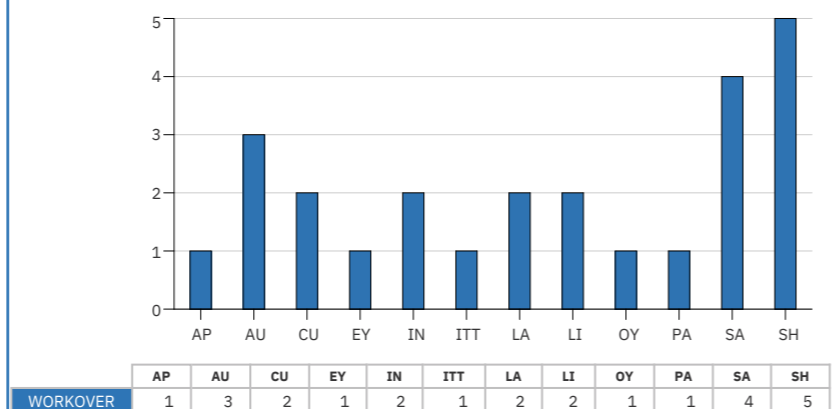
PRODUCCIÓN Y OBJETIVOS DE GAS AMISTAD

	REAL	POT	OBJETIVO	% CUMPL.
OFFSHORE				
DIARIO	20,272	32,225	50,817	39.89%
ANUAL(YTD)	20,726	32,225	49,050	42.25%

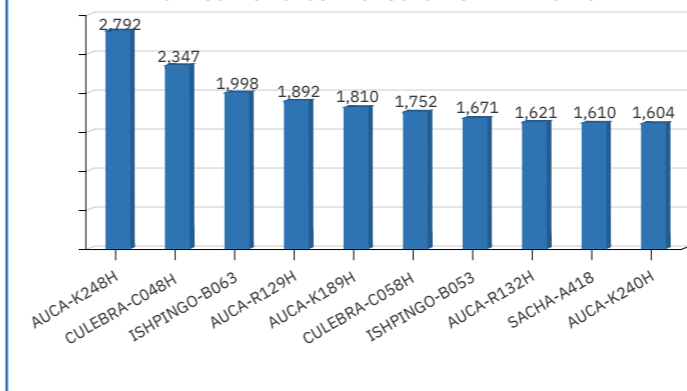
EVENTOS MOVILIZACIÓN - PERFORACIÓN - COMPLETACIÓN



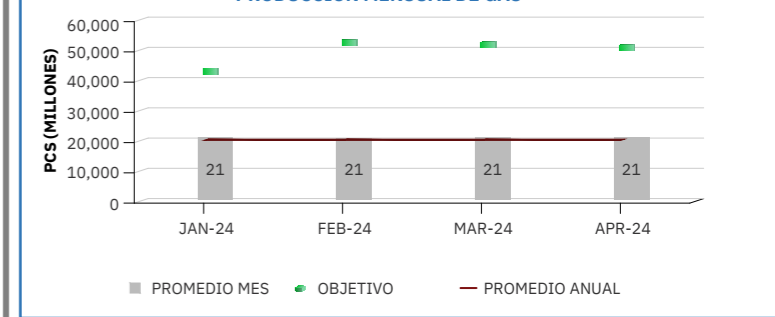
EVENTOS DE REACONDICIONAMIENTO



10 MEJORES POZOS PRODUCTORES DE PETRÓLEO



PRODUCCIÓN MENSUAL DE GAS



Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables	PRODUCCIÓN DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFAMH.2024.1112	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Periodo:	abr/2024	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 4 de abril de 2024		

Fecha de Reporte: 4 de abril de 2024
Día de Operación: 3 de abril de 2024

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	378.178
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	378.178

ANDES PETROLEUM	20.477
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO	3.147
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0
PCR ECUADOR S.A.	6.625
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0
ENAP SIPETROL	23.408
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.528
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.061
ORION (B54+B52)	5.583
PACIFPETROL	0
PETROBELL	3.463
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.685
PLUSPETROL	9.258
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	85.234

TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	463.412
--	----------------

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	23.234
ANDES	1.382
PLUSPETROL	897
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (1)	25.513

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-12.275,71
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	37
ANDES PETROLEUM	1661
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO	57
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0
PCR ECUADOR S.A.	12
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0
ENAP SIPEC	-257
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	4
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	97
ORION (B54+B52)	-691
PACIFPETROL	866
PETROBELL	5
PETROORIENTAL (B14+B17)	65
PLUSPETROL	-1664
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (2)	-12.084

TOTAL EP PETROECUADOR	389.173
TOTAL CIAS. PRIVADAS	87.667
TOTAL NACIONAL	476.841

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	1.524
GUNVOR	0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	13.359
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	14.883

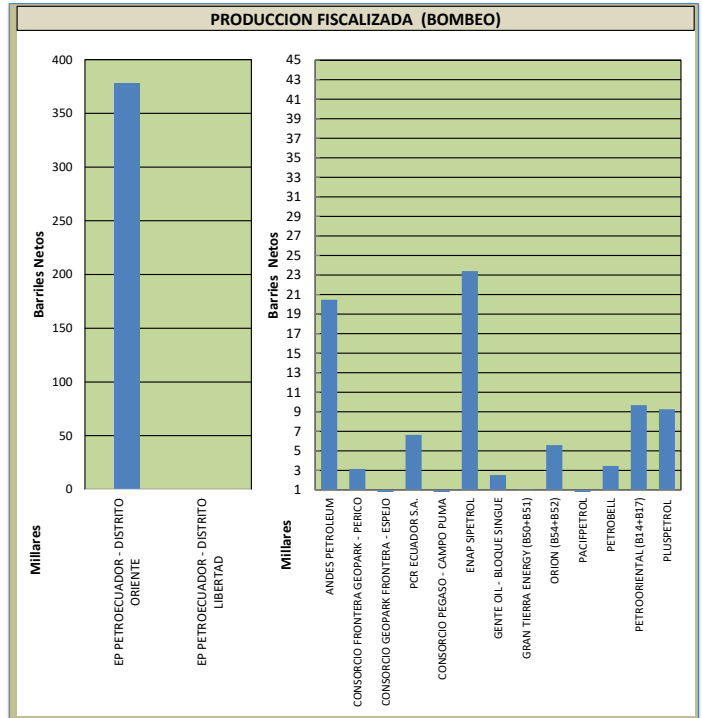
Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNNR-DDS, ARCERNNR-CZO, ARCERNNR-DDSE

Observación: (1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador, Petrolia Ecuador y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías EP Petroecuador, Andes, Pluspetrol y Petrolia Ecuador.

(2) Incluyen las variaciones de existencias de las facilidades de producción y bombeo de las Empresas Públicas, Mixtas y Privadas, una variación positiva indica que parte de la producción se almacenó en los tanques de las estaciones y una variación negativa indica que un remanente de la producción almacenada en los tanques se bombeó.

Notas y comentarios: Información preliminar.

- El Crudo Colombiano Recibido para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada



	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ximena Benavides	04/04/2024	
Revisado por:	Ing. Francisco Toro	04/04/2024	

FECHA DE REPORTE: 4/4/2024
FECHA DE OPERACIÓN: 3/4/2024

(VOLUMENES SUJETOS A REVISIÓN)

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS						2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bppd)		
SUJETO DE CONTROL	PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN		BLOQUE	2/4/2024	3/4/2024
	2/4/2024	3/4/2024	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	Estimados de Producción Abril 2024	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)			
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	387.770,02	389.173,40	1.403,38	391.701,50			
PRIVADA	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	23.544,43	23.529,04	-24,39	21.936,35	BLOQUE 1 (PACOA)	37,09	37,14
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	0,00	0,00	0,00	0,00	BLOQUE 12 (EDEN YUTUR)	31.305,27	31.376,65
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	3.154,16	3.204,49	50,33	3.746,38	BLOQUE 15 (INDILLANA)	13.300,93	13.339,58
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	0,00	0,00	0,00	111,57	BLOQUE 16 (IRO)	10.088,45	9.347,62
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	27.246,32	23.150,98	-4.095,34	25.056,65	BLOQUE 18 (PALO AZUL)	3.823,34	3.823,37
	GENTE OIL ECUADOR PTELTD	2.527,12	2.532,12	5,00	2.939,79	BLOQUE 21 (YURALPA)	3.900,33	5.464,28
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	1.156,94	1.157,34	0,40	2.962,60	BLOQUE 31	2.959,59	3.102,50
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.509,63	1.501,69	-7,94	1.314,60	BLOQUE 43 (ITT)	52.612,67	52.596,06
	ORION OIL ER S.A.	3.450,64	3.390,18	-60,46	3.010,35	BLOQUE 44 (PUCUNA)	4.558,30	4.558,34
	*PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUES 65-64-90)	6.633,52	6.636,58	3,06	7.252,87	BLOQUE 49 (BERMEJO)	1.305,47	1.245,86
	PETROBELL S.A.	3.453,97	3.468,44	14,47	3.366,42	BLOQUE 52 (ARMADILLO)	924,14	924,62
	PETROLES DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	861,34	866,10	4,76	851,54	BLOQUE 56 (LAGO AGRO)	2.671,35	2.731,25
	PETROORIENTAL S.A.	9.473,02	9.749,60	276,58	8.407,84	BLOQUE 57 (SHUSHUFI) (LIBERTADOR)	73.756,01	73.818,92
	PLUSPETROL ECUADOR B.V.	8.505,11	8.489,87	-15,24	8.193,35	BLOQUE 58 (CUIYABENO)	15.518,67	15.520,56
	Subtotal Cias. Privadas	91.516,20	87.667,43	-3.848,77	89.150,30	BLOQUE 59 (VINTA)	4.490,81	4.490,60
	Total Nacional	479.286,22	476.840,83	-2.445,39	480.851,8	BLOQUE 60 (SACHA)	77.610,76	77.810,92
						BLOQUE 61 (AUCA)	75.382,70	75.385,08
					BLOQUE 67 (TWACUNO)	415,62	556,53	
					BLOQUE 7 (COCA PATAMINO)	13.108,52	13.043,52	
					TOTAL	387.770,02	389.173,40	

3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

SUJETO DE CONTROL	ESTADO DE POZOS		
	No. DE POZOS EN PRODUCCIÓN	No. DE POZOS EN RECONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1785	29	4
EMPRESAS PRIVADAS	648	6	4
TOTAL NACIONAL	2.433	35	8

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)			
SUJETO DE CONTROL	2/4/2024	3/4/2024	
EP PETROECUADOR	20.609,65	20.601,29	

NOVEDADES PRINCIPALES:

*EP PETROECUADOR - BLOQUE 15 - POZOS: CONCORDIA-05, INDILLANA-2, PAKA NORTE-A11 CERRADO 16 HORAS PARA CONTROL DE PRODUCCIÓN DE AGUA Y RECONDICIONAMIENTO, YANAGUINCHA ESTE-A29 CERRADO 24 HORAS POR SOBRECORRIENTE ; SIN FLUJO EN SUPERFICIE BLOQUE 16 - POZOS: AMO-A4-A104-C6HREI-A9, CAPIRON-A4, IRO-A4HST1-16H, DAMI-B2 Y WATI-5 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, BOGI-A5, CAPIRON-A1-AA14-A15-A7A CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES, AMO-A9 CERRADO DURANTE 1,5 HORAS POR FALLA DE VSD, IRO-A14H POR FUGA EN VÁLVULA DE LÍNEA DE INGRESO DE AGUA DE AGUA HACIA AMO A. BLOQUE 21 - POZO YURALPA-DE NITRO-A12 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 49 - POZO BERMEO SUR-1008 CERRADO 10 HORAS POR LIMITACIÓN DE POTENCIA EN GRUPO ELECTROGENO. BLOQUE 52 - POZOS: ATACAPUÑO CERRADO 24 HORAS POR FALLA MECÁNICA DE EQUIPO BES, PARAHUACU-12 CERRADO 3,5 HORAS POR FALLA MECÁNICA EN EQUIPO BES- ALTA TEMPERATURA DEL INTAKE. BLOQUE 60 - POZO SACHA-101A CERRADO 3 HORAS POR CAMBIO DE EQUIPO BES. BLOQUE 61: POZO CONONACO-28RE CERRADO 24 HORAS POR ROBO DE CABLE DE POTENCIA. BLOQUE 67 - 9 POZOS DE TWACUNO CONTINUA CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLE, POZOS TWACUNO-83-B5ST1 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE 7 - POZO PAYAMINO-14 CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO DE UNIDAD DE BOMBEO HIDRÁULICO, GACEL A-1 CERRADO 24 HORAS POR SUSPENSIÓN DE REINYECCIÓN EN ESTACIÓN GACEL.
 *PLATAFORMA AMISTAD: POZOS AMISTAD-07A-06R51-015C1-16 CERRADOS. POZOS AMISTAD-06S3-012S1-10 ABIERTOS, AMISTAD-10 CONTINUAN ALINEADO AL SISTEMA DE COMPRESIÓN ZAE 2300, POZO AMISTAD-06S3 SE CIERRA A LAS 12H00 Y SE BOMBEA 5 GLNS DE SURFACTANTE.
 *PIANTA OIL - OPERACIONES NORMALES.
 *PIANTA OIL - VESUBIO: OPERACIONES CERRADAS.
 *CIA ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD. - POZOS: ALICE-17H, DORINE-39-92, FANNY-18B136H-18B144H-18B153, JOHANNA ESTE-39H, MARIANN-96 CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA; POZOS: JOHANNA ESTE-26, MARIANN-09-39-42-55-73 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA PRODUCCIÓN; DORINE-06-14H-55, ESPERANZA-4H, FANNY 18B-18RE1-16B-167-157-161-163-21-31, MARIANN-31-AA-50, CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO PLAN DE INGENIERIA; POZOS ALICE OESTE-14H, DORINE-18-49RE, FANNY 18B-166-44-71-79-85, JOHANNA ESTE-23-85, CHORONZO-2 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO; DORINE-19 CERRADO 24 HORAS BAJAS RESERVAS; FANNY 18B-100H CERRADO 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA; JOHANNA ESE-73 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO; MARIANN-19-21 CERRADOS 24 HORAS POR BUILD UP; FANNY 18B-199 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO.
 *CIA PETROORIENTAL - POZOS: HORMIGUERO-37 CERRADO 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA; HORMIGUERO SUR-11-6, HORMIGUERO-26-33-4-42-5, KUPI-19, TAPIR NORTE-16 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA APORTE; POZOS NANTU-2-8-14-21, TAPIR NORTE-14-21-26-27-29-32-33-34, WANKE-2-5, HORMIGUERO-2-27-30, NANTU-2-8-14-21-31, TAPIR NORTE-14-21-26-27-29-32-33-34-42, HORMIGUERO SUR-5-18; PAICHE-3 CERRADO 24 HORAS EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO, PAICHE-3 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO.
 *CIA PETROLES DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL - 46 POZOS EN EL CAMPO ANCON CERRADOS 24 HORAS POR NO SER EVALUADOS.
 *CIA ORION OCANOPB S.A. - POZO OCANO-7 BAJA APORTE.
 *CIA ORION OIL ER S.A. - POZOS: ENO-1 Y RON-1 ABANDONADOS, RON-5 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, RON-3 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, ENO-7RE CERRADO 2 HORAS POR FALLA EN SISTEMA DE INYECCIÓN DE AGUA. ENO-8 CERRADO 4 HORAS.
 *CIA GENTE OIL ECUADOR PTELTD. - POZO SINGUE-96 BAJA APORTE E INCREMENTA BSW.
 *CIA PLUSPETROL OIL ECUADOR: POZOS: VILLANO-03S12-11RE EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO, VILLANO-8HST1 CERRADO 24 HORAS POR ALARMA DE MOTOR STALL.
 *CIA PETROBELL S.A. - POZOS: CACHYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN.
 *CIA ENAP SIPETROL S.A. - POZOS: MDC-33-48, INCHI-AA-B6-B1-19 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, INCHI-A5 Y MDC-17 CERRADOS 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, 26 POZOS DEL CAMPO MDC CERRADOS ENTRE 10 Y 20 HORAS POR CAMBIO DE PUNTAS DE CABLE DE 15KV DESDE SWG-80491-K9 HACIA MDC 16 Y TRABAJOS DE REAJUSTE DE FACILIDADES EN MDC 40, MDC-64, PARASO-2-12 BAJAN APORTE.
 *CIA PCR ECUADOR S.A. - BLOQUE 90, POZO YHR SUR-01-02-03 PREPARANDO PARA REALIZAR COMPLETACIÓN Y PRUEBAS. BLOQUE 64 - POZO YUCA SUR-9D CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO.
 *CIA CONSORCIO FRONTERA BLOQUE 88 (CAMPO PERICO) - POZOS EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADAS, POZO PERICO NORTE-A6 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS.
 *CIA GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC - BLOQUE 80 POZO CHARAPA-B5 EN PRODUCCIÓN PROLONGADA. BLOQUE 51 POZO BOCACACHICO-J1 EN PRODUCCIÓN PROLONGADA.
 *CIA CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPEJO - POZO PASHURI-1 CERRADO 24 HORAS.

*LOS ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA EL AÑO 2024 SE ENCUENTRAN EN BASE A LA COMUNICACIÓN ENVIADA POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS MEDIANTE Oficio Nro. MEM-VH-2024-0054-OF DE 26 DE ENERO DE 2024.

Cifras mensuales del Sector Petrolero
Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

	2023											2024	
	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	12,476.2	13,843.3	14,156.1	14,693.5	14,200.5	14,811.8	14,908.8	14,482.7	14,957.0	14,702.0	15,068.2	15,204.6	14,084.6
- Producción Promedio Diaria	445.6	446.6	471.9	474.0	473.3	477.8	480.9	482.8	482.5	490.1	486.1	490.5	485.7
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	-6.85%	-9.74%	-5.07%	-4.24%	15.81%	-1.01%	-2.72%	-1.54%	-2.14%	0.18%	-0.94%	0.19%	9.00%
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	-8.98%	0.22%	5.67%	0.45%	-0.13%	0.94%	0.65%	0.38%	-0.06%	1.57%	-0.82%	0.91%	-0.98%
EMPRESAS PÚBLICAS	10,068.4	11,185.2	11,468.0	11,926.2	11,579.9	12,085.2	12,184.3	11,820.7	12,213.4	11,982.5	12,326.8	12,443.4	11,472.7
EP Petroecuador (2)	10,068.4	11,184.5	11,467.5	11,926.2	11,579.4	12,084.9	12,183.9	11,820.4	12,212.6	11,982.5	12,326.8	12,443.4	11,472.7
Petroamazonas EP(3)(4)(5)(6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operadora Río Napo (Sacha)(4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Empresas Públicas Producción Promedio Diario	359.6	360.8	382.3	384.7	386.0	389.8	393.0	394.0	394.0	399.4	397.6	401.4	395.6
- EP Petroecuador Producción Promedio Diario	359.6	360.8	382.2	384.7	386.0	389.8	393.0	394.0	394.0	399.4	397.6	401.4	395.6
- Petroamazonas EP Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Operad. Río Napo Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Crudo recuperado Amazonía Viva (7)	-	0.7	0.5	-	0.5	0.3	0.3	0.3	0.8	-	-	-	-
COMPAÑÍAS PRIVADAS*	2,407.8	2,658.1	2,688.1	2,767.3	2,620.6	2,726.6	2,724.5	2,662.0	2,743.6	2,719.5	2,741.4	2,761.3	2,612.0
- Producción Promedio Diaria	86.0	85.7	89.6	89.3	87.4	88.0	87.9	88.7	88.5	90.6	88.4	89.1	90.1
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO FISCALIZADA (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	11,782.3	13,917.8	13,857.3	14,323.5	13,940.8	14,492.4	14,567.8	14,144.2	14,677.0	14,316.1	14,376.8	15,154.0	13,766.6
- Producción Promedio Diaria	420.8	449.0	461.9	462.0	464.7	467.5	469.9	471.5	473.5	477.2	463.8	488.8	474.7
EMPRESAS PÚBLICAS	9,609.6	11,166.1	11,242.2	11,638.0	11,357.0	11,831.7	11,917.4	11,557.6	11,975.9	11,657.2	11,791.1	12,368.8	11,223.4
- Producción Promedio Diaria	343.2	360.2	374.7	375.4	378.6	381.7	384.4	385.3	386.3	388.6	380.4	399.0	387.0
Petroproducción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EP Petroecuador (8)	6,225.0	7,612.7	7,464.2	7,642.3	7,465.6	7,751.4	7,822.3	7,666.1	7,764.9	7,737.3	7,653.7	8,231.7	7,426.3
EP Petroecuador (9)	2,929.0	3,115.6	3,353.0	3,569.3	3,498.7	3,672.0	3,676.5	3,553.3	3,686.8	3,558.7	3,623.3	3,679.6	3,377.8
EP Petroecuador Bloque 1 (10)	-	1.0	1.0	1.1	1.0	-	1.1	1.4	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0
Bloque 27 (EX - CITY)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operad. Río Napo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroamazonas EP Bloque 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo de crudo refinería Shushufindi	447.2	430.2	421.7	416.0	382.3	399.2	410.6	330.2	514.4	351.8	503.6	446.8	409.3
Consumo de crudo planta destiladora Lago Agrio	8.3	6.6	2.3	9.3	9.4	9.1	6.9	6.6	8.7	8.3	9.4	9.7	8.9
COMPAÑÍAS PRIVADAS	2,172.7	2,751.7	2,615.1	2,685.5	2,583.8	2,660.7	2,650.4	2,586.6	2,701.1	2,658.9	2,585.6	2,785.2	2,543.3
- Producción Promedio Diaria	77.6	88.8	87.2	86.6	86.1	85.8	85.5	86.2	87.1	88.6	83.4	89.8	87.7
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	9,067.2	8,798.3	8,748.6	9,898.0	9,813.2	9,793.9	9,634.5	12,069.8	8,491.1	10,500.9	9,602.7	12,018.4	9,825.2
EMPRESAS PÚBLICAS	7,678.4	7,673.7	7,986.8	8,356.5	9,093.4	8,451.0	8,531.6	10,542.1	7,811.7	8,772.6	8,830.3	10,681.6	9,160.4
Crudo Oriente (11)	4,578.5	4,557.7	4,221.5	4,893.5	5,958.9	4,938.8	4,667.6	6,336.5	3,879.5	4,939.0	4,934.9	5,299.8	5,257.5
Crudo Napo (12)	3,099.9	3,116.1	3,765.4	3,463.0	3,134.5	3,512.2	3,864.0	4,205.6	3,932.2	3,833.6	3,895.4	5,381.8	3,902.9
CÍAS. PRIVADAS**	86.0	48.7	-	29.6	130.0	77.8	107.9	62.0	22.0	157.0	50.0	89.7	-
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	1,302.8	1,075.9	761.7	1,511.9	589.8	1,265.1	995.0	1,465.7	657.4	1,571.4	722.4	1,247.1	664.8
CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	3,986.9	4,730.8	5,003.7	4,284.8	4,551.7	3,831.2	4,350.8	4,461.7	4,617.0	4,342.6	4,744.5	4,248.2	3,836.2
- Promedio Diario Recibido	142.4	152.6	166.8	138.2	151.7	123.6	140.3	148.7	148.9	144.8	153.0	137.0	132.3
Refinería Esmeraldas	2,384.9	3,107.1	3,185.6	2,485.8	2,751.8	2,180.8	2,704.2	2,998.3	2,662.4	2,846.0	2,846.7	2,516.5	2,186.8
Refinería Libertad	968.9	916.5	1,158.4	1,093.1	1,116.2	953.6	951.6	974.8	1,256.5	1,010.1	1,203.7	1,037.5	1,004.5
Refinería Shushufindi	562.8	621.0	601.8	620.9	600.7	614.9	619.1	416.4	619.5	414.4	616.8	620.2	581.3
Otros (13)	70.2	86.3	57.8	85.1	82.9	81.9	75.9	72.2	78.6	72.0	77.3	74.0	63.7
MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	3,936.5	4,671.1	4,960.1	4,215.2	4,491.5	3,775.2	4,303.6	4,421.9	4,563.3	4,293.3	4,691.5	4,201.4	3,808.1
- Consumo Promedio Diario	140.6	150.7	165.3	136.0	149.7	121.8	138.8	147.4	147.2	143.1	151.3	135.5	131.3
Refinería Esmeraldas	2,404.7	3,131.5	3,198.8	2,499.9	2,773.1	2,205.3	2,730.4	3,028.4	2,684.8	2,867.0	2,869.4	2,542.1	2,219.4
Refinería Libertad	968.9	916.5	1,158.4	1,093.1	1,116.2	953.6	951.6	974.8	1,256.5	1,010.1	1,203.7	1,037.5	1,006.5
Refinería Shushufindi	562.8	623.2	602.9	622.2	602.2	616.3	621.5	418.7	622.0	416.2	618.3	621.9	582.1
Refinería Lago Agrio (14)	24.4	22.7	5.0	27.0	26.5	24.7	20.8	17.2	25.9	23.8	27.1	27.0	21.7
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	10,645.4	15,255.1	13,838.2	14,166.1	13,944.6	14,439.4	14,082.2	13,978.7	13,623.1	14,230.3	14,497.0	14,696.5	13,926.3
- Transporte Promedio Diario	380.2	492.1	461.3	457.0	464.8	465.8	454.3	466.0	439.5	474.3	467.6	474.1	480.2
SOTE (11)	6,813.6	10,105.7	9,369.0	9,603.8	9,226.6	9,476.9	9,489.8	9,185.0	9,113.1	8,361.5	8,571.6	8,321.8	7,930.0

Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

	2023												2024	
	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	
TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	571.8	950.4	1,329.9	1,325.5	759.5	949.2	758.4	760.5	759.4	758.0	569.7	946.4	757.7	
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	27,549.4	47,097.9	74,612.5	66,234.4	45,983.3	63,685.7	56,258.3	57,866.7	51,997.9	49,947.4	37,912.0	54,979.3	44,068.7	
Exportaciones de Fuel oil # 6 (miles de barriles)	571.8	950.4	1,329.9	1,325.5	759.5	949.2	758.4	760.5	759.4	758.0	569.7	946.4	757.7	
Precio (USD por barril)	48.2	49.6	56.1	50.0	60.5	67.1	74.2	76.1	68.5	65.9	66.6	58.1	58.2	
Exportaciones de Fuel oil #4 (miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Precio (dólares por barril)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Exportaciones de Gasóleo (VGO)(miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Precio (dólares por barril)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Exportaciones de Nafta Bajo Octano (miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Precio (USD por barril)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL INGRESOS POR EXPORTACIONES DE EMPRESAS PÚBLICAS (mil millones de USD)	520,551.5	513,381.5	623,518.4	579,121.9	574,126.5	617,910.6	693,188.9	930,074.5	663,609.6	676,353.3	605,343.4	752,964.7	685,073.4	
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	493,002.1	466,283.6	548,906.0	512,887.4	528,143.1	554,224.9	636,930.7	872,207.7	611,611.8	626,405.9	567,431.5	697,985.4	641,004.8	
Ingreso por exportaciones de derivados de Empresas Públicas (miles de USD)	27,549.4	47,097.9	74,612.5	66,234.4	45,983.3	63,685.7	56,258.3	57,866.7	51,997.9	49,947.4	37,912.0	54,979.3	44,068.7	
COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (22)														
DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-198,283.3	-183,134.9	-168,267.7	-119,085.3	-82,401.5	-159,593.9	-244,381.6	-277,423.2	-247,259.5	-217,587.7	-118,395.8	-147,559.4	-154,830.4	
Costos Totales Importaciones (miles de USD)	553,099.6	588,415.1	570,789.3	436,261.5	344,450.7	548,057.7	646,236.4	713,026.5	620,877.9	695,598.8	495,524.3	474,740.9	434,687.1	
Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	354,816.3	405,280.2	402,521.6	317,176.2	262,049.2	388,463.8	401,854.8	435,603.3	373,618.4	478,011.0	377,128.5	327,181.5	279,856.7	
Nafta Alto Octano														
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-39,941.4	-35,067.7	-44,186.7	-36,395.8	-23,031.2	-34,472.7	-65,459.4	-74,678.0	-47,435.2	-18,584.8	-12,349.8	-22,310.8	-28,899.7	
Volumen Importado (miles de barriles)	1,515.7	1,525.7	1,800.5	1,814.5	1,497.2	1,494.1	1,819.2	2,111.8	1,531.3	1,800.6	1,771.6	1,509.6	1,469.8	
Precio Importación (USD por barril)	117.3	113.9	115.4	111.0	106.3	113.9	126.8	126.1	121.7	101.2	97.7	105.2	110.1	
Costo Importación (miles de USD)	177,823.9	173,829.0	207,813.7	201,355.8	159,158.6	170,132.9	230,682.4	266,262.0	186,403.6	182,170.9	173,118.2	158,863.8	161,792.2	
Precio Venta Interna (USD por barril)	91.0	90.9	90.9	90.9	90.9	90.8	90.8	90.7	90.8	90.9	90.7	90.5	90.4	
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	137,882.5	138,761.3	163,627.0	164,960.0	136,127.4	135,660.2	165,223.0	191,583.9	138,968.5	163,586.1	160,768.4	136,553.0	132,892.4	
Diésel														
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-117,818.9	-112,020.8	-89,353.4	-43,982.1	-33,105.8	-100,161.8	-142,779.2	-163,596.0	-169,904.4	-163,611.9	-73,608.3	-81,702.7	-80,149.7	
Volumen Importado (miles de barriles)	2,558.1	3,119.7	2,806.7	1,707.2	1,438.6	3,157.5	2,857.2	2,859.9	2,864.1	3,703.4	2,575.9	2,271.3	1,696.0	
Precio Importación (USD por barril)	125.6	116.3	111.4	103.6	100.1	107.2	126.7	136.4	136.6	124.3	107.4	112.8	123.1	
Costo Importación (miles de USD)	321,337.3	362,901.0	312,758.4	176,917.2	144,069.9	338,418.4	361,915.7	390,141.9	391,254.1	460,316.6	276,722.4	256,165.6	208,769.4	
Precio Venta Interna (USD por barril)	79.6	80.4	79.6	77.9	77.1	75.5	76.7	79.2	77.3	80.1	78.9	76.8	75.8	
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	203,518.4	250,880.3	223,405.0	132,935.1	110,964.1	238,256.6	219,136.4	226,545.9	221,349.7	296,704.7	203,114.2	174,462.9	128,619.7	
Gas Licuado de Petróleo														
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-40,523.0	-36,046.5	-34,727.6	-38,707.5	-26,264.5	-24,959.4	-36,143.0	-39,149.1	-29,920.0	-35,391.0	-32,437.8	-43,545.9	-45,780.9	
Volumen Importado (miles de barriles)	1,052.1	1,068.3	1,069.5	1,340.0	1,066.3	1,054.8	1,277.1	1,277.1	1,005.5	1,272.7	1,008.8	1,262.4	1,355.7	
Precio Importación (USD por barril)	51.3	48.4	47.0	43.3	38.7	37.5	42.0	44.3	43.0	41.7	45.3	47.3	47.3	
Costo Importación (miles de USD)	53,938.4	51,685.1	50,217.2	57,988.5	41,222.2	39,506.5	53,638.4	56,622.6	43,220.2	53,111.3	45,683.7	59,711.5	64,125.6	
Precio Venta Interna (USD por barril)	12.8	14.6	14.5	14.4	14.0	13.8	13.7	13.7	13.2	13.9	13.1	12.8	13.5	
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	13,415.4	15,638.6	15,489.6	19,281.1	14,957.7	14,547.0	17,495.4	17,473.5	13,300.2	17,720.3	13,245.9	16,165.6	18,344.6	
PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA														
Precio Promedio Mensual WTI	76.8	73.4	79.4	71.6	70.3	75.85	81.4	89.4	85.6	77.4	72.1	73.9	76.9	
Precio Promedio Mensual Brent	82.5	78.3	84.9	75.8	74.7	80.09	86.1	94.0	91.1	83.1	78.0	80.3	83.9	

Fuente: ARC, EP PETROEQUADOR, MEM, OPEP, BLOOMBERG y BCE, Cifras Provisionales.

Notas:

- (1) Tasa de crecimiento anual (o mensual) calculada en base a la Producción Promedio Diaria, con el fin de obtener una mejor comparabilidad al evitar una distorsión en la cantidad de barriles que se producen en los meses que tienen mayor o menor número de días.
- (2) Mediante Decreto Ejecutivo No. 723 suscrito el 24 de abril de 2019, el Mandatario dispuso "dar inicio al proceso de fusión" entre Petroecuador y Petroamazonas EP.
- Tras concluir, el 31 de diciembre de 2020, la estructuración de la nueva empresa EP Petroecuador, a través de Decreto Ejecutivo No. 1221 de 07 de enero de 2021, rige la nueva estructura orgánica de la empresa unificada que incluye a las fases de exploración y producción, áreas que estuvieron a cargo de la ex Petroamazonas EP, además, la empresa asume legalmente todos los compromisos de las dos estatales fusionadas.
- (3) Petroamazonas Sociedad Anónima, que empezó a operar el 12 de agosto de 2008.
A partir del 06 de abril del 2010, por Decreto Ejecutivo Petroecuador pasó a ser EP Petroecuador y Petroamazonas pasó a ser Petroamazonas EP.
- (4) El Campo Sacha pasó a ser operado por Río Napo a partir del 3 de noviembre de 2009.
- (5) Mediante Decreto Ejecutivo 1351-A de 1 de noviembre de 2012, los intereses económicos de propiedad de EP PETROEQUADOR en empresas subsidiarias u otros tipos de emprendimiento dedicados a las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, pasaron a formar parte de PETROAMAZONAS EP, observando las disposiciones legales correspondientes. Además, dispuso a Petroamazonas EP, el control del 70% del paquete accionario de Operación Río Napo, Compañía de Economía Mixta y el consecuente control en el cumplimiento operacional del Bloque 60 (Sacha).
- (6) Desde agosto de 2016, Petroamazonas EP asumió las operaciones del Campo Sacha - Bloque 60 que estaba a cargo de la Empresa Río Napo, luego de que la Superintendencia de Compañías dispusiera su disolución y liquidación.
- (7) Se refiere al crudo recuperado de piscinas sumideros y remediación ambiental
- (8) Con base al Registro Oficial N° 860 de 2 de enero de 2013, PETROAMAZONAS EP asumió desde esa fecha hasta el 06 de enero de 2021, la operación de los campos que estaban a cargo de EP PETROEQUADOR. Esta producción corresponde a EP PETROEQUADOR-Distrito Oriente de: ESTACIÓN N° 1 LAGO AGRIO, BLOQUE 57 AL OCP y REFINERÍA SHUSHUFINDI

Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

2023

2024

feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

(9) La producción fiscalizada corresponde a EP PETROEQUADOR-Distrito Oriente (anteriormente operada por PETROAMAZONAS EP) de los bloques y estaciones: BLOQUE 15 - INDILLANA, BLOQUE 21, BLOQUE 49 y ESTACIÓN AMAZONAS (CRUDO MEZCLA BLO. 12 - 15 - 31 - 43 - OCP).

(10) Con base al Registro Oficial N° 860 de 2 de enero de 2013, PETROAMAZONAS EP asumió desde esa fecha hasta el 06 de enero de 2021, la operación de los campos que estaban a cargo de EP PETROEQUADOR. Esta producción corresponde a EP PETROEQUADOR-Distrito Libertad: BLOQUE 1 PACOA.

(11) Crudo medio y agrio, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el SOTE.

(12) Crudo pesado y agrio, inferior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el OCP. Datos Provisionales

(13) Incluye: Refinería Lago Agrio y Consumo estaciones SOTE.

(14) Su producción se destina a autoconsumo, por tanto, no se suma al total nacional.

(15) Incluye Crudo Reducido, Residuo Sector Eléctrico e Industrial, Jet Fuel, Spray Oil, Solventes, Asfaltos, Absorver Oil, Nafta 90, Combustible Pesca Artesanal y Gasolina Natural.

(16) Incluye Gasolina Extra y ECOPALS.

(17) Incluye Avgas, Jet Fuel y Cutter Stock que se mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4 y Fuel Oil # 6.

(18) Incluye Asfalto, Solventes, Spray oil, Jet Fuel, Nafta Base 90, Combustible Pesca Artesanal y Residuo.

(19) Este precio difiere de los crudos Oriente y Napo porque para su cálculo incluye las exportaciones del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables -MERNNR (antes Secretaría de Hidrocarburos).

(20) Dato obtenido dividiendo las exportaciones mensuales por el número de días de cada mes, sin que signifique que las exportaciones se realicen diariamente.

(21) En las estadísticas de exportaciones de petróleo crudo, desde el año 2011, se incluyó a la Secretaría de Hidrocarburos como fuente de información, en el marco de la Ley Reformativa a la Ley de Hidrocarburos, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 244 de julio 27 de 2010. A partir del mes de enero de 2019, el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (MERNNR) asume las competencias de la Subsecretaría de Hidrocarburos, de conformidad con lo dispuesto en el art.1 del Decreto Ejecutivo 399, publicado en el Suplemento del Registro Oficial 255 de 5 de junio de 2018. Esa Cartera de Estado tiene la responsabilidad de proveer la información sobre la distribución de los volúmenes exportados de petróleo crudo en los que se incluye la tarifa que reciben las compañías petroleras privadas que operan en el Ecuador, bajo la modalidad contractual de prestación de servicios. Para fines de este cuadro, se incluye el pago en especie destinado a la exportación. El precio del barril de las exportaciones efectuadas por el MERNNR, se determina considerando el precio promedio de las exportaciones facturadas por EP Petroecuador, tanto para el Crudo Oriente como para el Crudo Napo.

(22) Estos resultados reflejan la comercialización interna de derivados y no constituyen una estimación de subsidios.

*La Agencia de Control y Regulación de Energía y Recursos Naturales No Renovables informó que las compañías consorcio petrolero Palanda Yuca Sur y consorcio Petrosud Petroriva, operadoras en los bloques 64 y 65, cambian de nombre y pasan a llamarse PCR, el Consorcio Geopark - frontera Bloque Espejo actualmente se encuentra cerrado.

** Exportaciones realizadas por la compañías privadas debido al cambio de contrato de modalidad de prestación de servicios a contratos de participación.