

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	12.408.966	3.255.412	15.664.378	57,25
dic-19	12.856.509	3.392.250	16.249.759	59,81
ene-20	12.406.134	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	41,80
dic-20	12.099.219	3.063.430	15.162.649	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	5.073.325	1.340.637	6.413.962	71,80
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	114,10
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	80,50
abr-24	11.050.619	2.670.624	13.721.243	84,60
may-24	10.987.864	2.678.502	13.666.366	78,70
jun-24	10.267.009	2.596.059	12.863.068	

PARO ENERGIA

PARO ENERGIA DEL 11 AL 30 DE JUNIO

REDUCCION DE PRODUCCION POR SUSPENSIÓN VARIOS DIAS DEL BOMBEO AL PETROLEO EMERGENCIAS A TRAVES DE LOS SUBSECTORES SOT y OCT POR

Suspensión de bombas en el subsector de crudo pesado (OCP) entre el 17 de febrero y el 01 de marzo para poder controlar una variación en parte de los problemas ocasionados por la erosión del tanque Quito.

* 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 [Banca Central del Ecuador \(Ban. Merc.\)](http://www.bancomercantil.com.ec)

PRODUCCION FISCALIZADA (MBOPD)*													
AÑO	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	14.461,8	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	4.158,9	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	163.720,9
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	11.050,6	10.987,9	10.267,0							66.028,6
2024 PRIVADAS	2.765,0	2.524	2.734,0	2.670,2	2.678,5	2.596,1							15.968,2
2024 TOTAL	14.550,9	13.137,4	14.058,2	13.720,8	13.666,4	12.863,1							81.996,8

MEDIADOS DEL 2016 SE EMPIEZA A INTEGRAR PRODUCCION DE ITT

Entre el 16 de Junio y 03 de Julio se suspende bombeo por Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) por trabajos para atenuar efectos erosión río ríjios

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

Abr 2024 - May 2024

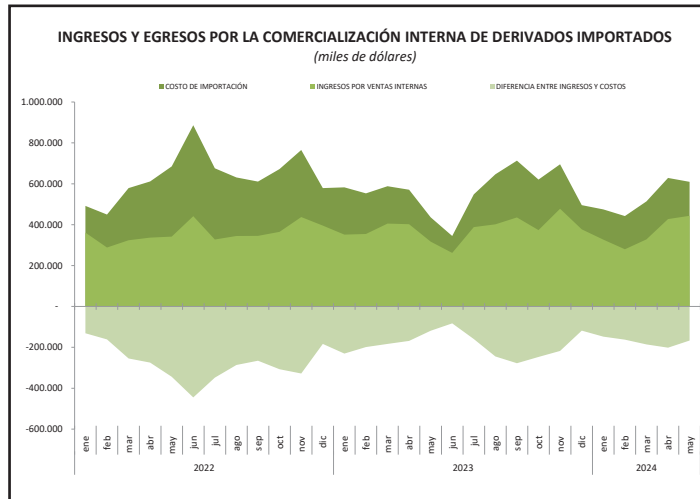
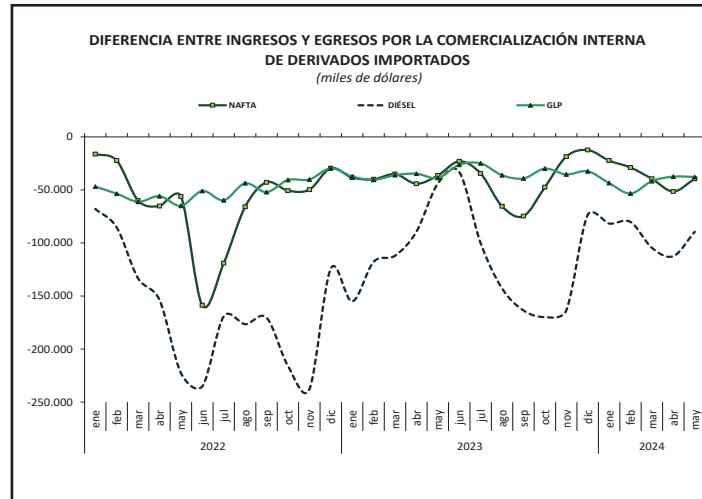
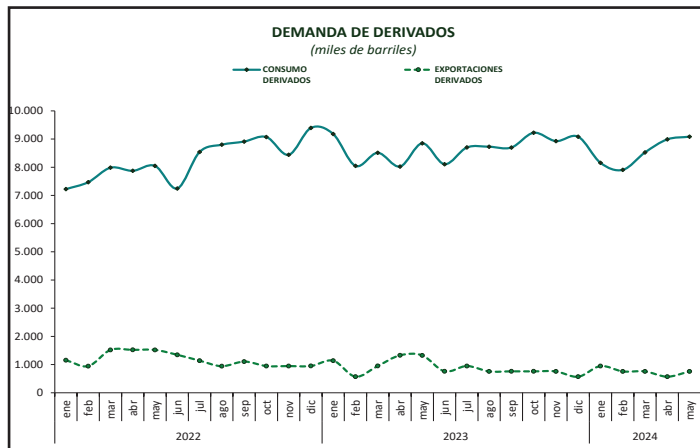
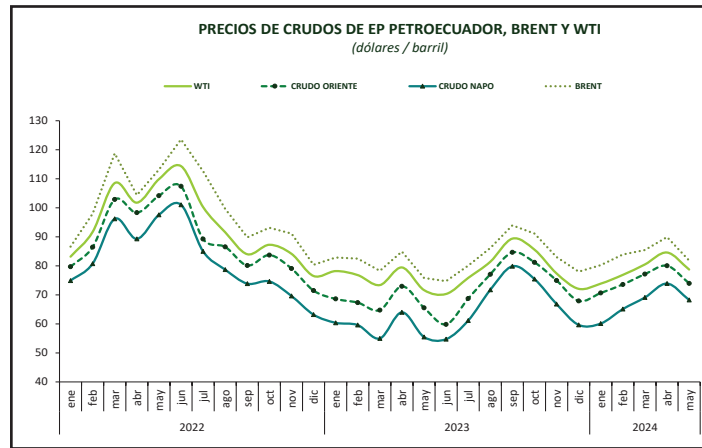
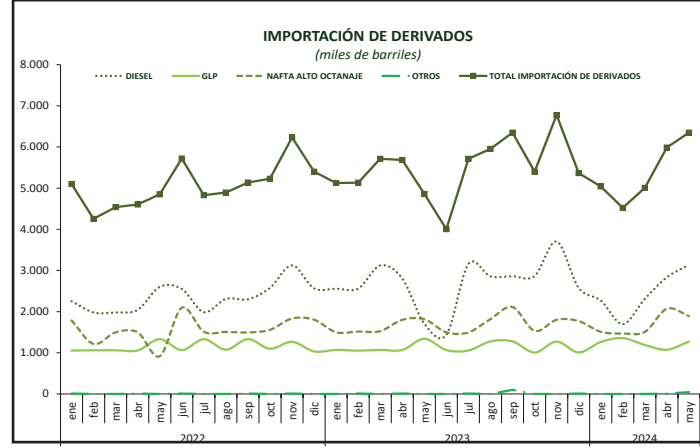
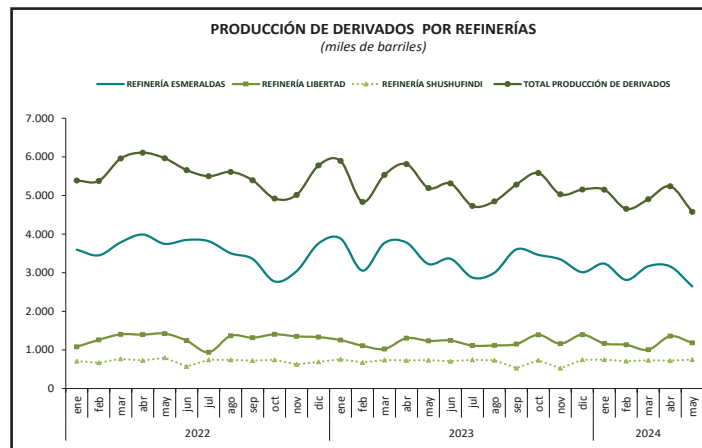
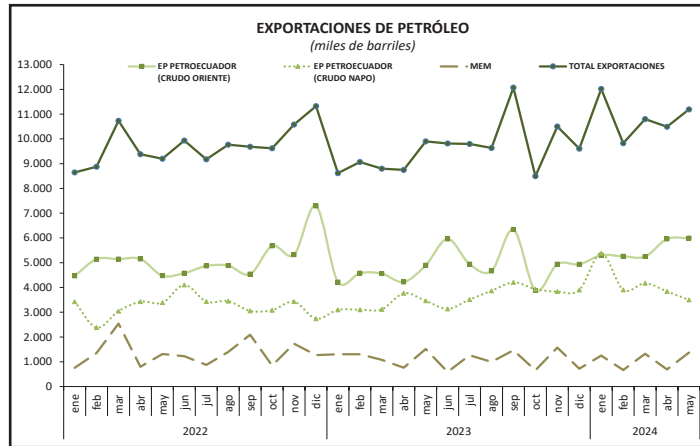
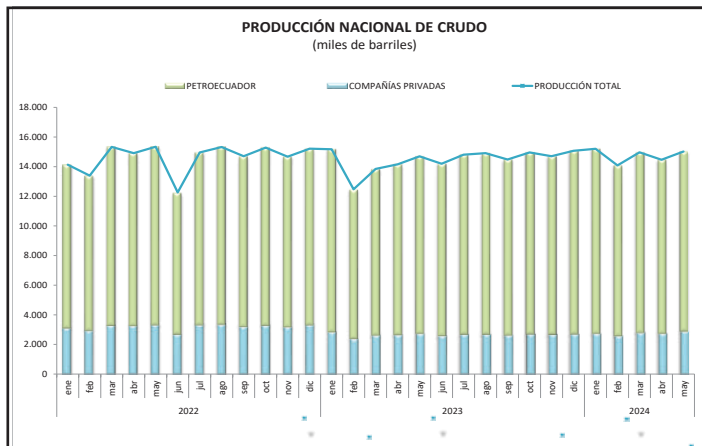
Abr 2024 - May 2024

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO			EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO		
	Miles de barriles				
TOTAL NACIONAL	14.468,70	15.019,34 ▲	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	10.490,7	9.489,0 ▲
- Producción Promedio Diaria	482,3	484,5 ▲	Precio (USD por barril) (15)	77,4	71,9 ▼
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	2,21%	2,22% ▲	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	811.753,5	681.821,6 ▼
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	-0,13%	0,46% ▲	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO DE EP PETROECUADOR		
EMPRESAS PÚBLICAS*	11.701,5	12.095,7 ▲	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	9.798,1	9.489,0 ▼
Petroecuador EP (2)(3)(4)(5)(6)	11.701,5	12.095,7 ▲	Precio (USD por barril)	77,6	71,9 ▼
- Petroecuador EP Producción Promedio Diaria	390,1	390,2 ▲	Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	760.567,8	681.821,6 ▼
COMPAÑÍAS PRIVADAS	2.767,2	2.923,6 ▲	- Exportación Total de las Empresas Públicas / Días Mes (16)	326,6	306,1 ▼
- Producción Promedio Diaria	92,2	94,3 ▲	Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	3.861,0	4.120,0 ▲
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO			Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	2.098,1	1.874,5 ▼
TOTAL NACIONAL	10.490,7	11.190,0 ▲	Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	3.190,8	2.858,0 ▼
EMPRESAS PÚBLICAS	9.798,1	9.489,0 ▼	Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	648,1	636,5 ▼
Crudo Oriente (7)	5.959,1	5.994,5 ▲	Precio Crudo Oriente (USD por barril)	80,0	74,0 ▼
Crudo Napo (8)	3.838,9	3.494,5 ▼	Precio Crudo Napo (USD por barril)	73,9	68,2 ▼
COMPAÑÍAS PRIVADAS**	-	331,8 ▲	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO COMPAÑÍAS PRIVADAS *		
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	692,7	1.369,2 ▲	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	-	331,8 ▲
CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO			Precio (USD por barril)	-	86,3 ▼
TOTAL NACIONAL	4.501,1	3.928,2 ▼	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	-	28.635,2 ▲
- Promedio Diario Recibido	150,0	126,7 ▼	EXPORT. DE PETRÓLEO CRUDO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM) (17)		
Refinería Esmeraldas	2.575,8	2.120,0 ▼	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)	692,7	1.369,2 ▲
Refinería Libertad	1.234,2	1.110,5 ▼	Precio (USD por barril)	73,9	71,3 ▼
Refinería Shushufindi	602,7	613,3 ▲	Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	51.185,7	97.676,8 ▲
Otros (9)	88,3	84,4 ▼	EXPORTACIONES DE DERIVADOS		
MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS			EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE EP PETROECUADOR (18)		
TOTAL NACIONAL	4.412,8	3.870,1 ▼	EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	571,2	758,3 ▲
- Consumo Promedio Diario	147,1	124,8 ▼	Precio (dólares por barril)	64,0	64,7 ▲
Refinería Esmeraldas	2.575,8	2.143,6 ▼	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	36.574,8	49.067,1 ▲
Refinería Libertad	1.234,2	1.110,5 ▼	EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE COMPAÑÍAS PRIVADAS		
Refinería Shushufindi	602,7	615,9 ▲	EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	839,6	678,2 ▼
Refinería Lago Agrio (10)	23,5	27,6 ▲	Precio (dólares por barril)	58,6	74,1 ▲
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS			Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	49.197,1	50.257,9 ▼
TOTAL NACIONAL	15.272,2	14.758,8 ▼	INGRESOS POR EXPORTACIONES EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)	797.142,6	730.888,6 ▼
- Transporte Promedio Diario	509,1	476,1 ▼	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de USD)	760.567,8	681.821,6 ▼
SOTE	9.005,7	9.302,1 ▲	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	36.574,8	49.067,1 ▲
OCP	6.266,5	5.456,6 ▼	OMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (19)		
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS			DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-201.351,8	-166.605,3 ▲
TOTAL NACIONAL	6.286,0	5.786,0 ▼	Costos Totales Importaciones (miles de USD)	628.882,5	609.858,1 ▼
- Producción Promedio Diaria	209,5	186,6 ▼	Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	427.530,7	443.252,8 ▲
Gasolina Super	155,8	93,5 ▼	Nafta Alto Octano		
Gasolina Extra	1.021,3	1.102,4 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-51.438,1	-39.441,6 ▲
Extra con Ethanol (ECOPAI'S)	1.170,3	1.246,5 ▲	Volumen Importado (miles de barriles)	2.070,1	1.894,1 ▼
Diésel	1.100,2	745,6 ▼	Precio Importación (USD por barril)	117,1	113,6 ▼
Fuel Oil # 4	776,8	700,9 ▼	Costo Importación (miles de USD)	242.473,4	215.108,3 ▼
Fuel Oil # 6	548,8	664,1 ▲	Precio Venta Interna (USD por barril)	92,3	92,7 ▲
Gas Licuado de Petróleo	125,2	118,2 ▼	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	191.035,3	175.666,6 ▼
Fuel Oil # 6 exportación	680,0	407,7 ▼	Diésel		
Otros (11)	707,4	707,0 ▼	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-112.448,5	-89.401,5 ▲
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS			Volumen Importado (miles de barriles)	2.833,9	3.136,7 ▲
TOTAL NACIONAL	5.986,9	6.348,1 ▲	Precio Importación (USD por barril)	117,9	108,2 ▼
Nafta de Alto Octano (12)	2.070,1	1.894,1 ▼	Costo Importación (miles de USD)	334.127,3	339.510,1 ▲
Diésel	2.833,9	3.136,7 ▲	Precio Venta Interna (USD por barril)	78,2	79,7 ▲
Gas Licuado de Petróleo	1.074,4	1.271,3 ▲	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	221.678,8	250.108,5 ▲
Otros (13)	8,5	46,1 ▲	Gas Licuado de Petróleo		
CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS			Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-37.465,2	-37.762,1 ▼
TOTAL NACIONAL	8.989,9	9.084,8 ▲	Volumen Importado (miles de barriles)	1.074,4	1.271,3 ▲
- Consumo Promedio Diario	299,7	293,1 ▼	Precio Importación (USD por barril)	48,7	43,5 ▼
Gasolina Extra	1.108,4	1.161,3 ▲	Costo Importación (miles de USD)	52.281,8	55.239,8 ▲
Extra con Ethanol (ECOPAI'S)	1.170,3	1.246,4 ▲	Precio Venta Interna (USD por barril)	13,8	13,7 ▼
Super Premium	99,7	124,2 ▲	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	14.816,6	17.477,7 ▲
Diésel	3.333,2	3.275,7 ▼	PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA		
Fuel Oil	1.188,8	1.103,2 ▼	Precio Promedio Mensual WTI	84,6	78,7 ▼
Gas Licuado de Petróleo	1.289,6	1.335,1 ▲	Precio Promedio Mensual Brent	89,9	81,8 ▼
Otros (14)	799,9	838,8 ▲			

Fuente: ARCCERNR, 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 mensual y evitar una distorsión en la tasa de crecimiento en los meses que tengan 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 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). (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) 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. (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, 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. (7) Crudo medio y ligero, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el OCP. Datos Provisionales (9) Incluye Refinería Lago Agrio y Consumo Estaciones SOTE. (10) Su producción se destina a autoconsumo. (11) Incluye 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 ECOPAI'S. (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 Minas- MEM (antes Secretaría de Hidrocarburos). (16) Data 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 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 Minas (MIEM) asume las competencias de la Subsecretaría de Hidrocarburos, de conformidad con lo dispuesto en el art. 1 del Decreto Ejecutivo 389, 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 MIEM, se determina considerando el precio promedio de las exportaciones facturadas por EP Petroecuador, tanto para el Crudo Oriente como para el Crudo Napo. (18) A partir de enero de 2021, la información de las estadísticas de exportaciones de derivados de EP Petroecuador está validada con la base de datos de Comercio Exterior del Banco Central del Ecuador. (19) 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 la cis privadas debido al cambio de contrato de modalidad de prestación de servicios al contrato de participación. Positivo ▲, negativo ▼, o si no lo hay ➡.



Banco Central del Ecuador



Fecha Producción: 2024-07-07

Fecha Reporte: 2024-07-08

PRODUCCIÓN EP PETROECUADOR

ACTIVO	SACHA	AUCA	SHUSHUFINDI	ITT	EDEN YUTURI	CUYABENO	OSO YURALPA	INDILLANA	AB16	LAGO AGRIO	LIBERTADOR	PALO AZUL	APAIKA NENKE	PACOA	AMISTAD	TOTAL PEC
BPPD HOY	79,031	73,506	59,801	50,779	31,298	19,163	17,715	12,119	11,143	11,070	10,009	8,426	3,577	34	0	387,672
BPPD AYER	79,263	73,003	57,589	50,729	29,204	19,021	17,715	10,017	11,061	11,062	10,008	8,397	3,608	34	0	380,712
DIFERENCIA	-232	503	2,212	50	2,094	142	0	2,102	82	8	1	29	-32	0	0	6,961
BAPD HOY	96,024	136,204	341,761	585,154	439,804	167,349	228,418	80,160	536,388	32,604	100,487	47,591	51,058	88	0	2,843,091
MPCSD HOY	26,736	9,613	16,431	2,595	6,100	5,053	964	2,568	2,889	7,480	7,592	9,112	467	4	21,103	118,706
CORTE AGUA	55	65	85	92	93	90	93	87	98	75	91	85	93	72	0	88

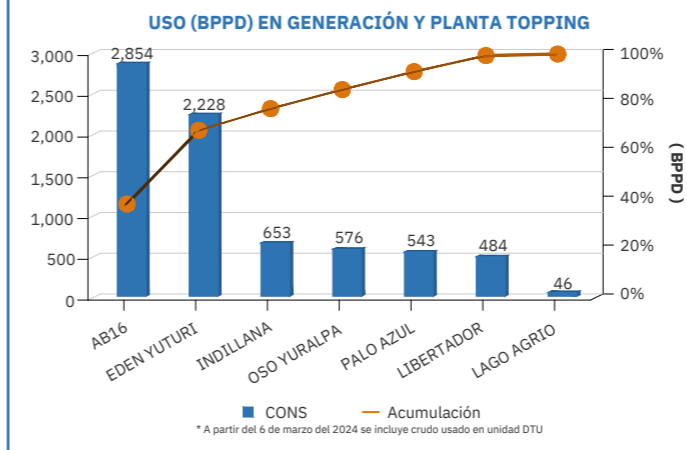
MPCSD HOY	6,545	0	10,478	677	2,052	304	0	1,739	2,837	3,300	1,642	0	0	0	21,103	50,677
MPCSD AYER	6,983	0	9,302	487	1,542	310	0	1,783	2,788	3,258	1,542	0	0	0	21,472	49,468

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	73,552	18,888	0	0	11,041	9,504	15,792	7,858	78,842	60,011	275,487
OCP	13,212	0	0	78,642	10,710	0	0	0	0	0	0	102,564
API	0.0	20.9	22.9	16.3	20.4	28.9	27.1	21.9	25.9	24.9	26.6	21.6
NETO	13,212	73,552	18,888	78,642	10,710	11,041	9,504	15,792	7,858	78,842	60,011	378,051

Δ TANQUE	-4,923	-46	275	4,783	756	-17	21	1,347	26	189	-210	2,202
CONSUMO	2,854			2,228	653	46	484	576	543			7,385
TOTAL	11,143	73,506	19,163	85,654	12,119	11,070	10,009	17,715	8,426	79,031	59,801	387,638

Petróleo Pacoa entregado a refinería La Libertad: 34



Consumo total de Gas(MPCS)

Real: 7,139
Objetivo: 14,108
Cump. %: 51.00%

Consumo total de Diesel(GAL)

Real: 422,119
Objetivo: 321,767
Cump. %: 131.00%

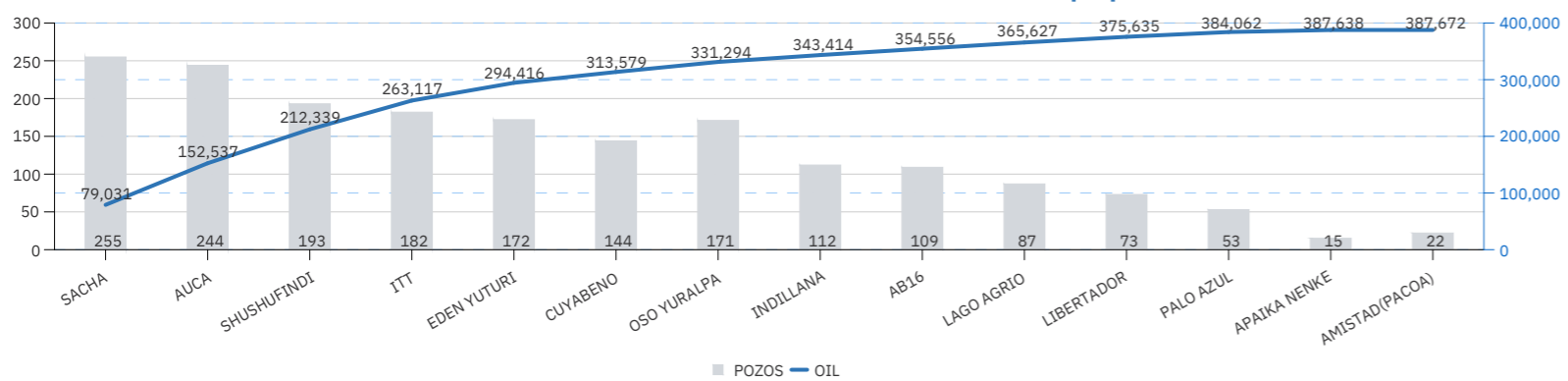
Ahorro total de crudo(BBL)

Real: 23
Objetivo: 160
Cump. %: 14.00%

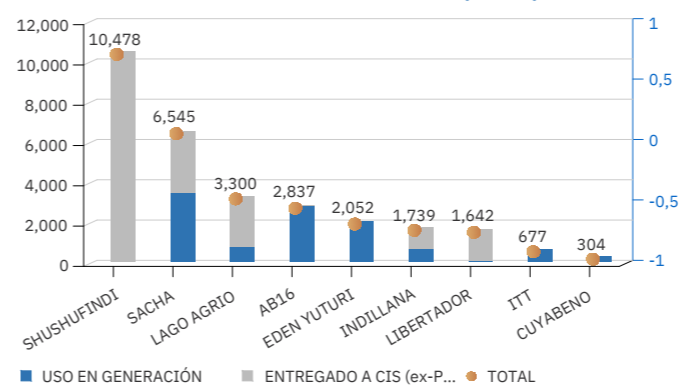
Reducción de emisiones de CO2(TonCO2)

Real: 740
Objetivo: 651
Cump. %: 114.00%

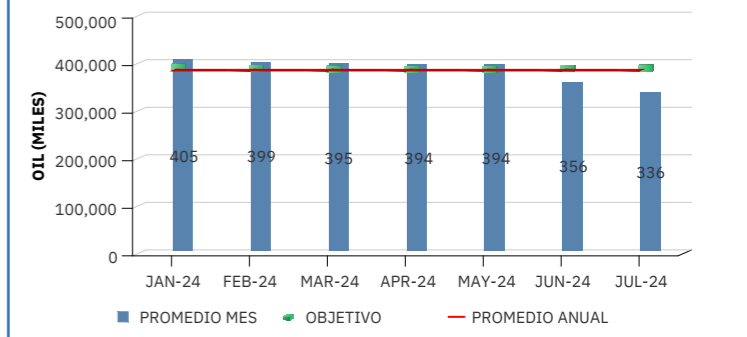
POZOS PRODUCIENDO POR ACTIVO vs PRODUCCIÓN ACUMULADA [BLS]



GAS ASOCIADO APROVECHADO (MPCSD)



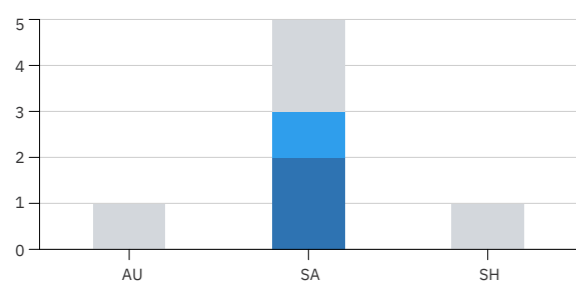
PRODUCCIÓN MENSUAL DE PETRÓLEO



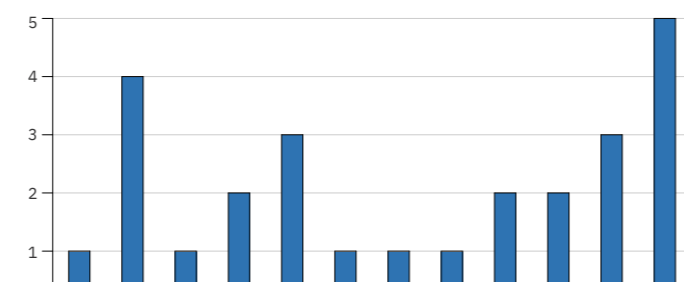
PRODUCCIÓN Y OBJETIVOS DE GAS AMISTAD

OFFSHORE	DIARIO	REAL	POT	OBJETIVO	% CUMPL.
		21,103	32,225	62,929	33.54%
	ANUAL(YTD)	20,635	32,225	52,319	39.44%

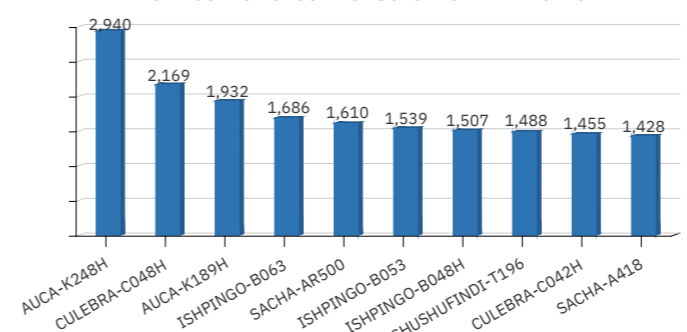
EVENTOS MOVILIZACIÓN - PERFORACIÓN- COMPLETACIÓN



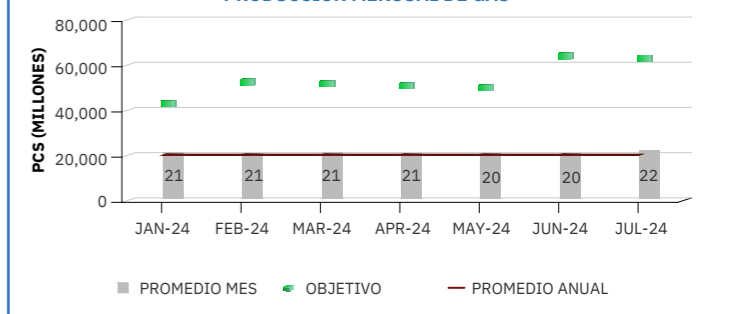
EVENTOS DE REACONDICIONAMIENTO



10 MEJORES POZOS PRODUCTORES DE PETRÓLEO



PRODUCCIÓN MENSUAL DE GAS



FECHA DE REPORTE: 8/7/2024
FECHA DE OPERACIÓN: 7/7/2024

(VOLÚMENES SUJETOS A REVISIÓN)

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS						2. PRODUCCIÓN EMPRESA PUBLICA POR BLOQUE (bppd)		
SUJETO DE CONTROL	PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN		BLOQUE	6/7/2024	7/7/2024
	6/7/2024	7/7/2024	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	Estimados de Producción Julio 2024	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)			
	PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)						
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	380.711,72	387.672,32	6.960,60	397.706,50			
PRIVADA	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	8.709,86	9.116,77	406,91	22.753,35	BLOQUE 1 (PACOA)	33,84	33,98
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	0,00	0,00	0,00	0,00			
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	3.128,00	3.132,34	4,34	3.872,76	BLOQUE 12 (EDEN YUTUR)	29.204,01	31.298,42
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	0,00	0,00	0,00	91,34			
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	28.159,62	28.248,03	88,41	26.393,43	BLOQUE 15 (INDILLANA)	10.017,37	12.119,46
	GENTE OIL ECUADOR PTELTD	2.504,13	2.508,09	3,96	3.037,01	BLOQUE 16 (IRO)	10.723,21	10.897,46
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC (BLOQUES 50-51)	2.140,08	2.153,79	13,71	4.078,87	BLOQUE 19 (PALO AZUL)	3.582,21	3.594,14
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.555,79	1.556,94	1,15	1.395,15	BLOQUE 21 (YURALPA)	5.627,28	5.627,69
	ORIONIL ER S.A.	3.450,68	3.475,60	24,92	3.021,93	BLOQUE 31	3.608,48	3.576,60
	*PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUES 65-64-60)	8.170,04	8.329,35	159,31	7.431,78	BLOQUE 43 (ITT)	50.728,53	50.778,74
	PETROBELL S.A.	2.752,38	2.750,99	-1,39	3.283,30	BLOQUE 44 (PUCUNA)	4.815,06	4.832,19
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	864,47	864,18	-0,29	937,52	BLOQUE 49 (BERNEJO)	1.242,99	1.248,16
	PETROORIENTAL S.A.	9.885,73	9.971,84	86,11	7.887,32	BLOQUE 55 (ARMADILLO)	1.081,64	1.079,77
	PLUSPETROL ECUADOR B.V.	8.290,14	8.289,73	-0,41	7.832,82	BLOQUE 56 (LAGO AGRI)	2.809,30	2.812,35
	Subtotal Cias. Privadas	79.610,92	80.397,65	786,73	92.016,59	BLOQUE 57 (SHUSHUFIBI LIBERTADOR)	74.607,29	76.819,98
Total Nacional	460.322,64	468.069,97	7.747,33	489.723,09	BLOQUE 58 (CIVASINO-TPISHCA)	15.255,42	15.342,74	
					BLOQUE 59 (VINITA)	3.765,89	3.820,39	
					BLOQUE 60 (SACHA)	79.262,76	79.031,14	
					BLOQUE 61 (AUCA)	71.921,50	72.426,32	
					BLOQUE 67 (TIVACUNO)	337,61	245,37	
					BLOQUE 7 (COCA PAYAMINO)	12.087,34	12.087,42	
					TOTAL	380.711,72	387.672,32	

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	1806	27	4
EMPRESAS PRIVADAS	560	6	3
TOTAL NACIONAL	2.366	33	7

SUJETO DE CONTROL	4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)	
	6/7/2024	7/7/2024
EP PETROECUADOR	21.471,97	21.103,33

NOVEDADES PRINCIPALES:

***EP PETROECUADOR:** BLOQUE 12 - POZOS: EDEN YUTURI-C101-C123RE-J186-J176 CERRADOS 24 HORAS POR MANTENIMIENTO ELÉCTRICO. BLOQUE 15 - 29 POZOS DE LOS CAMPOS: INDILLANA, ITAYA, JIVINO, LAGUNA, PAKA NORTE, PAKA SUR, PALMAR OESTE-A5, PALMERAS NORTE, PALMAR OESTE, QUINDE, YANAQUINCHA ESTE, YANAQUINCHA NORTE Y YANAQUINCHA OESTE CONTINUA CERRADOS 24 HORAS POR RESTRICCIÓN DEL OCP. POZO LAGUNA-A10 CERRADO 6 HORAS POR FALLA DE VSD. BLOQUE 16 - POZOS: AMO-AA-84-A10A-C6HRE1-A0, CAPIRON-A1, IRO-A34-A42HST1-AA-856-18H, DAIMI-52, GINTA-A16, IRO-B16 Y WATI-5, GINTA-B32 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. BOCI-A5, CAPIRON-A1-AA-A14-A15-AZA CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES. IRO-A28 CERRADO 11 HORAS POR BAJA PRESIÓN DE RESERVOIRIO. BLOQUE 43 - 4 POZOS DEL CAMPO TIPUTINI CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE GENERACION. BLOQUE 57 - POZOS: AGUARICO-4 Y SECoya-24 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. PICHINCHA-14D CERRADO CERRADO 12 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 59 - POZO VINITA-02 CERRADO 4 HORAS POR FALLA DE GENERADOR. BLOQUE 57 - POZOS: AGUARICO-4 Y SECoya-24 CERRADO 24 HORAS ENTRE 2 Y 24 HORAS POR FALLA DE VSD Y LIMPIEZA DE VRF Y TURBINA. BLOQUE 62 - 11 POZOS DE TIVACUNO CONTINUA CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES Y FALLA ELÉCTRICA. BLOQUE 7 - POZO PAYAMINO-21 CERRADO UNA HORA POR MANTENIMIENTO DE UNIDAD POWER OIL. OCO-097 CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO DE MTU.

****PLATAFORMA AMISTAD:** POZOS AMISTAD-07A-06851-015C1-16 CERRADOS. POZOS AMISTAD-06S3-012S1-19 ABIERTOS, AMISTAD-10 CONTINUA POR EL SISTEMA DE COMPRESIÓN ZAE-2300, POZO AMISTAD 6S3 SE CIERRA Y SE INYECTA 5 GLNS DE SURFACTANTE.

****PLANTA QNL - OPERACIONES NORMALES:**

****PLANTA QNL VESUBIO - OPERACIONES CERRADAS:**

***CIA ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD:** POZOS: ALICE-17H-8, CHORONGO-2, DORINE-18-19-49RE-55-66-89, FANNY 18B-160-01-103-114HST1-128-144-157-164-31-56-75-85, JOHANNA ESTE-16-26, MARIANN-21-55-73-96 CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA Y BAJA PRODUCCIÓN ESPERANDO PLAN DE INGENIERIA. ALICE OESTE-11H-14H, DORINE-22-93, FANNY 18B-153H-179-06-100H-166-25-H42-60-76, JOHANNA ESTE-17-2-23-39H-54, MARIANN-09-10-31-39-50-75 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. DORINE-06-14H-26-38-42-92, ESPERANZA-4H, FANNY 18B-148-167-115-127-135H-158-159-161-162-163-21-23RE-26-44-45-53-69-71-79-87-96, JOHANNA ESTE-3-44, MAHOGANY-01, MARIANN-37-42-95, MARIANN-44-04 Y TARAPOA NOROESTE-1 CERRADOS 24 HORAS POR SER NO ECONÓMICO. MARIANN-50 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO. FANNY 18B-192 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, 122 POZOS DE LOS CAMPOS: ALICE, DORINE, FANNY 18B, JOHANNA ESTE Y MARIANN CERRADOS ENTRE 6 Y 24 HORAS POR RESTRICCIÓN DEL OCP. FANNY-18B-188 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS. FANNY 18B-132 CERRADO 4 HORAS POR FALLA DE VSD.

***CIA PETROORIENTAL:** POZOS: HORMIGUERO-37 CERRADO 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA; HORMIGUERO SUR-6, HORMIGUERO-26-33-4-42-5, KUPI-19, TAPIR NORTE-16 CERRADOS 24 HORAS POR BAJO APORTE; POZOS NANTU-8-14-21, WANKE-2-5, HORMIGUERO-2-7-38, TAPIR NORTE-16-17-19-20-26-27-29-33-34-37-42, HORMIGUERO SUR-5 ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, NANTU-02 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, HORMIGUERO-2-24H CERRADOS DURANTE 2 HORAS POR FALLA DE GENERADOR.

***CIA PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL:** -41 POZOS EN EL CAMPO ANCON CERRADOS 24 HORAS POR NO SER EVALUADOS.

***CIA ORIONIL OCANOPB S.A.:** NO REPORTA PRUEBAS.

***CIA ORIONIL ER S.A.:** - POZOS: ENO-1 Y RON-1 ABANDONADOS. RON-5 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. RON-10 BAJ APORTE.

***CIA CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.):** PRODUCCIÓN CAMPO PUMA CERRADO NO REPORTA DIARIAMENTE. CON FECHA 18 DE MAYO DEL 2021, EL DIRECTOR DE PATROCINIO LEGAL, DELEGADO DEL SR. MINISTRO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES, NOTIFICA EL AUTO DE APERTURA DEL EXPEDIENTE ADMINISTRATIVO NO. 002-2021, DE CADUCIDAD DEL CONTRATO MODIFICATORIO AL CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN EL BLOQUE-45 PUMA DE LA REGIÓN AMAZÓNICA ECUATORIANA.

***CIA GENTE OIL ECUADOR PTELTD:** - POZO SINGUE-87 CERRADO 24 HORAS POR RECONDICIONAMIENTO. SINGUE-1A CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN EQUIPO DE FONDO.

***CIA PLUSPETROL OIL ECUADOR:** - POZOS: VILLANO-03S72-8ST1-11RE EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO. VILLANO-13H SE CIERRA A LAS 20H45.

***CIA PETROBELL S.A.:** POZOS: CACHYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN, TIGUINO-38 CERRADO 24 HORAS POR FALLA EN EQUIPO DE FONDO.

***CIA ENAP SIPETROL S.A.:** POZOS: MDC-39-61, INCHI-B6-86-811-A9 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, MDC-26 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, MDC-72 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS.

***CIA PCR ECUADOR S.A. - BLOQUE 50:** - POZOS: VHR SUR-01-02-03 EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADAS. BLOQUE 64 - POZOS: YUCA SUR-9D CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, LLUMPAK-2D CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO DE GENERADOR, LLUMPAK-2D CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO DE GENERADOR. BLOQUE 65 - POZO PINDO-14 BAJA APORTE.

***CIA CONSORCIO FRONTERA BLOQUE 88 (CAMPO PERICO):** - POZOS EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADAS. PERICO NORTE-AS CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO.

***CIA GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC:** BLOQUE 50 - POZO CHARAPA-85 EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADA. BLOQUE 51 - POZOS: BOCACHICO-11 Y POZO ARAWANA-11 EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADAS.

***CIA CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPEJO:** - POZO PASHURI-1 CERRADO 24 HORAS. POZO ESPEJO SUR-83 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS.

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.DTFTAMH.2024.2227	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Periodo:	jul/2024	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 8 de julio de 2024		

Fecha de Reporte: 8 de julio de 2024
Día de Operación: 7 de julio de 2024

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	365.329
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	365.329

ANDES PETROLEUM (B62)	21.945
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	3.189
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	0
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	8.642
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	28.206
GENTE OIL (B53)	2.504
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.626
ORION (B54+B52)	5.003
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	2.759
PETROORIENTAL (B14+B17)	5.042
PLUSPETROL (B10)	9.284
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	88.201

TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	453.530
--	----------------

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	0
ANDES (B62)	0
PLUSPETROL (B10)	875
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (1)	875

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-31,25
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	34
ANDES PETROLEUM (B62)	-13942
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	-57
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	0
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	-313
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPEC (B46 + B47)	42
GENTE OIL (B53)	4
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	527
ORION (B54+B52)	29
PACIFPETROL (B2)	864
PETROBELL (B66)	-8
PETROORIENTAL (B14+B17)	4929
PLUSPETROL (B10)	-1869
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (2)	-9.790

TOTAL EP PETROECUADOR	365.332
TOTAL CIAS. PRIVADAS	79.284
TOTAL NACIONAL	444.616

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	1.013
GUNVOR	0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	0
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	1.013

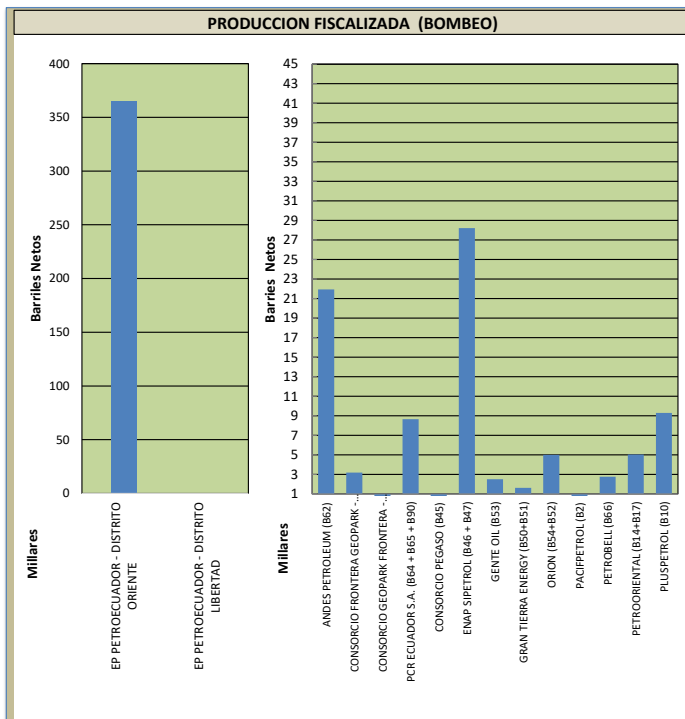
Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNNR-DDS, ARCERNNR-CZO, ARCERNNR-DDSE

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

(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	08/07/2024	Yar Op-CA T. CEINDOSA OCCER@OQUA CEVW003SU
Revisado por:	Ing. Francisco Toro	08/07/2024	

Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

	2023								2024				
	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	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	14,970.6	14,468.7	15,019.3
- Producción Promedio Diaria	474.0	473.3	477.8	480.9	482.8	482.5	490.1	486.1	490.5	485.7	482.9	482.3	484.5
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	-4.24%	15.81%	-1.01%	-2.72%	-1.54%	-2.14%	0.18%	-0.94%	0.19%	9.00%	8.14%	2.21%	2.22%
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	0.45%	-0.13%	0.94%	0.65%	0.38%	-0.06%	1.57%	-0.82%	0.91%	-0.98%	-0.57%	-0.13%	0.46%
EMPRESAS PÚBLICAS	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	12,143.4	11,701.5	12,095.7
EP Petroecuador (2)	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	12,143.4	11,701.5	12,095.7
Petroamazonas EP(3)(4)(5)(6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operadora Río Napo (Sacha)(4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Empresas Públicas Producción Promedio Diario	384.7	386.0	389.8	393.0	394.0	394.0	399.4	397.6	401.4	395.6	391.7	390.1	390.2
- EP Petroecuador Producción Promedio Diario	384.7	386.0	389.8	393.0	394.0	394.0	399.4	397.6	401.4	395.6	391.7	390.1	390.2
- Petroamazonas EP Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Operad. Río Napo Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Crudo recuperado Amazonia Viva (7)	-	0.5	0.3	0.3	0.3	0.8	-	-	-	-	-	-	-
COMPañAS PRIVADAS*	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	2,827.2	2,767.2	2,923.6
- Producción Promedio Diaria	89.3	87.4	88.0	87.9	88.7	88.5	90.6	88.4	89.1	90.1	91.2	92.2	94.3
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO FISCALIZADA (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	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	14,628.4	14,175.8	14,685.6
- Producción Promedio Diaria	462.0	464.7	467.5	469.9	471.5	473.5	477.2	463.8	488.8	474.7	471.9	472.5	473.7
EMPRESAS PÚBLICAS	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	11,865.9	11,482.5	11,850.0
- Producción Promedio Diaria	375.4	378.6	381.7	384.4	385.3	386.3	388.6	380.4	399.0	387.0	382.8	382.8	382.3
Petroproducción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EP Petroecuador (8)	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	7,786.8	7,522.0	7,792.8
EP Petroecuador (9)	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	3,558.0	3,441.6	3,565.7
EP Petroecuador Bloque 1 (10)	1.1	1.0	-	1.1	1.4	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.3	1.1	1.1
Bloque 27 (EX - CITY)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operad. Río Napo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroamazonas EP Bloque 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo de crudo refinería Shushufindi	416.0	382.3	399.2	410.6	330.2	514.4	351.8	503.6	446.8	409.3	513.1	509.4	480.3
Consumo de crudo planta destiladora Lago Agrio	9.3	9.4	9.1	6.9	6.6	8.7	8.3	9.4	9.7	8.9	6.7	8.5	10.1
COMPañAS PRIVADAS	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	2,762.5	2,693.3	2,835.7
- Producción Promedio Diaria	86.6	86.1	85.8	85.5	86.2	87.1	88.6	83.4	89.8	87.7	89.1	89.8	91.5
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	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	10,796.8	10,490.7	11,190.0
EMPRESAS PÚBLICAS	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	9,416.4	9,798.1	9,489.0
Crudo Oriente (11)	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	5,247.4	5,959.1	5,994.5
Crudo Napo (12)	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	4,169.0	3,838.9	3,494.5
CÍAS. PRIVADAS**	29.6	130.0	77.8	107.9	62.0	22.0	157.0	50.0	89.7	-	59.4	-	331.8
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	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	1,320.9	692.7	1,369.2
CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	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	3,989.1	4,501.1	3,928.2
- Promedio Diario Recibido	138.2	151.7	123.6	140.3	148.7	148.9	144.8	153.0	137.0	132.3	128.7	150.0	126.7
Refinería Esmeraldas	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	2,451.4	2,575.8	2,120.0
Refinería Libertad	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	859.3	1,234.2	1,110.5
Refinería Shushufindi	620.9	600.7	614.9	619.1	416.4	619.5	414.4	616.8	620.2	581.3	609.2	602.7	613.3
Otros (13)	85.1	82.9	81.9	75.9	72.2	78.6	72.0	77.3	74.0	63.7	69.3	88.3	84.4
MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	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	3,950.0	4,412.8	3,870.1
- Consumo Promedio Diario	136.0	149.7	121.8	138.8	147.4	147.2	143.1	151.3	135.5	131.3	127.4	147.1	124.8
Refinería Esmeraldas	2,499.9	2,773.1	2,205.3	2,730.4	3,028.4	2,684.8	2,867.0	2,849.4	2,542.1	2,219.4	2,480.2	2,575.8	2,143.6
Refinería Libertad	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	859.5	1,234.2	1,110.5

Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

	2023								2024				
	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may
Refinería Shushufindi	622.2	602.2	616.3	621.5	418.7	622.0	416.2	618.3	621.9	582.1	610.3	602.7	615.9
Refinería Lago Agrio (14)	27.0	26.5	24.7	20.8	17.2	25.9	23.8	27.1	27.0	21.7	18.9	23.5	27.6
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	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	14,288.7	14,795.9	15,272.2	14,758.8
- Transporte Promedio Diario	457.0	464.8	465.8	454.3	466.0	439.5	474.3	467.6	474.1	492.7	477.3	509.1	476.1
SOTE (11)	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	8,724.7	9,005.7	9,302.1
OCP (12)	4,562.3	4,718.0	4,962.5	4,592.3	4,793.7	4,510.0	5,868.8	5,925.3	6,374.7	6,358.7	6,071.2	6,266.5	5,456.6
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	6,320.2	6,350.5	6,019.7	6,106.5	6,206.5	6,704.0	6,002.8	6,378.2	6,267.8	5,796.2	6,029.4	6,286.0	5,786.0
- Producción Promedio Diaria	203.9	211.7	194.2	197.0	206.9	216.3	200.1	205.7	202.2	199.9	194.5	209.5	186.6
Gasolina Super	109.7	150.4	118.2	115.6	112.6	138.9	97.0	159.5	253.4	64.1	105.4	155.8	93.5
Gasolina Extra	1,179.5	1,122.7	1,092.4	1,139.9	1,041.6	1,205.2	1,099.6	1,291.2	1,129.3	1,069.8	1,090.1	1,021.3	1,102.4
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1,272.8	1,237.6	1,264.1	1,289.6	1,238.9	1,245.9	1,212.2	1,307.0	1,088.1	1,115.6	1,206.1	1,170.3	1,246.5
Ecoplus (89 RON)	7.0	6.6	7.1	6.2	6.5	-	-	-	-	-	-	-	-
Diésel	750.8	978.9	832.2	844.9	985.2	976.2	760.2	617.4	997.3	915.0	1,043.5	1,100.2	745.6
Fuel Oil # 4	688.5	708.2	605.2	601.5	616.3	643.1	791.9	760.0	655.8	627.6	542.2	776.8	700.9
Fuel Oil # 6	516.0	395.2	366.0	431.8	703.4	437.5	644.8	664.8	856.5	91.8	365.2	548.8	664.1
Gas Licuado de Petróleo	201.7	172.2	137.8	141.2	148.3	103.7	132.5	122.9	144.1	109.8	103.7	125.2	118.2
Fuel Oil # 6 exportación	903.5	797.3	864.3	733.0	733.0	621.2	997.3	750.6	675.2	455.1	1,151.6	835.0	680.0
Otros (15)	690.7	781.3	732.3	802.9	732.6	807.6	662.9	780.2	688.2	651.0	738.3	707.4	707.0
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	4,861.7	4,002.2	5,715.0	5,953.6	6,348.0	5,400.9	6,776.7	5,365.3	5,043.3	4,521.6	5,006.9	5,986.9	6,348.1
Nafta de Alto Octano (16)	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	1,507.0	2,070.1	1,894.1
Diésel	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	2,310.0	2,833.9	3,136.7
Gas Licuado de Petróleo	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	1,189.9	1,074.4	1,271.3
Otros (17)	-	-	8.6	-	99.1	-	-	9.0	-	-	-	8.5	46.1
CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	8,849.5	8,108.5	8,702.1	8,728.3	8,700.4	9,224.5	8,927.4	9,084.6	8,157.4	7,908.0	8,527.3	8,989.9	9,084.8
- Consumo Promedio Diario	285.5	270.3	280.7	281.6	290.0	297.6	297.6	293.1	263.1	272.7	275.1	299.7	293.1
Gasolina Super	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Extra	1,177.9	1,137.1	1,142.6	1,175.3	1,140.8	1,155.6	1,122.5	1,199.5	1,047.7	1,074.5	1,159.1	1,108.4	1,161.3
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1,272.9	1,237.7	1,264.1	1,289.5	1,238.8	1,245.9	1,212.2	1,307.1	1,088.1	1,115.6	1,206.0	1,170.3	1,246.4
Ecoplus (89 RON)	7.0	6.6	7.1	6.2	6.5	-	-	-	-	-	-	-	-
Super Preminun	128.7	128.2	132.7	136.0	96.3	81.7	76.0	87.8	87.2	104.8	103.8	99.7	124.2
Diésel	3,126.9	3,011.5	2,967.8	3,175.3	3,211.9	3,522.6	3,306.4	3,280.3	2,907.7	2,804.5	3,118.6	3,333.2	3,275.7
Fuel Oil	1,232.0	752.7	1,306.3	950.5	1,059.2	1,098.0	1,081.9	1,084.1	1,028.7	952.0	928.3	1,188.8	1,103.2
Gas Licuado de Petróleo	1,328.7	1,302.9	1,307.5	1,341.6	1,290.8	1,310.0	1,289.5	1,339.1	1,290.1	1,189.1	1,267.7	1,289.6	1,335.1
Otros (18)	575.5	531.9	574.1	653.9	656.1	810.8	838.8	786.7	707.9	667.7	743.9	799.9	838.8
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO													
TOTAL EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	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	10,796.8	10,490.7	11,190.0
Precio (USD por barril) (19)	61.2	57.9	65.4	74.4	82.7	78.1	71.4	63.9	65.3	69.6	73.6	77.4	72.2
Ingreso por exportaciones de petróleo (miles de USD)	606,205.9	568,482.9	640,853.9	716,500.0	997,837.2	663,017.3	749,556.6	613,961.9	785,280.6	684,286.5	794,380.2	811,753.5	808,133.5
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO DE EMPRESAS PÚBLICAS (EP)													
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	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	9,416.4	9,798.1	9,489.0
Precio (USD por barril)	61.38	58.08	65.58	74.66	82.74	78.29	71.40	64.26	65.34	69.98	73.58	77.62	71.85
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	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	692,845.7	760,567.8	681,821.6
- Exportación Total de las Empresas Públicas (miles de barriles)/ Dias Mes	269.6	303.1	272.6	275.2	351.4	292.4	284.8	344.6	315.9	303.8	326.6	306.1	
Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	3,405.6	4,339.0	3,857.5	3,830.4	4,311.9	3,860.0	3,650.9	4,235.1	3,443.1	3,747.8	3,655.2	3,861.0	4,120.0
Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	1,487.9	1,619.9	1,081.4	837.2	2,024.6	19.5	1,288.1	699.8	1,856.7	1,509.7	1,592.2	2,098.1	1,874.5
Exportaciones Crudo Napo Bloque 15 (miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	3,463.0	2,708.0	3,169.5	3,570.0	3,505.6	3,505.0	2,799.0	3,095.4	4,259.0	2,326.1	3,619.0	3,190.8	2,858.0

Cifras mensuales del Sector Petrolero
Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

	2023								2024				
	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may
Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	-	426.5	342.7	294.0	700.0	427.2	1,034.6	800.0	1,122.8	1,576.8	550.0	648.1	636.5
Precio Crudo Oriente (USD por barril)	65.5	59.8	68.73	77.08	84.64	81.20	74.96	67.90	70.65	73.59	77.14	80.03	73.96
Precio Crudo Napo (USD por barril)	55.5	54.7	61.15	71.73	79.86	75.43	66.82	59.65	60.12	65.11	69.10	73.90	68.23
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS*													
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE COMPAÑÍAS PRIVADAS (miles de barril):	29.6	130.0	77.8	107.9	62.0	22.0	157.0	50.0	89.7	-	59.4	-	331.8
Precio (dólares por barril)	61.8	62.0	69.5	61.9	84.9	82.7	75.2	68.8	71.9	-	76.6	-	86.3
Ingreso por exportaciones de petróleo de Compañías Privadas (miles de dólar)	1,831.1	8,057.3	5,405.7	6,683.2	5,264.3	1,819.5	11,798.6	3,441.6	6,447.9	-	4,554.9	-	28,635.2
EXPORT. DE PETRÓLEO CRUDO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)(21)													
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)	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	1,320.9	692.7	1,369.2
Precio (USD por barril)	60.5	54.7	64.2	73.2	82.1	75.4	70.9	59.6	64.8	65.1	73.4	73.9	71.3
Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	91,487.4	32,282.5	81,223.4	72,886.1	120,365.2	49,586.1	111,352.0	43,088.9	80,847.4	43,281.8	96,979.5	51,185.7	97,676.8
EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE EP PETROECUADOR (22)													
TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	1,325.5	759.5	949.2	758.4	760.5	759.4	758.0	569.7	946.4	757.7	757.9	571.2	758.3
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	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	47,224.2	36,574.8	49,067.1
Exportaciones de Fuel oil # 6 (miles de barriles)	1,325.5	759.5	949.2	758.4	760.5	759.4	758.0	569.7	946.4	757.7	757.9	571.2	758.3
Precio (USD por barril)	50.0	60.5	67.1	74.2	76.1	68.5	65.9	66.6	58.1	58.2	62.3	64.0	64.7
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)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS													
Exportaciones de Derivados (miles de barriles)	1,024.6	740.8	1,253.2	734.0	695.6	580.2	605.0	703.6	744.2	717.2	736.9	839.6	678.2
Precio (USD por barril)	44.3	51.4	54.2	61.5	64.2	55.1	52.2	58.9	45.5	49.6	51.4	58.6	74.1
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	45,434.1	38,087.1	67,956.3	45,151.3	44,622.2	31,966.6	31,553.4	41,435.3	33,888.5	35,560.8	37,845.2	49,197.1	50,257.9
Ingresos de EP PETROECUADOR por Exportaciones (miles de USD)	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	740,070.0	797,142.6	730,888.6
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	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	692,845.7	760,567.8	681,821.6
Ingreso por exportaciones de derivados de Empresas Públicas (miles de USD)	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	47,224.2	36,574.8	49,067.1
COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (23)													
DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-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	-162,431.1	-185,789.3	-201,351.8	-166,605.3
Costos Totales Importaciones (miles de USD)	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	442,287.8	513,891.6	628,882.5	609,858.1
Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	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	328,102.3	427,530.7	443,252.8
Nafta Alto Octano													
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-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	-39,526.3	-51,438.1	-39,441.6
Volumen Importado (miles de barriles)	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	1,507.0	2,070.1	1,894.1
Precio Importación (USD por barril)	111.0	106.3	113.9	126.8	126.1	121.7	101.2	97.7	105.2	110.1	116.5	117.1	113.6
Costo Importación (miles de USD)	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	175,556.4	242,473.4	215,108.3
Precio Venta Interna (USD por barril)	90.9	90.9	90.8	90.8	90.7	90.8	90.9	90.7	90.5	90.4	90.3	92.3	92.7
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	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	136,030.1	191,035.3	175,666.6
Diésel													
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-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	-104,575.2	-112,448.5	-89,401.5
Volumen Importado (miles de barriles)	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	2,310.0	2,833.9	3,136.7
Precio Importación (USD por barril)	103.6	100.1	107.2	126.7	136.4	136.6	124.3	107.4	112.8	123.1	121.4	117.9	108.2
Costo Importación (miles de USD)	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	280,363.0	334,127.3	339,510.1
Precio Venta Interna (USD por barril)	77.9	77.1	75.5	76.7	79.2	77.3	80.1	78.9	76.8	75.8	76.1	78.2	79.7
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	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	175,787.8	221,678.8	250,108.5
Gas Licuado de Petróleo													
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-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	-53,381.6	-41,687.8	-37,465.2	-37,762.1
Volumen Importado (miles de barriles)	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	1,189.9	1,074.4	1,271.3
Precio Importación (USD por barril)	43.3	38.7	37.5	42.0	44.3	43.0	41.7	45.3	47.3	52.9	48.7	48.7	43.5

Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

	2023								2024				
	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may
Costo Importación (miles de USD)	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	71,726.2	57,972.2	52,281.8	55,239.8
Precio Venta Interna (USD por barril)	14.4	14.0	13.8	13.7	13.7	13.2	13.9	13.1	12.8	13.5	13.7	13.8	13.7
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	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	16,284.4	14,816.6	17,477.7
PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA													
Precio Promedio Mensual WTI	71.6	70.3	75.85	81.4	89.4	85.6	77.4	72.1	73.9	76.9	80.5	84.6	78.7
Precio Promedio Mensual Brent	75.8	74.7	80.09	86.1	94.0	91.1	83.1	78.0	80.3	83.9	85.4	89.9	81.8

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

Notas:

- 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.
- 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, 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.
- 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.
- El Campo Sacha pasó a ser operado por Río Napo a partir del 3 de noviembre de 2009.
- 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 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).
a) 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.
- Se refiere al crudo recuperado de piscinas sumideros y remediación ambiental
- 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 PETROECUADOR. Esta producción corresponde a EP PETROECUADOR-Distrito Oriente de: ESTACIÓN N° 1 LAGO AGRIO, BLOQUE 57 AL OCP y REFINERÍA SHUSHUFINDI
- La producción fiscalizada corresponde a EP PETROECUADOR-Distrito Oriente (anteriormente operada por PETROAMAZONAS EP) de los bloques y estaciones: BLOQUE 15 - INDILLANA, BLOQUE 21, BLOQUE 49 y ESTACIÓN AMAZONAS (CRUDO MEZCLA BLQ. 12 - 15 - 31 - 43 - OCP).
- 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 PETROECUADOR. Esta producción corresponde a EP PETROECUADOR-Distrito Libertad: BLOQUE 1 PACOA.
- Crudo medio y agrío, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el SOTE.
- Crudo pesado y agrío, inferior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el OCP. Datos Provisionales
- Incluye: Refinería Lago Agrío y Consumo estaciones SOTE.
- Su producción se destina a autoconsumo, por tanto, no se suma al total nacional.
- Incluye Crudo Reducido, Residuo Sector Eléctrico e Industrial, Jet Fuel, Spray Oil, Solventes, Asfaltos, Absorber Oil, Nafta 90, Combustible Pesca Artesanal y Gasolina Natural.
- Incluye Gasolina Extra y ECOPAÍS.
- Incluye Avgas, Jet Fuel y Cutter Stock que se mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4 y Fuel Oil # 6.
- Incluye Asfalto, Solventes, Spray oil, Jet Fuel, Nafta Base 90, Combustible Pesca Artesanal y Residuo.
- 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).
- Dato obtenido dividiendo las exportaciones mensuales por el número de días de cada mes, sin que signifique que las exportaciones se realicen diariamente.
- 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.
- A partir de enero de 2021, la información de las estadísticas de exportaciones de derivados de EP Petroecuador está validada con la base de datos de Comercio Exterior del Banco Central del Ecuador.
- 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.