

PRODUCCION MENSUAL (PETROLEO FISCALIZADO) EN ECUADOR *				
MES	PROD. PETROAMAZONAS (BBL) **	PROD. PRIVADAS (BBL)	TOTAL (BBL)	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
<b>jun-22</b>	<b>9.112.467</b>	<b>2.600.585</b>	<b>11.713.052</b>	<b>114,40</b>
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	

PARO INDIGENA

PARO INDIGENA DEL 13 AL 30 DE JUNIO

REDUCCION DE PRODUCCION POR SUSPENSION VARIOS DIAS DEL BOMBEO AL PUERTO DE ISMERALDAS A TRAVES DE LOS OLEODUCTOS 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)\***

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	2.884,9	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	14.265	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	10.938,64	11.297,52	10.889,2	11.119,74	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	3.073,03	3.192,11	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	-	-	-	-	86.813,7
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	-	-	-	-	20.779,0
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	-	-	-	-	107.592,7

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

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

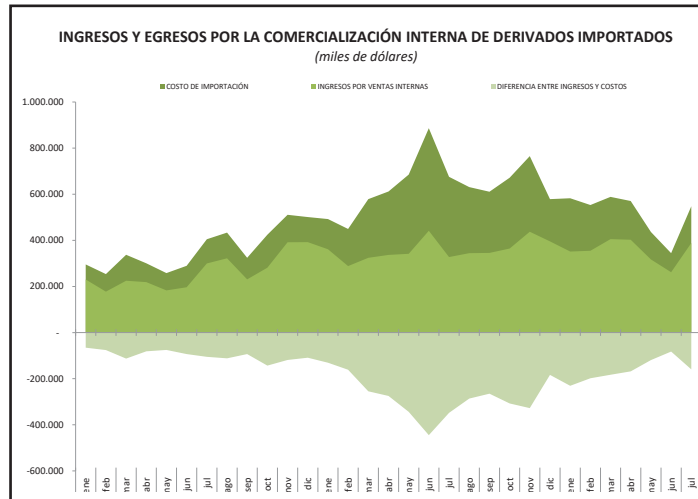
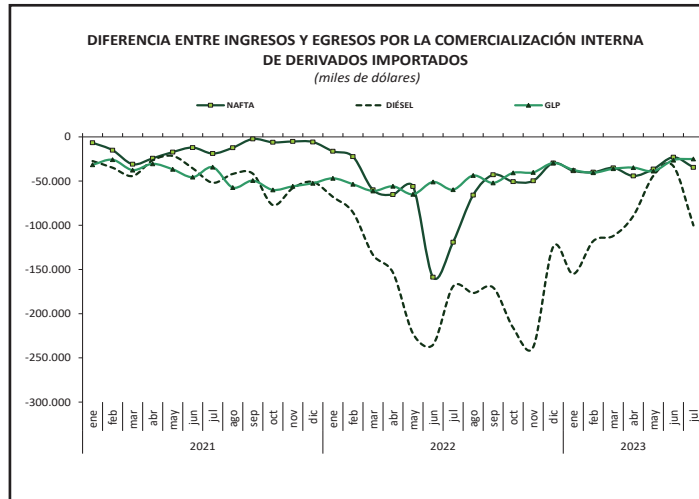
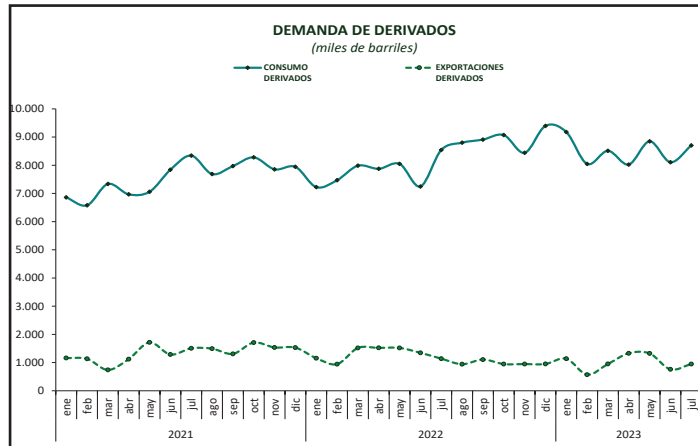
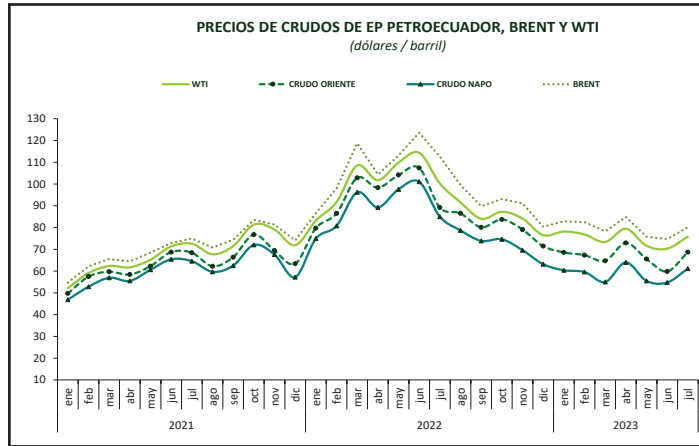
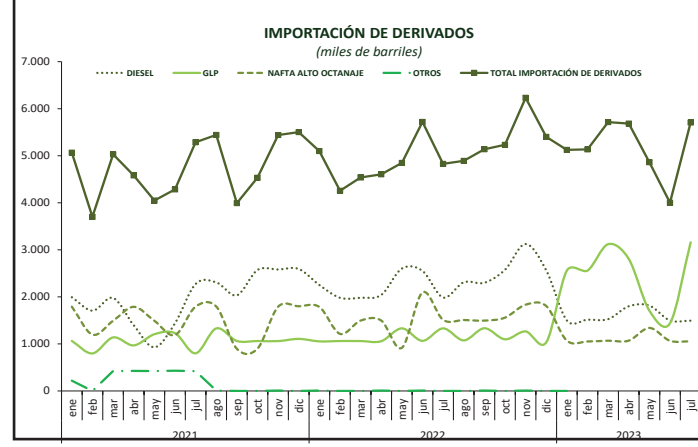
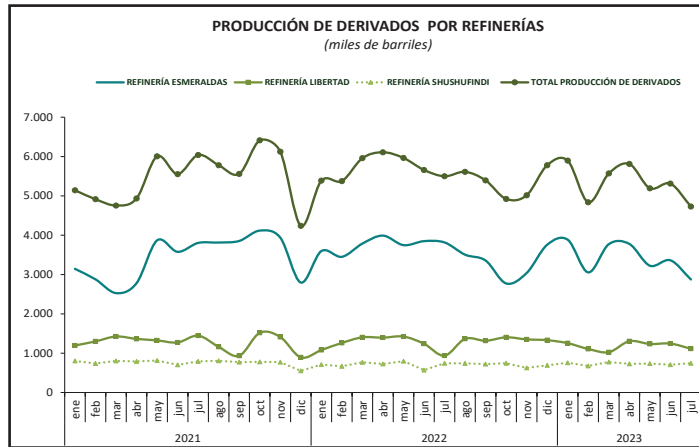
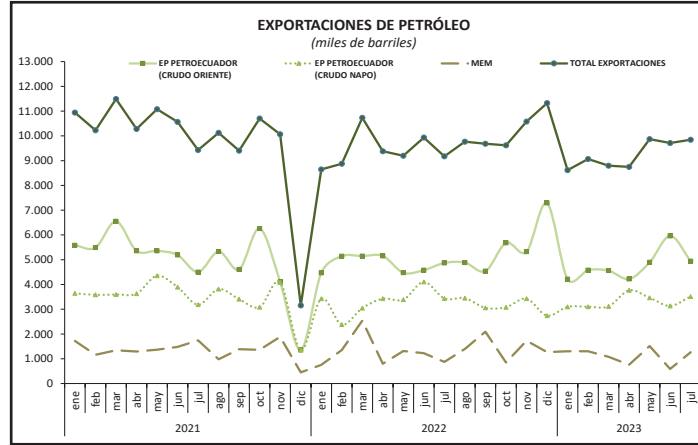
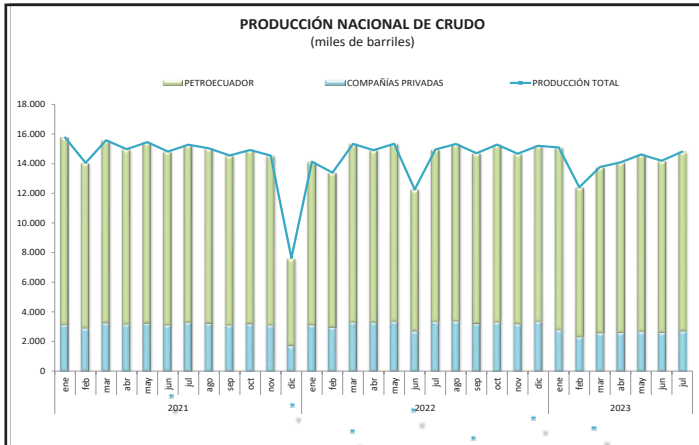


Jun 2023 - Jul 2023

Jun 2023 - Jul 2023

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO			EXPORTACIONES DE PETRÓLEO		
	Miles de barriles				
TOTAL NACIONAL	14.199,93	14.811,47 ▲	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	9.813,2	9.794,1 ▼
- Producción Promedio Diaria	473,3	477,8 ▲	Precio (USD por barril) (15)	57,9	65,4 ▲
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	15,81%	-1,01% ▼	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	568.482,9	640.853,9 ▲
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	0,37%	0,94% ▲	<b>EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS (EP)</b>		
EMPRESAS PÚBLICAS	11.579,9	12.084,9 ▲	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	9.093,4	8.451,0 ▼
Petroecuador EP (2)(3)(4)(5)(6)	11.579,4	12.084,9 ▲	Precio (USD por barril)	58,1	65,6 ▲
- Petroecuador EP Producción Promedio Diaria	386,0	389,8 ▲	Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	528.143,1	554.224,9 ▲
COMPAÑÍAS PRIVADAS	2.620,0	2.726,6 ▲	- Exportación Total de las Empresas Públicas / Días Mes (16)	303,1	272,6 ▼
-Producción Promedio Diaria	87,3	88,0 ▲	Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	4.339,0	3.857,5 ▼
<b>EXPORTACIONES DE PETRÓLEO</b>			Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	1.619,9	1.081,4 ▼
TOTAL NACIONAL	9.712,8	9.846,1 ▲	Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	2.708,0	3.169,5 ▲
EMPRESAS PÚBLICAS	9.093,4	8.451,0 ▼	Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	426,5	342,7 ▼
Crudo Oriente (7)	9.598,9	4.938,8 ▼	Precio Crudo Oriente (USD por barril)	59,8	68,7 ▲
Crudo Napo (8)	3.134,5	3.512,2 ▲	Precio Crudo Napo (USD por barril)	54,7	61,2 ▲
CÍAS. PRIVADAS*	29,6	130,0 ▲	<b>EXPORTACIONES COMPAÑÍAS PRIVADAS</b>		
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	589,8	1.265,1 ▲	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	130,0	78,0 ▼
<b>CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO</b>			Precio (USD por barril)	62,0	69,3 ▲
TOTAL NACIONAL	4.551,7	3.831,2 ▼	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	8.057,3	5.405,7 ▼
-Promedio Diario Recibido	151,7	123,6 ▼	<b>EXPORT. DE PETRÓLEO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)(17)</b>		
Refinería Esmeraldas	2.751,8	2.180,8 ▼	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)	589,8	1.265,1 ▲
Refinería Libertad	1.116,2	953,6 ▼	Precio (USD por barril)	54,7	64,2 ▲
Refinería Shushufindi	600,7	614,9 ▲	Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	32.282,5	81.223,4 ▲
Otros (9)	82,9	81,9 ▼	<b>EXPORTACIONES DE DERIVADOS</b>		
<b>MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS</b>			<b>EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS</b>		
TOTAL NACIONAL	4.491,5	3.775,2 ▼	TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	759,5	949,2 ▲
- Consumo Promedio Diario	149,7	121,8 ▼	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	45.983,3	63.685,7 ▲
Refinería Esmeraldas	2.773,1	2.205,3 ▼	Exportaciones de Fuel Oil # 6 (miles de barriles)	759,5	949,2 ▲
Refinería Libertad	1.116,2	953,6 ▼	Precio (USD por barril)	60,5	67,1 ▲
Refinería Shushufindi	602,2	616,3 ▲	Exportaciones de Fuel Oil #4 (miles de barriles)	-	-
Refinería Lago Agrio (10)	26,5	24,7 ▼	Precio (USD por barril)	-	-
<b>TRANSPORTE POR OLEODUCTOS</b>			Exportaciones de Gasóleo (VGO)(miles de barriles)	-	-
TOTAL NACIONAL	13.944,6	14.439,4 ▲	Precio (dólares por barril)	-	-
- Transporte Promedio Diario	464,8	465,8 ▲	Exportaciones de Nafta Bajo Octano (miles de barriles)	-	-
SOTE	9.226,6	9.476,9 ▲	Precio (USD por barril)	-	-
OCP	4.718,0	4.962,5 ▲	Exportaciones de Nafta Alto Octano (miles de barriles)	-	-
<b>PRODUCCIÓN DE DERIVADOS</b>			Precio (USD por barril)	-	-
TOTAL NACIONAL	6.350,5	6.019,7 ▼	<b>INGRESOS POR EXPORTACIONES DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)</b>		
- Producción Promedio Diaria	211,7	194,2 ▼	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de USD)	528.143,1	554.224,9 ▲
Gasolina Super	150,4	118,2 ▼	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	45.983,3	63.685,7 ▲
Gasolina Extra	1.122,7	1.092,4 ▼	<b>COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (18)</b>		
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.237,6	1.264,1 ▲	DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-82.401,5	-159.593,9 ▼
Ecoplus (89 RON)	6,6	7,1 ▲	Costos Totales Importaciones (miles de USD)	344.450,7	548.057,7 ▲
Diésel	978,9	832,2 ▼	Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	262.049,2	388.463,8 ▲
Fuel Oil # 4	708,2	605,2 ▼	<b>Nafta Alto Octano</b>		
Fuel Oil # 6	395,2	366,0 ▼	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-23.031,2	-34.472,7 ▼
Gas Licuado de Petróleo	172,2	137,8 ▼	Volumen Importado (miles de barriles)	1.497,2	1.494,1 ▲
Fuel Oil # 6 exportación	797,3	864,3 ▲	Precio Importación (USD por barril)	106,3	113,9 ▲
Otros (11)	781,3	732,3 ▼	Costo Importación (miles de USD)	159.158,6	170.132,9 ▲
<b>IMPORTACIÓN DE DERIVADOS</b>			Precio Venta Interna (USD por barril)	90,9	90,8 ▼
TOTAL NACIONAL	4.002,2	5.706,4 ▲	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	136.127,4	135.660,2 ▼
Nafta de Alto Octano (12)	1.497,2	1.494,1 ▲	<b>Diésel</b>		
Diésel	1.438,6	3.157,5 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-33.105,8	-100.161,8 ▼
Gas Licuado de Petróleo	1.066,3	1.054,8 ▼	Volumen Importado (miles de barriles)	1.438,6	3.157,5 ▲
Otros (13)	-	-	Precio Importación (USD por barril)	100,1	107,2 ▲
<b>CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS</b>			Costo Importación (miles de USD)	144.069,9	338.418,4 ▲
TOTAL NACIONAL	8.108,5	8.702,1 ▲	Precio Venta Interna (USD por barril)	77,1	75,5 ▼
- Consumo Promedio Diario	270,3	280,7 ▲	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	110.964,1	238.256,6 ▲
Gasolina Extra	1.137,1	1.142,6 ▲	<b>Gas Licuado de Petróleo</b>		
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.237,7	1.264,1 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-26.264,5	-24.959,4 ▲
Ecoplus (89 RON)	6,6	7,1 ▲	Volumen Importado (miles de barriles)	1.066,3	1.054,8 ▼
Super Premium	128,2	132,7 ▲	Precio Importación (USD por barril)	38,7	37,5 ▼
Diésel	3.011,5	2.967,8 ▼	Costo Importación (miles de USD)	41.222,2	39.506,5 ▼
Fuel Oil # 4	752,7	1.306,3 ▲	Precio Venta Interna (USD por barril)	14,0	13,8 ▼
Gas Licuado de Petróleo	1.302,9	1.307,5 ▲	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	14.957,7	14.547,0 ▼
Otros (14)	531,9	574,1 ▲	<b>PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA</b>		
			Precio Promedio Mensual WTI	70,3	75,9 ▲
			Precio Promedio Mensual Brent	74,7	80,1 ▲

Fuente: ARCCERNR, EP PETROEQUADOR, 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 PETROEQUADOR en empresas subsidiarias u otros tipos de emprendimiento 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 (Sachá). (3) Petroamazonas Sociedad Anónima, que empezó a operar el 12 de agosto de 2008. A partir del 7 de abril del 2010 por Decreto Ejecutivo Petroecuador pasó a ser EP Petroecuador y Petroamazonas pasó a ser Petroamazonas EP. (4) El Campo Sachá pasa a ser operado por Río Napo a partir del 3 de noviembre de 2009. (5) Crudo medio y agrio, 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 reestructuración 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 agrio, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el SOTE. (8) Crudo pesado y agrio, inferior 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 Residuo Termoesmeraldas, 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 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 (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 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) Datos tomados de la Información Estadística Mensual del BCE, Cuadro 4.1.4. \* Exportaciones realizadas por la cías privadas debido al cambio de contrato de modalidad de prestación de servicios al contrato de participación Positivo. \*\*A partir de noviembre de 2022 se sustituye este derivado por el derivado super Premium

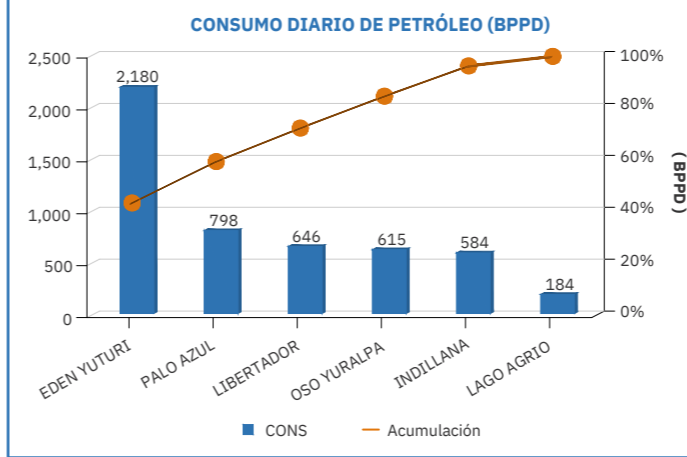


## PRODUCCIÓN EP PETROECUADOR

ACTIVO	AUCA	SACHA	SHUSHUFINDI	ITT	EDEN YUTURI	CUYABENO	OSO YURALPA	INDILLANA	LIBERTADOR	LAGO AGRIO	AB16	PALO AZUL	APAIIKA NENKE	PACOA	AMISTAD	TOTAL PEC
BPPD HOY	80,017	72,602	59,502	57,657	31,051	18,943	18,710	13,149	10,902	10,637	9,799	9,110	3,218	37	0	395,335
BPPD AYER	80,014	72,203	52,061	57,739	30,988	19,133	18,710	13,148	10,902	10,801	10,073	9,110	3,222	37	0	388,141
DIFERENCIA	3	398	7,441	-82	63	-190	0	1	1	-164	-274	0	-5	0	0	7,194
BAPD HOY	126,210	96,472	306,418	625,125	423,948	141,993	235,108	84,126	106,674	30,237	486,046	53,662	49,486	69	0	2,765,575
MPCD HOY	10,620	21,430	17,993	2,844	6,340	4,554	960	2,911	9,905	7,655	3,002	9,568	483	4	20,924	119,191
CORTE AGUA	61	57	84	92	93	88	93	86	91	74	98	85	94	65	0	87
BEPPD HOY	0	1,325	1,078	65	443	84	0	352	501	556	494	117	0	0	3,536	8,552
BEPPD AYER	0	1,325	1,120	63	457	57	0	358	459	545	408	159	0	0	3,536	8,487
TOTAL HOY	80,017	73,927	60,580	57,722	31,494	19,027	18,710	13,501	11,403	11,193	10,292	9,227	3,218	37	3,536	403,887
TOTAL AYER	80,014	73,528	53,181	57,802	31,445	19,190	18,710	13,505	11,361	11,346	10,481	9,269	3,222	37	3,536	396,628

## 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	80,261	19,328	0	0	9,417	10,225	19,457	8,450	72,547	57,236	276,921.95
OCP	8,237	0	0	87,497	12,485	0	0	0	0	0	0	108,219.16
API	0.0	21.2	22.9	15.2	20.9	28.5	27.2	20.9	27.4	24.9	26.6	21.4
NETO	8,237	80,261	19,328	87,497	12,485	9,417	10,225	19,457	8,450	72,547	57,236	385,141



**Consumo total de Gas (MPCS)**

Real: 7,591  
Objetivo: 14,108  
Cump. %: 54.00%

**Consumo total de Diesel (GAL)**

Real: 473,721  
Objetivo: 417,767  
Cump. %: 113.00%

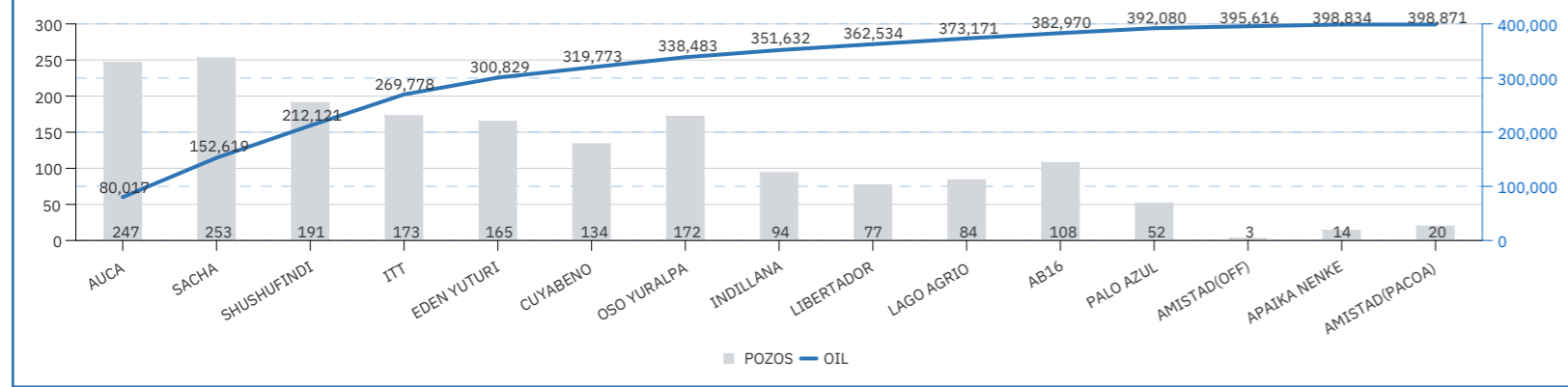
**Ahorro total de crudo (BBL)**

Real: 68  
Objetivo: 160  
Cump. %: 42.00%

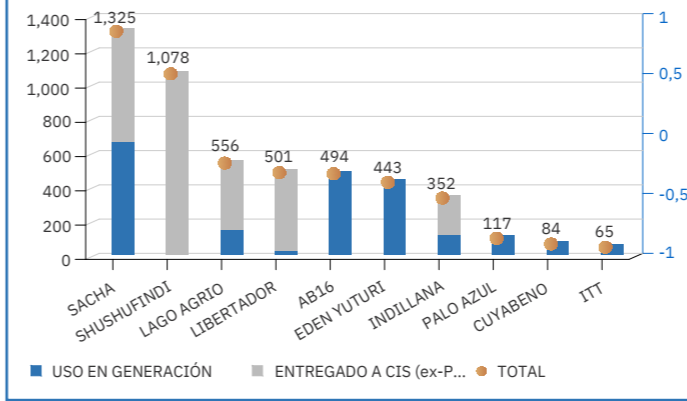
**Reducción de emisiones de CO2 (TonCO2)**

Real: 795  
Objetivo: 1,111  
Cump. %: 72.00%

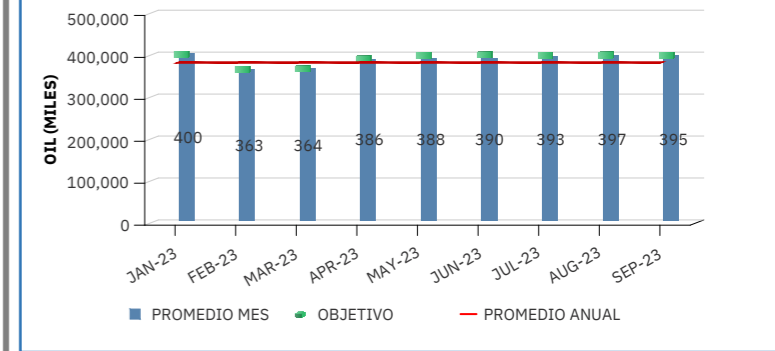
## POZOS PRODUCIENDO POR ACTIVO vs PRODUCCIÓN ACUMULADA [BLS]



## GAS ASOCIADO APROVECHADO (BEPPD)



## PRODUCCIÓN MENSUAL DE PETRÓLEO



## PRODUCCIÓN Y OBJETIVOS DE GAS AMISTAD

		REAL	POT	OBJETIVO	% CUMPL.
OFFSHORE	DIARIO	20,924	32,225	32,087	65.21%
	ANUAL(YTD)	21,271	32,225	23,285	91.35%

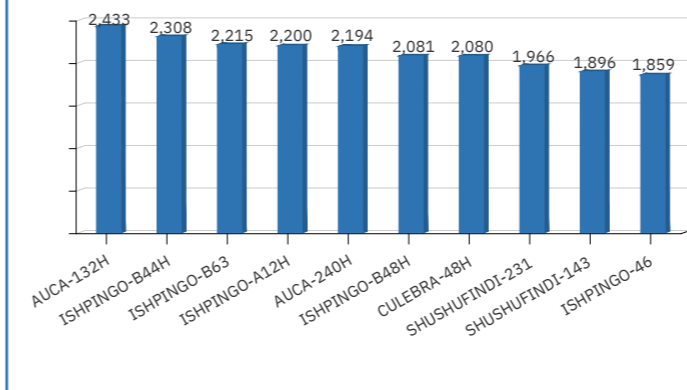
## EVENTOS MOVILIZACIÓN - PERFORACIÓN - COMPLETACIÓN

	AU	CU	EY	IN	ITT	LA	LI	OY	SA	SH
COMPLETACIÓN	1	0	0	0	2	0	1	0	0	0
MOVILIZACIÓN	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1
PERFORACIÓN	1	1	1	1	1	0	0	1	2	0

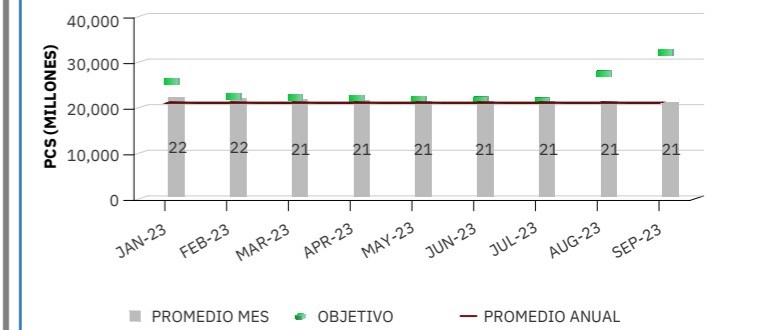
## EVENTOS DE REACONDICIONAMIENTO

	AU	CU	EY	IN	LA	LI	OY	PA	SA	SH
WORKOVER	3	2	2	3	1	2	2	1	5	4

## 10 MEJORES POZOS PRODUCTORES DE PETRÓLEO



## PRODUCCIÓN MENSUAL DE GAS



FECHA DE REPORTE: 05/09/2023  
FECHA DE OPERACIÓN: 04/09/2023

(VOLÚMENES SUJETOS A REVISIÓN)

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS						
SUJETO DE CONTROL	PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN		
	03/09/2023	04/09/2023	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	Estimados de Producción Septiembre 2023	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)	
	PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)				
<b>PÚBLICA</b>	<b>EP PETROECUADOR</b>	388.112,22	388.143,64	31,42	395.665,00	98,1
	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	24.745,81	24.724,11	-21,70	21.541,08	114,8
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	746,66	1.604,47	857,81	2.388,17	67,2
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	0,00	0,00	0,00	266,68	0,0
	ENAP SIFETROL S.A. - ENAP SIPEC	23.202,98	23.348,72	145,74	23.695,91	98,5
<b>PRIVADA</b>	<b>GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD</b>	3.050,34	3.047,13	-3,21	3.176,97	95,9
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	1.638,49	1.681,42	42,93	1.601,48	105,0
	ORION ENERGY OCEANOPS S.A.	1.344,09	1.301,22	-42,87	1.515,43	85,9
	ORION OIL ER S.A.	2.573,30	2.668,44	95,14	2.620,67	101,9
	PCR-ECUADOR S.A.	7.104,87	6.449,00	-655,87	6.624,40	97,4
	PETROBELL S.A.	2.418,58	2.433,15	14,57	2.288,09	106,3
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	863,38	872,78	9,40	841,41	103,7
	PETROORIENTAL S.A.	10.711,88	10.745,05	33,17	8.834	121,6
	PLUSPETROL ECUADOR B.V.	8.654,12	8.685,02	30,90	8.772,67	99,0
	Subtotal Cías. Privadas	87.054,50	87.560,51	506,01	84.167,22	104,0
	<b>Total Nacional</b>	<b>475.166,72</b>	<b>475.704,15</b>	<b>537,43</b>	<b>479.832,2</b>	<b>99,1</b>

2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bppd)			
BLOQUE	03/09/2023	04/09/2023	
BLOQUE 1 (PACOA)	37,13	37,25	
BLOQUE 12 (EDEN YUTURI)	30.903,59	30.988,23	
BLOQUE 15 (INDILANA)	11.698,25	13.147,53	
BLOQUE 16 (RO)	9.999,28	10.074,98	
BLOQUE 18 (PALO AZUL)	3.847,44	4.152,41	
BLOQUE 21 (YURALPA)	5.713,36	5.713,73	
BLOQUE 31	3.223,01	3.222,49	
BLOQUE 43 (TT)	57.847,23	57.739,29	
BLOQUE 44 (PUCUNA)	4.956,62	4.957,59	
BLOQUE 49 (BESMELO)	1.256,62	1.256,45	
BLOQUE 55 (ARMADILLO)	1.276,33	1.276,33	
BLOQUE 56 (LAGO AGRIJO)	2.824,46	2.972,72	
BLOQUE 57 (SHUSHUFINDI LIBERTADOR)	75.315,38	69.534,33	
BLOQUE 59 (CUYABENO)	16.870,89	16.843,09	
BLOQUE 59 (VINTA)	2.289,93	2.289,93	
BLOQUE 60 (SACHA)	71.655,14	72.203,40	
BLOQUE 61 (AUCA)	75.401,70	78.737,63	
BLOQUE 67 (TWACUNO)	0,00	0,00	
BLOQUE 7 (COCA PAYABINO)	12.995,86	12.996,26	
<b>TOTAL</b>	<b>388.112,22</b>	<b>388.143,64</b>	

\*LAS CIÁS. PALANDA YUCA SUR Y CONSORCIO PETROSUD OPEORATIVA OPERADORAS DE LOS BLOQUE 64 Y 65, CAMBIAN DE NOMBRE DE RAZÓN SOCIAL A CIA. PCR ECUADOR S.A.

3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

SUJETO DE CONTROL	ESTADO DE POZOS		
	No. DE POZOS EN PRODUCCIÓN	No. DE POZOS EN RECONDICIONAMIENTO, COMPLETACION Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1750	28	7
EMPRESAS PRIVADAS	634	5	3
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>2.384</b>	<b>33</b>	<b>10</b>

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)			
SUJETO DE CONTROL	03/09/2023	04/09/2023	
EP PETROECUADOR	20.924,13	20.923,79	

NOVEDADES PRINCIPALES:

EP PETROECUADOR: BLOQUE 16: 5 POZOS DE AMO, 4 DE GINTA Y 8 DE IRO CERRADOS 24 HORAS POR FALLA ELÉCTRICA DE FONDO EN EQUIPO BES, 1 POZO DE BOGI Y 5 DE CAPIRON CERRADOS 24 HORAS POR ROBO Y SABOTAJE; BLOQUE 43: 2 POZOS DE TIPUTINI Y 1 DE ISHIPING REGISTRAN PÉRDIDAS DE PRODUCCIÓN POR INCREMENTO DE BSW; BLOQUE 57: POZO PICHINCHA 03 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE OPERACIONES EN PROCESOS, 144 POZOS DE SHUSHUFINDI CERRADO TEMPORALMENTE POR FALLA ELÉCTRICA DEL SIN; BLOQUE 58: 4 POZOS DE CUYABENO Y 1 DE SANSAHUARI REGISTRAN PÉRDIDAS DE PRODUCCIÓN POR INCREMENTO DE BSW; BLOQUE 60: 14 POZOS DE SACHA CERRADO 3 HORAS POR AFECTACIÓN VEGETAL DEBIDO A CONTACTO DE VEGETACIÓN CON LÍNEA ENERGIZADA, 3 POZOS DE SACHA REGISTRAN PÉRDIDAS DE PRODUCCIÓN POR BAJO APORTE; BLOQUE 67: 10 POZOS DE TWACUNO CERRADOS 24 HORAS POR ROBO Y SABOTAJE A LAS INSTALACIONES.

\*PLATAFORMA AMISTAD: POZOS: AMISTAD-75T, AMISTAD-85T1, AMISTAD-155T1 CERRADOS. POZOS AMISTAD-165T CERRADO TEMPORALMENTE, AMISTAD-653, AMISTAD -B10 Y AMISTAD-125T1 EN PRODUCCIÓN, A LAS 22H00 SE CIERRA EL POZO AMISTAD-83 Y SE INICIAN 50LNS DE SURFACTANTE.

\*PLANTA GNL BAJO ALTO: OPERACIONES NORMALES

\*PLANTA GNL VESUBIO: OPERACIONES CERRADAS.

\*CIA ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.: POZOS: DORINE-38-39-42-92, FANNY 188-100H-136H-144H-31-53, MARIANN-96, ALICE-8 Y JOHANNA ESTE-39H CERRADOS POR CONTROL DE AGUA Y ALTO CORTO DE AGUA; DORINE-06-14H-18-49RE-55, ALICE-3-4, FANNY-01, FANNY 188-153H-166-167-157-161-163-188RE1-21-69-71-75-79-85, MARIANN-22-40A-60, ESPERANZA-4H, TARAPON NOROCCITE-1, JOHANNA ESTE-3-44 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO; ALICE OESTE-11H, DORINE-22-86-89, FANNY 188-105-127-128-159-162-164-239RE1-45-56-95-115, JOHANNA ESTE-16-17, MARIANN-90-95 CERRADOS POR SER NO ECONÓMICO, MARIANN-95 CERRADO NO PRODUCE, MARIANN-39-42-73, MAHOGANY-1 Y JOHANNA ESTE-26 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA PRODUCCIÓN, FANNY-188T14H5T1, DORINE-19, FANNY-188-13 CERRADOS DEBIDO A RESERVAS NO POTENCIALES Y ALICE-17H Y FANNY-188B98 CERRADOS DURANTE 24 HORAS PARA REDUCIR LA POTENCIA GENERADO POR LA TURBINA ALISON, MARIANN-22 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, JOHANNA ESTE-65 CERRADOS 24 HORAS PAA BUILD UP.

\*CIA PETROORIENTAL: POZOS: HORMIGUERO SUR-1-5-6-11-17, HORMIGUERO-4-5-26-33, NANTU-14-21, TAPIR NORTE-16-17-26-33-34, WANKE-2 CERRADOS DURANTE 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, HORMIGUERO-37-43 CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTO DE AGUA, HORMIGUERO-15-25, NANTU-17-18-27, WANKE-12, KUPI-6-9 CERRADOS 24 HORAS SIN RESERVAS POTENCIALES, KUPI-19 CERRADO POR BAJO APORTE Y TAPIR NORTE-26 CERRADO POR FALLA DE GENERACIÓN, HORMIGUERO SUR-1 EN EVALUACIÓN, 29 POZOS DE LOS CAMPOS HORMIGUERO SUR Y TAPIR NORTE CERRADOS DURANTE 2 HORAS POR FALLA DE GENERACIÓN, TAPIR NORTE-20 CERRADO 2 HORAS POR FALLA DE MTU.

\*CIA PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL: 44 POZOS DE PACIFPETROL CERRADOS 24 HORAS POR NO SER EVALUADOS.

\*CIA OCEANOPS S.A.: POZOS: OCEANO-01-2-3-4-5T CERRADOS UNA HORA POR FALLA DE GENERACIÓN.

\*CIA ORION OIL ER S.A.: POZOS: ENO-1 Y RON-1 ABANDONADOS, ENO-8 CERRADO 24 HORAS EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO, ENO-13 INCREMENTA BSW.

\*CIA PLUSPETROL ECUADOR B.V.: POZOS: VILLANO-35T-7HO CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, POZOS VILLANO-8H5T1-11RE1 CERRADOS DEBIDO A SUSPENSIÓN DE OPERACIONES DE RECONDICIONAMIENTO (STAND BY).

\*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 PTE.LTD.: NO REPORTA PÉRDIDAS.

\*CIA PETROBELL S.A.: POZO CACHYACU-1 CONTINUA CERRADO DEBIDO A PROBLEMAS OPERACIONALES, TIGUNO-23 EN C/COMPLETACIÓN Y PRUEBAS.

\*CIA ENAP SIFETROL S.A.: POZOS: PARASO-01-05-17-18-21-22 CERRADOS POR BAJO APORTE, PARASO-24-25 CERRADOS POR ATASCAMIENTO DE EQUIPO BES Y ALTO NIVEL DE AGUA EN PLATAFORMA, MDC-04-05-25 CERRADOS, MDC-33-38-48-56 EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO, INCHI-45 Y MDC-55T-64 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, MDC-30 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, MDC-32 CERRADO 10 HORAS POR ALARMA DE ALTA TEMPERATURA DE MOTOR - POSIBLE BLOQUEO DE GAS, INCHI-414 Y MDC-37 BAJAN APORTE.

\*CIA PCR ECUADOR S.A.: BLOQUE 55: POZOS: PINDO-05-05 ABANDONADOS, YUCA SUR-1 CERRADO 24 HORAS POR DESBALANCE DE FASES Y BAJO AISLAMIENTO A TIERRA ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, 19 POZOS DE LOS CAMPOS PINDO CERRADOS ENTRE 2 Y 6 HORAS POR FALLA DEL SENSOR DE PRESIÓN DEL CARTER EN EL CATERPILLAR 3512B EN PINDO-14 + SACK SPIN + ESTABILIZANDO PARÁMETROS. BLOQUE 64: POZOS: PRIMAVERA-1, YUCA SUR-04-05-1RE1, PALANDA-02-12, SAMI-2D Y LLUMPAK-12 CERRADOS/ABANDONADOS, YUCA SUR-1 CERRADO 24 HOAS POR DESBALANCE DE FASES Y BAJO AISLAMIENTO A TIERRA ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO.

\*CIA CONSORCIO FRONTERA BLOQUE 88 (CAMPO PERICO): LOS POZOS: JANDAYA-1, YIN-1 Y TU-1 EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADAS, PRODUCCIÓN INESTABLE, POZO YIN-2 EN EVALUACIÓN.

\*CIA CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPEJO: POZO PASHURI-1 CERRADO 24 HORAS POR EVALUACIÓN ECONÓMICA DEL PROYECTO, POZO CARACARA-1 CERRADO.

\*CIA GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC: BLOQUE 50 POZO CHARAPA NORTE-1 EN PRODUCCIÓN PROLONGADA, SE CIERRA 3 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE 51 POZO BOCACCHICO-1 EN PRODUCCIÓN PROLONGADA, CERRADO 2 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES.

\*LOS ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA EL AÑO 2023 SE ENCUENTRAN EN BASE A LA COMUNICACIÓN ENVIADA POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS MEDIANTE Oficio Nro. MEM-VH-2023-0274-OF DE 9 DE JUNIO DE 2023.

Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables

ELABORADO POR: JORGE PAUCAR  
REVISADO POR: MARIA HROVVO

Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables	<b>PRODUCCIÓN DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO</b>	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFAMH.2023.2978	Versión: 03

<b>Coordinación/ Dirección/ Unidad:</b>	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
<b>Responsable:</b>	Ximena Benavides		
<b>Periodo:</b>	Septiembre 2023,	<b>Frecuencia:</b>	DIARIA
<b>Lugar y fecha:</b>	Quito, 5 de septiembre de 2023		

Fecha de Reporte: 5 de septiembre de 2023  
Día de Operación: 4 de septiembre de 2023

#### 1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	379.215
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
<b>SUBTOTAL CIAS. NACIONALES</b>	<b>379.215</b>

ANDES PETROLEUM	23.368
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO	1.051
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0
PCR ECUADOR S.A.	6.906
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0
ENAP SIPETROL	23.214
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.053
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.633
ORION (B54+B52)	4.104
PACIFPETROL	0
PETROBELL	2.477
PETROORIENTAL (B14+B17)	10.432
PLUSPETROL	15.117
<b>SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>91.356</b>

<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES</b>	<b>470.571</b>
--	----------------

#### 1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	18.753
ANDES	1.391
PLUSPETROL	829
<b>TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (1)</b>	<b>20.973</b>

#### 1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-9.862
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	37
ANDES PETROLEUM	-35
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO	554
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0
PCR ECUADOR S.A.	-457
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0
ENAP SIPEC	134
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-6
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	48
ORION (B54+B52)	-134
PACIFPETROL	873
PETROBELL	-44
PETROORIENTAL (B14+B17)	313
PLUSPETROL	-7261
<b>TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (2)</b>	<b>-15.841</b>

<b>TOTAL EP PETROECUADOR</b>	<b>388.144</b>
<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>87.561</b>
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>475.704</b>

#### 1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	1.519
GUNVOR	14.870
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	0
VETRA	0
<b>TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO</b>	<b>16.389</b>

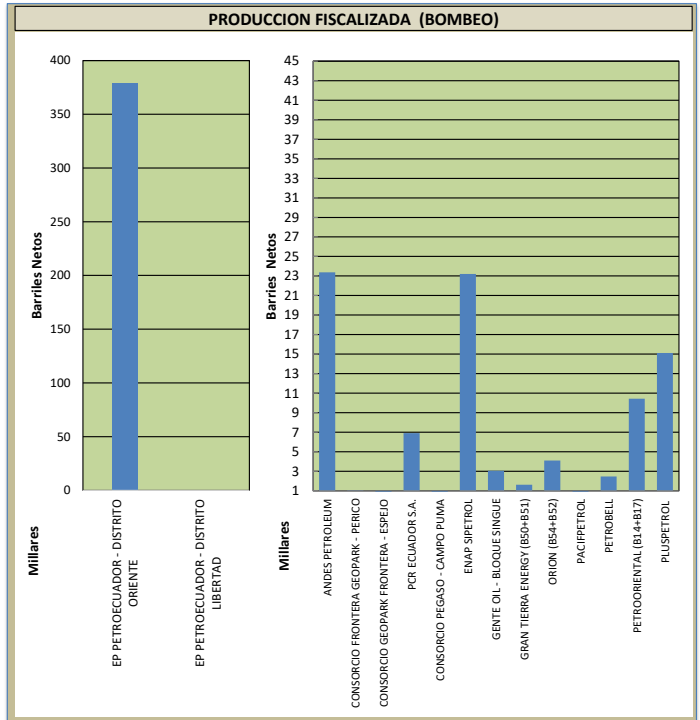
**Fuente:** Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNNR-DDS, ARCERNNR-CZO, ARCERNNR-DDSE


**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	5/9/2023	 XIMENA BENAVIDES DIRECTORA GENERAL DE REGULACIÓN Y CONTROL DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES





**Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano**



	2022						2023						
	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul
Exportaciones de Gasóleo (VGO)(miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Precio (dólares por barril)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportaciones de Nafta Bajo Octano (miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Precio (USD por barril)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL INGRESOS POR EXPORTACIONES DE EMPRESAS PÚBLICAS (mil millones de USD)</b>	<b>817.540,1</b>	<b>760.863,0</b>	<b>651.054,0</b>	<b>750.778,3</b>	<b>707.807,5</b>	<b>738.539,9</b>	<b>529.451,9</b>	<b>520.551,5</b>	<b>513.381,5</b>	<b>623.518,4</b>	<b>579.121,9</b>	<b>574.126,5</b>	<b>617.910,6</b>
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	726.001,3	693.485,5	589.263,2	705.313,2	659.084,9	693.892,9	476.103,7	493.002,1	466.283,6	548.906,0	512.887,4	528.143,1	554.224,9
Ingreso por exportaciones de derivados de Empresas Públicas (miles de USD)	91.538,8	67.377,5	61.790,7	45.465,0	48.722,6	44.647,0	53.348,2	27.549,4	47.097,9	74.612,5	66.234,4	45.983,3	63.685,7
<b>COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (22)</b>													
<b>DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)</b>	<b>-948.014,6</b>	<b>-286.189,2</b>	<b>-265.271,2</b>	<b>-307.238,9</b>	<b>-327.678,6</b>	<b>-189.313,5</b>	<b>-230.687,0</b>	<b>-198.283,3</b>	<b>-183.134,9</b>	<b>-168.267,7</b>	<b>-119.085,3</b>	<b>-82.401,5</b>	<b>-159.593,9</b>
Costos Totales Importaciones (miles de USD)	675.582,6	630.746,1	610.607,9	671.886,0	765.183,0	578.768,6	582.354,6	553.099,6	588.415,1	570.789,3	436.261,5	344.450,7	548.057,7
Costos Totales Ventas Internas (miles de USD)	327.568,0	344.556,9	345.336,7	364.647,1	437.504,4	395.455,2	351.667,6	354.816,3	405.280,2	402.521,6	317.176,2	262.049,2	388.463,8
<b>Nafta Alto Octano</b>													
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-119.114,0	-65.916,4	-42.820,0	-50.642,8	-49.720,6	-29.521,0	-38.331,3	-39.941,4	-35.067,7	-44.186,7	-36.395,8	-23.031,2	-34.472,7
Volumen importado (miles de barriles)	1.510,7	1.508,0	1.495,2	1.558,3	1.833,4	1.804,7	1.497,7	1.515,7	1.525,7	1.800,5	1.814,5	1.497,2	1.494,1
Precio Importación (USD por barril)	170,0	135,0	119,9	123,7	118,3	107,5	116,4	117,3	113,9	115,4	111,0	106,3	113,9
Costo Importación (miles de USD)	256.838,5	203.587,6	179.306,1	192.740,0	216.888,0	193.968,0	174.348,1	177.823,9	173.829,0	207.813,7	201.355,8	159.158,6	170.132,9
Precio Venta Interna (USD por barril)	91,2	91,3	91,3	91,2	91,2	91,1	90,8	91,0	90,9	90,9	90,9	90,9	90,8
Ingreso Ventas Internas (miles de USD)	137.724,5	137.671,3	136.482,2	142.097,7	167.167,4	164.447,0	136.016,8	137.882,5	138.761,3	163.627,0	164.960,0	136.127,4	135.660,2
<b>Diésel</b>													
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-169.181,0	-176.591,6	-170.417,1	-215.949,6	-237.833,6	-124.219,3	-155.085,6	-117.818,9	-112.020,8	-89.353,4	-43.982,1	-33.105,8	-100.161,8
Volumen importado (miles de barriles)	1.986,3	2.309,5	2.300,1	2.575,7	3.123,2	2.563,9	2.559,2	2.558,1	3.119,7	2.806,7	1.707,2	1.438,6	3.157,5
Precio Importación (USD por barril)	170,0	158,6	159,8	163,8	156,6	133,1	139,7	125,6	116,3	111,4	103,6	100,1	107,2
Costo Importación (miles de USD)	339.186,8	366.307,9	358.334,5	421.825,8	489.382,2	341.315,2	357.451,0	321.337,3	362.901,0	312.758,4	176.917,2	144.069,9	338.418,4
Precio Venta Interna (USD por barril)	85,6	82,1	81,7	79,9	80,5	84,7	79,1	79,6	80,4	79,6	77,9	77,1	75,5
Ingreso Ventas Internas (miles de USD)	170.005,8	189.716,4	187.917,4	205.876,1	251.348,6	217.095,9	202.365,4	203.518,4	250.880,3	312.405,0	132.935,1	110.964,1	238.256,6
<b>Gas Licuado de Petróleo</b>													
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-59.719,6	-43.681,2	-52.034,1	-40.646,5	-40.124,4	-29.573,2	-37.270,1	-40.523,0	-36.046,5	-34.727,6	-38.707,5	-26.264,5	-24.959,4
Volumen importado (miles de barriles)	1.330,5	1.074,9	1.333,3	1.097,7	1.266,2	1.033,0	1.068,8	1.052,1	1.068,3	1.069,5	1.340,0	1.066,3	1.054,8
Precio Importación (USD por barril)	59,8	56,6	54,7	52,2	46,7	42,1	47,3	51,3	48,4	47,0	43,3	38,7	37,5
Costo Importación (miles de USD)	79.557,3	60.850,5	72.067,3	57.318,8	59.112,9	43.485,4	50.555,5	53.938,4	51.685,1	50.217,2	57.988,5	41.222,2	39.506,5
Precio Venta Interna (USD por barril)	14,9	16,0	15,7	15,2	15,0	13,5	12,4	12,8	14,6	14,4	14,4	14,0	13,8
Ingreso Ventas Internas (miles de USD)	19.873,7	17.169,3	20.932,3	16.673,3	18.988,5	13.912,3	13.285,4	13.415,4	15.638,6	15.489,6	15.181,1	14.957,7	14.547,0
<b>PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA</b>													
Precio Promedio Mensual WTI	100,3	91,6	84,0	87,3	84,2	76,5	78,2	76,8	73,4	79,4	71,6	70,3	75,9
Precio Promedio Mensual Brent	112,6	99,6	89,8	93,1	91,1	80,4	82,9	82,5	78,3	84,9	75,8	74,7	80,1

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

- Notas:**
- Tasa de crecimiento anual (a 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 Rio Napo a partir del 3 de noviembre de 2009.
  - Mediante Decreto Ejecutivo 1531-A de 1 de noviembre de 2012, los intereses económicos de propiedad de EP PETROECUADOR en empresas subsidiarias u otros tipos de emprendimiento dedicadas 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 Rio Napo, Compañía de Economía Mixta y el consecuente control en el cumplimiento operacional del Bloque 60 (Sacha).
  - Desde agosto de 2016, Petroamazonas EP asumió las operaciones del Campo Sacha - Bloque 60 que estaba a cargo de la Empresa Rio Napo, luego de que la Superintendencia de Compañías dispusiera su disolución y liquidación.
  - Se refiere al cruce recuperado de piscinas sumideros y remediación ambiental.
  - Con base al Registro Oficial N° 860 de 21 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 correspondió a EP PETROECUADOR-Distrito Oriente de: ESTACIÓN Nº 1 LAGO AGRIQ, BLOQUE 57 AL OCP y REFINERÍA SHUSHURINDI.
  - 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 MIZCLA 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 correspondió a EP PETROECUADOR-Distrito Libertad: BLOQUE 1 PACDA.
  - Crudo medio y agrio, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el SOTE.
  - Crudo pesado y agrio, inferior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el OCP. Datos Provisionales
  - Incluye Refinería Lago Agrio y 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 ECOPAS.
  - 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).
  - Datos obtenidos dividiendo las exportaciones mensuales por el número de días de cada mes, sin que signifiquen 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 Reformatoria 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.
  - Datos tomados de la Información Estadística Mensual del BCE, Cuadro 4.1.4.

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