

PRODUCCION MENSUAL (PETROLEO FISCALIZADO) EN ECUADOR *				
MES	PROD. PETROAMAZONAS (BBLs) **	PROD. PRIVADAS (BBLs)	TOTAL (BBLs)	PRECIO PROMEDIO MENSUAL WTI US\$/BBL.***
ene-19	12.164.633	3.403.041	15.567.674	51,63
feb-19	11.175.280	3.128.612	14.303.891	54,98
mar-19	12.382.867	3.381.062	15.763.928	58,16
abr-19	12.001.610	3.235.519	15.237.129	63,87
may-19	12.432.976	3.393.845	15.826.821	60,73
jun-19	12.001.164	3.293.163	15.294.327	54,68
jul-19	12.722.309	3.387.520	16.109.829	57,51
ago-19	13.062.334	3.309.408	16.371.743	54,84
sep-19	12.537.094	3.267.846	15.804.940	56,86
oct-19	11.052.104	2.799.639	13.851.744	53,98
nov-19	12.608.966	3.255.412	15.864.378	57,25
dic-19	12.856.509	3.393.250	16.249.759	59,81
ene-20	12.606.134	3.348.880	15.955.014	57,56
feb-20	11.782.866	3.111.035	14.893.901	50,60
mar-20	12.819.587	3.304.947	16.124.534	29,89
abr-20	4.158.889	1.241.692	5.400.581	16,52
may-20	8.415.437	2.392.253	10.807.690	28,57
jun-20	11.959.044	2.820.064	14.779.108	38,30
jul-20	12.515.580	3.061.657	15.577.238	40,75
ago-20	12.254.319	3.009.879	15.264.198	42,36
sep-20	11.736.727	2.922.939	14.659.666	39,61
oct-20	12.113.237	2.981.740	15.094.977	39,53
nov-20	11.609.882	2.947.323	14.557.205	41,50
dic-20	12.099.219	3.003.430	15.102.649	47,10
ene-21	12.123.484	2.973.101	15.096.585	52,10
feb-21	10.680.678	2.745.612	13.426.290	59,10
mar-21	11.781.240	3.059.286	14.840.526	62,40
abr-21	11.263.632	3.001.620	14.265.252	61,71
may-21	11.720.253	3.067.985	14.788.238	65,20
jun-21	11.187.214	2.966.832	14.154.046	71,40
jul-21	11.455.363	3.119.957	14.575.320	72,58
ago-21	11.238.460	3.044.473	14.282.933	67,73
sep-21	10.879.243	2.928.149	13.807.392	71,50
oct-21	11.133.444	3.033.859	14.167.303	81,40
nov-21	10.944.955	2.950.041	13.894.996	79,10
dic-21	5.072.325	1.340.637	6.412.962	71,90
ene-22	10.996.904	3.225.362	14.222.266	83,20
feb-22	9.900.868	2.793.819	12.694.687	91,70
mar-22	11.488.170	3.110.800	14.598.970	108,50
abr-22	11.094.507	3.146.459	14.240.966	101,80
may-22	11.569.303	3.282.850	14.852.153	109,30
<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	74,70
jul-23	11.369.980	2.660.715	14.030.695	

PARO INDIGENA

PARO INDIGENA DEL 11 AL 30 DE JUNIO

REDUCCIÓN DE PRODUCCIÓN POR SUSPENSIÓN VARIOS DIAS DEL BOMBEO AL PUERTO DE EMERGENCIAS A TRAVÉS 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
<b>2007 ESTATALES</b>	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
<b>2007 PRIVADAS</b>	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
<b>2007 TOTAL</b>	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
<b>2008 ESTATALES</b>	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
<b>2008 PRIVADAS</b>	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
<b>2008 TOTAL</b>	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
<b>2009 ESTATALES</b>	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
<b>2009 PRIVADAS</b>	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
<b>2009 TOTAL</b>	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
<b>2010 ESTATALES</b>	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
<b>2010 PRIVADAS</b>	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
<b>2010 TOTAL</b>	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
<b>2011 ESTATALES</b>	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
<b>2011 PRIVADAS</b>	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
<b>2011 TOTAL</b>	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
<b>2012 ESTATALES</b>	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
<b>2012 PRIVADAS</b>	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
<b>2012 TOTAL</b>	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
<b>2013 ESTATALES</b>	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
<b>2013 PRIVADAS</b>	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
<b>2013 TOTAL</b>	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
<b>2014 ESTATALES</b>	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
<b>2014 PRIVADAS</b>	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
<b>2014 TOTAL</b>	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
<b>2015 ESTATALES</b>	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
<b>2015 PRIVADAS</b>	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
<b>2015 TOTAL</b>	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
<b>2016 ESTATALES</b>	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
<b>2016 PRIVADAS</b>	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
<b>2016 TOTAL</b>	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
<b>2017 ESTATALES</b>	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
<b>2017 PRIVADAS</b>	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
<b>2017 TOTAL</b>	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
<b>2018 ESTATALES</b>	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
<b>2018 PRIVADAS</b>	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
<b>2018 TOTAL</b>	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
<b>2019 ESTATALES</b>	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
<b>2019 PRIVADAS</b>	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
<b>2019 TOTAL</b>	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
<b>2020 ESTATALES</b>	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
<b>2020 PRIVADAS</b>	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
<b>2020 TOTAL</b>	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
<b>2021 ESTATALES</b>	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
<b>2021 PRIVADAS</b>	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
<b>2021 TOTAL</b>	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
<b>2022 ESTATALES</b>	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
<b>2022 PRIVADAS</b>	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
<b>2022 TOTAL</b>	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
<b>2023 ESTATALES</b>	11.516,6	9.245,2	10.733,0	10.650,4	10.987,9	10.838,6	11.370,0	-	-	-	-	-	75.341,7
<b>2023 PRIVADAS</b>	2.801,5	2.101,0	2.689,7	2.620,4	2.678,5	2.576,7	2.660,7	-	-	-	-	-	18.128,5
<b>2023 TOTAL</b>	14.318,0	11.346,2	13.422,7	13.270,8	13.666,4	13.415,3	14.030,7	-	-	-	-	-	93.470,2

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

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

Table with 3 columns: Coordinación/Dirección/Unidad, Responsable, Periodo, Lugar y fecha, Frecuencia, and DIARIA.

1 Centros de Fiscalización y Entrega

Table showing production data for various companies like ANDES PETROLEUM, CONSORCIO FRONTERA ENERGY, etc., with columns for dates from 1-Jul to 16-Jul and a SUBTOTAL.

1.2 Consumos y Entregas

Table showing consumption and delivery data for companies like ANDES, PLUSPETROL, with columns for dates and SUBTOTAL.

1.3 Variación de Existencias

Table showing changes in inventory for companies like ANDES PETROLEUM, CONSORCIO FRONTERA ENERGY, etc., with columns for dates and SUBTOTAL.

1.4 Crudo colombiano Recibido

Table showing received Colombian crude oil for companies like ECOPETROL, GEOPARK, with columns for dates and SUBTOTAL.

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

Table showing production data for various companies like ANDES PETROLEUM, CONSORCIO FRONTERA ENERGY, etc., with columns for dates from 17-Jul to 31-Jul and a TOTAL.

1.2 Consumos y Entregas

Table showing consumption and delivery data for companies like ANDES, PLUSPETROL, with columns for dates and TOTAL.

1.3 Variación de Existencias

Table showing changes in inventory for companies like ANDES PETROLEUM, CONSORCIO FRONTERA ENERGY, etc., with columns for dates and TOTAL.

1.4 Crudo colombiano Recibido

Table showing received Colombian crude oil for companies like ECOPETROL, GEOPARK, with columns for dates and TOTAL.

Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNR-DDS, ARCERNR-CZO, ARCERNR-DSSE

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

(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.

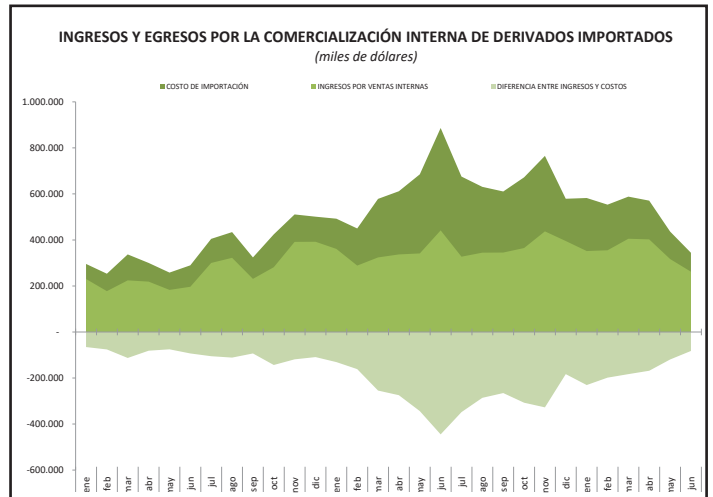
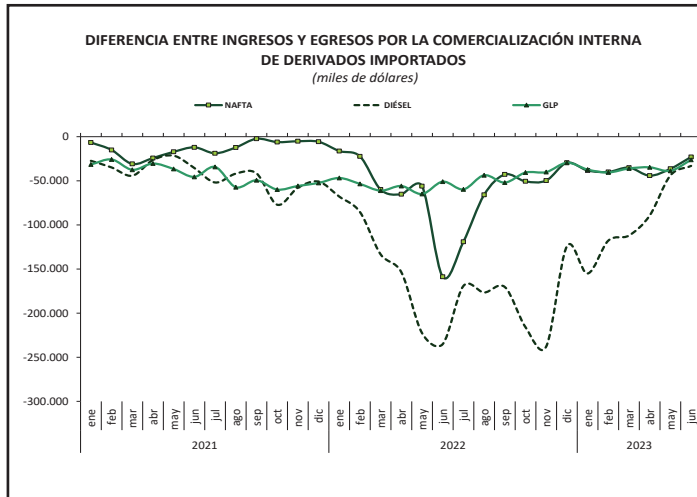
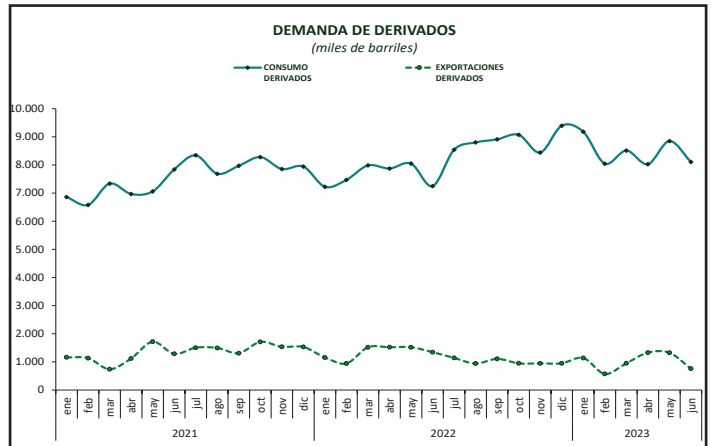
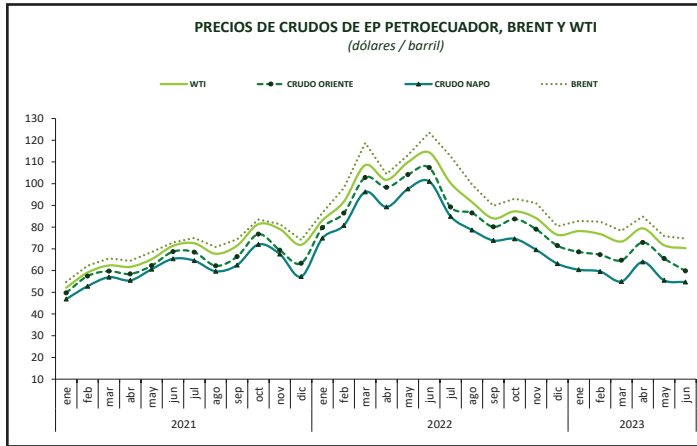
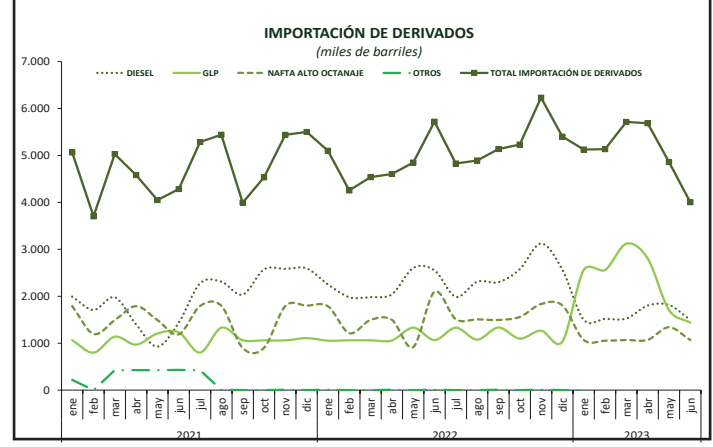
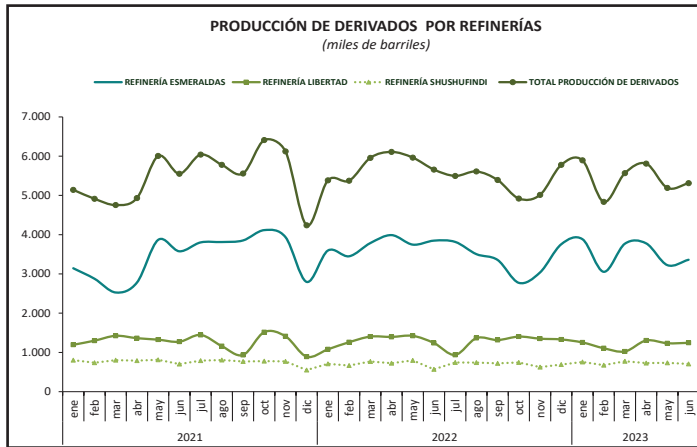
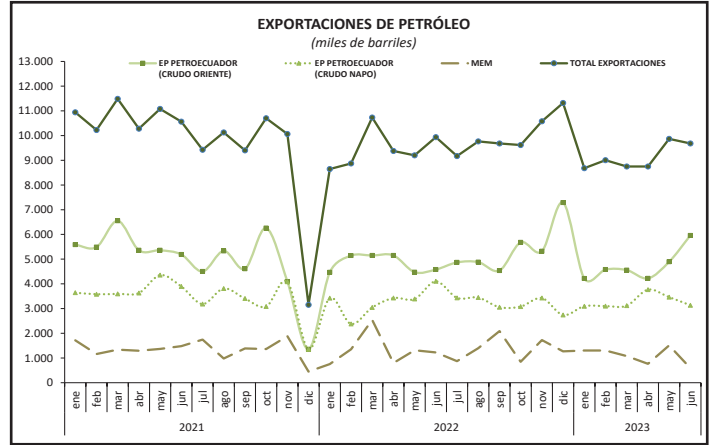
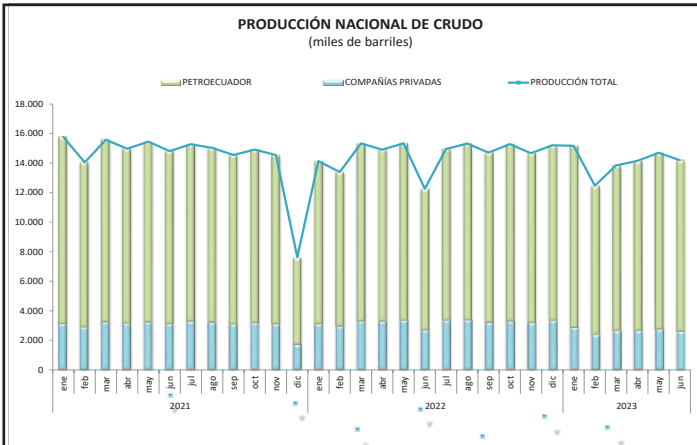
Table for signature and date, with columns: Responsable, Fecha, Firma, and Elaborado por: Saulo Carrasco, 18/2023.

May 2023 - Jun 2023

May 2023 - Jun 2023

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO			EXPORTACIONES DE PETRÓLEO		
	Miles de barriles				
<b>TOTAL NACIONAL</b>	14.697,48	14.199,93 ▼	<b>TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)</b>	9.868,4	9.683,2 ▼
- Producción Promedio Diaria	474,1	473,3 ▼	Precio (USD por barril) (15)	61,2	57,9 ▼
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	-4,21%	15,81% ▲	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	604.374,8	560.425,7 ▼
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	0,47%	-0,16% ▼	<b>EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS (EP)</b>		
<b>EMPRESAS PÚBLICAS</b>	11.926,2	11.579,9 ▼	<b>EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)</b>	8.356,5	9.093,4 ▲
Petroecuador EP (2)(3)(4)(5)(6)	11.926,2	11.579,9 ▼	Precio (USD por barril)	61,4	58,1 ▼
- Petroecuador EP Producción Promedio Diaria	384,7	386,0 ▲	Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	512.887,4	528.143,1 ▲
<b>COMPAÑÍAS PRIVADAS</b>	2.771,3	2.620,0 ▼	- Exportación Total de las Empresas Públicas / Días Mes (16)	269,6	303,1 ▲
- Producción Promedio Diaria	89,4	87,3 ▼	Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	3.405,6	4.339,0 ▲
<b>EXPORTACIONES DE PETRÓLEO</b>			Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	1.487,9	1.619,9 ▲
<b>TOTAL NACIONAL</b>	9.868,4	9.683,2 ▼	Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	3.463,0	2.708,0 ▼
<b>EMPRESAS PÚBLICAS</b>	8.356,5	9.093,4 ▲	Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	-	426,5 ▲
Crudo Oriente (7)	4.893,5	5.958,9 ▲	Precio Crudo Oriente (USD por barril)	65,5	59,8 ▼
Crudo Napo (8)	3.463,0	3.134,5 ▼	Precio Crudo Napo (USD por barril)	55,5	54,7 ▼
CÍAS. PRIVADAS*	-	-	<b>EXPORTACIONES COMPAÑÍAS PRIVADAS</b>		
<b>MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)</b>	1.511,9	589,8 ▼	<b>TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)</b>	-	-
<b>CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO</b>			<b>Ingreso (USD por barril)</b>	-	-
<b>TOTAL NACIONAL</b>	4.284,8	4.551,7 ▲	<b>Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)</b>	-	-
- Promedio Diario Recibido	138,2	151,7 ▲	<b>EXPORT. DE PETRÓLEO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)(17)</b>		
Refinería Esmeraldas	2.485,8	2.751,8 ▲	<b>EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)</b>	1.511,9	589,8 ▼
Refinería Libertad	1.093,1	1.116,2 ▲	Precio (USD por barril)	60,5	54,7 ▼
Refinería Shushufindi	620,9	600,7 ▼	Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	91.487,4	32.282,5 ▼
Otros (9)	85,1	82,9 ▼	<b>EXPORTACIONES DE DERIVADOS</b>		
<b>MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS</b>			<b>EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS</b>		
<b>TOTAL NACIONAL</b>	4.215,2	4.491,5 ▲	<b>TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)</b>	1.325,5	759,5 ▼
- Consumo Promedio Diario	136,0	149,7 ▲	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	66.234,4	45.983,3 ▼
Refinería Esmeraldas	2.499,9	2.773,1 ▼	Exportaciones de Fuel Oil # 6 (miles de barriles)	1.325,5	759,5 ▼
Refinería Libertad	1.093,1	1.116,2 ▲	Precio (USD por barril)	50,0	60,5 ▲
Refinería Shushufindi	622,2	602,2 ▼	Exportaciones de Fuel Oil #4 (miles de barriles)	-	-
Refinería Lago Agrio (10)	27,0	26,5 ▼	Precio (USD por barril)	-	-
<b>TRANSPORTE POR OLEODUCTOS</b>			Exportaciones de Gasóleo (VGO)(miles de barriles)	-	-
<b>TOTAL NACIONAL</b>	14.166,1	13.944,6 ▼	Precio (dólares por barril)	-	-
- Transporte Promedio Diario	457,0	464,8 ▲	Exportaciones de Nafta Bajo Octano (miles de barriles)	-	-
SOTE	9.603,8	9.226,6 ▼	Precio (USD por barril)	-	-
OCP	4.562,3	4.718,0 ▲	<b>INGRESOS POR EXPORTACIONES DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)</b>		
<b>PRODUCCIÓN DE DERIVADOS</b>			<b>Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de USD)</b>	512.887,4	528.143,1 ▲
<b>TOTAL NACIONAL</b>	6.320,2	6.350,5 ▲	<b>Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)</b>	66.234,4	45.983,3 ▼
- Producción Promedio Diaria	203,9	211,7 ▲	<b>COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (18)</b>		
Gasolina Super	109,7	150,4 ▲	<b>DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)</b>	-119.085,3	-82.401,5 ▲
Gasolina Extra	1.179,5	1.122,7 ▼	Costos Totales Importaciones (miles de USD)	436.261,5	344.450,7 ▼
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.272,8	1.237,6 ▼	Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	317.176,2	262.049,2 ▼
Ecoplus (89 RON)	7,0	6,6 ▼	<b>Nafta Alto Octano</b>		
Diésel	750,8	978,9 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-36.395,8	-23.031,2 ▲
Fuel Oil # 4	688,5	708,2 ▲	Volumen Importado (miles de barriles)	1.814,5	1.497,2 ▼
Fuel Oil # 6	516,0	395,2 ▼	Precio Importación (USD por barril)	111,0	106,3 ▼
Gas Licuado de Petróleo	201,7	172,2 ▼	Costo Importación (miles de USD)	201.355,8	159.158,6 ▼
Fuel Oil # 6 exportación	903,5	797,3 ▼	Precio Venta Interna (USD por barril)	90,9	90,9
Otros (11)	690,7	781,3 ▲	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	164.960,0	136.127,4 ▼
<b>IMPORTACIÓN DE DERIVADOS</b>			<b>Diésel</b>		
<b>TOTAL NACIONAL</b>	4.861,7	4.002,2 ▼	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-43.982,1	-33.105,8 ▲
Nafta de Alto Octano (12)	1.814,5	1.497,2 ▼	Volumen Importado (miles de barriles)	1.707,2	1.438,6 ▼
Diésel	1.707,2	1.438,6 ▼	Precio Importación (USD por barril)	103,6	100,1 ▼
Gas Licuado de Petróleo	1.340,0	1.066,3 ▼	Costo Importación (miles de USD)	176.917,2	144.069,9 ▼
Otros (13)	-	-	Precio Venta Interna (USD por barril)	77,9	77,1 ▼
<b>CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS</b>			Ingreso Venta Interna (miles de USD)	132.935,1	110.964,1 ▼
<b>TOTAL NACIONAL</b>	8.849,5	8.108,5 ▼	<b>Gas Licuado de Petróleo</b>		
- Consumo Promedio Diario	285,5	270,3 ▼	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-38.707,5	-26.264,5 ▲
Gasolina Extra	1.177,9	1.137,1 ▼	Volumen Importado (miles de barriles)	1.340,0	1.066,3 ▼
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.272,9	1.237,7 ▼	Precio Importación (USD por barril)	43,3	38,7 ▼
Ecoplus (89 RON)	7,0	6,6 ▼	Costo Importación (miles de USD)	57.988,5	41.222,2 ▼
Super Premium	128,7	128,2 ▼	Precio Venta Interna (USD por barril)	14,4	14,0 ▼
Diésel	3.126,9	3.011,5 ▼	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	19.281,1	14.957,7 ▲
Fuel Oil # 4	1.232,0	752,7 ▼	<b>PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA</b>		
Gas Licuado de Petróleo	1.328,7	1.302,9 ▼	Precio Promedio Mensual WTI	71,6	70,3 ▼
Otros (14)	575,5	531,9 ▼	Precio Promedio Mensual Brent	75,8	74,7 ▼

Fuente: ARCCERNR, EP PETROECUADOR, MERNNR, OPEP, BLOOMBERG y BCE, Cifras Provisionales Notas: (1) Tasa de crecimiento mensual calculada en base a la Producción Promedio Diaria, con el fin de obtener una mejor comparabilidad al evitar una distorsión en la cantidad de barriles que se producen en los meses que tienen mayor o menor número de días. (2) Mediante Decreto Ejecutivo 1351-A de 1 de noviembre de 2012, los intereses económicos de propiedad de EP PETROECUADOR en empresas subsidiarias u otros tipos de 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 6 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- MERNNR (antes Secretaría de Hidrocarburos). (16) Dato obtenido dividiendo las exportaciones mensuales por el número de días de cada mes, sin que signifique que las exportaciones se realicen diariamente. (17) En las estadísticas de exportaciones de petróleo crudo, desde el año 2011, se incluyó a la Secretaría de Hidrocarburos como fuente de información, en el marco de la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 244 de julio 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. (18) Datos tomados de la Información Estadística Mensual del BCE, Cuadro 4.1.4. \* Exportaciones realizadas por las cias 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

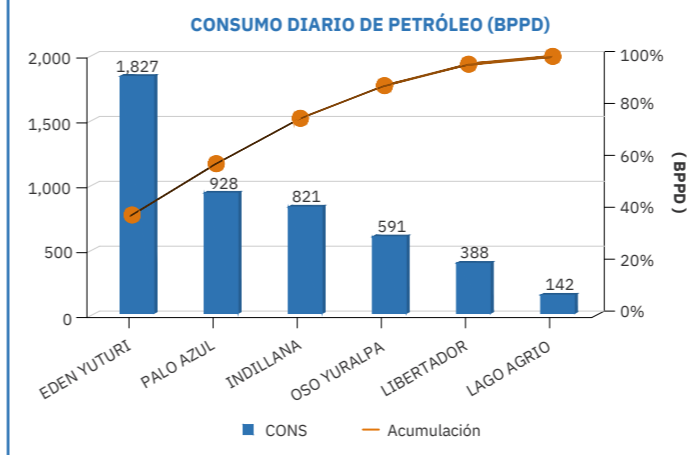


### PRODUCCIÓN EP PETROECUADOR

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	77,420	72,707	60,448	54,830	31,568	19,151	18,454	13,853	10,937	10,502	10,176	9,102	3,296	31	0	392,474
BPPD AYER	77,113	72,605	60,404	56,111	31,550	19,223	18,454	13,851	10,936	10,452	10,162	8,972	3,216	30	0	393,079
DIFERENCIA	307	102	44	-1,281	18	-72	1	1	1	50	14	130	80	0	0	-605
BAPD HOY	125,434	94,789	296,204	645,810	432,162	139,693	235,042	105,816	109,598	31,096	502,449	54,333	53,184	38	0	2,825,649
MPCD HOY	10,242	21,660	17,642	2,774	6,213	4,607	950	3,301	12,648	7,652	2,810	9,727	499	3	21,000	121,729
CORTE AGUA	62	57	83	92	93	88	93	88	91	75	98	86	94	55	0	88
BEPPD HOY	0	1,228	1,043	69	488	57	0	385	400	542	472	225	0	0	3,549	8,457
BEPPD AYER	0	1,247	1,258	68	483	46	0	373	380	528	461	225	0	0	3,549	8,620
TOTAL HOY	77,420	73,935	61,491	54,899	32,056	19,208	18,454	14,237	11,337	11,044	10,648	9,327	3,296	31	3,549	400,931
TOTAL AYER	77,113	73,853	61,662	56,180	32,033	19,269	18,454	14,225	11,317	10,980	10,623	9,197	3,216	30	3,549	401,700

### 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	77,590	18,926	0	0	10,082	10,540	15,282	8,124	73,025	60,175	273,744.73
OCP	8,174	0	0	87,283	12,919	0	0	0	0	0	0	108,376.1
API	0.0	21.3	23.3	15.1	20.7	28.2	27.3	20.9	27.2	24.7	26.6	21.4
NETO	8,174	77,590	18,926	87,283	12,919	10,082	10,540	15,282	8,124	73,025	60,175	382,121



**Consumo total de Gas (MPCs)**

Real: 10,151  
Objetivo: 14,108  
Cump. %: 72.00%

**Consumo total de Diesel (GAL)**

Real: 497,168  
Objetivo: 417,767  
Cump. %: 119.00%

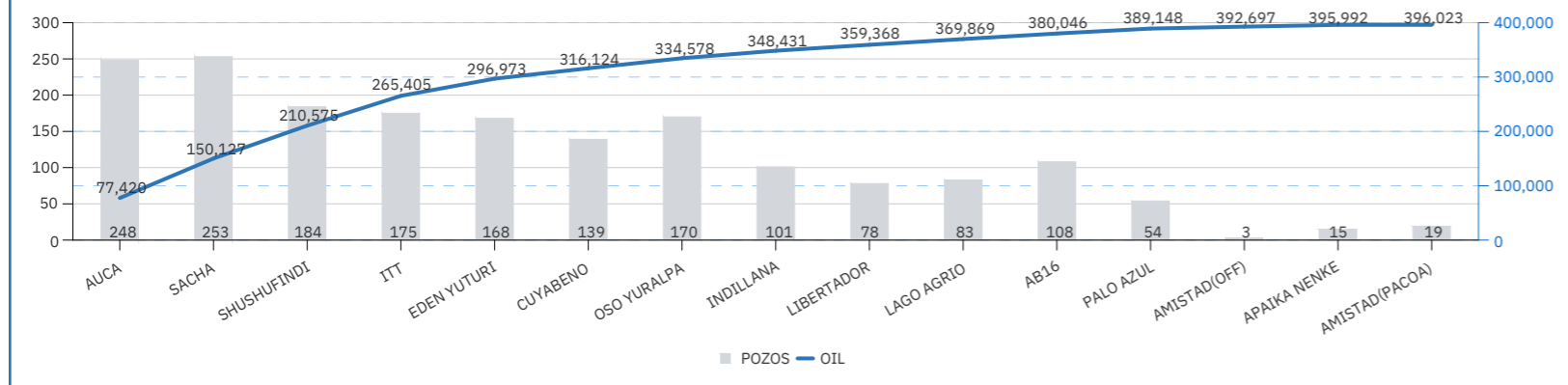
**Ahorro total de crudo (BBL)**

Real: 101  
Objetivo: 160  
Cump. %: 63.00%

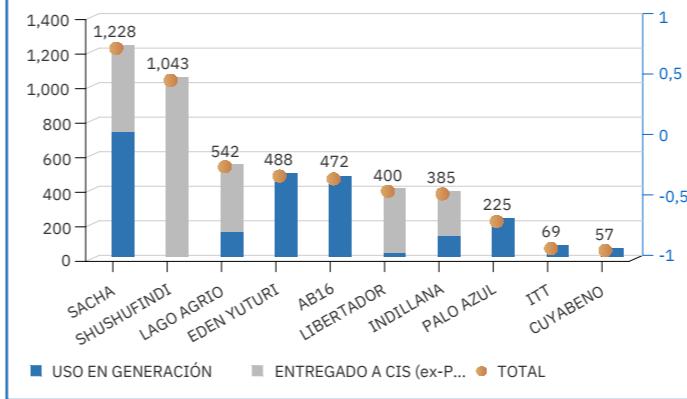
**Reducción de emisiones de CO2 (TonCO2)**

Real: 916  
Objetivo: 1,111  
Cump. %: 82.00%

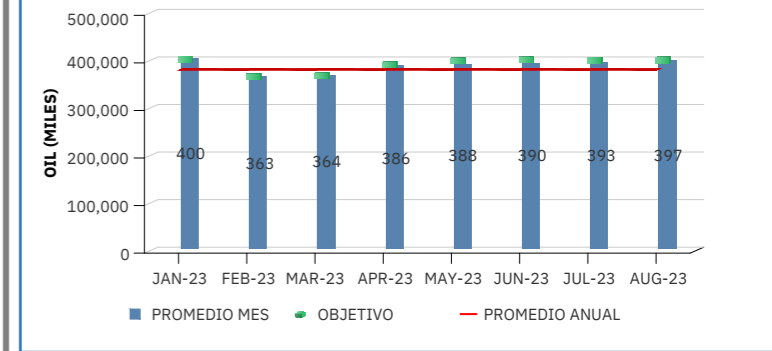
### POZOS PRODUCIENDO POR ACTIVO vs PRODUCCIÓN ACUMULADA [BLS]



### GAS ASOCIADO APROVECHADO (BEPPD)



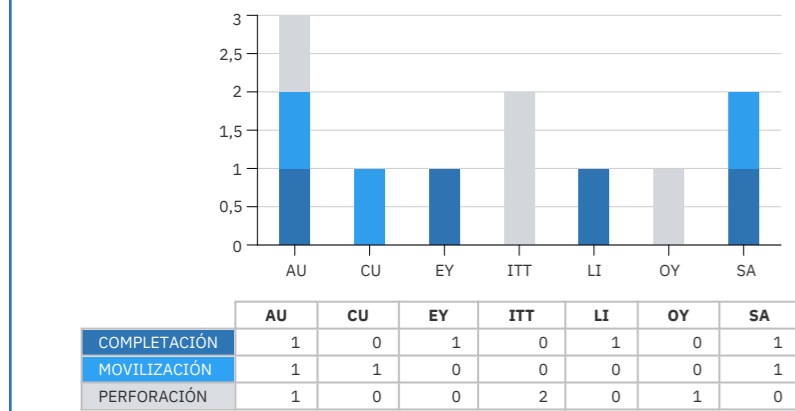
### PRODUCCIÓN MENSUAL DE PETRÓLEO



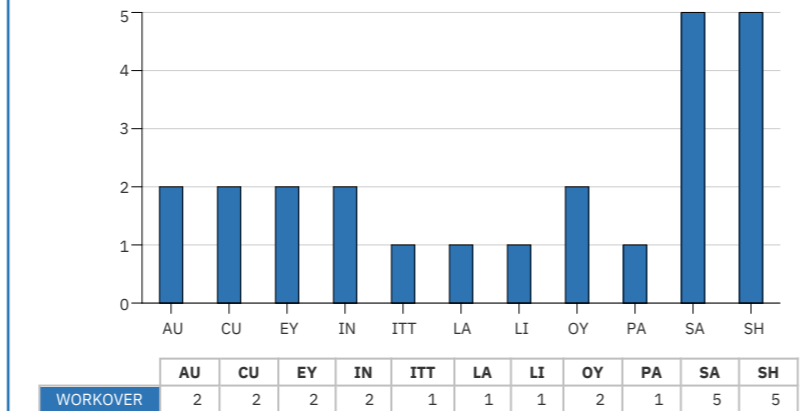
### PRODUCCIÓN Y OBJETIVOS DE GAS AMISTAD

		REAL	POT	OBJETIVO	% CUMPL.
OFFSHORE	DIARIO	21,000	32,225	27,383	76.69%
	ANUAL(YTD)	21,317	32,225	22,614	94.27%

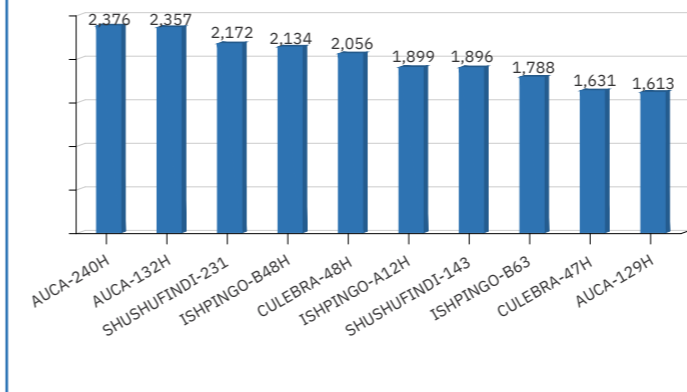
### EVENTOS MOVILIZACIÓN - PERFORACIÓN - COMPLETACIÓN



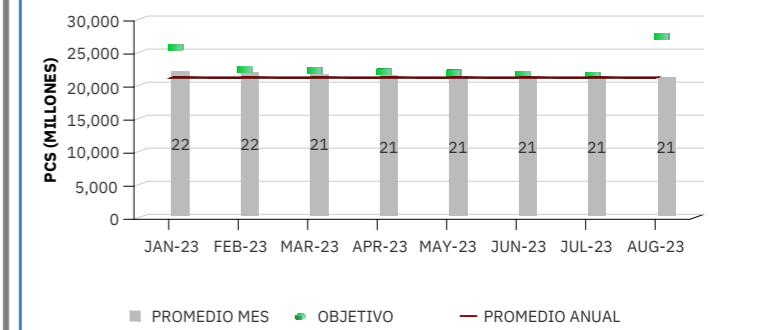
### EVENTOS DE REACONDICIONAMIENTO



### 10 MEJORES POZOS PRODUCTORES DE PETRÓLEO



### PRODUCCIÓN MENSUAL DE GAS



**FECHA DE REPORTE:** 04/08/2023  
**FECHA DE OPERACIÓN:** 03/08/2023

(VOLUMENES SUJETOS A REVISIÓN)

**PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS**

1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS						2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bppd)		
SUJETO DE CONTROL	PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN		BLOQUE	02/08/2023	03/08/2023
	02/08/2023	03/08/2023	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	Estimados de Producción Agosto 2023	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)	BLOQUE 1 (PACWA)	29,66	29,72
	PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)				BLOQUE 12 (EDEN YUTURI)	31.535,77	31.540,55
<b>PÚBLICA</b>	<b>EP PETROECUADOR</b>	394.254,13	394.335,83	81,70	395.390,00			
	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	24.275,41	24.441,65	166,24	22.086,30			
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	0,00	0,00	0,00	0,00			
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	785,65	759,63	-26,02	1.578,36			
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	0,00	0,00	0,00	274,80			
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	22.062,66	22.817,05	921,54	24.219,37			
<b>PRIVADA</b>	<b>GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD</b>	3.104,15	3.090,89	-1,45	3.238,54			
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	1.640,72	1.679,81	141,64	982,13			
	ORION ENERGY OCEANOPB S.A.	1.311,24	1.310,54	-3,17	1.540,20			
	ORIONOIL ER S.A.	2.720,73	2.717,50	-1,51	2.746,77			
	PCR-ECUADOR S.A.	7.396,01	7.583,30	-23,41	6.741,89			
	PETROBELL S.A.	2.004,40	2.101,73	-93,61	2.324,48			
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	839,92	883,66	-9,77	845,23			
	PETROORIENTAL S.A.	11.175,60	11.160,37	14,12	9.397			
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	8.558,08	0,00	17,47	8.923,08			
	<b>Subtotal Cías. Privadas</b>	<b>85.874,57</b>	<b>78.546,13</b>	<b>1.102,07</b>	<b>84.897,85</b>			
	<b>Total Nacional</b>	<b>480.128,70</b>	<b>472.881,96</b>	<b>1.183,77</b>	<b>480.287,9</b>			

\*LAS CIAS. PALANDA YUCA SUR Y CONSORCIO PETROSUD OPETROVIVA 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 PERFORACION
EMPRESA PÚBLICA	1761	26	5
EMPRESAS PRIVADAS	607	6	1
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>2.368</b>	<b>32</b>	<b>6</b>

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)		
SUJETO DE CONTROL	02/08/2023	03/08/2023
EP PETROECUADOR	21.020,68	21.020,13

**NOVEDADES PRINCIPALES:**

**EP PETROECUADOR:** BLOQUE 12: POZO EDEN YUTURI K126 CERRADO 24 FALLA ELECTRICA EN EQUIPO BES, POZOS: POZO EDEN YUTURI D89 CERRADO 24 HORAS POR FALLA MECANICA EQUIPO BES, POZOS EDEN YUTURI 171, 158, PAÑACUCHA A12 Y C-001 PERDIDAS DE PRODUCCIÓN POR DISMINUCIÓN DE FLUJO. BLOQUE 16: POZOS CAMPO GINTA B12, B23, A1 Y A6 CERRADOS 24 HORAS POR FALLA ELECTRICA EQUIPO FONDO BES/EN ESPERA DE WORKOVER. POZOS CAMPO IRO 01, 15, 19, 32, 42, 51, 56 Y 09 CERRADOS 24 HORAS POR FALLA ELECTRICA EQUIPO FONDO BES/EN ESPERA DE WORKOVER. FALLA ELECTRICA DE EQUIPO BES, POZO AMO-B20 CERRADO 24 HORAS POR BAJO APORTE. EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO; POZOS: BOG-45, CAPRION-A1-A14-A15-A7A CERRADOS 24 HORAS POR HURTO DE CABLES Y ELEMENTOS DE COBRE. BLOQUE 57: DOS POZOS TIVACUNO-89-B5 CERRADOS 24 HORAS POR FALLA ELECTRICA DE EQUIPO BES. EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO; NUEVE POZOS TIVACUNO, DOS POZOS TIVACUNO SUR OESTE C6-C7 CERRADOS 24 HORAS POR ACTO DELINCUENCIAL POR HURTO DE CABLES Y ELEMENTOS DE COBRE. BLOQUE 43: POZO ISHPINGO B40 CERRADO 12 HORAS POR FALLA MECANICA DE EQUIPO FONDO BES. BLOQUE 57: POZO SECVOYA 58 CERRADO 24 HORAS POR TRABAJO DE WORK OVER/EWO POR BAJO AISLAMIENTO, POZO SHUSHUQUI 28 CERRADO 24 HORAS SALE DE WO. BLOQUE 58: VEINTE Y CUATRO POZOS CERRADOS 24 HORAS EN CAMPO CUTAYENBO POR CORTOCIRCUITO EN TRANSFORMADOR REDUCTOR CY80-039\*, SEIS POZOS CERRADOS EN CAMPO CUTAYENBO POR 24 HORAS POR CAPACIDAD TRATAMIENTO-FALLA PLANTA POR CONTROL DE NIVELES DE AGUA, FALLA EN BOMBAS NOVOMET RYA. BLOQUE 69: POZO SACHA 278 CERRADO 24 HORAS POR POZO NUEVO - ARRANQUE CON MENOS DE 24 HORAS INGRESA A WO. POSIBLE TAPONAMIENTO. POZO SACHA 409 CERRADO 01 HORA POR FALLA ELECTRICA-MECANICA EN MUTCAMBIO DE UNIDAD MTU. POZO SACHA 430 CMT CLA-FALLA ELECTRICA-MECANICA EN MUMANTENIMIENTO PREVENTIVO DE UNIDAD MTU. BLOQUE 67: POZO COCA 37 CERRADO 24 HORAS POR BAJA PRESION RESERVOIRIO-DEPLETACION/OFF 24 HRS. SIN FLUJO EN SUPERFICIE.

**\*PLATAFORMA AMISTAD:** POZOS: AMISTAD-75T, AMISTAD-85T1, AMISTAD-155T1 CERRADOS. POZOS AMISTAD-16S1 CERRADO TEMPORALMENTE, AMISTAD-6S3, AMISTAD -B10 Y AMISTAD-12S1 EN PRODUCCIÓN, POZO AMISTAD-6S3 CONTINUA EN SISTEMA DE COMPRESION ZAE-Z300.

**\*PLANTA GNL BAJO ALTO:** OPERACIONES NORMALES

**\*PLANTA GNL VESUBIO:** OPERACIONES CERRADAS.

**\*CIA ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD:** POZOS: DORINE-38-39-42-82, FANNY 188-138H-144-31-53, MARIANN-55-96, ALICE-8 Y JOHANNA ESTE-39H CERRADOS POR CONTROL DE AGUA Y ALTO CORTE DE AGUA; DORINE-66-14H-48E-55, FANNY-01, FANNY 188-21-45-78S-157, MARIANN-2-46, MARIANN 4A-04, ESPERANZA-4H, GABY-1, TARAPOA NOROESTE-1, JOHANNA ESTE-44 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO; ALICE OESTE-11H, DORINE-38-22-66-89, FANNY 188-103-127-128-159-23E1-45-56-96-115, JOHANNA ESTE-16-17 CERRADOS POR SER NO ECONOMICO, FANNY 188-164, MARIANN-55-42-73-39 CERRADO NO PRODUCE, ALICE-8, FANNY 188-31 Y MARIANN-46-73 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA PRODUCCIÓN, FANNY-188T1-14HST1 CERRADO 24 HORAS POR FALLA EN EQUIPO DE FONDOPRESION DE RESERVOIRIO, ALICE-17H Y FANNY 188-98H CERRADOS DURANTE 24 HORAS PARA REDUCIR LA POTENCIA GENERADO POR LA TURBINA ALISON, GABY-05 Y JOHANNA ESTE-65 CERRADOS 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, DORINE-01 CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE UNIDAD DE BOMBEO HIDRAULICO, JOHANNA ESTE-3 CERRADO 6 HORAS NO PRODUCE.

**\*CIA PETROORIENTAL:** POZOS: HORMIGUERO SUR-1-6-11-17, HORMIGUERO-4-24H-27, NANTU-14, TAPIR NORTE-16-17-33-34, WANKE-2 CERRADOS DURANTE 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, HORMIGUERO-33-43 CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA; HORMIGUERO-5-25, NANTU-17-18-27, HORMIGUERO SUR-1, WANKE-12, KUPI-6-19, WANKE-12 CERRADOS 24 HORAS SIN RESERVAS POTENCIALES, KUPI-19 Y HORMIGUERO-26 CERRADOS POR BAJA PRODUCCIÓN, NANTU-21 CERRADO 5 HORAS POR SOBRECORRIENTE, HORMIGUERO-7 CERRADO 24 HORAS PARA RECONDICIONAMIENTO.

**\*CIA PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL:** 34 POZOS DE PACIFPETROL CERRADOS 24 HORAS POR NO SER EVALUADOS.

**\*CIA ORION OCEANOPB S.A.:** NO REPORTA PERDIDAS.

**\*CIA ORIONOIL ER S.A.:** POZOS: ENO-1 Y RON-1 ABANDONADOS, ENO-8 CERRADO 24 HORAS POR BAJA CORRIENTE.

**\*CIA PLUSPETROL ECUADOR B.V.:** POZOS: VILLANO-35T2 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, VILLANO-8HST1 CERRADO 24 HORAS SUSPENDIDO RECONDICIONAMIENTO, VILLANO-11RE1 CERRADO 24 HORAS SUSPENDIDO RECONDICIONAMIENTO, 21 POZOS DEL CAMPO VILLANO CERRADO 24 HORAS POR PERDIDA DE CONTENCIÓN PRIMARIA EN LA LINEA DE 12" DEL OLEODUCTO VILLANO A CPE.

**\*CIA CONSORCIO PEGASO/CAMPO PUMA ORIENTE S.A.:** PRODUCCION 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 PRESTACION DE SERVICIOS PARA LA EXPLORACION Y EXPLOTACION DE HIDROCARBUROS EN EL BLOQUE-45 PUMA DE LA REGION AMAZONICA ECUATORIANA.

**\*CIA GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD:** POZO SINGUE-82 INCREMENTA BSW.

**\*CIA PETROBELL S.A.:** POZOS: TIGUINO-01-07-8H-12 CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA; CACHIVACU-1 CERRADO 24 HORAS OTROS PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN, TIGUINO-39 CERRADOS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO.

**\*CIA ENAP SIPETROL S.A.:** POZOS: INCH-86, MDC-30-33-40-46-55-56 ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, PARAISO-25 CERRADO POR ALTO NIVEL DE TANQUES, INCH-A14 Y MDC-38 CERRADOS 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO.

**\*CIA PCR ECUADOR S.A.:** BLOQUE 65: POZOS: PINDO-02-05 ABANDONADOS. BLOQUE4: POZOS: PRIMAVERA-1, YUCA SUR-04-05-TRE1, PALANDA-02-12, SAM-20 Y LLUMPAK-12 CERRADOS/ABANDONADOS.

**\*CIA CONSORCIO FRONTERA BLOQUE 88 (CAMPO PERICO):** LOS POZOS: JANDAY-1, TIU-1 Y JANDAY-1 EN PRUEBAS DE PRODUCCION PROLONGADAS, PRODUCCION INESTABLE.

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

**\*CIA GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC:** BLOQUE 50 POZO CHARAPA NORTE-1 EN PRODUCCION PROLONGADA. BLOQUE 51 POZO BOCACCHICO-1 EN PRODUCCION PROLONGADA.

\*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 HIDROVO

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.2023.2602	Versión: 03

<b>Coordinación/ Dirección/ Unidad:</b>	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
<b>Responsable:</b>	Ximena Benavides		
<b>Periodo:</b>	Julio 2023,	<b>Frecuencia:</b>	DIARIA
<b>Lugar y fecha:</b>	Quito, 4 de agosto de 2023		

Fecha de Reporte: 4 de agosto de 2023  
Día de Operación: 3 de agosto de 2023

#### 1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	368.782
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
<b>SUBTOTAL CIAS. NACIONALES</b>	<b>368.782</b>

ANDES PETROLEUM	23.226
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO	851
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0
PCR ECUADOR S.A.	7.551
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0
ENAP SIPETROL	22.263
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.102
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.035
ORION (B54+B52)	4.063
PACIFPETROL	0
PETROBELL	3.022
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.275
PLUSPETROL	8.753
<b>SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>85.140</b>

<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES</b>	<b>453.922</b>
--	----------------

#### 1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	21.946
ANDES	977
PLUSPETROL	122
<b>TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (1)</b>	<b>23.046</b>

#### 1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	3578
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	30
ANDES PETROLEUM	239
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO	-92
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0
PCR ECUADOR S.A.	33
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0
ENAP SIPEC	554
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-11
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	645
ORION (B54+B52)	-35
PACIFPETROL	884
PETROBELL	-920
PETROORIENTAL (B14+B17)	-115
PLUSPETROL	-8875
<b>TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (2)</b>	<b>-4.086</b>

<b>TOTAL EP PETROECUADOR</b>	<b>394.336</b>
<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>78.546</b>
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>472.882</b>

#### 1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	1.301
GEOPARK	1.657
GUNVOR	12.812
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	0
VETRA	0
<b>TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO</b>	<b>15.770</b>

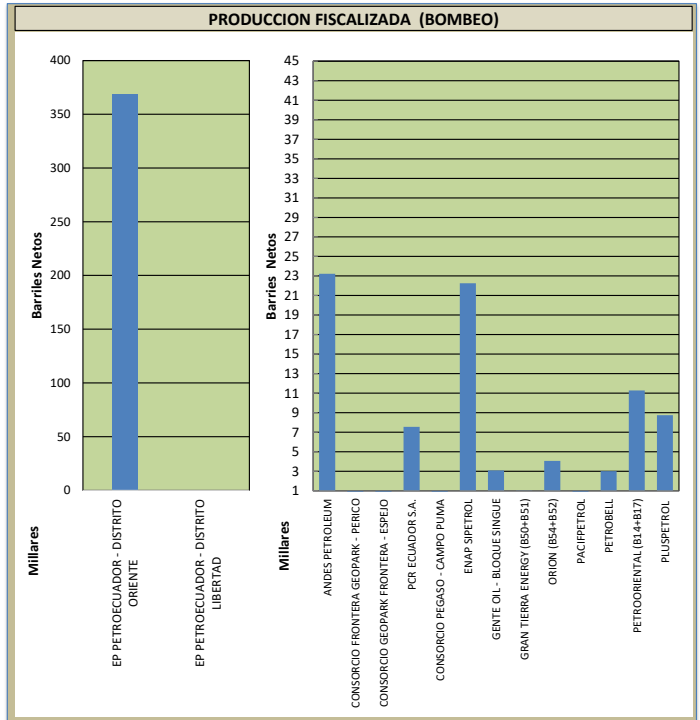
**Fuente:** Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNNR-DDS, ARCERNNR-CZO, ARCERNNR-DDSE

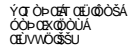
**Observación:** (1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador, Petrolia Ecuador y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías EP Petroecuador, Andes, Pluspetrol y Petrolia Ecuador.

(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	4/8/2023	 XIMENA BENAVIDES







**Cifras mensuales del Sector Petrolero  
Ecuatoriano**



	2022								2023					
	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	
Volumen Importado (miles de barriles)	2,551.2	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	
<b>Precio Importación (USD por barril)</b>	179.4	170.8	158.6	155.8	163.8	156.6	133.1	139.7	125.6	116.3	111.4	103.6	100.1	
Costo Importación (miles de USD)	<b>457,706.4</b>	<b>339,186.8</b>	<b>366,307.9</b>	<b>358,334.5</b>	<b>421,825.8</b>	<b>489,182.2</b>	<b>341,315.2</b>	<b>357,451.0</b>	<b>321,337.3</b>	<b>362,901.0</b>	<b>312,758.4</b>	<b>176,917.2</b>	<b>144,069.9</b>	
<b>Precio Venta Interna (USD por barril)</b>	87.2	85.6	82.1	81.7	79.9	80.5	84.7	79.1	79.6	80.4	79.6	77.9	77.1	
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	<b>222,582.6</b>	<b>170,005.8</b>	<b>189,716.4</b>	<b>187,917.4</b>	<b>205,876.1</b>	<b>251,348.6</b>	<b>217,095.9</b>	<b>202,365.4</b>	<b>203,518.4</b>	<b>250,880.3</b>	<b>223,405.0</b>	<b>132,935.1</b>	<b>110,964.1</b>	
<b>Gas Licuado de Petróleo</b>														
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	<b>-50,952.3</b>	<b>-59,719.6</b>	<b>-43,681.2</b>	<b>-52,034.1</b>	<b>-40,646.5</b>	<b>-40,124.4</b>	<b>-29,573.2</b>	<b>-37,270.1</b>	<b>-40,523.0</b>	<b>-36,046.5</b>	<b>-34,727.6</b>	<b>-38,707.5</b>	<b>-26,264.5</b>	
Volumen Importado (miles de barriles)	1,065.1	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	
<b>Precio Importación (USD por barril)</b>	63.3	59.8	56.6	54.7	52.2	46.7	42.1	47.3	51.3	48.4	47.0	43.3	38.7	
Costo Importación (miles de USD)	<b>67,452.9</b>	<b>79,557.3</b>	<b>60,850.5</b>	<b>72,967.3</b>	<b>57,319.8</b>	<b>59,112.9</b>	<b>43,485.4</b>	<b>50,555.5</b>	<b>53,938.4</b>	<b>51,685.1</b>	<b>50,217.2</b>	<b>57,988.5</b>	<b>41,222.2</b>	
<b>Precio Venta Interna (USD por barril)</b>	15.5	14.9	16.0	15.7	15.2	15.0	13.5	12.4	12.8	14.6	14.5	14.4	14.0	
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	<b>16,500.6</b>	<b>19,837.7</b>	<b>17,169.3</b>	<b>20,933.2</b>	<b>16,673.3</b>	<b>18,988.5</b>	<b>13,912.3</b>	<b>13,285.4</b>	<b>13,415.4</b>	<b>15,638.6</b>	<b>15,489.6</b>	<b>19,281.1</b>	<b>14,957.7</b>	
<b>PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA</b>														
Precio Promedio Mensual WTI	114.4	100.3	91.6	84.0	87.3	84.2	76.5	78.2	76.8	73.4	79.4	71.6	70.3	
Precio Promedio Mensual Brent	123.6	112.6	99.6	89.8	93.1	91.1	80.4	82.9	82.5	78.3	84.9	75.8	74.7	

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 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.
- 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).
- 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 AGRO, 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 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 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 ECOPAS.
- Incluye Augas, 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 -MERNR (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 (MERNR) asume las competencias de la Subsecretaría de Hidrocarburos, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 1 del Decreto Ejecutivo 399, publicado en el Suplemento del Registro Oficial 255 de 5 de junio de 2018. Esa Cartera de Estado tiene la responsabilidad de proveer la información sobre la distribución de los volúmenes exportados de petróleo crudo en los que se incluye la tarifa que reciben las compañías petroleras privadas que operan en el Ecuador, bajo la modalidad contractual de prestación de servicios. Para fines de este cuadro, se incluye el pago en especie destinado a la exportación. El precio del barril de las exportaciones efectuadas por el MERNR, se determina considerando el precio promedio de las exportaciones facturadas por EP Petroecuador, tanto para el Crudo Oriente como para el Crudo Napo.

(22) Datos tomados de la Información Estadística Mensual del BCE, Cuadro 4.1.4.

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