

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	

PARO INDIGENA

PARO INDIGENA DEL 13 AL 30 DE JUNIO

REDUCCIÓN DE PRODUCCIÓN POR SUSPENSIÓN VARIOS DIAS DEL BOMBEO AL PUERTO DE ISMERALDAS 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
2007 ESTATALES	7.534,8	6.885,2	7.399,5	6.951,9	7.328,7	7.285,9	7.793,0	7.565,3	7.292,4	7.402,6	7.785,5	8.369,0	89.593,9
2007 PRIVADAS	7.870,9	7.061,6	7.062,2	7.489,9	8.021,9	7.754,5	7.912,9	7.678,9	7.598,8	7.730,1	7.639,2	8.021,6	91.842,5
2007 TOTAL	15.405,7	13.946,7	14.461,8	14.441,8	15.350,5	15.040,4	15.705,9	15.244,2	14.891,2	15.132,8	15.424,8	16.390,6	181.436,4
2008 ESTATALES	7.908,6	7.396,4	7.946,2	7.699,8	7.814,8	7.645,5	7.923,9	8.028,8	7.973,0	8.124,9	8.245,3	8.675,7	95.383,0
2008 PRIVADAS	7.822,3	7.022,4	7.588,1	7.336,7	7.303,1	6.922,8	7.276,0	7.171,0	6.818,2	6.950,9	6.673,5	6.838,4	85.723,7
2008 TOTAL	15.731,0	14.418,8	15.534,3	15.036,5	15.117,9	14.568,3	15.200,0	15.199,8	14.791,2	15.075,8	14.918,9	15.514,1	181.106,7
2009 ESTATALES	8.817,0	7.874,6	8.667,4	8.474,3	8.839,8	8.650,7	8.764,6	8.683,0	8.401,1	8.614,8	8.388,7	8.591,8	102.767,9
2009 PRIVADAS	6.791,9	6.074,3	6.746,8	6.381,0	6.397,1	6.093,9	6.214,0	6.092,9	5.855,3	6.103,3	5.919,6	5.976,6	74.646,5
2009 TOTAL	15.608,9	13.948,9	15.414,1	14.855,3	15.236,9	14.744,5	14.978,7	14.775,9	14.256,4	14.718,1	14.308,3	14.568,4	177.414,4
2010 ESTATALES	8.064,4	7.301,0	8.261,8	8.113,7	8.213,7	8.160,2	8.651,9	9.146,5	9.281,5	9.570,9	9.532,5	10.313,2	104.611,2
2010 PRIVADAS	5.913,4	5.242,0	5.932,4	5.788,8	5.944,2	6.026,8	5.904,6	5.235,8	5.103,7	5.232,8	4.872,4	4.380,1	65.577,0
2010 TOTAL	13.977,8	12.543,0	14.194,2	13.902,5	14.157,9	14.187,0	14.556,6	14.382,3	14.385,1	14.803,7	14.404,9	14.693,3	170.188,2
2011 ESTATALES	10.501,3	9.899,0	10.763,9	10.174,2	10.599,0	10.200,8	10.361,1	10.661,8	9.996,5	10.473,0	10.427,8	10.611,9	124.670,4
2011 PRIVADAS	4.377,2	3.899,0	4.378,4	4.232,5	4.257,8	4.014,6	4.134,7	4.142,4	4.138,0	4.255,9	4.184,9	4.206,0	50.221,4
2011 TOTAL	14.878,6	13.798,0	15.142,3	14.406,7	14.856,8	14.215,4	14.495,8	14.804,2	14.134,5	14.728,9	14.612,7	14.817,9	174.891,8
2012 ESTATALES	10.834,8	9.936,7	10.644,3	10.376,1	10.648,5	10.350,7	11.042,9	11.115,8	10.585,8	10.895,4	10.434,4	10.853,1	127.718,5
2012 PRIVADAS	4.241,9	3.878,9	4.299,6	4.036,8	4.205,9	3.992,6	4.064,4	4.105,4	3.904,6	4.021,4	3.870,1	4.115,5	48.737,1
2012 TOTAL	15.076,7	13.815,6	14.944,0	14.412,9	14.854,4	14.343,3	15.107,3	15.221,2	14.490,5	14.916,8	14.304,6	14.968,6	176.455,6
2013 ESTATALES	11.166,8	10.061,5	11.092,5	11.040,5	11.759,9	11.204,2	11.729,9	12.231,7	11.893,9	12.298,2	12.016,1	12.595,5	139.090,8
2013 PRIVADAS	3.908,7	3.489,3	3.778,5	3.826,1	3.909,4	3.825,7	3.887,2	3.788,4	3.616,0	3.769,5	3.623,1	3.708,7	45.130,6
2013 TOTAL	15.075,6	13.550,9	14.871,0	14.866,6	15.669,3	15.029,9	15.617,1	16.020,1	15.509,9	16.067,7	15.639,2	16.304,2	184.221,4
2014 ESTATALES	12.815,3	11.448,2	12.929,1	12.694,9	12.869,5	12.447,3	13.030,2	13.028,3	12.347,5	12.942,3	12.540,7	12.851,6	151.944,9
2014 PRIVADAS	3.664,2	3.317,7	3.638,2	3.526,3	3.647,3	3.519,1	3.618,5	3.644,9	3.483,5	3.587,1	3.624,4	3.687,5	42.958,6
2014 TOTAL	16.479,5	14.765,9	16.567,3	16.221,1	16.516,8	15.966,4	16.648,8	16.673,2	15.830,9	16.529,4	16.165,1	16.539,1	194.903,5
2015 ESTATALES	12.768,7	11.356,2	12.676,2	12.203,8	12.561,4	12.207,1	12.487,4	12.471,3	12.131,1	12.534,4	12.007,8	12.309,4	147.714,7
2015 PRIVADAS	3.733,0	3.452,8	3.709,2	3.540,1	3.527,3	3.426,0	3.478,9	3.487,0	3.350,6	3.422,7	3.347,4	3.457,5	41.932,5
2015 TOTAL	16.501,7	14.809,0	16.385,3	15.743,9	16.088,7	15.633,1	15.966,3	15.958,3	15.481,7	15.957,1	15.355,2	15.766,9	189.647,2
2016 ESTATALES	12.354,8	11.691,6	12.939,8	12.629,4	12.841,3	12.599,7	12.787,2	12.685,6	12.719,8	12.984,7	12.274,2	12.613,7	151.121,8
2016 PRIVADAS	3.491,7	3.234,1	3.424,4	3.298,0	3.515,9	3.404,1	3.519,4	3.498,7	3.374,7	3.373,3	3.254,4	3.314,2	40.702,8
2016 TOTAL	15.846,5	14.925,7	16.364,2	15.927,3	16.357,2	16.003,8	16.306,5	16.184,3	16.094,5	16.358,0	15.528,5	15.927,9	191.824,5
2017 ESTATALES	12.699,6	11.441,8	12.497,7	11.994,8	12.565,0	12.178,7	12.596,5	12.423,1	11.954,8	12.203,6	11.529,1	11.866,4	145.951,1
2017 PRIVADAS	3.232,3	2.950,6	3.274,1	3.198,7	3.312,9	3.339,7	3.499,4	3.459,3	3.329,9	3.497,7	3.401,9	3.511,3	40.007,9
2017 TOTAL	15.931,9	14.392,5	15.771,8	15.193,5	15.877,9	15.518,4	16.095,9	15.882,4	15.284,7	15.701,3	14.931,0	15.377,8	185.959,1
2018 ESTATALES	11.787,1	10.631,2	11.762,4	11.473,6	11.856,8	11.428,4	12.025,0	12.270,7	11.585,6	11.772,5	11.465,5	12.034,3	140.093,1
2018 PRIVADAS	3.517,3	3.193,4	3.401,2	3.325,7	3.478,2	3.406,9	3.476,2	3.485,2	3.337,2	3.405,3	3.296,8	3.343,9	40.667,2
2018 TOTAL	15.304,4	13.824,6	15.163,6	14.799,2	15.335,0	14.835,2	15.501,2	15.755,9	14.922,8	15.177,8	14.762,3	15.378,3	180.760,4
2019 ESTATALES	12.164,6	11.175,3	12.382,9	12.001,6	12.433,0	12.001,2	12.722,3	13.062,3	12.537,1	11.052,1	12.609,0	12.856,5	146.997,8
2019 PRIVADAS	3.403,0	3.128,6	3.381,1	3.235,5	3.393,8	3.293,2	3.387,5	3.309,4	3.267,8	2.799,6	3.255,4	3.393,2	39.248,3
2019 TOTAL	15.567,7	14.303,9	15.763,9	15.237,1	15.826,8	15.294,3	16.109,8	16.371,7	15.804,9	13.851,7	15.864,4	16.249,8	186.246,2
2020 ESTATALES	12.606,1	11.782,9	12.819,6	4.158,9	8.415,4	11.959,0	12.515,6	12.274,7	11.749,9	12.129,8	11.625,8	11.762,6	133.800,2
2020 PRIVADAS	3.348,9	3.111,0	3.304,9	1.241,7	2.392,3	2.820,1	3.061,7	3.015,5	2.923,0	2.977,2	2.927,4	2.884,9	34.008,5
2020 TOTAL	15.955,0	14.893,9	16.124,5	5.400,6	10.807,7	14.779,1	15.577,2	15.290,2	14.672,9	15.106,9	14.553,2	14.647,5	167.808,8
2021 ESTATALES	12.123,5	10.680,7	11.781,2	11.263,6	11.729,3	11.187,2	11.455,4	11.238,5	10.879,2	11.133,4	10.945,0	5.072,3	129.489,3
2021 PRIVADAS	2.973,1	2.745,6	3.059,3	3.001,6	3.068,0	2.966,8	3.120,0	3.044,5	2.928,1	3.033,9	2.950,0	1.340,6	34.231,6
2021 TOTAL	15.096,6	13.426,3	14.841	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	-	-	-	-	-	-	63.971,7
2023 PRIVADAS	2.801,5	2.101,0	2.689,7	2.620,4	2.678,5	2.576,7	-	-	-	-	-	-	15.467,8
2023 TOTAL	14.318,0	11.346,2	13.422,7	13.270,8	13.666,4	13.415,3	-	-	-	-	-	-	79.439,5

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

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Periodo:	Junio 2023	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 03/julio/23		

**1 Centros de Fiscalización y Entrega**

OPERADORA	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	357.660	370.501	356.986	365.144	361.211	337.639	354.900	358.586	352.521	344.508	361.975	376.771	367.312	364.254	374.159	363.907	5.768.034
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 <sup>(1)</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>SUBTOTAL CIAS. NACIONALES</b>	<b>357.660</b>	<b>370.501</b>	<b>356.986</b>	<b>365.144</b>	<b>361.211</b>	<b>337.639</b>	<b>354.900</b>	<b>358.586</b>	<b>352.521</b>	<b>344.508</b>	<b>361.975</b>	<b>376.771</b>	<b>367.312</b>	<b>364.254</b>	<b>374.159</b>	<b>363.907</b>	<b>5.768.034</b>
<b>ANDES PETROLEUM</b>	<b>25.688</b>	<b>24.960</b>	<b>25.730</b>	<b>24.442</b>	<b>25.104</b>	<b>24.861</b>	<b>24.708</b>	<b>25.040</b>	<b>25.718</b>	<b>25.378</b>	<b>22.487</b>	<b>22.760</b>	<b>22.901</b>	<b>23.055</b>	<b>22.824</b>	<b>21.265</b>	<b>386.922</b>
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	882	865	882	664	668	1.096	437	887	665	657	869	440	886	442	882	899	12.120
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	223	220	225	441	0	220	222	220	219	216	0	220	443	219	442	221	3.753
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.555	2.530	2.526	2.531	2.541	2.526	2.549	2.524	2.538	2.537	2.534	2.472	2.530	2.533	2.556	2.550	40.529
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	4.674	4.687	4.544	4.397	4.467	4.514	4.576	4.586	4.615	4.589	4.589	4.608	4.565	4.591	4.493	4.604	73.099
ENAP SIPETROL	24.134	24.236	24.131	24.254	24.032	24.167	24.356	23.966	24.033	24.037	21.822	23.569	24.316	24.210	23.910	24.378	383.551
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.232	3.243	3.233	3.232	3.015	3.233	3.231	3.232	3.231	3.236	3.229	3.265	3.246	3.334	2.231	4.209	51.632
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	594	833	1.609	1.401	1.832	1.434	791	621	640	440	861	866	613	679	1.024	1.887	16.124
ORION (B54+B52)	4.190	4.197	4.203	4.100	4.195	4.199	4.211	4.011	4.149	4.051	4.142	4.140	4.078	4.132	4.173	4.160	66.330
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.592	4.592
PETROBELL	1.359	1.408	2.008	1.584	1.600	1.608	1.687	1.587	1.639	1.750	1.720	1.731	1.716	1.744	1.339	1.187	25.665
PETROORIENTAL (B14+B17)	10.961	11.800	11.505	11.613	11.512	11.517	11.251	11.111	11.122	11.268	11.077	11.427	11.269	11.523	11.281	11.223	181.461
PLUSPETROL	0	5.729	13.405	8.421	3.517	10.222	7.297	0	12.877	7.838	164	9.755	12.375	4.051	7.389	23.207	126.247
<b>SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>78.492</b>	<b>84.706</b>	<b>93.999</b>	<b>87.081</b>	<b>82.481</b>	<b>89.596</b>	<b>85.315</b>	<b>77.785</b>	<b>91.446</b>	<b>85.997</b>	<b>73.496</b>	<b>85.253</b>	<b>88.939</b>	<b>80.514</b>	<b>82.544</b>	<b>104.381</b>	<b>1.372.024</b>

<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES</b>	<b>436.152</b>	<b>455.207</b>	<b>450.985</b>	<b>452.225</b>	<b>443.692</b>	<b>427.235</b>	<b>440.215</b>	<b>436.370</b>	<b>443.967</b>	<b>430.505</b>	<b>435.471</b>	<b>462.023</b>	<b>456.251</b>	<b>444.768</b>	<b>456.703</b>	<b>468.289</b>	<b>7.140.058</b>
--	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	------------------

**1.2 Consumos y Entregas**

	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	16.426	17.115	17.468	16.800	17.926	25.477	21.097	20.576	23.942	21.285	19.934	18.950	17.597	18.033	16.741	16.841	306.208
ANDES	1.397	1.425	1.443	1.432	1.417	1.318	1.192	990	828	991	973	974	983	1.026	1.233	977	18.598
PLUSPETROL	977	965	971	964	981	974	963	967	965	981	976	923	899	888	879	854	15.126
<b>TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS</b>	<b>18.799</b>	<b>19.504</b>	<b>19.882</b>	<b>19.196</b>	<b>20.325</b>	<b>27.768</b>	<b>23.251</b>	<b>22.533</b>	<b>25.735</b>	<b>23.257</b>	<b>21.883</b>	<b>20.847</b>	<b>19.479</b>	<b>19.947</b>	<b>18.854</b>	<b>18.671</b>	<b>339.932</b>

**1.3 Variación de Existencias**

	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	13.450	-4.542	7.888	1.763	4.548	19.741	8.456	4.550	7.967	15.490	4.049	-9.849	656	3.906	-4.300	5.442	79.217
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	433
ANDES PETROLEUM	-2.849	-2.135	-2.752	-1.555	-2.368	-2.072	-1.723	-2.021	-2.637	-2.422	195	-29	-182	-329	-156	107	-22.827
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	-149	-89	-114	106	75	-373	298	-132	118	92	-144	307	-105	353	-52	-99	92
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	70	64	55	-161	281	53	47	49	-61	-121	239	19	-205	22	-202	19	169
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-19	4	10	4	-7	7	-14	10	-2	1	6	-14	11	10	-12	-8	-14
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-19	-61	-226	193	112	-57	12	3	-55	-25	12	-6	-1	6	108	-2	-9
ENAP SIPC	61	-55	120	-34	102	23	-159	42	21	111	-339	307	-309	66	360	-102	215
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	12	-2	-2	2	-47	2	6	1	-1	49	35	-19	-4	-94	1.014	-968	-16
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	749	270	98	122	-366	-716	-291	-125	-138	245	-30	538	404	310	57	-351	775
ORION (B54+B52)	14	5	-17	71	-23	-36	-85	74	-77	22	-67	-60	31	-34	-70	-38	-291
PACIFPETROL	906	904	902	905	904	908	908	907	906	905	909	903	907	902	900	-3.719	9.856
PETROBELL	219	173	-427	41	15	-34	32	-6	42	-35	-8	-28	-10	-39	364	516	814
PETROORIENTAL (B14+B17)	399	-396	1	-224	-130	-257	-93	93	-20	-41	201	-155	33	-201	-5	62	-732
PLUSPETROL	8.383	2.645	-5.048	-73	4.804	-1.908	1.042	8.330	-4.537	520	8.211	-1.485	-4.198	4.107	763	-15.032	6.521
<b>TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS</b>	<b>21.256</b>	<b>-3.188</b>	<b>515</b>	<b>1.187</b>	<b>7.927</b>	<b>15.307</b>	<b>8.464</b>	<b>11.802</b>	<b>1.652</b>	<b>14.818</b>	<b>13.293</b>	<b>-9.544</b>	<b>-2.945</b>	<b>9.013</b>	<b>-1.206</b>	<b>-14.147</b>	<b>74.204</b>

<b>TOTAL EP PETROECUADOR</b>	<b>387.563</b>	<b>383.102</b>	<b>382.369</b>	<b>383.735</b>	<b>383.713</b>	<b>382.885</b>	<b>384.479</b>	<b>383.739</b>	<b>384.457</b>	<b>381.309</b>	<b>385.986</b>	<b>385.899</b>	<b>385.592</b>	<b>386.220</b>	<b>386.626</b>	<b>386.217</b>	<b>6.153.891</b>
<b>TOTAL CIAS PRIVADAS</b>	<b>88.644</b>	<b>88.422</b>	<b>89.013</b>	<b>88.873</b>	<b>88.231</b>	<b>87.426</b>	<b>87.451</b>	<b>86.967</b>	<b>86.897</b>	<b>87.271</b>	<b>84.662</b>	<b>87.427</b>	<b>87.192</b>	<b>87.508</b>	<b>87.725</b>	<b>86.597</b>	<b>1.400.304</b>
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>476.207</b>	<b>471.524</b>	<b>471.382</b>	<b>472.608</b>	<b>471.944</b>	<b>470.310</b>	<b>471.930</b>	<b>470.706</b>	<b>471.354</b>	<b>468.580</b>	<b>470.647</b>	<b>473.326</b>	<b>472.784</b>	<b>473.728</b>	<b>474.351</b>	<b>472.813</b>	<b>7.554.194</b>

**1.4 Crudo colombiano Recibido**

	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
ECOPETROL	0	415	1.298	0	4.913	1.078	2.182	1.734	2.410	1.957	0	2.971	3.012	2.557	3.260	3.287	31.073
GEOPARK	2.309	3.511	2.403	1.006	2.310	0	3.509	3.506	2.509	2.501	2.007	2.501	2.653	1.268	1.318	3.305	36.616
INVUNOR	13.652	13.547	9.881	0	19.802	16.036	16.914	12.384	13.488	13.990	0	13.040	15.759	9.872	10.781	5.836	184.882
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAFIGURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO</b>	<b>15.960</b>	<b>17.473</b>	<b>13.582</b>	<b>1.006</b>	<b>27.025</b>	<b>17.114</b>	<b>22.604</b>	<b>17.624</b>	<b>18.407</b>	<b>18.447</b>	<b>2.007</b>	<b>18.512</b>	<b>21.425</b>	<b>13.697</b>	<b>15.359</b>	<b>12.429</b>	<b>252.672</b>

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Periodo:	Junio 2023	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 03/julio/23		

**1.1 Centros de Fiscalización y Entrega**

OPERADORA	17-jun	18-jun	19-jun	20-jun	21-jun	22-jun	23-jun	24-jun	25-jun	26-jun	27-jun	28-jun	29-jun	30-jun	1-jul	TOTAL
EP PETROECUADOR DISTRITO ORIENTE	355.529	354.135	327.514	343.412	363.304	358.995	372.861	380.121	373.536	364.263	372.706	371.180	357.749	374.244		10.837.582
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 (1)	0	0	0	1.002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		1.002
<b>SUBTOTAL CIAS. NACIONALES</b>	<b>355.529</b>	<b>354.135</b>	<b>327.514</b>	<b>344.414</b>	<b>363.304</b>	<b>358.995</b>	<b>372.861</b>	<b>380.121</b>	<b>373.536</b>	<b>364.263</b>	<b>372.706</b>	<b>371.180</b>	<b>357.749</b>	<b>374.244</b>	<b>0</b>	<b>10.838.584</b>
ANDES PETROLEUM	23.024	22.582	22.401	22.004	22.176	22.130	22.265	22.273	22.336	22.542	22.629	22.698	22.749	22.863		701.594
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	884	890	447	898	893	437	869	878	863	882	882	446	885	890		23.166
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	219	202	202	0	215	210	205	218	221	225	222	216	222	215		6.544
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.534	2.544	2.537	2.520	2.545	2.537	2.601	2.619	2.560	2.522	2.554	2.485	2.529	2.512		76.127
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	4.138	4.402	4.644	4.598	4.600	4.569	4.617	5.314	5.273	4.436	3.747	4.684	4.001	4.875		136.998
ENAP SIPECT	24.169	24.217	23.909	23.522	23.530	23.518	23.743	23.742	23.877	23.325	23.819	23.830	23.659	23.799		716.210
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.250	3.234	3.225	3.231	3.219	3.202	3.180	3.185	3.182	3.197	3.180	3.182	3.172	3.194		96.464
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.909	1.824	2.334	1.833	1.833	2.042	1.614	1.900	1.628	1.578	1.845	1.857	1.648	1.713		41.683
ORION (B54+B52)	4.088	4.046	4.104	3.918	4.195	3.569	4.048	4.160	4.010	4.074	3.876	3.831	4.010	4.041		122.299
PACIFPETROL	0	0	6.417	0	0	0	0	0	0	6.333	5.440	0	0	4.334		27.116
PETROBELL	2.294	1.931	1.765	1.632	1.628	1.629	1.681	1.715	1.687	1.644	1.485	1.590	1.768	1.737		49.850
PETROORIENTAL (B14+B17)	11.527	10.946	11.181	11.532	11.155	10.996	11.277	11.066	11.072	11.677	10.696	11.406	11.435	11.270		338.697
PLUSPETROL	8.205	2.634	13.174	7.822	0	7.551	9.282	1.977	9.429	11.418	4.239	7.104	22.731	8.120		239.934
<b>SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>86.241</b>	<b>79.452</b>	<b>96.340</b>	<b>83.511</b>	<b>75.990</b>	<b>82.389</b>	<b>85.381</b>	<b>79.048</b>	<b>86.140</b>	<b>93.854</b>	<b>84.615</b>	<b>83.328</b>	<b>98.808</b>	<b>89.562</b>	<b>0</b>	<b>2.576.681</b>
<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES</b>	<b>441.770</b>	<b>433.587</b>	<b>423.854</b>	<b>427.924</b>	<b>439.294</b>	<b>441.384</b>	<b>458.242</b>	<b>459.169</b>	<b>459.675</b>	<b>458.116</b>	<b>457.320</b>	<b>454.509</b>	<b>456.556</b>	<b>463.806</b>	<b>0</b>	<b>13.415.265</b>

**1.2 Consumos y Entregas**

	17-jun	18-jun	19-jun	20-jun	21-jun	22-jun	23-jun	24-jun	25-jun	26-jun	27-jun	28-jun	29-jun	30-jun	1-jul	TOTAL
EP PETROECUADOR	23.265	25.215	18.419	17.140	24.827	22.784	18.317	17.493	17.873	18.744	24.569	22.210	16.909	18.602		592.573
ANDES	1.193	1.194	1.219	1.228	1.216	1.190	1.201	1.226	1.202	1.203	1.187	1.199	1.193	1.193		35.440
PLUSPETROL	869	869	860	851	804	852	783	787	776	767	776	770	786	784		26.458
<b>TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS</b>	<b>25.327</b>	<b>27.274</b>	<b>20.497</b>	<b>19.219</b>	<b>26.847</b>	<b>24.825</b>	<b>20.302</b>	<b>19.505</b>	<b>19.851</b>	<b>20.715</b>	<b>26.532</b>	<b>24.179</b>	<b>18.887</b>	<b>20.578</b>	<b>0</b>	<b>654.472</b>

**1.3 Variación de Existencias**

	17-jun	18-jun	19-jun	20-jun	21-jun	22-jun	23-jun	24-jun	25-jun	26-jun	27-jun	28-jun	29-jun	30-jun	1-jul	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	5.502	6.026	39.350	27.177	-128	5.881	-3.331	-9.555	-2.769	5.677	-8.166	-8.849	17.197	-793		152.436
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	27	27	27	-975	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27		-190
ANDES PETROLEUM	-315	-45	-15	373	110	183	-54	-35	-34	-120	2	-75	-67	-196		-23.114
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	-323	-257	248	-120	-134	377	-66	-78	-99	-31	-62	412	-26	-21		-86
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	-137	-140	33	232	12	11	-147	-65	-1	-3	-2	-216	-112	-215		-581
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	6	-5	0	16	-8	22	3	-14	-16	8	-34	36	-10	4		-5
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-185	230	-42	-8	-21	69	-56	-750	-713	-20	677	18	747	-19		-82
ENAP SIPECT	22	-113	7	240	202	369	108	94	-467	53	-98	-59	-79	-116		377
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-34	-14	-7	-16	-2	-2	22	21	19	6	6	1	0	-19		-33
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-81	34	-438	87	71	-165	241	-105	170	195	-98	-152	13	-308		241
ORION (B54+B52)	36	75	10	188	-116	507	-243	-116	24	-56	120	-46	-43	-53		0
PACIFPETROL	904	902	-5.517	887	903	902	904	903	905	-5.426	-4.537	911	908	-3.424		-19
PETROBELL	-591	-231	-75	58	8	30	12	-23	-80	-69	-312	26	106	359		33
PETROORIENTAL (B14+B17)	-258	302	49	-392	-56	135	-156	58	46	-548	554	-118	-165	46		-1.235
PLUSPETROL	-68	5.510	-5.018	367	8.234	642	-1.235	6.078	-1.360	-3.345	3.827	956	-14.681	-94		6.334
<b>TOTAL VARIACION DE EXISTENCIAS</b>	<b>4.506</b>	<b>12.302</b>	<b>28.612</b>	<b>28.114</b>	<b>9.101</b>	<b>8.987</b>	<b>-3.970</b>	<b>-3.559</b>	<b>-4.348</b>	<b>-3.651</b>	<b>-8.095</b>	<b>-7.127</b>	<b>3.817</b>	<b>-4.820</b>	<b>0</b>	<b>134.075</b>
<b>TOTAL EP PETROECUADOR</b>	<b>384.323</b>	<b>385.403</b>	<b>385.310</b>	<b>387.756</b>	<b>388.030</b>	<b>387.687</b>	<b>387.875</b>	<b>388.086</b>	<b>388.667</b>	<b>388.711</b>	<b>389.135</b>	<b>384.568</b>	<b>391.881</b>	<b>392.079</b>	<b>0</b>	<b>11.583.403</b>
<b>TOTAL CIAS PRIVADAS</b>	<b>87.280</b>	<b>87.761</b>	<b>87.653</b>	<b>87.502</b>	<b>87.212</b>	<b>87.510</b>	<b>86.699</b>	<b>87.029</b>	<b>86.512</b>	<b>86.469</b>	<b>86.622</b>	<b>86.993</b>	<b>87.379</b>	<b>87.485</b>	<b>0</b>	<b>2.620.409</b>
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>471.604</b>	<b>473.164</b>	<b>472.963</b>	<b>475.258</b>	<b>475.242</b>	<b>475.197</b>	<b>474.574</b>	<b>475.115</b>	<b>475.179</b>	<b>475.180</b>	<b>475.758</b>	<b>471.561</b>	<b>479.260</b>	<b>479.564</b>	<b>0</b>	<b>14.203.812</b>

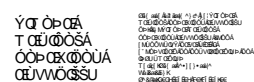
**1.4 Crudo colombiano Recibido**

	17-jun	18-jun	19-jun	20-jun	21-jun	22-jun	23-jun	24-jun	25-jun	26-jun	27-jun	28-jun	29-jun	30-jun	1-jul	TOTAL
ECOPETROL	443	0	6.110	6.549	1.073	4.246	4.291	3.000	0	4.055	3.462	845	1.490	1.924		68.560
GEOPARK	3.322	2.531	4.577	3.325	2.788	3.084	2.198	2.303	2.205	2.503	3.006	2.859	2.304	2.410		76.032
GUNVOR	13.016	0	19.551	9.789	12.578	14.475	19.397	2.965	0	19.096	17.597	9.713	19.412	11.616		354.184
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
TRAFIGURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
<b>TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO</b>	<b>16.781</b>	<b>2.531</b>	<b>30.238</b>	<b>19.663</b>	<b>16.439</b>	<b>21.805</b>	<b>25.885</b>	<b>8.267</b>	<b>2.205</b>	<b>25.653</b>	<b>24.065</b>	<b>13.416</b>	<b>23.206</b>	<b>15.949</b>	<b>0</b>	<b>498.776</b>

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

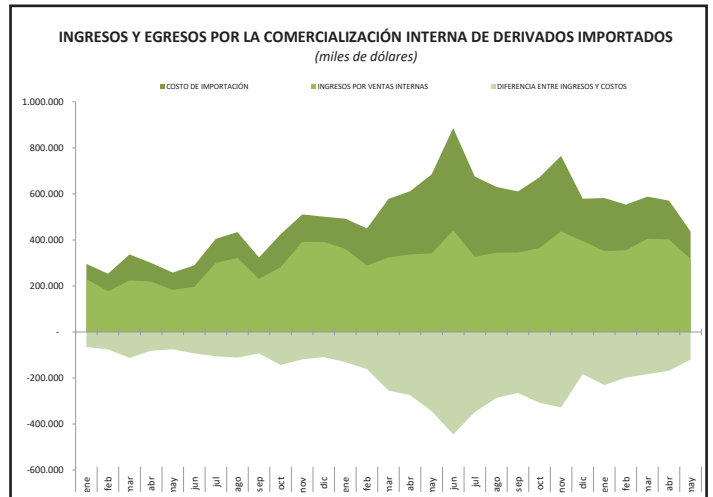
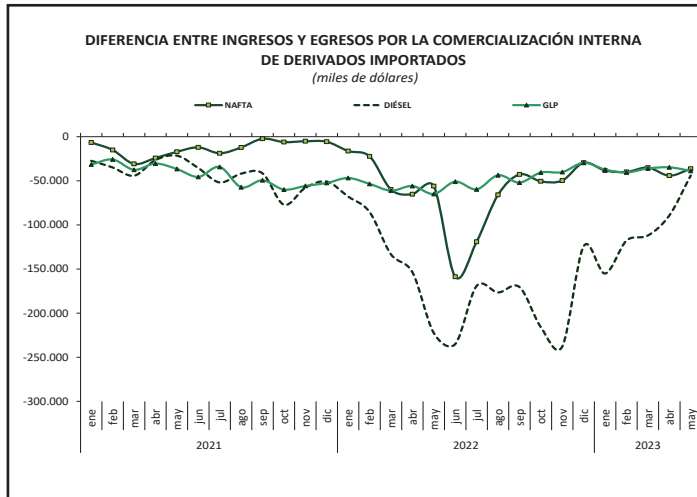
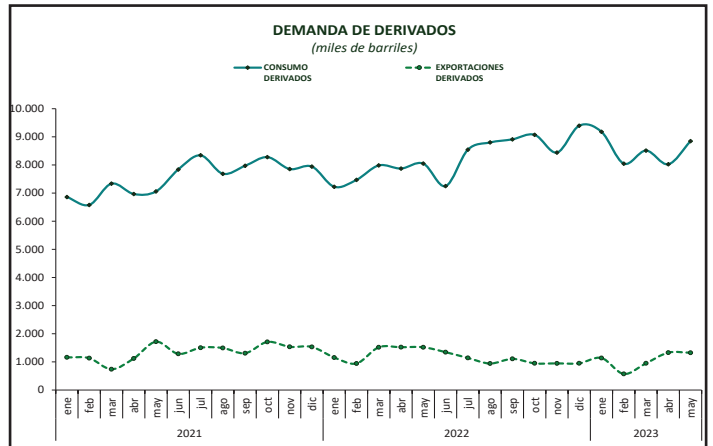
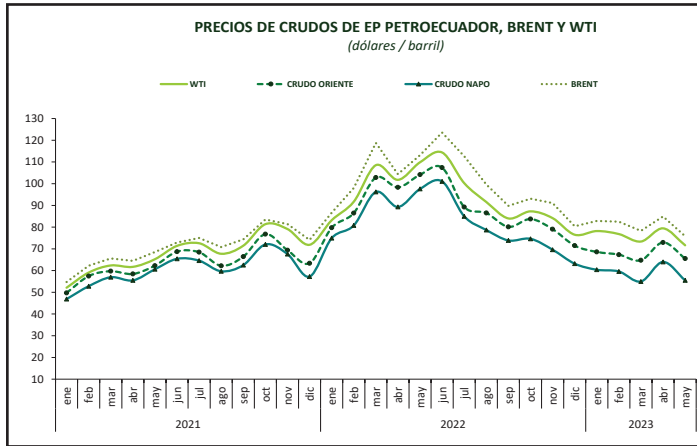
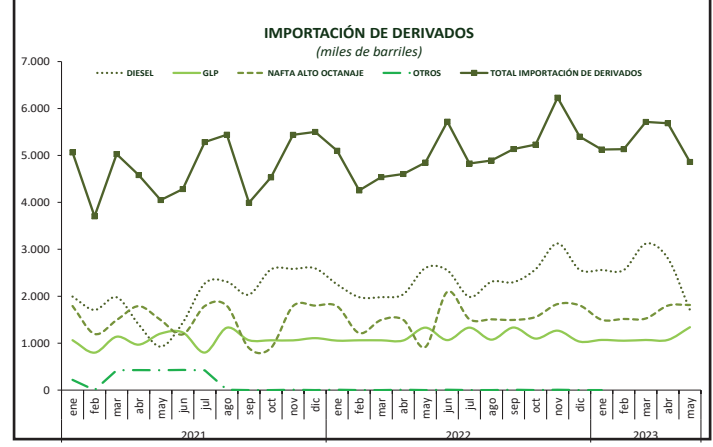
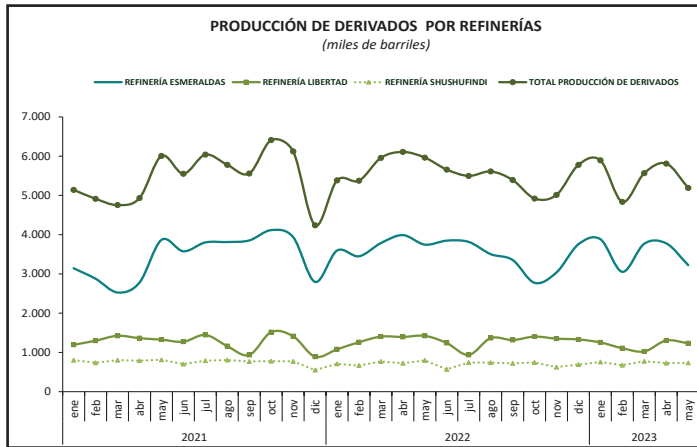
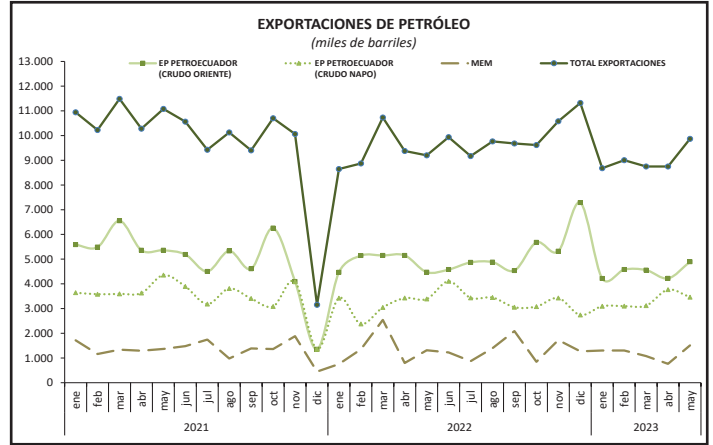
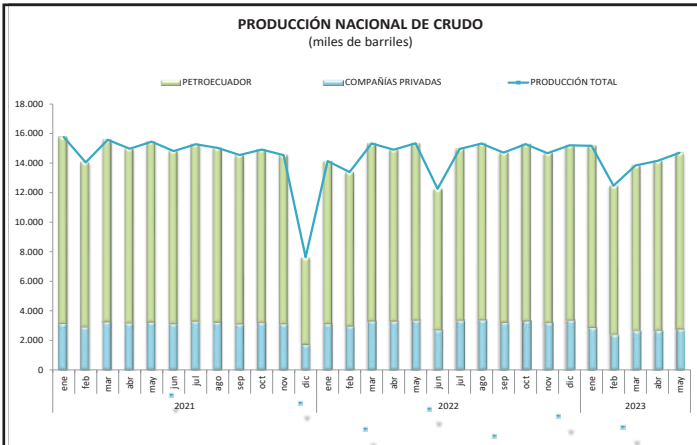
	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ximena Benavides	3/7/2023	

Abr 2023 - May 2023

ABR 2023 - MAY 2023

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO			EXPORTACIONES DE PETRÓLEO		
	Miles de barriles				
TOTAL NACIONAL	14.156,39	14.697,48 ▲	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	8.748,6	9.868,4 ▲
- Producción Promedio Diaria	471,9	474,1 ▲	Precio (USD por barril) (15)	68,3	61,2 ▼
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	-5,07%	-4,21% ▲	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	597.648,1	604.374,8 ▲
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	5,66%	0,47% ▼	<b>EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS (EP)</b>		
EMPRESAS PÚBLICAS	11.467,5	11.926,2 ▲	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	7.986,8	8.356,5 ▲
Petroecuador EP (2)(3)(4)(5)(6)	11.467,5	11.926,2 ▲	Precio (USD por barril)	68,7	61,4 ▼
- Petroecuador EP Producción Promedio Diaria	382,2	384,7 ▲	Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	548.906,0	512.887,4 ▼
COMPAÑÍAS PRIVADAS	2.688,9	2.771,3 ▲	- Exportación Total de las Empresas Públicas / Días Mes (16)	266,2	269,6 ▲
- Producción Promedio Diaria	89,6	89,4 ▼	Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	3.834,5	3.405,6 ▼
<b>EXPORTACIONES DE PETRÓLEO</b>			Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	387,0	1.487,9 ▲
TOTAL NACIONAL	8.748,6	9.868,4 ▲	Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	2.865,4	3.463,0 ▲
EMPRESAS PÚBLICAS	7.986,8	8.356,5 ▲	Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	900,0	- ▼
Crudo Oriente (7)	4.221,5	4.893,5 ▲	Precio Crudo Oriente (USD por barril)	73,0	65,5 ▼
Crudo Napo (8)	3.765,4	3.463,0 ▼	Precio Crudo Napo (USD por barril)	64,0	55,5 ▼
CÍAS. PRIVADAS*	-	-	<b>EXPORTACIONES COMPAÑÍAS PRIVADAS</b>		
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	761,7	1.511,9 ▲	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	-	-
<b>CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO</b>			Ingreso (USD por barril)	-	-
TOTAL NACIONAL	5.003,7	4.284,8 ▼	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	-	-
- Promedio Diario Recibido	166,8	138,2 ▼	<b>EXPORT. DE PETRÓLEO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)(17)</b>		
Refinería Esmeraldas	3.185,6	2.485,8 ▼	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)	761,7	1.511,9 ▲
Refinería Libertad	1.158,4	1.093,1 ▼	Precio (USD por barril)	64,0	60,5 ▼
Refinería Shushufindi	601,8	620,9 ▲	Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	48.742,2	91.487,4 ▲
Otros (9)	57,8	85,1 ▲	<b>EXPORTACIONES DE DERIVADOS</b>		
<b>MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS</b>			<b>EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS</b>		
TOTAL NACIONAL	4.960,1	4.215,2 ▼	TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	1.329,9	1.325,5 ▼
- Consumo Promedio Diario	165,3	136,0 ▼	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	74.612,5	66.234,4 ▼
Refinería Esmeraldas	3.198,8	2.499,9 ▼	Exportaciones de Fuel Oil # 6 (miles de barriles)	1.329,9	1.325,5 ▼
Refinería Libertad	1.158,4	1.093,1 ▼	Precio (USD por barril)	56,1	50,0 ▼
Refinería Shushufindi	602,9	622,2 ▲	Exportaciones de Fuel Oil #4 (miles de barriles)	-	-
Refinería Lago Agrio (10)	5,0	27,0 ▲	Precio (USD por barril)	-	-
<b>TRANSPORTE POR OLEODUCTOS</b>			Exportaciones de Gasóleo (VGO)(miles de barriles)	-	-
TOTAL NACIONAL	13.838,2	14.166,1 ▲	Precio (dólares por barril)	-	-
- Transporte Promedio Diario	461,3	457,0 ▼	Exportaciones de Nafta Bajo Octano (miles de barriles)	-	-
SOTE	9.369,0	9.603,8 ▲	Precio (USD por barril)	-	-
OCP	4.469,2	4.562,3 ▲	Exportaciones de Nafta Alto Octano (miles de barriles)	-	-
<b>PRODUCCIÓN DE DERIVADOS</b>			Precio (USD por barril)	-	-
TOTAL NACIONAL	6.821,3	6.320,2 ▼	<b>INGRESOS POR EXPORTACIONES DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)</b> 623.518,4 579.121,9 ▼		
- Producción Promedio Diaria	227,4	203,9 ▼	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de USD)	548.906,0	512.887,4 ▼
Gasolina Super	172,0	109,7 ▼	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	74.612,5	66.234,4 ▼
Gasolina Extra	1.131,5	1.179,5 ▲	<b>COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (18)</b>		
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.158,0	1.272,8 ▲	DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-168.267,7	-119.085,3 ▲
Ecoplus (89 RON)	5,7	7,0 ▲	Costos Totales Importaciones (miles de USD)	570.789,3	436.261,5 ▼
Diésel	1.115,8	750,8 ▼	Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	402.521,6	317.176,2 ▼
Fuel Oil # 4	728,0	688,5 ▼	<b>Nafta Alto Octano</b>		
Fuel Oil # 6	194,4	516,0 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-44.186,7	-36.395,8 ▲
Gas Licuado de Petróleo	209,3	201,7 ▼	Volumen Importado (miles de barriles)	1.800,5	1.814,5 ▲
Fuel Oil # 6 exportación	1.344,7	903,5 ▼	Precio Importación (USD por barril)	115,4	111,0 ▼
Otros (11)	761,9	690,7 ▼	Costo Importación (miles de USD)	207.813,7	201.355,8 ▼
<b>IMPORTACIÓN DE DERIVADOS</b>			Precio Venta Interna (USD por barril)	90,9	90,9
TOTAL NACIONAL	5.684,8	4.861,7 ▼	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	163.627,0	164.960,0 ▲
Nafta de Alto Octano (12)	1.800,5	1.814,5 ▲	<b>Diésel</b>		
Diésel	2.806,7	1.707,2 ▼	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-89.353,4	-43.982,1 ▲
Gas Licuado de Petróleo	1.069,5	1.340,0 ▲	Volumen Importado (miles de barriles)	2.806,7	1.707,2 ▼
Otros (13)	8,1	- ▼	Precio Importación (USD por barril)	111,4	103,6 ▼
<b>CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS</b>			Costo Importación (miles de USD)	312.758,4	176.917,2 ▼
TOTAL NACIONAL	8.026,1	8.849,5 ▲	Precio Venta Interna (USD por barril)	79,6	77,9 ▼
- Consumo Promedio Diario	267,5	285,5 ▲	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	223.405,0	132.935,1 ▼
Gasolina Extra	1.116,7	1.177,9 ▲	<b>Gas Licuado de Petróleo</b>		
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.158,0	1.272,9 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-34.727,6	-38.707,5 ▼
Ecoplus (89 RON)	5,7	7,0 ▲	Volumen Importado (miles de barriles)	1.069,5	1.340,0 ▲
Super Premium	94,1	128,7 ▲	Precio Importación (USD por barril)	47,0	43,3 ▼
Diésel	2.872,2	3.126,9 ▲	Costo Importación (miles de USD)	50.217,2	57.988,5 ▲
Fuel Oil # 4	995,7	1.232,0 ▲	Precio Venta Interna (USD por barril)	14,5	14,4 ▼
Gas Licuado de Petróleo	1.248,8	1.328,7 ▲	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	15.489,6	19.281,1 ▲
Otros (14)	534,7	575,5 ▲	<b>PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA</b>		
			Precio Promedio Mensual WTI	79,4	71,6 ▼
			Precio Promedio Mensual Brent	84,9	75,8 ▼

Fuente: ARCENRR, EP PETROEQUADOR, MERNRR, 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 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 estructuración de la nueva empresa EP Petroecuador, a través de Decreto Ejecutivo No. 1221 de 07 de enero de 2021, rige la nueva estructura orgánica de la empresa unificada que incluye a las fases de exploración y producción, áreas que estuvieron a cargo de la ex Petroamazonas EP, además, la empresa asume legalmente todos los compromisos de las dos estatales fusionadas. (7) Crudo medio y 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 (MERNRR) (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 (MERNRR) 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 MERNRR, 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





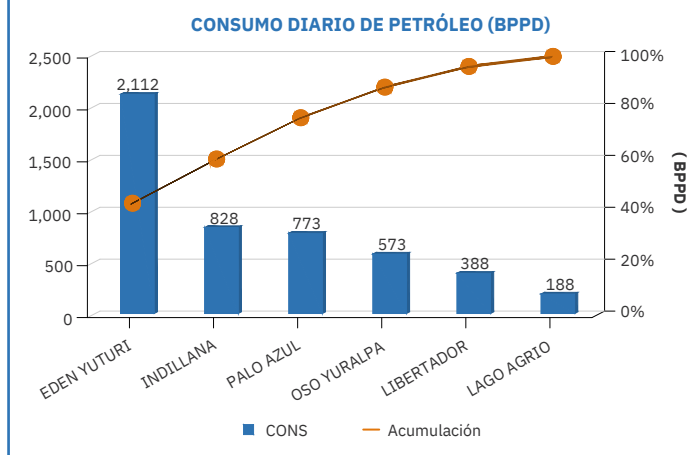


## PRODUCCIÓN EP PETROECUADOR

ACTIVO	SACHA	AUCA	SHUSHUFINDI	ITT	EDEN YUTURI	CUYABENO	OSO YURALPA	INDILLANA	LIBERTADOR	AB16	LAGO AGRIO	PALO AZUL	APAIIKA NENKE	PACOA	AMISTAD	TOTAL PEC
BPPD HOY	73,008	72,283	62,317	55,931	31,008	19,768	18,711	14,405	11,362	10,390	10,260	8,230	3,258	27	0	390,959
BPPD AYER	73,006	72,282	62,404	55,935	31,010	19,806	18,711	14,403	11,361	10,361	10,362	8,229	3,257	27	0	391,154
DIFERENCIA	2	1	-87	-4	-1	-37	0	1	1	29	-102	1	1	0	0	-195
BAPD HOY	97,408	121,793	297,779	639,400	425,373	139,358	235,460	122,091	112,651	477,586	30,736	52,424	52,746	32	0	2,804,837
MPCD HOY	21,458	9,615	18,595	2,827	6,342	4,852	977	3,731	10,943	2,918	7,438	9,598	503	3	20,973	120,773
CORTE AGUA	57	63	83	92	93	88	93	89	91	98	75	86	94	54	0	88
BEPPD HOY	1,247	0	1,341	72	484	81	0	405	585	491	504	0	0	0	3,545	8,756
BEPPD AYER	1,255	0	1,439	72	490	82	0	359	584	491	566	0	0	0	3,556	8,894
TOTAL HOY	74,255	72,283	63,658	56,003	31,493	19,849	18,711	14,810	11,947	10,881	10,764	8,230	3,258	27	3,545	399,715
TOTAL AYER	74,261	72,282	63,844	56,007	31,499	19,888	18,711	14,762	11,945	10,851	10,928	8,229	3,257	27	3,556	400,049

## 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	71,931	20,770	0	0	10,180	10,734	17,209	7,603	73,302	62,657	274,385.5
OCP	8,004	0	0	89,679	13,497	0	0	0	0	0	0	111,180.47
API	0.0	21.2	23.1	15.1	20.7	28.8	27.5	21.9	26.8	25.1	26.6	21.6
NETO	8,004	71,931	20,770	89,679	13,497	10,180	10,734	17,209	7,603	73,302	62,657	385,566



**Consumo total de Gas (MPCS)**

Real: 9,276  
Objetivo: 14,108  
Cump. %: 66.00%

**Consumo total de Diesel (GAL)**

Real: 485,287  
Objetivo: 417,767  
Cump. %: 116.00%

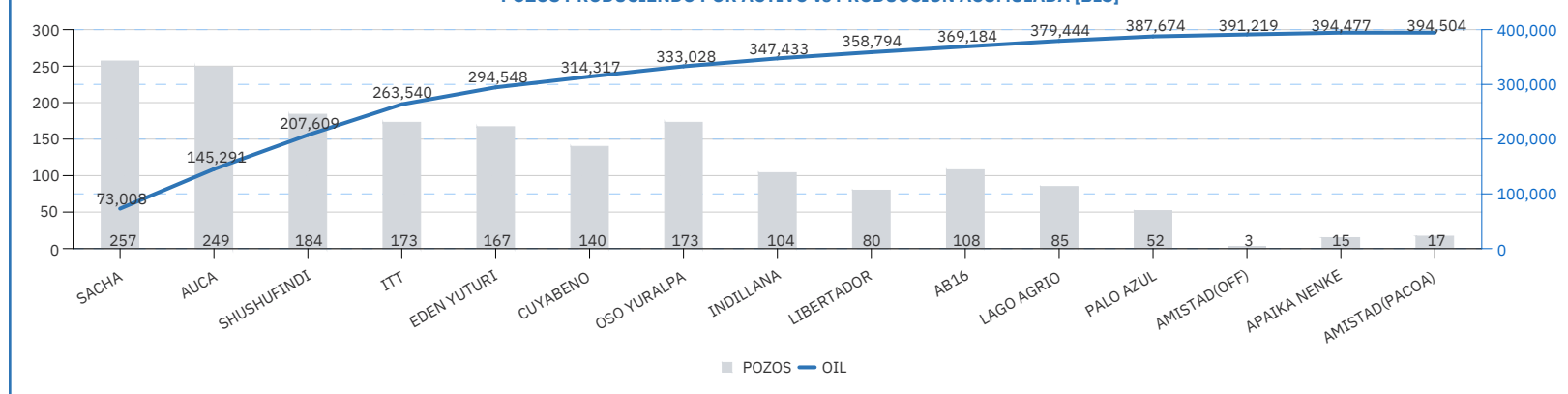
**Ahorro total de crudo (BBL)**

Real: 104  
Objetivo: 160  
Cump. %: 65.00%

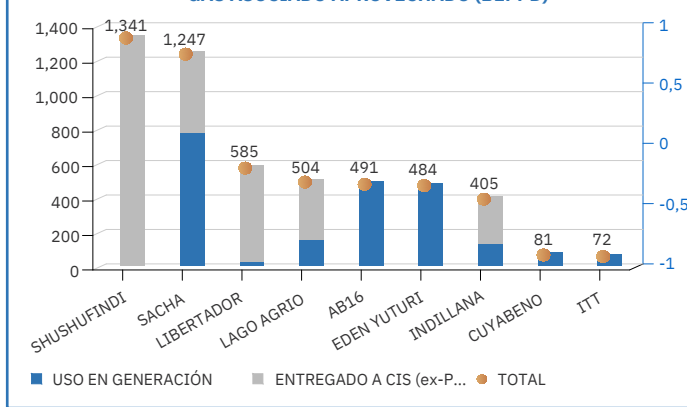
**Reducción de emisiones de CO2 (TonCO2)**

Real: 892  
Objetivo: 1,111  
Cump. %: 80.00%

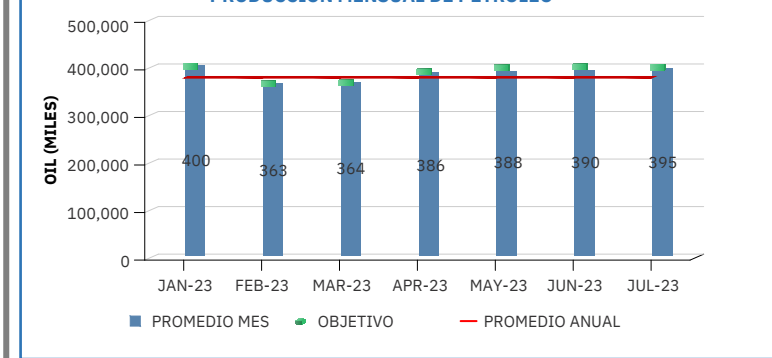
## POZOS PRODUCIENDO POR ACTIVO vs PRODUCCIÓN ACUMULADA [BLS]



## GAS ASOCIADO APROVECHADO (BEPPD)



## PRODUCCIÓN MENSUAL DE PETRÓLEO



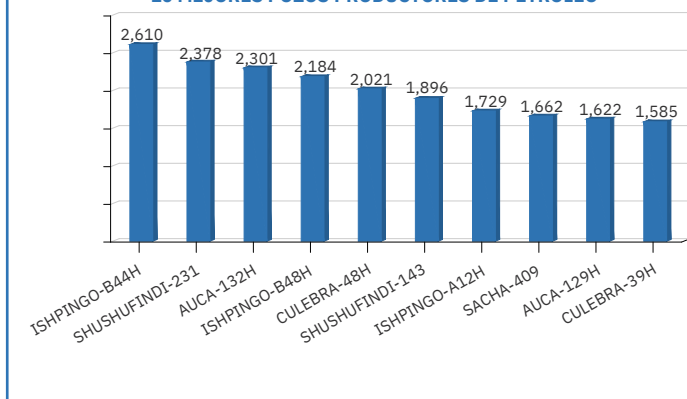
## EVENTOS MOVILIZACIÓN - PERFORACIÓN - COMPLETACIÓN

	AU	EY	ITT	SA	SH
COMPLETACIÓN	1	0	2	0	0
MOVILIZACIÓN	1	1	0	1	0
PERFORACIÓN	1	0	1	0	1

## EVENTOS DE REACONDICIONAMIENTO

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

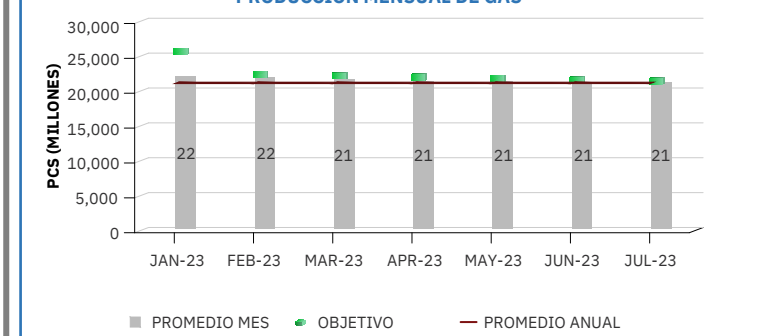
## 10 MEJORES POZOS PRODUCTORES DE PETRÓLEO



## PRODUCCIÓN Y OBJETIVOS DE GAS AMISTAD

	REAL	POT	OBJETIVO	% CUMPL.
OFFSHORE	20,973	32,225	21,464	97.71%
ANUAL(YTD)	21,376	32,225	22,633	94.45%

## PRODUCCIÓN MENSUAL DE GAS





Cifras mensuales del Sector Petrolero  
Ecuatoriano



	2022								2023				
	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may
<b>PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO (Miles de barriles)</b>													
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>15,343.3</b>	<b>12,261.8</b>	<b>14,963.1</b>	<b>15,326.3</b>	<b>14,708.7</b>	<b>15,284.4</b>	<b>14,675.7</b>	<b>15,207.5</b>	<b>15,173.9</b>	<b>12,475.5</b>	<b>13,844.5</b>	<b>14,156.4</b>	<b>14,697.5</b>
- Producción Promedio Diaria	494.9	408.7	482.7	494.4	490.3	493.0	489.2	490.6	489.5	445.6	446.6	471.9	474.1
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	-0.69%	-17.23%	-2.07%	1.97%	1.09%	2.45%	0.88%	99.13%	7.34%	-6.86%	-9.73%	-5.07%	-4.21%
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	-0.43%	-17.42%	18.09%	2.43%	-0.83%	0.56%	-0.78%	0.28%	-0.22%	-8.97%	0.23%	5.66%	0.47%
<b>EMPRESAS PÚBLICAS</b>	<b>11,992.3</b>	<b>9,537.6</b>	<b>11,609.5</b>	<b>11,947.1</b>	<b>11,481.0</b>	<b>11,966.2</b>	<b>11,475.3</b>	<b>11,851.3</b>	<b>12,296.4</b>	<b>10,068.4</b>	<b>11,184.5</b>	<b>11,467.5</b>	<b>11,926.2</b>
EP Petroecuador (2)	11,991.4	9,537.6	11,608.8	11,946.6	11,481.0	11,966.2	11,474.5	11,851.3	12,296.4	10,068.4	11,184.5	11,467.5	11,926.2
Petroamazonas EP(3)(4)(5)(6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operadora Río Napo (Sacha)(4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Empresas Públicas Producción Promedio Diario	386.8	317.9	374.5	385.4	382.7	386.0	382.5	382.3	396.7	359.6	360.8	382.2	384.7
- EP Petroecuador Producción Promedio Diario	386.8	317.9	374.5	385.4	382.7	386.0	382.5	382.3	396.7	359.6	360.8	382.2	384.7
- Petroamazonas EP Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Operad. Río Napo Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Crudo recuperado Amazonia Viva (7)	0.9	-	0.7	0.5	-	-	0.8	-	0.0	-	0.0	0.0	-
<b>COMPAÑÍAS PRIVADAS</b>	<b>3,351.0</b>	<b>2,724.2</b>	<b>3,353.7</b>	<b>3,379.2</b>	<b>3,227.7</b>	<b>3,318.1</b>	<b>3,200.4</b>	<b>3,356.2</b>	<b>2,877.5</b>	<b>2,407.2</b>	<b>2,660.0</b>	<b>2,688.9</b>	<b>2,771.3</b>
- Producción Promedio Diaria	108.1	90.8	108.2	109.0	107.6	107.0	106.7	108.3	92.8	86.0	85.8	89.6	89.4
<b>PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO FISCALIZADA (Miles de barriles)</b>													
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>15,034.0</b>	<b>11,936.9</b>	<b>14,727.9</b>	<b>14,965.6</b>	<b>14,402.5</b>	<b>14,993.3</b>	<b>14,337.8</b>	<b>14,834.9</b>	<b>14,841.9</b>	<b>11,782.3</b>	<b>13,917.8</b>	<b>13,857.3</b>	<b>14,323.5</b>
- Producción Promedio Diaria	485.0	397.9	475.1	482.8	480.1	483.7	477.9	478.5	478.8	420.8	449.0	461.9	462.0
<b>EMPRESAS PÚBLICAS</b>	<b>11,833.6</b>	<b>9,375.6</b>	<b>11,496.6</b>	<b>11,757.9</b>	<b>11,329.5</b>	<b>11,804.3</b>	<b>11,292.8</b>	<b>11,626.7</b>	<b>12,024.2</b>	<b>9,609.6</b>	<b>11,166.1</b>	<b>11,242.2</b>	<b>11,638.0</b>
- Producción Promedio Diaria	381.7	312.5	370.9	379.3	377.7	380.8	376.4	375.1	387.9	343.2	360.2	374.7	375.4
Petroproducción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EP Petroecuador (8)	8,187.6	6,085.2	7,869.2	8,112.6	7,855.3	8,045.5	7,836.4	7,845.9	7,871.7	6,225.0	7,612.7	7,464.2	7,642.3
EP Petroecuador (9)	3,236.5	2,987.1	3,223.0	3,255.1	3,083.4	3,233.1	3,027.9	3,254.5	3,632.9	2,929.0	3,115.6	3,353.0	3,569.3
EP Petroecuador Bloque 1 (10)	1.3	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.1	1.0	-	1.0	1.0	1.1
Bloque 27 (EX - CITY)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operad. Río Napo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroamazonas EP Bloque 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo de crudo refinería Shushufindi	399.1	297.6	403.1	388.4	389.1	516.2	417.9	516.5	509.2	447.2	430.2	421.7	416.0
Consumo de crudo planta destiladora Lago Agrio	9.1	4.6	0.0	0.5	0.4	8.2	9.4	8.7	9.5	8.3	6.6	2.3	9.3
<b>COMPAÑÍAS PRIVADAS</b>	<b>3,200.3</b>	<b>2,561.3</b>	<b>3,231.3</b>	<b>3,207.8</b>	<b>3,073.0</b>	<b>3,189.0</b>	<b>3,045.0</b>	<b>3,208.2</b>	<b>2,817.7</b>	<b>2,172.7</b>	<b>2,751.7</b>	<b>2,615.1</b>	<b>2,685.5</b>
- Producción Promedio Diaria	103.2	85.4	104.2	103.5	102.4	102.9	101.5	103.5	90.9	77.6	88.8	87.2	86.6
<b>EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (Miles de barriles)</b>													
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>9,200.4</b>	<b>9,933.8</b>	<b>9,172.9</b>	<b>9,766.0</b>	<b>9,682.2</b>	<b>9,617.0</b>	<b>10,578.7</b>	<b>11,321.4</b>	<b>8,680.1</b>	<b>9,003.2</b>	<b>8,749.6</b>	<b>8,748.6</b>	<b>9,868.4</b>
<b>EMPRESAS PÚBLICAS</b>	<b>7,859.5</b>	<b>8,681.2</b>	<b>8,300.1</b>	<b>8,327.0</b>	<b>7,593.1</b>	<b>8,759.7</b>	<b>7,745.1</b>	<b>10,026.5</b>	<b>7,311.9</b>	<b>7,673.7</b>	<b>7,986.8</b>	<b>8,356.5</b>	
Crudo Oriente (11)	4,473.5	4,578.2	4,868.2	4,880.6	4,538.1	5,678.6	5,320.2	7,287.2	4,215.7	4,578.5	4,557.7	4,221.5	4,893.5
Crudo Napo (12)	3,385.9	4,102.9	3,431.9	3,446.4	3,055.0	3,081.0	3,424.8	2,739.3	3,096.1	3,099.9	3,116.1	3,765.4	3,463.0
<b>CÍAS. PRIVADAS*</b>	<b>30.0</b>	<b>26.7</b>	<b>-</b>	<b>41.7</b>	<b>-</b>	<b>8.0</b>	<b>106.5</b>	<b>24.5</b>	<b>64.0</b>	<b>22.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)</b>	<b>1,310.9</b>	<b>1,225.9</b>	<b>872.8</b>	<b>1,397.3</b>	<b>2,089.1</b>	<b>849.4</b>	<b>1,727.1</b>	<b>1,270.4</b>	<b>1,304.2</b>	<b>1,302.8</b>	<b>1,075.9</b>	<b>761.7</b>	<b>1,511.9</b>
<b>CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO (Miles de barriles)</b>													
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>4,813.2</b>	<b>4,703.2</b>	<b>4,673.4</b>	<b>4,571.6</b>	<b>4,649.8</b>	<b>3,995.5</b>	<b>4,852.9</b>	<b>5,173.2</b>	<b>5,114.2</b>	<b>3,986.9</b>	<b>4,730.8</b>	<b>5,003.7</b>	<b>4,284.8</b>
- Promedio Diario Recibido	155.3	156.8	150.8	147.5	155.0	128.9	161.8	166.9	165.0	142.4	152.6	166.8	138.2
Refinería Esmeraldas	2,879.4	3,040.5	3,223.2	2,686.9	2,825.2	2,028.6	3,024.4	3,312.2	3,293.1	2,384.9	3,107.1	3,185.6	2,485.8
Refinería Libertad	1,219.1	1,119.9	773.7	1,220.6	1,168.7	1,260.5	1,235.8	1,153.0	1,111.3	968.9	916.5	1,158.4	1,093.1
Refinería Shushufindi	622.9	486.0	620.8	601.7	618.0	504.0	622.2	621.9	562.8	621.0	601.8	620.9	
Otros (13)	91.7	56.8	55.8	56.4	54.2	88.4	88.7	85.9	87.8	70.2	86.3	57.8	85.1
<b>MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS (Miles de barriles)</b>													
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>4,751.0</b>	<b>4,664.7</b>	<b>4,629.7</b>	<b>4,548.9</b>	<b>4,605.6</b>	<b>3,920.4</b>	<b>4,797.4</b>	<b>5,111.2</b>	<b>5,052.4</b>	<b>3,936.5</b>	<b>4,671.1</b>	<b>4,960.1</b>	<b>4,215.2</b>
- Consumo Promedio Diario	153.3	155.5	149.3	146.7	153.5	126.5	159.9	164.9	163.0	140.6	150.7	165.3	136.0
Refinería Esmeraldas	2,907.5	3,058.3	3,235.3	2,719.2	2,834.6	2,041.6	3,053.5	3,335.4	3,317.8	2,404.7	3,131.5	3,198.8	2,499.9
Refinería Libertad	1,219.1	1,119.9	773.7	1,220.6	1,168.7	1,260.5	1,153.0	1,111.3	968.9	916.5	1,158.4	1,093.1	
Refinería Shushufindi	624.5	486.5	620.8	609.1	602.3	618.3	508.1	622.8	623.3	562.8	623.2	602.9	
Refinería Lago Agrio (14)	27.5	11.9	-	-	1.9	24.5	25.7	23.8	26.4	24.4	22.7	5.0	27.0
<b>TRANSPORTE POR OLEODUCTOS (Miles de barriles)</b>													
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>14,725.2</b>	<b>12,134.9</b>	<b>14,480.3</b>	<b>14,729.7</b>	<b>14,043.5</b>	<b>14,989.1</b>	<b>14,229.1</b>	<b>14,677.6</b>	<b>14,353.2</b>	<b>10,645.4</b>	<b>15,255.1</b>	<b>13,838.2</b>	<b>14,166.1</b>
- Transporte Promedio Diario	475.0	404.5	467.1	475.2	468.1	483.5	474.3	473.5	463.0	380.2	492.1	461.3	457.0
SOTE (11)	10,095.9	7,379.8	9,824.0	9,931.7	9,397.4	10,452.1	9,909.9	10,203.9	9,926.1	6,813.6	10,105.7	9,369.0	9,603.8
OCP (12)	4,629.3	4,755.1	4,656.2	4,798.0	4,646.1	4,537.0	4,319.2	4,473.7	4,427.1	3,831.8	5,149.5	4,469.2	4,562.3
<b>PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (Miles de barriles)</b>													
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>6,870.2</b>	<b>6,374.5</b>	<b>6,524.2</b>	<b>6,625.9</b>	<b>6,594.7</b>	<b>6,082.1</b>	<b>6,227.6</b>	<b>6,950.1</b>	<b>7,016.2</b>	<b>5,902.8</b>	<b>6,592.2</b>	<b>6,821.3</b>	<b>6,320.2</b>
- Producción Promedio Diaria	221.6	212.5	210.5	213.7	219.8	196.2	207.6	224.2	226.3	210.8	227.4	223.9	203.9
Gasolina Super	130.0	156.0	186.1	48.6	105.8	161.9	130.7	99.3	141.3	138.7	134.9	172.0	109.7
Gasolina Extra	1,149.3	945.3	1,075.6	1,232.2	1,155.5	1,021.9	1,203.2	1,146.8	1,164.4	1,030.0	1,174.8	1,131.5	1,179.5
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1,239.8	1,122.9	1,270.8	1,328.0	1,268.0	1,273.3	1,214.9	1,366.0	1,245.7	1,154.1	1,232.9	1,158.0	1,272.8
Ecoplus (89 RON)	-	-	-	2.4	5.7	6.6	5.9	5.5	5.4	5.3	6.3	5.7	7.0
Diésel	1,147.8	1,076.0	1,042.6	1,080.8	1,038.7	944.0	669.9	1,092.5	1,084.4	925.7	1,051.0	1,115.8	750.8

Cifras mensuales del Sector Petrolero  
Ecuatoriano



	2022							2023					
	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may
Fuel Oil # 4	761.0	696.7	481.4	763.6	731.5	799.2	773.7	729.8	706.7	614.5	579.8	728.0	688.5
Fuel Oil # 6	1,445.4	1,036.0	802.8	1,192.5	946.5	481.6	1,084.5	1,140.3	901.5	368.6	549.9	194.4	516.0
Gas Licuado de Petróleo	191.3	146.8	162.6	114.4	139.4	97.3	168.1	144.7	204.1	161.5	167.4	209.3	201.7
Fuel Oil # 6 exportación	62.9	551.1	718.2	24.6	465.8	550.2	224.3	434.3	779.9	855.7	992.6	1,344.7	903.5
Otros (15)	742.7	643.6	783.8	838.7	737.8	746.1	752.5	790.9	782.8	648.7	702.5	761.9	690.7
<b>IMPORTACIÓN DE DERIVADOS (Miles de barriles)</b>													
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>4,849.3</b>	<b>5,719.1</b>	<b>4,827.5</b>	<b>4,892.4</b>	<b>5,137.3</b>	<b>5,231.7</b>	<b>6,231.3</b>	<b>5,401.6</b>	<b>5,125.6</b>	<b>5,134.5</b>	<b>5,713.7</b>	<b>5,684.8</b>	<b>4,861.7</b>
Nafta de Alto Octano (16)	916.9	2,094.3	1,510.7	1,508.0	1,495.2	1,558.3	1,834.4	1,804.7	1,497.7	1,515.7	1,525.7	1,800.5	1,814.5
Diésel	2,601.7	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
Gas Licuado de Petróleo	1,330.7	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
Otros (17)	-	8.4	-	-	8.7	-	8.5	-	-	8.6	-	8.1	-
<b>CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS (Miles de barriles)</b>													
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>8,050.3</b>	<b>7,248.2</b>	<b>8,542.7</b>	<b>8,801.5</b>	<b>8,911.6</b>	<b>9,073.2</b>	<b>8,441.9</b>	<b>9,397.3</b>	<b>9,179.4</b>	<b>8,047.8</b>	<b>8,513.3</b>	<b>8,026.1</b>	<b>8,849.5</b>
- Consumo Promedio Diario	259.7	241.6	275.6	283.9	297.1	292.7	281.4	303.1	296.1	287.4	274.6	267.5	285.5
Gasolina Super	149.4	121.1	117.6	115.7	111.9	77.5	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Extra	1,146.4	879.4	1,156.0	1,185.0	1,155.4	1,173.5	1,136.5	1,236.0	1,132.8	1,078.6	1,163.8	1,116.7	1,177.9
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1,239.7	1,123.0	1,270.8	1,328.0	1,268.0	1,273.3	1,214.9	1,366.0	1,245.7	1,154.0	1,232.9	1,158.0	1,272.9
Ecoplus (89 RON)	-	-	-	2.4	5.7	6.6	5.9	5.5	5.4	5.3	6.3	5.7	7.0
Super Preminun	-	-	-	-	-	40.4	119.1	130.0	107.1	100.0	102.8	94.1	128.7
Diésel	2,984.3	2,502.8	3,100.0	3,185.1	3,214.5	3,272.1	3,127.7	3,352.4	3,435.6	2,969.4	3,161.6	2,872.2	3,126.9
Fuel Oil # 4	700.2	903.7	847.4	1,004.2	1,215.0	1,126.2	814.9	1,296.1	1,315.6	1,005.2	952.0	995.7	1,232.0
Gas Licuado de Petróleo	1,288.6	1,162.8	1,411.9	1,330.1	1,344.1	1,356.7	1,330.1	1,301.9	1,217.1	1,111.3	1,320.8	1,248.8	1,328.7
Otros (18)	541.7	555.4	638.9	651.0	597.0	746.9	692.7	709.4	720.2	624.0	573.1	534.7	575.5
<b>EXPORTACIONES DE PETRÓLEO</b>													
<b>TOTAL EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)</b>	<b>9,200.4</b>	<b>9,933.8</b>	<b>9,172.9</b>	<b>9,766.0</b>	<b>9,682.2</b>	<b>9,617.0</b>	<b>10,578.7</b>	<b>11,321.4</b>	<b>8,680.1</b>	<b>9,003.2</b>	<b>8,749.6</b>	<b>8,748.6</b>	<b>9,868.4</b>
Precio (USD por barril) (19)	101.1	104.1	87.2	83.0	77.2	80.0	75.1	68.5	64.8	63.8	60.5	68.3	61.2
<b>Ingreso por exportaciones de petróleo (miles de USD)</b>	<b>929,723.4</b>	<b>1,034,559.0</b>	<b>800,171.0</b>	<b>810,691.3</b>	<b>747,286.8</b>	<b>769,384.9</b>	<b>794,743.2</b>	<b>775,968.7</b>	<b>562,472.3</b>	<b>574,552.9</b>	<b>529,060.9</b>	<b>597,648.1</b>	<b>604,374.8</b>
<b>EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (EP)</b>													
<b>EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)</b>	<b>7,859.5</b>	<b>8,681.2</b>	<b>8,300.1</b>	<b>8,327.0</b>	<b>7,593.1</b>	<b>8,759.7</b>	<b>8,745.1</b>	<b>10,026.5</b>	<b>7,311.9</b>	<b>7,678.4</b>	<b>7,673.7</b>	<b>7,986.8</b>	<b>8,356.5</b>
Precio (USD por barril)	101.3	104.4	87.5	83.3	77.6	80.5	75.4	69.2	65.1	64.2	60.8	68.7	61.4
<b>Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)</b>	<b>796,302.1</b>	<b>906,323.9</b>	<b>726,001.3</b>	<b>693,485.5</b>	<b>589,263.2</b>	<b>705,313.2</b>	<b>659,084.9</b>	<b>693,892.9</b>	<b>476,103.7</b>	<b>493,002.1</b>	<b>466,283.6</b>	<b>548,906.0</b>	<b>512,887.4</b>
- Exportación Total de las Empresas Públicas (miles de barriles)/ Días Mes (20)	253.5	289.4	267.7	268.6	253.1	282.6	291.5	323.4	235.9	274.2	247.5	266.2	269.6
Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	1,692.3	3,513.2	4,536.9	3,990.8	2,280.5	2,894.1	3,069.2	3,675.6	3,423.5	3,599.0	3,642.1	3,834.5	3,405.6
Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	2,781.2	1,065.0	331.3	889.8	2,257.6	2,784.5	2,251.1	3,611.6	792.2	979.5	915.6	387.0	1,487.9
Exportaciones Crudo Napo Bloque 15 (miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	2,885.9	3,402.9	3,431.9	3,103.9	2,605.0	2,862.5	2,820.1	2,739.3	1,395.0	1,730.3	1,746.6	2,865.4	3,463.0
Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	500.0	700.0	-	342.5	450.0	218.5	604.7	-	1,701.1	1,369.6	1,369.4	900.0	-
Precio Crudo Oriente (USD por barril)	104.1	107.4	89.2	86.5	80.1	83.7	79.1	71.5	68.6	67.3	64.7	73.0	65.5
Precio Crudo Napo (USD por barril)	97.6	101.1	85.0	78.7	73.9	74.6	69.6	63.2	60.4	59.6	55.0	64.0	55.5
<b>EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS*</b>													
<b>EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE COMPAÑÍAS PRIVADAS (miles de barriles)</b>	<b>30.0</b>	<b>26.7</b>	<b>-</b>	<b>41.7</b>	<b>-</b>	<b>8.0</b>	<b>106.5</b>	<b>24.5</b>	<b>64.0</b>	<b>22.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Precio (dólares por barril)	105.4	112.6	-	92.9	-	86.6	82.4	74.3	70.8	70.8	-	-	-
<b>Ingreso por exportaciones de petróleo de Compañías Privadas (miles de dólares)</b>	<b>3,161.7</b>	<b>3,006.3</b>	<b>-</b>	<b>3,879.0</b>	<b>-</b>	<b>692.8</b>	<b>8,780.2</b>	<b>1,821.4</b>	<b>4,530.4</b>	<b>1,557.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>EXPORT. DE PETRÓLEO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)(21)</b>													
<b>EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)</b>	<b>1,310.9</b>	<b>1,225.9</b>	<b>872.8</b>	<b>1,397.3</b>	<b>2,089.1</b>	<b>849.4</b>	<b>1,727.1</b>	<b>1,270.4</b>	<b>1,304.2</b>	<b>1,302.8</b>	<b>1,075.9</b>	<b>761.7</b>	<b>1,511.9</b>
Precio (USD por barril)	99.4	102.2	85.0	81.1	75.6	74.6	73.5	63.2	62.7	61.4	58.3	64.0	60.5
<b>Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)</b>	<b>130,259.5</b>	<b>125,228.8</b>	<b>74,169.7</b>	<b>113,326.7</b>	<b>158,023.5</b>	<b>63,379.0</b>	<b>126,878.1</b>	<b>80,254.4</b>	<b>81,838.2</b>	<b>79,993.4</b>	<b>62,777.3</b>	<b>48,742.2</b>	<b>91,487.4</b>
<b>EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS</b>													
<b>TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)</b>	<b>1,519.9</b>	<b>1,347.0</b>	<b>1,140.2</b>	<b>942.7</b>	<b>1,107.2</b>	<b>949.2</b>	<b>947.8</b>	<b>950.6</b>	<b>1,139.0</b>	<b>571.8</b>	<b>950.4</b>	<b>1,329.9</b>	<b>1,325.5</b>
<b>Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)</b>	<b>141,220.1</b>	<b>126,724.6</b>	<b>91,538.8</b>	<b>67,377.5</b>	<b>61,790.7</b>	<b>45,465.0</b>	<b>48,722.6</b>	<b>44,647.0</b>	<b>53,348.2</b>	<b>27,549.4</b>	<b>47,097.9</b>	<b>74,612.5</b>	<b>66,234.4</b>
Exportaciones de Fuel oil # 6 (miles de barriles)	1,519.9	1,347.0	1,140.2	942.7	1,107.2	949.2	947.8	950.6	1,139.0	571.8	950.4	1,329.9	1,325.5
Precio (USD por barril)	92.9	94.1	80.3	71.5	55.8	47.9	51.4	47.0	46.8	48.2	49.6	56.1	50.0
Exportaciones de Fuel oil #4 (miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Precio (dólares por barril)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportaciones de Gasóleo (VGO)(miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Precio (dólares por barril)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportaciones de Nafta Bajo Octano (miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Precio (USD por barril)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL INGRESOS POR EXPORTACIONES DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)</b>	<b>937,522.2</b>	<b>1,033,048.5</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>
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	796,302.1	906,323.9	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
Ingreso por exportaciones de derivados de Empresas Públicas (miles de USD)	141,220.1	126,724.6	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
<b>COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (22)</b>													
<b>DIFFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)</b>	<b>-343,655.4</b>	<b>-444,861.6</b>	<b>-348,014.6</b>	<b>-286,189.2</b>	<b>-265,271.2</b>	<b>-307,238.9</b>	<b>-327,678.6</b>	<b>-183,313.5</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>
Costos Totales Importaciones (miles de USD)	685,190.3	886,441.8	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
Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	341,534.8	441,580.2	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

Nafta Alto Octano

Cifras mensuales del Sector Petrolero  
Ecuatoriano



	2022										2023				
	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may		
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-56,096.3	-158,785.4	-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		
Volumen Importado (miles de barriles)	916.9	2,094.3	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		
<b>Precio Importación (USD por barril)</b>	158.5	172.5	170.0	135.0	119.9	123.7	118.3	107.5	116.4	117.3	113.9	115.4	111.0		
Costo Importación (miles de USD)	145,318.1	361,282.5	256,838.5	203,587.6	179,306.1	192,740.5	216,888.0	193,968.0	174,348.1	177,823.9	173,829.0	207,813.7	201,355.8		
<b>Precio Venta Interna (USD por barril)</b>	97.3	96.7	91.2	91.3	91.3	91.2	91.2	91.1	90.8	91.0	90.9	90.9	90.9		
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	89,221.9	202,497.0	137,724.5	137,671.3	136,486.2	142,097.7	167,167.4	164,447.0	136,016.8	137,882.5	138,761.3	163,627.0	164,960.0		
	<b>Diésel</b>														
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-222,599.1	-235,123.8	-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		
Volumen Importado (miles de barriles)	2,601.7	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		
<b>Precio Importación (USD por barril)</b>	174.5	179.4	170.8	158.6	155.8	163.8	156.6	133.1	139.7	125.6	116.3	111.4	103.6		
Costo Importación (miles de USD)	454,089.9	457,706.4	339,186.8	366,307.9	358,334.5	421,825.8	489,182.2	341,315.2	357,451.0	321,337.3	362,901.0	312,758.4	176,917.2		
<b>Precio Venta Interna (USD por barril)</b>	89.0	87.2	85.6	82.1	81.7	79.9	80.5	84.7	79.1	79.6	80.4	79.6	77.9		
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	231,490.8	222,582.6	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	223,405.0	132,935.1		
	<b>Gas Licuado de Petróleo</b>														
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-64,960.1	-50,952.3	-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		
Volumen Importado (miles de barriles)	1,330.7	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		
<b>Precio Importación (USD por barril)</b>	64.5	63.3	59.8	56.6	54.7	52.2	46.7	42.1	47.3	51.3	48.4	47.0	43.3		
Costo Importación (miles de USD)	85,782.2	67,452.9	79,557.3	60,850.5	72,967.3	57,319.8	59,112.9	43,485.4	50,555.5	53,938.4	51,685.1	50,217.2	57,988.5		
<b>Precio Venta Interna (USD por barril)</b>	15.6	15.5	14.9	16.0	15.7	15.2	15.0	13.5	12.4	12.8	14.6	14.5	14.4		
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	20,822.1	16,500.6	19,837.7	17,169.3	20,933.2	16,673.3	18,988.5	13,912.3	13,285.4	13,415.4	15,638.6	15,489.6	19,281.1		
<b>PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA</b>															
Precio Promedio Mensual WTI	109.9	114.4	100.3	91.6	84.0	87.3	84.2	76.5	78.2	76.8	73.4	79.4	71.6		
Precio Promedio Mensual Brent	113.1	123.6	112.6	99.6	89.8	93.1	91.1	80.4	82.9	82.5	78.3	84.9	75.8		

Notas:

- Tasa de crecimiento anual (o mensual) calculada en base a la Producción Promedio Diaria, con el fin de obtener una mejor comparabilidad al evitar una distorsión en la cantidad de barriles que se producen en los meses que tienen mayor o menor número de días.
- Mediante Decreto Ejecutivo No. 723 suscrito el 24 de abril de 2019, el Mandatario dispuso "dar inicio al proceso de fusión" entre Petroecuador EP y Petroamazonas EP.  
Tras concluir, el 31 de diciembre de 2020, la estructuración de la nueva empresa EP Petroecuador, a través de Decreto Ejecutivo No. 1221 de 07 de enero de 2021, rige la nueva estructura orgánica de la empresa unificada que incluye a las fases de exploración y producción, áreas que estuvieron a cargo de la ex Petroamazonas EP, además, la empresa asume legalmente todos los compromisos de las dos estatales fusionadas.
- Petroamazonas Sociedad Anónima, que empezó a operar el 12 de agosto de 2008.  
A partir del 06 de abril del 2010, por Decreto Ejecutivo Petroecuador pasó a ser EP Petroecuador y Petroamazonas pasó a ser Petroamazonas EP.
- El Campo Sacha pasó a ser operado por Río Napo a partir del 3 de noviembre de 2009.
- Mediante Decreto Ejecutivo 1351-A de 1 de noviembre de 2012, los intereses económicos de propiedad de EP PETROECUADOR en empresas subsidiarias u otros tipos de emprendimiento dedicados a las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, pasaron a formar parte de PETROAMAZONAS EP, observando las disposiciones legales correspondientes. Además, dispuso a Petroamazonas EP, el control del 70% del paquete accionario de Operación Río Napo, Compañía de Economía Mixta y el consecuente control en el cumplimiento operacional del Bloque 60 (Sacha).
- 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 Nº 1 LAGO AGRIO, BLOQUE 57 AL OCP y REFINERÍA SHUSHUFINDI
- La producción fiscalizada corresponde a EP PETROECUADOR-Distrito Oriente (anteriormente operada por PETROAMAZONAS EP) de los bloques y estaciones: BLOQUE 15 - INDILLANA, BLOQUE 21, BLOQUE 49 y ESTACIÓN AMAZONAS (CRUDO MEZCLA BLO. 12 - 15 - 31 - 43 - OCP).
- Con base al Registro Oficial N° 860 de 2 de enero de 2013, PETROAMAZONAS EP asumió desde esa fecha hasta el 06 de enero de 2021, la operación de los campos que estaban a cargo de EP PETROECUADOR. Esta producción corresponde a EP PETROECUADOR-Distrito Libertad: BLOQUE 1 PACOA.
- Crudo medio y agrío, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el SOTE.
- Crudo pesado y agrío, inferior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el OCP. Datos Provisionales
- Incluye: Refinería Lago Agrío y Consumo estaciones SOTE.
- Su producción se destina a autoconsumo, por tanto, no se suma al total nacional.
- Incluye Crudo Reducido, Residuo Sector Eléctrico e Industrial, Jet Fuel, Spray Oil, Solventes, Asfaltos, Absorver Oil, Nafta 90, Combustible Pesca Artesanal y Gasolina Natural.
- Incluye Gasolina Extra y ECOPAÍS.
- Incluye Avgas, Jet Fuel y Cutter Stock que se mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4 y Fuel Oil # 6.
- Incluye Asfalto, Solventes, Spray oil, Jet Fuel, Nafta Base 90, Combustible Pesca Artesanal y Residuo.
- Este precio difiere de los crudos Oriente y Napo porque para su cálculo incluye las exportaciones del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables -MERNRR (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 (MERNRR) 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 MERNRR, 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 cis privadas debido al cambio de contrato de modalidad de prestación de servicios a contratos de participación