

PRODUCCION MENSUAL (PETROLEO FISCALIZADO) EN ECUADOR *				
MES	PROD. PETROAMAZONAS (BBLs) **	PROD. PRIVADAS (BBLs)	TOTAL (BBLs)	PRECIO PROMEDIO MENSUAL WT1 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
sept-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
sept-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
sept-21	10.879.243	2.928.149	13.807.392	71,50
oct-21	11.133.444	3.033.859	14.167.303	81,40
nov-21	10.944.955	2.950.041	13.894.996	79,10
dic-21	5.072.325	1.340.637	6.412.962	71,90
ene-22	10.996.904	3.225.362	14.222.266	83,20
feb-22	9.900.868	2.793.819	12.694.687	91,70
mar-22	11.488.170	3.110.800	14.598.970	108,50
abr-22	11.094.507	3.146.459	14.240.966	101,80
may-22	11.569.303	3.282.850	14.852.153	109,30
jun-22	9.112.467	2.600.585	11.713.052	114,40
jul-22	11.049.364	3.220.146	14.269.510	100,30
ago-22	11.343.950	3.224.463	14.568.413	91,60
sept-22	10.938.640	3.073.028	14.011.668	84,00
oct-22	11.297.521	3.192.111	14.489.632	87,30
nov-22	10.889.158	3.036.235	13.925.393	84,20
dic-22	11.119.741	3.210.899	14.330.640	76,50
ene-23	11.516.563	2.801.447	14.318.010	78,20
feb-23	9.245.938	2.101.000	11.346.938	76,80
mar-23	10.733.020	2.689.710	13.422.730	73,40
abr-23	10.650.408	2.620.432	13.270.840	79,40
may-23	10.987.864	2.678.502	13.666.366	71,60
jun-23	10.838.584	2.576.681	13.415.265	70,30
jul-23	11.369.980	2.660.715	14.030.695	75,90
ago-23	11.472.026	2.650.384	14.122.410	81,40
sept-23	11.177.989	2.582.053	13.760.042	89,40
oct-23	11.422.991	2.695.610	14.118.601	85,60
nov-23	10.890.142	2.658.674	13.548.816	77,40
dic-23	11.242.474	2.566.497	13.808.971	72,10
ene-24	11.912.178	2.785.234	14.697.412	73,90
feb-2024 (29 días)	10.805.154	2.543.268	13.348.422	76,90
mar-24	11.346.085	2.762.543	14.108.628	80,50
abr-24	10.964.609	2.693.317	13.657.925	84,60
may-24	11.359.571	2.835.651	14.195.222	78,70
jun-24	9.968.262	2.578.958	12.547.221	79,00
jul-24	11.033.451	2.835.772	13.869.222	80,80
ago-24	11.055.632	2.963.083	14.018.715	75,60
sept-24	10.495.278	2.858.656	13.353.934	69,70
oct-24	10.867.374	2.946.346	13.813.720	71,60
nov-24	10.584.417	2.851.024	13.435.441	69,60
dic-24	10.972.286	2.910.230	13.882.516	69,80
ene-25	10.991.836	2.908.407	13.900.243	75,30
feb-25	9.833.316	2.622.195	12.455.510	71,20
mar-25	10.619.996	2.688.491	13.308.486	68,00
abr-25	10.580.237	2.837.179	13.417.416	63,10
may-25	10.729.405	2.897.978	13.627.384	

PARO INDIGENA

PARO INDIGENA DEL 13 AL 30 DE JUNIO

REDUCCIÓN DE PRODUCCIÓN POR SUSPENSIÓN VARIOS DIAS DEL BOMBEO AL PUERTO DE EMERALDAS A TRAVÉS DE LOS OLEODUCTOS SOTE Y OCP POR ROTURA DE UN PUENTE.

Suspensión de bombeo en el oleoducto de crudos pesados (OCP) entre el 17 de Julio y el 03 de Julio para poder construir una variante en razón de los problemas ocasionados por la erosión del río Quijos

Rotura de Oleoducto SOTE de Petroecuador el 13 de Marzo , cerca de Quindí aprox. 96 km de Puerto de Balao

* 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)

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	10.938,6	11.297,5	10.889,2	11.119,7	130.800,7
2022 PRIVADAS	3.225,4	2.793,8	3.110,8	3.146,5	3.282,9	2.600,6	3.220,15	3.224,46	3.073,0	3.192,1	3.036,2	3.210,9	37.116,8
2022 TOTAL	14.222,3	12.694,7	14.599,0	14.241,1	14.852,2	11.713,1	14.269,5	14.568,4	14.011,7	14.489,6	13.925,4	14.330,6	167.917,5
2023 ESTATALES	11.516,6	9.245,2	10.733,0	10.650,4	10.987,9	10.838,6	11.370,0	11.472,0	11.178,0	11.423,0	10.890,1	11.242,5	131.547,3
2023 PRIVADAS	2.801,5	2.101,0	2.689,7	2.620,4	2.678,5	2.576,7	2.660,7	2.650,5	2.582,1	2.695,6	2.658,7	2.566,5	31.281,8
2023 TOTAL	14.318,0	11.346,2	13.422,7	13.270,8	13.666,4	13.415,3	14.030,7	14.122,5	13.760,0	14.118,6	13.548,8	13.809,0	162.829,1
2024 ESTATALES	11.912,2	10.805,2	11.346,1	10.964,6	11.359,6	9.968,3	11.033,5	11.055,6	10.495,3	10.867,4	10.584,4	10.972,3	131.364,3
2024 PRIVADAS	2.785,2	2.543	2.762,5	2.693,3	2.835,7	2.579,0	2.835,8	2.963,0831	2.858,7	2.946,3	2.851,0	2.910,2	33.564,1
2024 TOTAL	14.697,4	13.348,4	14.108,6	13.657,9	14.195,2	12.547,2	13.869,2	14.018,7	13.353,9	13.813,7	13.435,4	13.882,5	164.928,4
2025 ESTATALES	10.991,9	9.833,3	10.620,0	10.580,2	10.729,4								52.754,8
2025 PRIVADAS	2.909,2	2.622	2.688,5	2.837,2	2.898,0								13.955,0
2025 TOTAL	13.901,0	12.455,5	13.308,5	13.417,4	13.627,4								66.709,8

MEDIADOS
DEL 2016 SE
EMPIEZA A
INTEGRAR
PRODUCCION
DE ITT

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

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

Entre el 16 de Junio y 03 de Julio/2024 se suspende bombeo por Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) por trabajos para atenuar efectos erosión río quijos

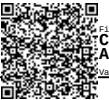
Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO AÑO 2025 REPORTE N° REP.DTCTAM.2025.1891	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
		Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Ing. Saulo Carrasco		
Periodo:	Enero - Mayo 2025.	Frecuencia:	Mensual
Lugar y fecha:	Quito, 27/jun/2025		

ÍNDICE

DESCRIPCIÓN	CONTENIDO
CNPE	Consolidado nacional de petróleo por empresa (en barriles netos)
Fuente: Reportes mensuales de producción fiscalizada de petróleo suscritos por la Agencia de Regulación y Control y sus respectivos sujetos de control.	

Notas y comentarios:
En conformidad a los “Términos y Condiciones Generales Enmendados y Codificados” y sus apéndices, suscritos mediante Acuerdo Ministerial 016 del 12 de agosto de 2004, que rigen para la recepción, el transporte y la entrega de todo el petróleo en el Oleoducto de Crudos Pesados, la hora fiscal es a las 06h00.
Los volúmenes de petróleo de los bloques 10 y 21 operados por Pluspetrol Ecuador B.V. y EP Petroecuador, tienen el carácter de provisional hasta que el Ministerio de Energía y Minas oficialice la metodología para la separación del petróleo mezcla de los mencionados bloques.
Mediante resolución Nro. MEM-VH-2025-0009-RM del 28 de mayo del 2025, El Viceministerio de Hidrocarburos aprueba el Plan de desarrollo del Bloque 90 - Sahino (Fin de período exploratorio 30/mayo/2025)

	Responsable	Fecha (dd/mm/aaaa)	Firma
Elaborado por:	Ing. Saulo Carrasco Técnico de Hidrocarburos	27/6/2025	Firmado digitalmente porSAULO BERNABE CARRASCO PAREDES Fecha:2025-06-27 10:20-05:00
Revisado por:	Mgs. Francisco Toro Especialista de Hidrocarburos	27/6/2025	 Firmado electrónicamente por: FRANCISCO XAVIER TORO CASTRO Validar únicamente con FirmaEC
Aprobado por:	Mgs. Cristian Alarcón Director de DTCTAM	27/6/2025	 Firmado electrónicamente por: CRISTIAN ALEXANDER ALARCON REYES Validar únicamente con FirmaEC

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO AÑO 2025	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTCTAM.2025.1891	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Ing. Saulo Carrasco		
Periodo:	Enero - Mayo 2025.	Frecuencia:	Mensual
Lugar y fecha:	Quito, 27/jun/2025		

CONSOLIDADO NACIONAL DE PETRÓLEO POR EMPRESA (EN BARRILES NETOS)

ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO
BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA					
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE ⁽¹⁾	10.990.415,52	9.833.315,78	10.618.541,81	10.578.967,13	10.728.438,03
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD ⁽²⁾	1.440,02	0,00	1.453,81	1.270,29	967,31
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	10.991.855,54	9.833.315,78	10.619.995,62	10.580.237,42	10.729.405,34

ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	680.074,83	632.119,38	689.956,71	681.791,51	699.086,62
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	77.423,03	65.078,46	72.880,85	65.899,36	65.043,97
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPEJO	17.478,65	14.940,04	16.202,69	14.631,16	14.132,49
CONSORCIO PEGASO	4.729,28	3.827,56	11.111,32	10.305,25	13.422,58
ENAP SIPEC S.A.	901.830,29	813.690,63	720.913,86	853.076,27	871.617,60
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	74.938,40	63.977,32	56.538,88	67.257,34	68.351,99
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA GmbH (BLOQUE 50, 51 Y 89)	110.680,46	93.266,68	159.108,47	149.439,49	132.122,55
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	42.490,88	39.714,76	44.504,72	42.428,19	43.719,63
ORION OIL ER S.A.	105.354,19	89.260,49	82.069,32	91.331,54	90.403,18
PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUE 64, 65, 90 y 91)	275.867,39	249.709,12	262.568,52	277.765,71	312.728,96
PETROBELL INC.	106.081,57	92.973,51	98.720,49	96.316,06	88.012,87
PETROLEOS DEL PACIFICO	28.130,92	22.226,93	25.294,82	25.281,48	27.905,79
PETROORIENTAL S.A.	278.123,39	249.501,98	263.237,56	268.837,43	283.474,83
PLUSPETROL ECUADOR B.V. ⁽³⁾	205.946,87	191.907,66	185.382,63	192.817,79	187.955,19
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	2.909.150,15	2.622.194,54	2.688.490,84	2.837.178,58	2.897.978,25

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	13.901.005,69	12.455.510,32	13.308.486,46	13.417.416,00	13.627.383,59

1.2 Consumos y Entregas ⁽⁴⁾

EP PETROECUADOR	704.183,57	612.010,50	646.369,63	647.450,57	654.810,89
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	43.832,48	34.907,87	41.124,38	40.865,66	38.594,72
PLUSPETROL ECUADOR B.V. ⁽¹⁾	27.736,60	24.720,28	21.640,83	28.440,99	28.622,72
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	775.752,65	671.638,65	709.134,84	714.757,22	722.028,33

1.3 Variación de Existencias ⁽⁵⁾

EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	23.617,34	-39.710,32	-33.943,85	-28.573,17	22.020,53
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	-542,16	795,03	-598,75	-440,52	-109,89
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	1.134,01	-4.457,71	-512,40	383,44	13.070,13
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	-114,57	1.022,20	-746,29	437,81	-32,10
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPEJO	266,94	-253,61	-377,03	70,55	24,46
CONSORCIO PEGASO	-453,14	497,33	470,19	517,38	-866,03
ENAP SIPEC S.A.	-1.137,23	-801,12	2.197,57	-928,58	517,79
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	-84,48	55,96	-38,80	23,32	17,11
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA GmbH (BLOQUES 50, 51 Y 89)	428,00	1.884,27	622,07	36,81	-1.306,20
ORION ENERGY OCANOPB S.A	705,61	29,49	-202,71	205,26	-66,13
ORION OIL ER S.A.	-2.271,80	209,48	-592,73	222,25	-14,89
PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUE 64, 65, 90 y 91)	-77,65	388,30	-137,97	-688,65	-11,29
PETROBELL INC.	-9,46	-5,08	17,04	-14,48	6.903,82
PETROLEOS DEL PACIFICO	-19,52	-247,52	47,16	194,13	7,71
PETROORIENTAL S.A.	68,64	746,06	-1.723,38	1.242,58	793,71
PLUSPETRO ECUADOR B.V.	28.262,48	-18.485,38	-14.544,43	25.604,18	-8.653,04
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	49.773,01	-58.332,62	-50.064,31	-1.707,69	32.295,69

TOTAL NACIONAL	14.726.531,35	13.068.816,35	13.967.556,99	14.130.465,53	14.381.707,61
----------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

PROMEDIO DIARIO	475.049,40	466.743,44	450.566,35	471.015,52	463.926,05
-----------------	------------	------------	------------	------------	------------

1.4 Crudo Colombiano Recibido

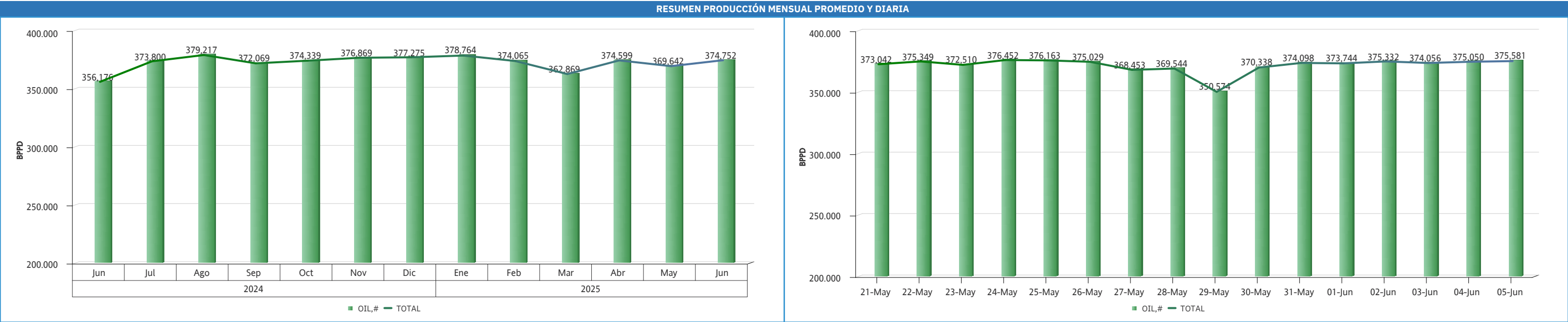
GEOPARK	3.095,83	2.855,23	2.267,61	3.120,87	2.281,24
ECOPETROL - OCP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ECOPETROL - SOTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
OSLA - OCP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
OSLA - SOTE	296.181,83	269.482,42	288.101,10	275.425,96	246.650,65
TRAFIGURA - AL OCP - PARA TRANSPORTE	281.828,41	236.125,82	303.851,14	262.962,47	272.585,82
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	581.106,07	508.463,47	594.219,85	541.509,30	521.517,71

Notas:

- (1) Incluye volúmenes de gasolina natural, gasolina base y crudo reducido inyectado a los oleoductos del SOTE y OCP;
- (1) Incluye volúmenes de entrega - recepción de condensados a EP Petroecuador;
- (3) Información provisional hasta que el MEM remita la metodología de separación de Blq.10 & Blq. 21;
- (4) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de EP Petroecuador, Andes y Pluspetrol;
- (5) 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.

PRODUCCIÓN - BOMBEO EP PETROECUADOR														
PRODUCCIÓN	EDEN-APAICA-ITT	SACHA	AUCA	SHUSHUFINDI	LAGO-LIBERTADOR	OSO YURALPA	CUYABENO	INDILLANA	PALO AZUL	AB16	PACOA-AMISTAD	AMAZONIA VIVA	AMISTAD	TOTAL PEC
BPPD HOY	78,193	75,712	72,123	54,002	20,349	19,050	18,767	13,839	12,574	10,944	28	0	0	375,581
BPPD AYER	78,208	75,435	72,511	53,802	20,348	18,455	18,910	13,833	12,574	10,946	28	0	0	375,050
DIFERENCIA(BPPD)	-16	277	-388	199	2	595	-143	6	0	-2	0	0	0	531
BAPD HOY	1,102,777	97,144	154,851	360,530	123,849	214,459	173,890	99,179	40,521	552,598	124	0	0	2,919,922
MPCPD HOY	8,427	23,727	9,418	18,228	12,765	1,072	4,758	2,381	13,393	2,948	3	0	18,853	115,974
CORTE AGUA %	93	56	68	87	86	92	90	88	76	98	82	0	0	88
YEAR TO DATE														
YTD PROMEDIO	77,797	74,780	68,733	54,652	20,042	19,147	18,259	14,831	12,374	11,350	28	28	0	372,020
BOMBEO														
SOTE(BPPD)	0	75,731	68,800	47,196	19,679	19,175	18,172	0	11,974	0				260,726
QCP(BPPD)	75,011	0	0	6,735	0	0	0	13,225	0	8,238				103,209
API	15.7	24.8	20.7	26.6	28.5	20.9	22.7	21.4	29.4	0.0				19.8
TOTAL(BPPD)	75,011	75,731	68,800	53,931	19,679	19,175	18,172	13,225	11,974	8,238				363,935
TANQUE-CONS														
EXISTECIA-TANQUES(BP)	1,035	-19	3,324	71	486	-693	596	40	-7	-7				4,824
CONSUMO(BPPD)	2,147	0	0	0	184	569	0	574	607	2,713				6,794
TOTAL B+C+ET(BP)	78,193	75,712	72,123	54,002	20,349	19,050	18,767	13,839	12,574	10,944				375,553

Petróleo Pacoa entregado a refinería La Libertad: 28



BALANCE DE GAS Y MECHEROS								
ACTIVO	NÚMEO DE MECHEROS				MPCPD			
RESUMEN GAS	LINEA BASE	EN PLATAFORMA	EN ESTACIÓN	DESMANTELANDO	GAS PRODUCIDO	GAS QUEMADO	GAS COMBUSTIBLE	GAS ENTREGADO
AB16	5	0	5	0	2,948.31	122.94	2,767.47	57.90
AUCA	77	62	15	30	9,418.44	9,418.44	0.00	0.00
CUYABENO	15	7	8	0	4,758.16	4,397.94	360.22	0.00
EDEN-APAICA-ITT	6	2	4	4	8,427.05	5,445.19	2,981.86	0.00
INDILLANA	18	15	3	8	2,381.00	393.00	1,988.00	0.00
LAGO-LIBERTADOR	129	86	43	70	12,764.90	6,938.18	857.67	4,969.05
OSO YURALPA	19	6	13	3	1,072.36	1,072.36	0.00	0.00
PALO AZUL	20	13	7	7	13,392.79	13,392.79	0.00	0.00
SACHA	101	77	24	19	23,727.25	17,438.99	4,593.26	1,695.00
SHUSHUFINDI	34	20	14	12	18,227.61	6,516.61	0.00	11,711.00
TOTAL	424	288	136	153	97,117.86	65,136.43	13,548.48	18,432.95

POTENCIA POR TIPO DE COMBUSTIBLE Y GESTOR (MW)					
	EPPEC (MW)	CELEC (MW)	RENTADA (MW)	S.N.I (MW)	TOTAL (MW)
DIESEL	55.16	15.81	84.90	0.00	155.87
GAS	38.52	0.00	3.81	0.00	42.33
CRUDO	106.06	0.00	0.00	0.00	106.06
BUNKER	0.00	43.66	0.00	0.00	43.66
HYDRO	0.00	0.00	0.00	45.78	45.78
TOTAL	199.74	59.47	88.71	45.78	393.70
PROMEDIO	51%	15%	23%	12%	

Fuente: SEN - Centro de Control de Operaciones CCO

Fecha Reporte: 2025-06-04

ACTIVIDADES CON TORRES DE PERFORACIÓN Y WORKOVER				
		DESMOVILIZACIÓN	PERFORACIÓN	WORKOVER
		No. DESMOVE	No. DEV DRILLING	No. WORKOVER
CU	CONSORCIO	1		1
	EP PEC			1
AU	CONSORCIO		1	3
	EP PEC			1
LA-LI	EP PEC		1	1
	CONSORCIO			1
OY	EP PEC		1	2
PA	EP PEC		1	1
SH	CONSORCIO		1	1
	EP PEC			4
EY-AP-IT	CONSORCIO			1
	EP PEC			3
IN	CONSORCIO			3
	EP PEC			1
SA	EP PEC			4
Total		1	5	28

FECHA DE REPORTE:	6/6/2025
FECHA DE OPERACIÓN:	5/6/2025

(VOLUMENES SUJETOS A REVISIÓN)

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS						
SUJETO DE CONTROL		PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN	
		4/6/2025	5/6/2025	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	*Estimados de Producción Junio 2025	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)
		PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)			
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	375.049,76	375.580,68	530,92	399.040,14	94,11
PRIVADA	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	20.803,88	24.041,64	3.237,76	21.572,31	111,44
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	2.125,64	2.087,34	-38,30	4.388,48	47,55
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	448,74	450,01	1,27	44	1.025,77
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	476,21	486,07	9,86	0,00	0,00
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	28.556,19	28.517,57	-38,62	23.746	120,15
	GENTE OIL ECUADOR PTELD	2.204,00	2.184,77	-19,23	7.104,32	30,77
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	4.577,60	4.434,54	-143,06	8.138,74	54,45
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.438,30	1.416,81	-21,49	1.528,25	92,77
	ORIONOIL ER S.A.	3.040,52	3.041,06	0,54	2.375,60	128,05
	PCR-ECUADOR S.A.	9.619,63	9.586,23	-33,40	7.998,95	119,89
	PETROBELL S.A.	3.004,79	3.010,39	5,60	2.995,71	100,44
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	863,28	852,69	-10,59	896,43	95,15
	PETROORIENTAL S.A.	9.131,56	9.136,89	5,33	6.244,66	146,36
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	7.219,46	7.215,18	-4,28	6.641,40	108,65
Subtotal Cías. Privadas		93.509,80	96.461,19	2.951,39	93.674,52	102,99
Total Nacional		468.559,56	472.041,87	3.482,31	492.714,66	95,88
* EN EL ESTIMADO DE PRODUCCIÓN PARA JUNIO DE 2025 EN EP PETROECUADOR SE CONSIDERA 9.341 BBLS DE REACTIVACIÓN DE POZOS Y 23.981 BBLS DE LOS PROSPECTOS EXPLORATORIOS. EN EP PETROECUADOR YA NO ESTÁ CONSIDERADO LOS ESTIMADOS DEL BLOQUE 43. SE CONSIDERA LOS 1.217 BLS DEL BLOQUE 91 DE PCR ECUADOR (BLOQUE SIN PRODUCCIÓN ABANDONADO)						

2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bpps)		
BLOQUE	4/6/2025	5/6/2025
BLOQUE 1 (PACOA)	27,63	27,68
BLOQUE 12 (EDEN YUTUP)	30.349,32	30.391,46
BLOQUE 15 (INDI'LANA)	13.832,58	13.838,95
BLOQUE 16 (IRO)	10.601,78	10.602,73
BLOQUE 18 (PALO AJA)	3.006,71	3.006,77
BLOQUE 21 (YURALLA)	5.898,96	6.491,31
BLOQUE 31	4.187,63	3.876,49
BLOQUE 43 (IT)	43.671,16	43.924,56
BLOQUE 44 (PUCUNA)	9.566,84	9.566,86
BLOQUE 49 (BEIRMEJO)	1.150,56	1.150,69
BLOQUE 55 (ARMADILLO)	910,88	910,88
BLOQUE 56 (LAGO AGRO)	3.499,61	3.496,41
BLOQUE 57 (SHUSHUPINDI LIBERTADOR)	69.499,95	69.703,79
BLOQUE 58 (CUVABENDO-TIPHECA)	14.059,31	13.954,14
BLOQUE 59 (VIVITA)	4.851,02	4.813,02
BLOQUE 60 (SACHA)	75.435,38	75.712,48
BLOQUE 61 (AUCA)	71.600,50	71.212,40
BLOQUE 67 (TIVACUNO)	344,02	341,18
BLOQUE 7 (COCA PAYAMBO)	12.555,92	12.558,85
TOTAL	375.049,76	375.580,68

3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

SUJETO DE CONTROL	ESTADO DE POZOS		
	No. DE POZOS EN PRODUCCIÓN	No. DE POZOS EN REACONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1790	24	5
EMPRESAS PRIVADAS	723	9	2
TOTAL NACIONAL	2.513	33	7

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)		
SUJETO DE CONTROL	4/6/2025	5/6/2025
EP PETROECUADOR	18.743,42	18.853,04

NOVEDADES PRINCIPALES:[illegible]

*LOS ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA EL AÑO 2025 SE ENCUENTRAN EN BASE A LA COMUNICACIÓN ENVIADA POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS MEDIANTE OFICIO NRO. MEM-VH-2024-0054-OF DE 26 DE ENERO DE 2024.

AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE HIDROCARBUROS

ELABORADO POR: JORGE PAUCAR
REVISADO POR: CRISTIAN ALARCÓN

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	ING. JOSE LUIS HUERTAS		
Periodo:	junio/2025	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 6 de junio de 2025		

Fecha de Reporte:

6 de junio de 2025

Día de Operación:

5 de junio de 2025

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	343.421
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	343.421
ANDES PETROLEUM (B62)	17.906
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	1.842
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	400
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	9.723
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	28.576
GENTE OIL (B53)	2.203
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B89)	4.619
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.425
ORION ER S.A. (B54)	2.845
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	4.484
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.263
PLUSPETROL (B10)	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	83.287
TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	426.709

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	20.027
ANDES (B62)	1.204
PLUSPETROL (B10)	799
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS ⁽¹⁾	22.030

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	12.104,58
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	28
ANDES PETROLEUM (B62)	4931
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	245
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	50
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	-137
CONSORCIO PEGASO (B45)	486
ENAP SIPEC (B46 + B47)	-59
GENTE OIL (B53)	-18
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B89)	-185
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	-9
ORION ER S.A. (B54)	196
PACIFPETROL (B2)	853
PETROBELL (B66)	-1473
PETROORIENTAL (B14+B17)	-126
PLUSPETROL (B10)	6417
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS ⁽²⁾	23.304
TOTAL EP PETROECUADOR	375.581
TOTAL CIAS. PRIVADAS	96.462
TOTAL NACIONAL	472.042

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	49
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	10.302
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	10.351

1.5 Crudo Peruano Recibido

PETROTAL	0
TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO	0

Fuente: Reportes diarios de producción, bombeo, crudo combustible y existencias en tanques de las Direcciones Distritales de la ARCH

Observación:

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

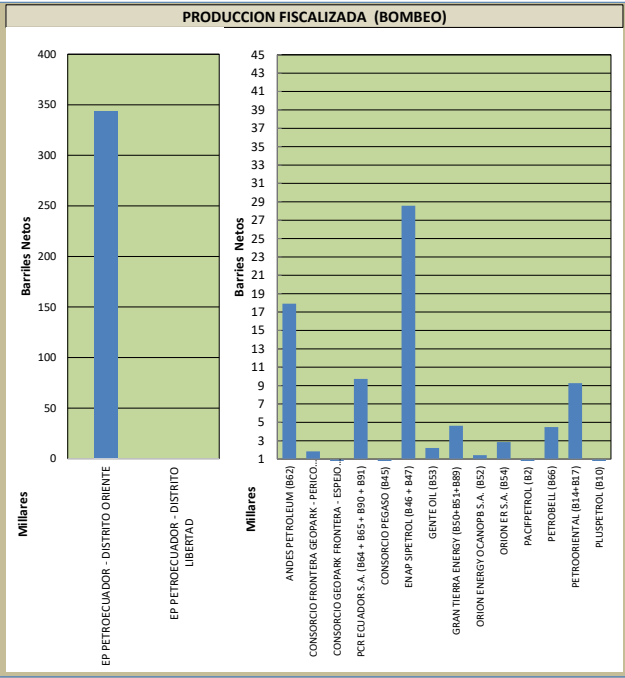
(2) Incluyen las variaciones de existencias de las facilidades de producción y bombeo de las Empresas Públicas, Mixtas y Privadas, una variación positiva indica que parte de la producción se almacenó en los tanques de las estaciones y una variación negativa indica que un remanente de la producción almacenada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

Notas y comentarios:

Información preliminar.

El Crudo colombiano y periano recibido para transporte por el SOTE/OCF no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada.

	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	ING. JOSE LUIS HUERTAS	6/6/2025	JOSE LUIS HUERTAS LUNA Firmado digitalmente por JOSE LUIS HUERTAS LUNA DN: cn=JOSE LUIS HUERTAS LUNA, o=EC -SECURITY DATA S.A. 2 AUTENTIDAD DE CERTIFICACIÓN DE INFORMACIÓN Motivo: Soy el autor de este documento Módulo: 9 Fecha: 2025.06.06 10:24:05.00
Revisado y Aprobado por:	Mgs. Dario Paguay	6/6/2025	



Cifras mensuales del Sector Petrolero
Ecuatoriano



	2023												2024												2025				
	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep***	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO (Miles de barriles)																													
TOTAL NACIONAL	15.175.1	12.476.2	13.843.3	14.156.1	14.493.5	14.200.5	14.811.8	14.908.8	14.482.7	14.957.0	14.702.0	15.068.2	15.204.6	14.084.4	14.970.6	14.484.7	15.053.3	13.402.7	14.401.9	14.790.7	14.077.1	14.624.1	14.228.6	14.480.8	14.720.6	13.145.7	13.996.9	14.148.0	
- Producción Promedio Diario	483.5	445.6	446.6	471.9	474.0	473.3	477.9	480.9	482.8	482.5	480.1	486.1	490.5	485.7	482.9	482.3	484.5	468.6	466.4	471.1	469.2	471.7	474.3	476.8	474.0	474.9	460.5	451.5	477.6
- Tasa de crecimiento anual (t +1/-1) (%)	7.35%	-6.85%	-9.71%	-5.07%	-4.24%	15.81%	-1.01%	-2.72%	-1.54%	-2.14%	0.18%	-0.94%	0.19%	0.00%	8.14%	2.21%	2.22%	-5.02%	-2.77%	-0.79%	-2.80%	-2.23%	-3.22%	-2.57%	-1.18%	-3.33%	-6.50%	-4.22%	
- Tasa de crecimiento mensual (t +1/-1) (%)	4.13%	-8.23%	-0.88%	5.47%	0.49%	0.31%	0.94%	0.69%	0.38%	-0.06%	0.37%	-0.23%	0.03%	0.38%	-0.07%	0.13%	-0.46%	-7.92%	3.99%	2.70%	3.60%	0.33%	0.34%	0.13%	0.27%	-1.13%	1.83%	4.40%	
EMPRESAS PÚBLICAS	12.296.4	10.068.4	11.184.5	11.447.5	11.926.2	11.579.9	12.084.9	12.118.9	11.820.4	12.212.6	11.982.5	12.326.8	12.443.4	11.472.7	12.143.4	11.701.5	12.096.7	10.683.3	11.587.8	11.755.7	11.162.1	11.604.0	11.301.3	11.694.6	11.740.5	10.473.1	11.248.1	11.217.1	
- Petroamazonas (EPV) (4) (5) (6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Operadora Río Napo (Sachalá)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Empresas Públicas Producción Promedio Diario	396.7	359.6	360.8	382.3	384.7	386.0	389.8	393.0	394.0	394.0	399.4	397.6	401.4	395.6	391.7	390.1	390.2	356.2	373.8	379.2	372.1	374.3	376.9	377.3	378.8	374.1	362.9	374.6	
- EP Petroecuador Producción Promedio Diario	396.7	359.6	360.8	382.3	384.7	386.0	389.8	393.0	394.0	394.0	399.4	397.6	401.4	395.6	391.7	390.1	390.2	356.2	373.8	379.2	372.1	374.3	376.9	377.2	378.7	374.0	362.8	374.6	
- Petroamazonas EP Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Operad. Río Napo Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Cruce recuperado Anzenau Vivo (7)	0.3	0.2	0.7	-	-	-	0.5	0.3	0.3	0.3	0.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.8	0.9	0.2	0.7	0.8	0.9	
- COMPANÍAS PRIVADAS*	2.878.3	2.407.8	2.658.1	2.688.1	2.767.3	2.620.6	2.728.6	2.724.5	2.662.0	2.743.6	2.719.5	2.741.4	2.761.3	2.612.0	2.827.2	2.767.2	2.923.6	2.717.4	2.814.1	3.035.0	2.915.0	3.016.6	2.922.6	2.985.3	2.978.9	2.671.9	2.748.0	2.931.1	
- Producción Promedio Diario	92.8	86.0	85.7	89.6	89.3	87.4	88.0	87.9	88.7	88.5	90.6	88.4	89.1	90.1	91.2	92.2	94.3	90.6	90.8	97.9	97.2	97.4	96.3	96.1	95.4	88.6	87.0	97.0	
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO REFINALIZADO (Miles de barriles)																													
TOTAL NACIONAL	94.819	11.783.3	13.917.8	13.857.3	13.423.5	13.940.8	14.450.4	14.567.8	14.144.2	14.677.0	14.316.1	14.736.6	15.153.9	13.766.6	14.628.4	14.175.8	14.685.6	12.902.8	13.460.8	14.519.5	13.800.9	14.303.8	13.895.8	13.420.8	14.376.2	12.855.4	13.717.4	13.837.3	
- Producción Promedio Diario	478.8	420.8	449.0	461.9	462.0	464.7	487.5	489.9	471.5	473.5	477.2	463.8	488.8	474.7	471.9	472.5	473.7	430.1	460.0	468.4	460.0	461.4	463.2	462.0	463.7	459.1	442.5	463.2	
EMPRESAS PÚBLICAS	7.215.9	7.674.4	7.673.7	7.986.6	8.256.5	9.092.4	8.450.0	8.521.6	10.342.1	7.813.7	8.772.6	8.872.6	10.681.6	9.340.4	9.416.4	9.398.1	9.489.0	7.723.1	7.784.8	11.384.8	11.427.2	11.674.4	11.722.9	10.826.7	8.991.4	9.900.7	9.220.8	9.220.8	
- Producción Promedio Diario	387.9	343.2	360.2	374.7	375.4	376.6	384.9	384.3	386.3	386.6	380.4	389.0	399.0	387.0	382.8	382.8	382.3	434.1	368.5	372.8	364.7	364.4	363.2	368.1	369.9	365.5	355.8	366.7	
Petroecuador	7.817.7	6.225.0	7.612.7	7.444.2	7.642.3	7.465.6	7.751.4	7.672.3	7.666.1	7.764.9	7.737.3	7.613.7	8.231.7	7.426.3	7.786.8	7.522.0	7.792.8	7.591.7	7.735.4	7.513.2	7.287.8	7.559.8	7.326.3	7.577.7	7.584.0	7.466.2	7.240.5	7.355.2	
EP Petroecuador (8)	7.817.7	6.225.0	7.612.7	7.444.2	7.642.3	7.465.6	7.751.4	7.672.3	7.666.1	7.764.9	7.737.3	7.613.7	8.231.7	7.426.3	7.786.8	7.522.0	7.792.8	7.591.7	7.735.4	7.513.2	7.287.8	7.559.8	7.326.3	7.577.7	7.584.0	7.466.2	7.240.5	7.355.2	
EP Petroecuador (9)	3.923.9	2.923.0	3.115.6	3.353.0	3.408.7	3.672.6	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	3.675.3	
EP Petroecuador Bloque 1 (10)	1.0	-	1.0	1.0	1.1	1.0	-	1.1	1.4	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.3	1.1	1.1	1.2	1.0	-	1.7	-	1.2	-	1.4	-	1.5	1.3	
Bloque 27 (11) - CTV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Operador, Río Napo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Petroamazonas EP Bloque 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Fuel Oil (12)	599.2	417.2	430.2	431.7	416.0	382.3	399.2	410.6	330.2	514.4	351.8	503.6	446.8	409.3	513.1	509.4	480.3	347.2	389.5	500.8	447.0	481.8	451.5	428.4	457.0	390.6	399.3	411.7	
Consumo de crudo refinería Shushufindi	9.5	8.3	6.6	2.3	9.3	9.4	9.1	6.9	6.6	8.7	8.3	9.4	8.7	8.9	6.7	8.5	10.1	8.5	2.0	8.3	8.9	9.9	8.2	9.3	8.2	9.3	9.6	8.1	
Consumo de crudo planta destiladora Lago Agrio	2.817.7	2.172.7	2.751.7	2.615.1	2.685.5	2.388.4	2.660.7	2.650.4	2.586.6	2.701.1	2.658.9	2.585.6	2.785.2	2.543.3	2.782.5	2.693.3	2.835.7	2.579.0	2.835.4	2.961.1	2.858.7	2.946.3	2.851.0	2.910.2	2.909.2	2.622.2	2.688.5	2.837.2	
- Producción Promedio Diario	95.5	79.6	88.9	87.3	86.6	86.1	89.5	85.5	86.2	87.1	86.6	86.4	88.8	87.7	89.1	89.8	95.5	86.0	95.5	95.5	95.5	95.5	95.5	95.5	95.5	95.5	95.5	95.5	
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO (Miles de barriles)																													
TOTAL NACIONAL	8.616.1	9.067.2	8.798.3	8.748.6	8.888.0	9.813.2	9.789.9	9.634.5	12.068.8	8.491.1	10.500.9	9.602.7	12.018.4	9.825.2	10.798.6	10.497.7	11.190.0	8.178.4	9.117.9	11.933.8	9.961.2	12.241.6	9.954.9	10.963.8	12.229.8	9.151.0	10.644.2	9.745.5	
EMPRESAS PÚBLICAS	7.215.9	7.674.4	7.673.7	7.986.6	8.256.5	9.092.4	8.450.0	8.521.6	10.342.1	7.813.7	8.772.6	8.872.6	10.681.6	9.340.4	9.416.4	9.398.1	9.489.0	7.723.1	7.784.8	11.384.8	11.427.2	11.674.4	11.722.9	10.826.7	8.991.4	9.900.7	9.220.8	9.220.8	
- Cruce Oriente (11)	4.215.7	4.587.5	4.557.7	4.221.5	4.893.5	5.958.9	4.938.8	4.667.6	6.336.5	3.879.5	4.939.9	4.934.9	4.934.9	5.257.5	5.247.4	5.959.1	5.694.5	5.619.4	5.326.0	4.750.8	4.742.7	7.077.7	6.379.5	5.241.9	5.241.9	5.241.9	5.241.9	5.241.9	
- Cruce Napo (12)	3.096.1	3.099.9	3.116.1	3.706.4	3.463.0	3.134.5	3.522.2	3.864.0	4.205.6	3.923.2	3.833.6	3.895.4	3.895.4	3.902.9	4.160.0	3.838.9	3.494.5	2.113.7	2.424.9	4.663.9	3.856.4	3.904.5	3.536.7	3.094.7	4.230.8	3.149.5	3.809.4	3.890.8	
COMPANÍAS PRIVADAS**	1.400.2	1.389.8	1.381.6	1.767.0	1.631.5	1.820.7	1.800.0	1.812.9	1.726.3	620.7	1.800.0	1.730.1	1.312.8	1.478.0	1.381.8	1.540.6	1.540.6	1.478.0	1.381.8	1.540.6	1.540.6	1.540.6	1.540.6	1.540.6	1.540.6	1.540.6	1.540.6	1.540.6	
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	1.304.2	1.302.8	1.075.9	761.7	1.511.9	889.8	1.261.5	1.960.0	1.465.7	657.4	1.571.4	722.4	1.341.6	664.8	1.320.9	692.7	1.389.2	445.3	1.070.1	549.0	1.251.5	568.3	1.453.2	713.0	1.297.5	701.9	1.131.3	524.7	
CRUCE (LEGISLACIÓN EN REFINERÍA Y CONSUMO EN OLEODUCTO) (Miles de barriles)																													
TOTAL NACIONAL	5.114.2	1.986.9	4.738.8	5.003.7	4.288.8	4.551.7	3.831.2	4.350.8	4.461.7	4.617.0	4.342.6	4.744.5	4.248.2	3.836.2	3.989.1	4.501.1	3.592.1	3.871.1	4.246.5	4.455.8	2.954.2	3.311.4	3.377.7	3.306.0	3.421.1	2.811.9	3.770.7	3.904.2	
- Prom																													

Por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	81.838,2	79.993,4	62.777,3	48.742,2	91.487,4	32.282,5	81.223,4	72.886,1	120.365,2	49.586,1	111.352,0	43.088,9	80.847,4	43.281,8	96.979,5	51.185,7	97.676,8	28.820,7	80.054,0	36.444,0	78.920,5	35.136,0	88.563,6	41.081,2	86.880,7	43.939,8	80.832,0	28.310,2
EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS COMPAÑÍAS PÚBLICAS (1)																												
TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	1.139,0	571,8	950,4	1.325,5	759,5	949,2	758,4	760,5	759,4	758,0	569,7	946,4	757,7	757,9	571,2	758,3	381,5	946,9	378,1	378,7	361,2	186,0	169,6	-	-	379,2	380,3	
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	53.348,2	27.549,4	47.097,9	74.612,5	66.234,4	45.983,3	63.685,7	56.258,3	57.866,7	51.997,9	49.947,4	37.912,0	54.979,3	44.068,7	47.224,2	36.574,8	49.067,1	24.102,2	61.998,9	23.442,5	21.232,0	21.336,9	10.967,2	9.727,3	-	22.501,5	20.705,5	
Exportaciones de Fuel oil # 6 (miles de barriles)	1.139,0	571,8	950,4	1.325,5	759,5	949,2	758,4	760,5	759,4	758,0	569,7	946,4	757,7	757,9	571,2	758,3	381,5	946,9	378,1	378,7	361,2	186,0	169,6	-	-	379,2	380,3	
Precio (USD por barril)	46,8	48,2	49,6	56,1	50,0	60,5	67,1	74,2	76,1	68,5	65,9	66,6	58,1	58,2	62,3	64,0	64,7	63,2	65,5	62,0	56,1	63,2	59,0	-	-	59,3	54,5	
Exportaciones de Fuel oil # 4 (miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Precio (dólares por barril)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Exportaciones de Gasóleos (VGO)(miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Precio (dólares por barril)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Exportaciones de Nafta Bajo Octano (miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Precio (USD por barril)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS																												
Exportaciones de Derivados (miles de barriles)	965,9	608,0	680,3	993,8	1.024,6	740,8	1.251,5	734,1	700,9	581,3	605,0	696,5	744,2	733,5	736,9	856,0	869,9	964,6	948,1	1.418,3	799,0	470,8	622,5	288,8	772,4	798,6	1.018,5	1.101,7
Precio (USD por barril)	47,8	44,2	47,3	47,4	44,3	51,4	53,9	61,5	63,7	55,0	52,2	59,5	45,5	48,5	51,4	57,5	57,8	58,7	54,7	54,1	55,7	63,8	55,1	70,1	64,9	65,5	55,3	49,4
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	42.685,5	28.742,1	31.177,5	47.067,0	45.484,1	38.087,1	67.956,1	45.112,0	44.622,2	31.968,6	31.553,4	41.483,5	33.888,5	35.348,9	37.845,3	48.197,1	50.537,0	56.659,5	51.864,6	76.773,8	44.487,9	30.054,1	34.295,6	20.280,6	50.114,3	52.315,7	56.360,1	54.415,3
Ingresos por LA Y PETROBRAS (por Exportaciones) (miles de USD)	529.615,7	526.551,5	513.119,5	613.511,4	579.937,9	576.157,1	612.015,9	693.110,9	910.074,1	661.609,8	676.315,3	605.341,4	725.947,9	615.074,4	700.010,0	797.142,1	710.801,6	59.037,6	42.704,0	709.372,3	545.555,8	713.511,4	481.641,8	418.172,0	715.511,2	543.955,5	572.671,8	503.311,4
Ingreso por exportaciones de derivados de Empresas Públicas (miles de USD)	476.103,7	493.002,1	466.283,6	548.906,0	512.887,4	528.143,1	554.224,9	636.930,7	872.207,7	611.631,8	626.405,9	567.431,5	697.985,4	641.004,8	692.845,7	760.567,8	681.821,6	557.930,2	580.065,1	775.679,8	525.324,9	762.626,7	470.716,9	632.039,7	715.191,7	543.995,5	554.901,8	519.425,9
Ingreso por exportaciones de derivados de Empresas Privadas (miles de USD)	53.348,2	27.549,4	47.097,9	74.612,5	66.234,4	45.983,3	63.685,7	56.258,3	57.866,7	51.997,9	49.947,4	37.912,0	54.979,3	44.068,7	47.224,2	36.574,8	49.067,1	24.102,2	61.998,9	23.442,5	21.232,0	21.336,9	10.967,2	9.727,3	-	22.501,5	20.705,5	
COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (2)																												
DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-230.687,0	-198.283,3	-183.134,9	-168.267,7	-119.085,3	-82.401,5	-119.593,9	-244.381,6	-277.423,2	-247.259,5	-217.587,7	-118.395,8	-147.559,4	-162.431,1	-185.789,3	-201.351,8	-166.650,5	-138.549,7	-123.396,8	-120.268,1	-81.899,1	-109.284,2	-116.657,0	104.356,0	-136.568,7	-101.818,8	-80.090,6	-76.501,0
Costos Totales Importados (miles de USD)	582.254,6	553.099,6	588.415,1	570.195,9	436.263,5	344.450,7	548.057,7	846.236,4	718.026,3	630.871,9	695.598,8	495.543,8	474.740,9	442.357,8	513.851,6	628.892,5	609.558,3	562.237,6	507.563,4	598.504,2	508.092,3	512.365,3	576.105,4	604.426,1	650.817,8	537.106,2	405.633,5	445.957,2
Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	351.667,6	354.816,3	405.280,2	402.521,6	317.178,2	362.949,2	388.463,8	401.854,8	435.603,3	373.624,4	478.011,0	377.138,5	327.181,5	279.856,7	318.102,3	427.530,7	443.287,8	413.787,9	384.166,6	478.236,1	426.193,2	403.881,1	459.452,4	500.070,1	684.249,1	435.364,4	325.548,7	368.456,2
Nafta Alto Octano																												
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	28.331,8	-39.941,4	-35.067,7	-44.135,7	-36.395,8	-23.031,2	-34.477,7	-65.459,4	-74.670,8	-47.455,2	-38.598,4	-12.249,8	-22.310,8	-28.899,7	-39.586,3	-51.438,1	-29.441,8	-25.225,0	-1.208,6	4.079,7	4.963,1	12.180,5	21.176,7	16.411,6	15.893,1	14.993,2	10.917,1	10.917,1
Volumen Importado (miles de barriles)	1.497,7	1.515,7	1.525,7	1.800,5	1.814,5	1.497,1	1.494,1	1.819,2	2.111,8	1.531,3	1.800,6	1.771,6	1.509,6	1.469,8	1.507,0	2.070,1	1.893,9	1.794,1	1.787,8	2.091,0	2.093,7	1.794,4	2.122,4	2.421,1	2.143,0	1.509,8	1.825,4	1.825,4
Precio Importación (USD por barril)	116,4	117,3	113,9	115,4	111,0	106,3	113,9	126,8	126,1	121,7	101,2	97,7	105,2	110,1	116,5	117,1	113,6	107,7	109,3	105,6	98,6	94,6	91,9	90,8	95,2	99,3	92,7	90,9
Costo Importación (miles de USD)	174.348,1	177.822,9	173.829,0	207.813,7	207.355,8	159.158,6	170.129,9	230.682,4	266.262,0	184.403,6	182.170,9	173.118,2	158.863,8	161.792,2	175.556,4	242.473,4	215.082,9	193.152,1	195.437,0	220.832,4	206.476,8	199.818,0	177.802,7	192.652,4	220.509,0	204.256,0	160.035,0	165.871,4
Precio Venta Interna (USD por barril)	90,8	91,0	90,9	90,9	90,9	90,8	90,8	90,8	90,7	90,8	90,9	90,7	90,5	90,4	90,3	92,3	92,7	93,6	100,0	100,6	97,3	100,0	100,7	102,0	104,6	102,7	96,8	96,8
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	136.016,8	137.882,5	138.761,3	163.627,0	164.960,0	136.127,4	155.660,2	165.223,0	191.583,9	138.960,5	163.586,1	160.768,4	136.553,0	132.892,4	136.030,1	191.035,3	175.641,1	167.927,0	186.381,0	219.514,8	210.554,5	174.681,1	149.983,2	213.829,1	246.921,4	224.087,0	155.018,2	176.690,4
Diesel																												
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-155.085,6	-117.818,9	-112.020,8	-89.333,4	-82.982,1	-33.105,8	-100.161,8	-142.779,2	-163.596,0	-169.904,4	-163.611,9	-73.608,3	-140.349,7	-104.575,2	-112.448,5	-89.422,6	-73.491,4	-69.499,1	-71.417,9	-45.938,5	-65.299,8	-81.336,1	-78.278,5	-101.934,9	-68.516,7	-48.826,0	-42.289,1	-42.289,1
Volumen Importado (miles de barriles)	2.559,2	2.558,1	3.119,7	2.806,7	1.707,2	1.418,6	1.157,5	2.857,2	2.859,9	2.864,1	3.703,4	2.575,9	2.271,3	1.696,0	2.330,0	2.833,9	1.137,7	2.838,3	2.277,0	3.115,3	2.576,7	2.868,7	3.968,9	3.655,6	3.144,8	2.543,0	2.037,5	2.318,9
Precio Importación (USD por barril)	139,7	121,6	116,3	111,4	101,3	126,7	136,4	136,6	134,3	107,4	112,8	123,1	121,4	117,9	108,2	108,5	110,0	103,3	94,4	97,5	106,4	104,6	102,4	95,6	104,6	102,4	95,6	95,6
Costo Importación (miles de USD)	357.651,0	321.377,3	362.901,0	312.758,4	176.912,7	144.069,9	338.418,4	361.951,2	390.141,2	460.316,6	276.722,4	256.165,6	208.769,4	280.363,0	334.127,3	339.615,3	302.144,9	250.526,0	334.343,9	334.343,9	278.731,1	376.541,1	349.737,6	334.532,7	265.792,6	206.677,6	221.749,0	221.749,0
Precio Venta Interna (USD por barril)	79,1	79,6	80,4	79,6	77,9	77,1	75,5	76,7	79,2	77,3	80,1	78,9	76,8	75,8	76,1	78,2	78,7	80,6	79,5	76,5	76,6	74,7	74,0	74,3	74,0	77,6	78,2	77,4
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	202.564,4	205.518,4	250.880,3	233.450,0	132.953,1	110.964,1	238.256,6	215.136,4	226.549,5	221.349,7	296.704,7	200.114,2	174.462,9	128.615,9	175.767,8	221.678,8	228.651,5	181.027,0	239.926,0	197.395,0	215.413,3	296.207,0	271.459,1	232.637,0	197.275,9	157.452,7	179.459,9	179.459,9
Gas Licuado de Petróleo																												
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-37.270,1	-40.523,0	-36.046,5	-34.727,8	-38.707,5	-26.245,4	-24.959,4	-36.143,0	-39.149,1	-29.520,0	-35.991,0	-23.437,8	-43.545,9	-53.381,6	-41.687,8	-37.465,2	-37.968,0	-39.833,3	-44.841,8	-44.551,6	-40.040,4	-48.847,5	-47.501,4	-47.254,2	-51.065,5	-51.133,1	-46.257,8	-45.029,0
Volumen Importado (miles de barriles)	1.068,8	1.062,1	1.068,3	1.085,5	1.340,0	1.066,3	1.094,8	1.177,1	1.177,1	1.005,5	1.172,7	1.008,8	1.262,4	1.355,7	1.189,9	1.074,4	1.295,5	1.270,0	1.189,9	1.266,6	1.270,0	1.270,0	1.270,0	1.270,0	1.270,0	1.270,0	1.270,0	1.270,0
Precio Importación (USD por barril)	47,3	51,3	48,4	47,4	43,3	38,7	37,5	43,3	43,3	40,4	41,7	45,3	47,3	52,9	48,7	48,7	43,5	44,9	49,2	46,5	45,3	48,9	48,0	45,0	52,6	50,9	48,5	48,5
Costo Importación (miles de USD)	50.555,5	53.454,4	51.686,1	50.217,2	37.988,5	41.922,7	35.506,6	53.636,4	56.622,6	42.300,2	52.111,3	63.463,8	59.711,5	71.762,7	57.992,2	52.818,6	55.529,8	47.504,7	61.600,3	63.346,9	58.279,6	63.984,2	62.363,6	62.036,1	65.755,4	67.111,6	58.930,1	58.359,9
Precio Venta Interna (USD por barril)	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	13.285,4	13.584,4	15.636,6	15.489,6	18.281,1	14.927,7	14.545,0	17.495,4	17.473,5	13.202,7	13.711,3	15.246,5	16.165,6	18.347,6	16.284,4	16.281,6	17.503,8	17.004,1	16.506,6	18.793,5	13.292,9	14.984,2	14.263,3	14.781,9	14.689,9	13.975,5	12.672,3	13.304,9
PRECIOS INTERNACIONALES DE																												