

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
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
sep-22	10.938.640	3.073.028	14.011.668	84,00
oct-22	11.297.521	3.192.111	14.489.632	87,30
nov-22	10.889.158	3.036.235	13.925.393	84,20
dic-22	11.119.741	3.210.899	14.330.640	76,50
ene-23	11.516.563	2.801.447	14.318.010	78,20
feb-23	9.245.938	2.101.000	11.346.938	76,80
mar-23	10.733.020	2.689.710	13.422.730	73,40
abr-23	10.650.408	2.620.432	13.270.840	79,40
may-23	10.987.864	2.678.502	13.666.366	71,60
jun-23	10.838.584	2.576.681	13.415.265	70,30
jul-23	11.369.980	2.660.715	14.030.695	75,90
ago-23	11.472.026	2.650.384	14.122.410	81,40
sep-23	11.177.989	2.582.053	13.760.042	89,40
oct-23	11.422.991	2.695.610	14.118.601	

PARO INDIGENA

PARO INDIGENA DEL 13 AL 30 DE JUNIO

REDUCCIÓN DE PRODUCCIÓN POR SUSPENSIÓN VARIOS DIAS DEL BOMBEO AL PUERTO DE ESMERALDAS A TRAVÉS DE LOS OLEODUCTOS SOTEL 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)

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	-	-	109.414,7
2023 PRIVADAS	2.801,5	2.101,0	2.689,7	2.620,4	2.678,5	2.576,7	2.660,7	2.650,5	2.582,1	2.695,6	-	-	26.056,7
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	-	-	135.471,3

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

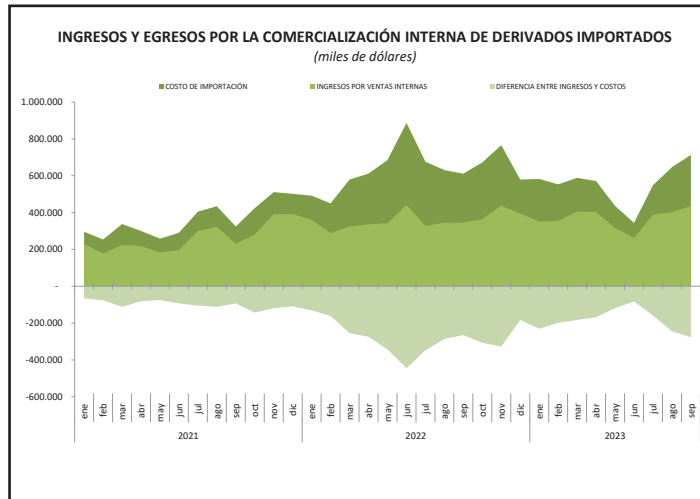
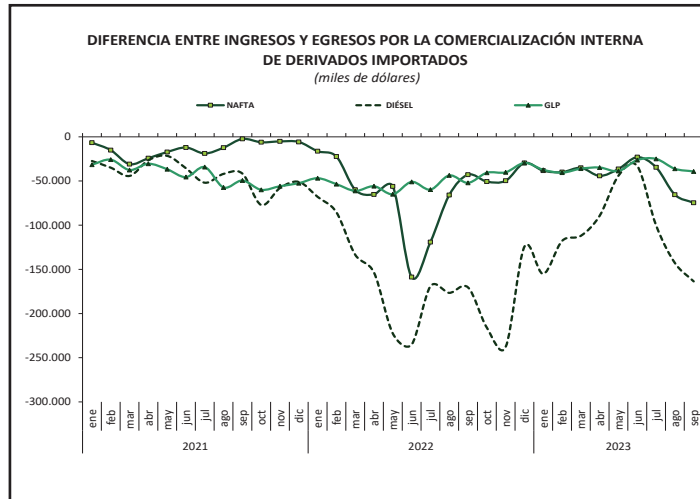
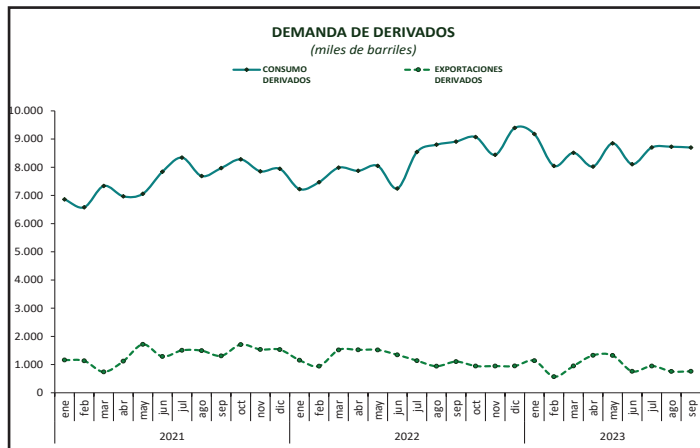
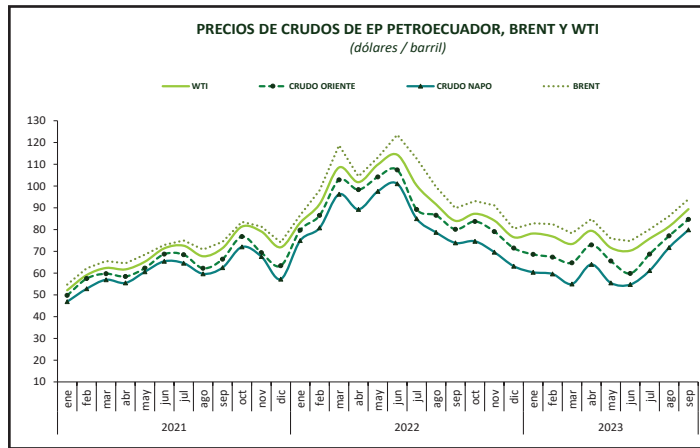
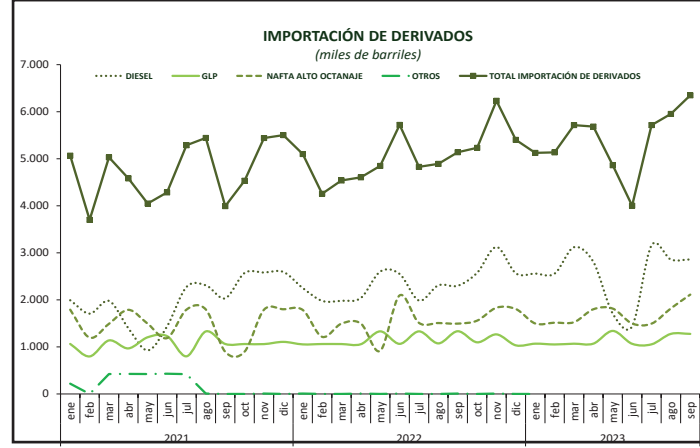
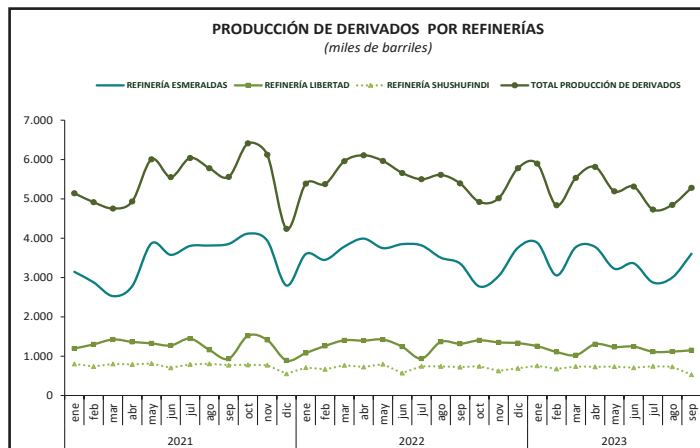
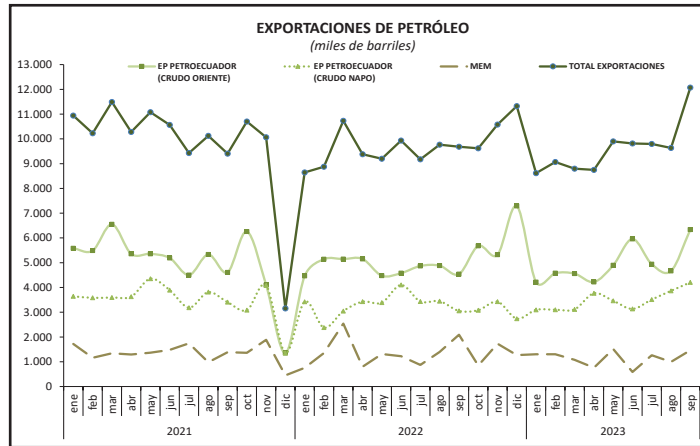
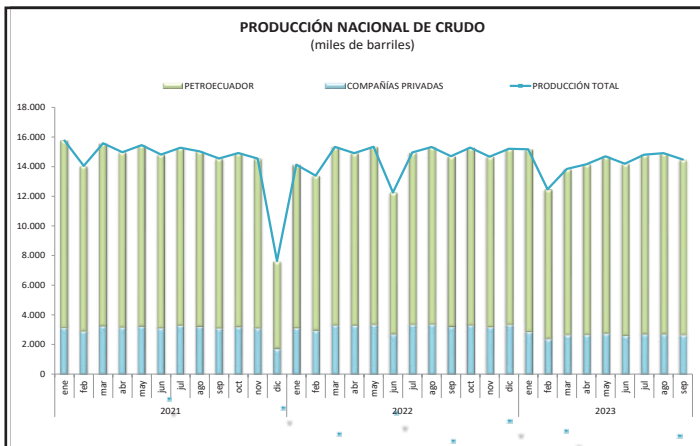
<https://www.controlrecursosyenergia.gob.ec/>

Ago 2023 - Sep 2023

Ago 2023 - Sep 2023

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO			EXPORTACIONES DE PETRÓLEO		
	Miles de barriles				
TOTAL NACIONAL	14.908,77	14.482,67 ▼	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	9.634,5	12.069,8 ▲
- Producción Promedio Diaria	480,9	482,8 ▲	Precio (USD por barril) (15)	74,4	82,7 ▲
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	-2,72%	-1,54% ▲	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	716.500,0	997.837,2 ▲
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	0,65%	0,38% ▼	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS (EP)		
EMPRESAS PÚBLICAS*	12.184,3	11.820,7 ▼	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	8.531,6	10.542,1 ▲
Petroecuador EP (2)(3)(4)(5)(6)	12.183,9	11.820,4 ▼	Precio (USD por barril)	74,7	82,7 ▲
- Petroecuador EP Producción Promedio Diaria	393,0	394,0 ▲	Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	636.930,7	872.207,7 ▲
COMPAÑÍAS PRIVADAS	2.724,5	2.662,0 ▼	- Exportación Total de las Empresas Públicas / Días Mes (16)	275,2	351,4 ▲
-Producción Promedio Diaria	87,9	88,7 ▲	Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	3.830,4	4.311,9 ▲
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO			Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	837,2	2.024,6 ▲
TOTAL NACIONAL	9.634,5	12.069,8 ▲	Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	3.570,0	3.505,6 ▼
EMPRESAS PÚBLICAS	8.531,6	10.542,1 ▲	Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	294,0	700,0 ▲
Crudo Oriente (7)	4.667,6	6.336,5 ▲	Precio Crudo Oriente (USD por barril)	77,1	84,6 ▲
Crudo Napo (8)	3.864,0	4.205,6 ▲	Precio Crudo Napo (USD por barril)	71,7	79,9 ▲
CIÁS. PRIVADAS**	107,9	62,0 ▼	EXPORTACIONES COMPAÑÍAS PRIVADAS		
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	995,0	1.465,7 ▼	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	107,9	62,0 ▼
CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO			Precio (USD por barril)	61,9	84,9 ▲
TOTAL NACIONAL	4.350,8	4.461,7 ▲	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	6.683,2	5.264,3 ▼
-Promedio Diario Recibido	140,3	148,7 ▲	EXPORT. DE PETRÓLEO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)(17)		
Refinería Esmeraldas	2.704,2	2.998,3 ▲	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)	995,0	1.465,7 ▲
Refinería Libertad	951,6	974,8 ▲	Precio (USD por barril)	73,2	82,1 ▲
Refinería Shushufindi	619,1	416,4 ▼	Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	72.886,1	120.365,2 ▲
Otros (9)	75,9	72,2 ▼	EXPORTACIONES DE DERIVADOS		
MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS			EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS		
TOTAL NACIONAL	4.303,6	4.421,9 ▲	TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	758,4	760,5 ▲
- Consumo Promedio Diario	138,8	147,4 ▲	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	56.258,3	57.866,7 ▲
Refinería Esmeraldas	2.730,4	3.028,4 ▲	Exportaciones de Fuel Oil # 6 (miles de barriles)	758,4	760,5 ▲
Refinería Libertad	951,6	974,8 ▲	Precio (USD por barril)	74,2	76,1 ▲
Refinería Shushufindi	621,5	418,7 ▼	Exportaciones de Fuel Oil #4 (miles de barriles)	-	-
Refinería Lago Agrio (10)	20,8	17,2 ▼	Precio (USD por barril)	-	-
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS			Exportaciones de Gasóleo (VGO)(miles de barriles)	-	-
TOTAL NACIONAL	14.082,2	13.978,7 ▼	Precio (dólares por barril)	-	-
- Transporte Promedio Diario	454,3	466,0 ▲	Exportaciones de Nafta Bajo Octano (miles de barriles)	-	-
SOTE	9.489,8	9.185,0 ▼	Precio (USD por barril)	-	-
OCP	4.592,3	4.793,7 ▲	INGRESOS POR EXPORTACIONES DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)		
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS			Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de USD)	693.188,9	930.074,5 ▲
TOTAL NACIONAL	6.106,5	6.206,5 ▲	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	56.258,3	57.866,7 ▲
- Producción Promedio Diaria	197,0	206,9 ▲	COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (18)		
Gasolina Super	115,6	112,6 ▼	DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-244.381,6	-277.423,2 ▼
Gasolina Extra	1.139,9	1.041,6 ▼	Costos Totales Importaciones (miles de USD)	646.236,4	713.026,5 ▲
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.289,6	1.238,9 ▼	Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	401.854,8	435.603,3 ▲
Ecoplus (89 RON)	6,2	6,5 ▲	Nafta Alto Octano		
Diésel	844,9	985,2 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-65.459,4	-74.678,0 ▼
Fuel Oil # 4	601,5	616,3 ▲	Volumen Importado (miles de barriles)	1.819,2	2.111,8 ▼
Fuel Oil # 6	431,8	703,4 ▲	Precio Importación (USD por barril)	126,8	126,1 ▼
Gas Licuado de Petróleo	141,2	148,3 ▲	Costo Importación (miles de USD)	230.682,4	266.262,0 ▲
Fuel Oil # 6 exportación	733,0	621,2 ▼	Precio Venta Interna (USD por barril)	90,8	90,7 ▼
Otros (11)	802,9	732,6 ▼	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	165.223,0	191.583,9 ▲
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS			Diésel		
TOTAL NACIONAL	5.953,6	6.348,0 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-142.779,2	-163.596,0 ▼
Nafta de Alto Octano (12)	1.819,2	2.111,8 ▲	Volumen Importado (miles de barriles)	2.857,2	2.859,9 ▲
Diésel	2.857,2	2.859,9 ▲	Precio Importación (USD por barril)	126,7	136,4 ▲
Gas Licuado de Petróleo	1.277,1	1.277,1	Costo Importación (miles de USD)	361.915,7	390.141,9 ▲
Otros (13)	-	99,1 ▲	Precio Venta Interna (USD por barril)	76,7	79,2 ▲
CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS			Ingreso Venta Interna (miles de USD)	219.136,4	226.545,9 ▲
TOTAL NACIONAL	8.728,3	8.700,4 ▼	Gas Licuado de Petróleo		
- Consumo Promedio Diario	281,6	290,0 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-36.143,0	-39.149,1 ▼
Gasolina Extra	1.175,3	1.140,8 ▼	Volumen Importado (miles de barriles)	1.277,1	1.277,1
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.289,5	1.238,8 ▼	Precio Importación (USD por barril)	42,0	44,3 ▲
Ecoplus (89 RON)	6,2	6,5 ▲	Costo Importación (miles de USD)	53.638,4	56.622,6 ▲
Super Premium	136,0	96,3 ▼	Precio Venta Interna (USD por barril)	13,7	13,7
Diésel	3.175,3	3.211,9 ▲	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	17.495,4	17.473,5 ▼
Fuel Oil	950,5	1.059,2 ▲	PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA		
Gas Licuado de Petróleo	1.341,6	1.290,8 ▼	Precio Promedio Mensual WTI	81,4	89,4 ▲
Otros (14)	653,9	656,1 ▲	Precio Promedio Mensual Brent	86,1	94,0 ▲

Fuente: ARCCERNR, EP PETROEQUADOR, MERNR, OPEP, BLOOMBERG y BCE, Cifras Provisionales Notas: (1) Tasa de crecimiento mensual calculada en base a la Producción Promedio Diaria, con el fin de obtener una mejor comparabilidad al evitar una distorsión en la cantidad de barriles que se producen en los meses que tienen mayor o menor número de días. (2) Mediante Decreto Ejecutivo 1351-A de 1 de noviembre de 2012, los intereses económicos de propiedad de EP PETROEQUADOR en empresas subsidiarias u otros tipos de emprendimiento dedicados a las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, pasarán a formar parte de PETROAMAZONAS EP, observando las disposiciones legales correspondientes. Además, dispone el Petroamazonas EP, el control del 70% del paquete accionario de Operación Río Napo, Compañía de Economía Mixta y el consecuente control en el cumplimiento operacional del Bloque 60 (Sacha). (3) Petroamazonas Sociedad Anónima, que empezó a operar el 12 de agosto de 2008. A partir del 6 de Abril del 2010 por Decreto Ejecutivo Petroecuador pasó a ser EP Petroecuador y Petroamazonas pasó a ser Petroamazonas EP. (4) El Campo Sacha pasa a ser operado por Río Napo a partir del 3 de noviembre de 2009. (5) Crudo medio y agro, 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 agro, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el SOTE. (8) Crudo pesado y agro, inferior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el OCP. Datos Provisionales (9) Incluye Refinería Lago Agrio y Consumo Estaciones SOTE. (10) Su producción se destina a autoconsumo. (11) Incluye Residuo Termoesmeraldas, Crudo Reducido, Residuo Sector Eléctrico e Industrial, Jet Fuel, Spray Oil, Solventes, Asfaltos, Absorber Oil, Nafta 90, Combustible Pesca Artesanal y Gasolina Natural. (12) Incluye Gasolina Extra y ECOPAÍS. (13) Incluye Avgas, Jet Fuel y Cutter Stock que se mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4 y Fuel Oil # 6. (14) Incluye Asfalto, Solventes, Spray Oil, Jet Fuel, Nafta Base 90, Combustible Pesca Artesanal y Residuo. (15) Este precio difiere de los crudos Oriente y Napo porque para su cálculo incluye las exportaciones del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (MERNR) (antes Secretaría de Hidrocarburos). (16) Dato obtenido dividiendo las exportaciones mensuales por el número de días de cada mes, sin que signifique que las exportaciones se realicen diariamente. (17) En las estadísticas de exportaciones de petróleo crudo, desde el año 2011, se incluyó a la Secretaría de Hidrocarburos como fuente de información, en el marco de la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 244 de julio 27 de 2010. A partir del mes de enero de 2019, el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (MERNR) asume las competencias de la Subsecretaría de Hidrocarburos, de conformidad con lo dispuesto en el art.1 del Decreto Ejecutivo 399, publicado en el Suplemento del Registro Oficial 255 de 5 de junio de 2018. Esa Cartera de Estado tiene la responsabilidad de proveer la información sobre 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 de contrato de prestación de servicios. Para fines de este cuadro, se incluyó el pago en especie destinado a la exportación. El precio del barril de las exportaciones efectuadas por el MERNR, se determina considerando el precio promedio de las exportaciones facturadas por EP Petroecuador, tanto para el Crudo Oriente como para el Crudo Napo. (18) Datos tomados de la Información Estadística Mensual del BCE, Cuadro 4.1.4. "La Agencia de Control y Regulación de Energía y Recursos Naturales No Renovables informó que las compañías consorcio petrolero Palanda Yuda Sur y consorcio Petrosud Petroriva, operadoras en los bloques 64 y 65, cambian de nombre y pasan a llamarse PCR ECUADOR S.A., a partir del primero de junio de 2023. ** Exportaciones realizadas por la cias privadas debido al cambio de contrato de modalidad de prestación de servicios al contrato de participación ▲, negativo ▼ o si no lo hay ➡

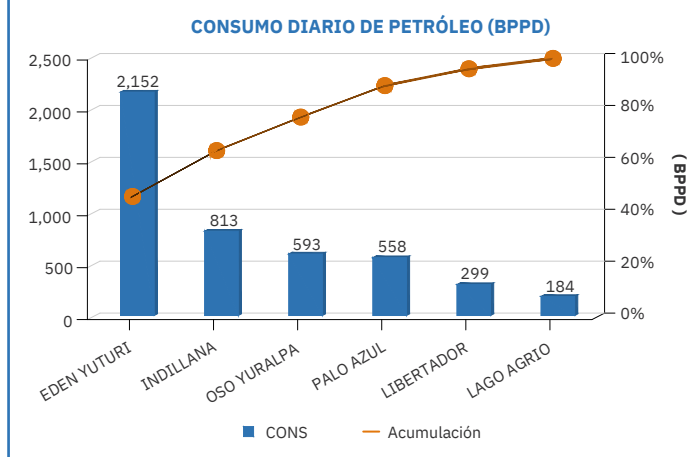


PRODUCCIÓN EP PETROECUADOR

ACTIVO	AUCA	SACHA	SHUSHUFINDI	ITT	EDEN YUTURI	CUYABENO	OSO YURALPA	INDILLANA	LIBERTADOR	LAGO AGRIO	AB16	PALO AZUL	APAIIKA NENKE	PACOA	AMISTAD	TOTAL PEC
BPPD HOY	79,157	77,012	60,424	57,000	32,471	18,858	18,801	13,801	10,557	10,416	9,817	9,292	3,254	32	0	400,893
BPPD AYER	79,103	77,009	60,424	56,989	32,473	18,808	18,732	13,800	10,557	10,603	9,763	9,275	3,252	32	0	400,819
DIFERENCIA	54	3	0	11	-2	51	69	1	1	-186	54	17	1	0	0	74
BAPD HOY	127,559	99,025	317,795	601,627	435,927	146,297	234,871	103,848	101,098	29,904	479,677	53,078	48,970	27	0	2,779,703
MPCD HOY	10,864	23,642	17,706	2,762	6,431	4,506	969	3,356	8,468	7,746	2,728	9,840	474	2	20,461	119,957
CORTE AGUA	62	56	84	91	93	89	93	88	91	74	98	85	94	46	0	87
BEPPD HOY	0	1,328	1,235	57	394	93	0	414	464	549	461	235	0	0	3,458	8,687
BEPPD AYER	0	1,331	1,225	47	374	88	0	397	471	549	441	235	0	0	3,459	8,616
TOTAL HOY	79,157	78,340	61,659	57,056	32,865	18,951	18,801	14,215	11,021	10,966	10,278	9,527	3,254	32	3,458	409,580
TOTAL AYER	79,103	78,340	61,649	57,035	32,847	18,896	18,732	14,197	11,027	11,151	10,204	9,511	3,252	32	3,459	409,436

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	79,193	20,172	0	0	10,497	10,364	17,285	8,783	76,592	61,359	284,245.46
OCP	7,212	0	0	91,348	13,021	0	0	0	0	0	0	111,581.1
API	0.0	21.1	22.8	15.1	20.9	28.4	27.1	21.4	27.7	24.8	26.6	21.5
NETO	7,212	79,193	20,172	91,348	13,021	10,497	10,364	17,285	8,783	76,592	61,359	395,827



Consumo total de Gas(MPCS)

Real: 14,327
Objetivo: 14,108
Cump. %: 102.00%

Consumo total de Diesel(GAL)

Real: 474,818
Objetivo: 417,767
Cump. %: 114.00%

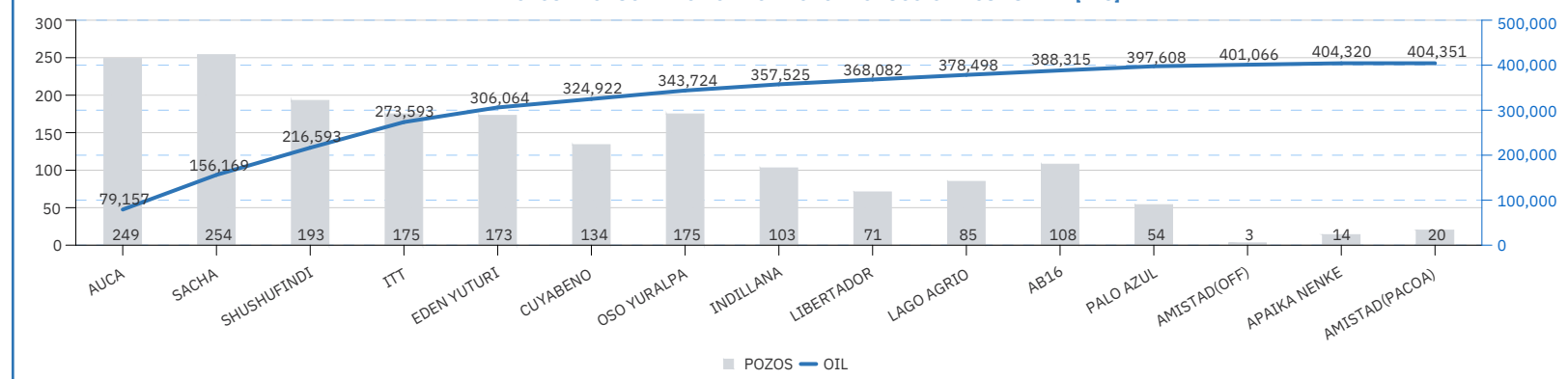
Ahorro total de crudo(BBL)

Real: 0
Objetivo: 160
Cump. %: 0.00%

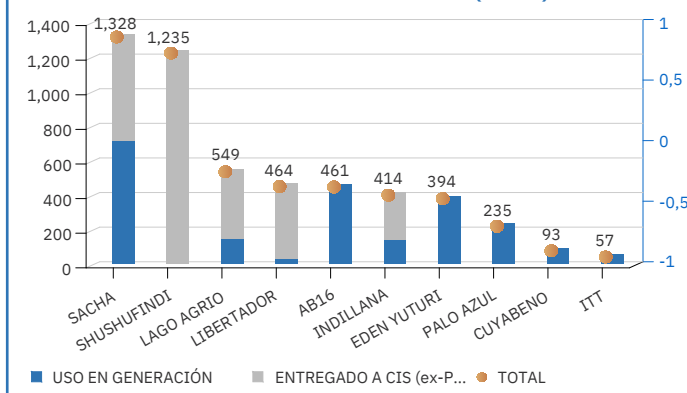
Reducción de emisiones de CO2(TonCO2)

Real: 863
Objetivo: 1,111
Cump. %: 78.00%

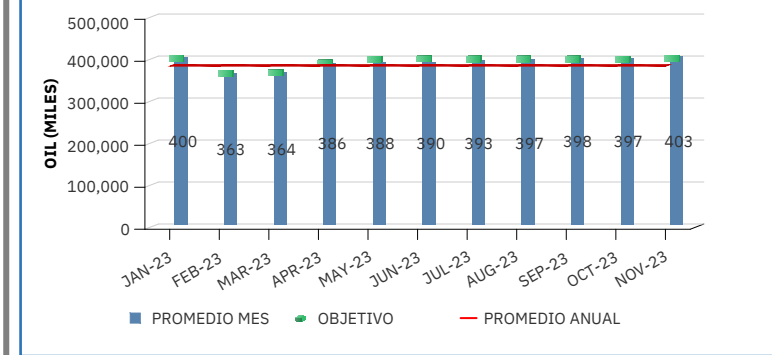
POZOS PRODUCIENDO POR ACTIVO vs PRODUCCIÓN ACUMULADA [BLS]



GAS ASOCIADO APROVECHADO (BEPPD)



PRODUCCIÓN MENSUAL DE PETRÓLEO



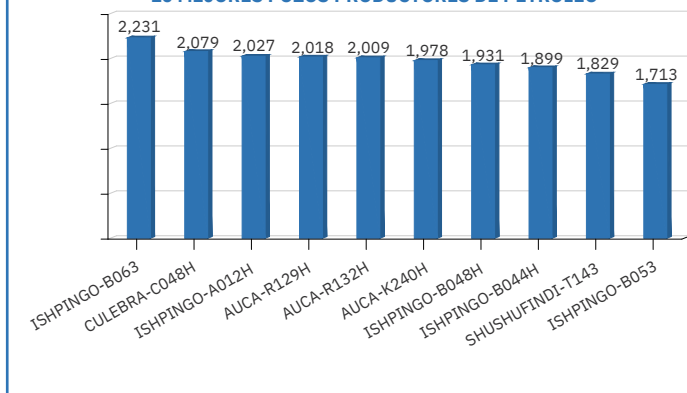
EVENTOS MOVILIZACIÓN - PERFORACIÓN - COMPLETACIÓN

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

EVENTOS DE REACONDICIONAMIENTO

	AB16	AU	CU	EY	IN	ITT	LA	LI	OY	PA	SA	SH
WORKOVER	1	3	3	1	3	1	2	1	2	1	3	1

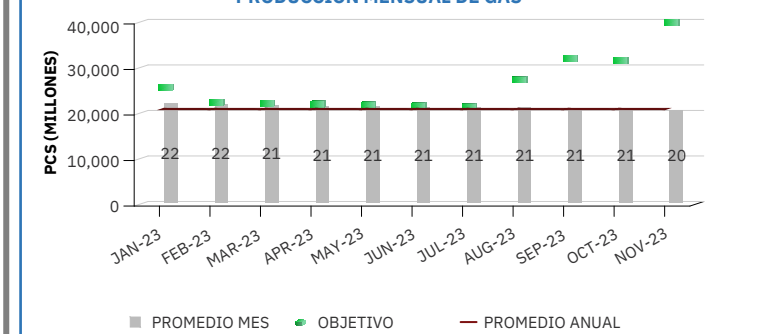
10 MEJORES POZOS PRODUCTORES DE PETRÓLEO



PRODUCCIÓN Y OBJETIVOS DE GAS AMISTAD

	REAL	POT	OBJETIVO	% CUMPL.
OFFSHORE				
DIARIO	20,461	32,225	39,940	51.23%
ANUAL(YTD)	21,173	32,225	25,103	84.34%

PRODUCCIÓN MENSUAL DE GAS



Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables	PRODUCCIÓN DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFAMH.2023.3694	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Periodo:	Noviembre 2023,	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 6 de noviembre de 2023		

Fecha de Reporte: 6 de noviembre de 2023
Día de Operación: 5 de noviembre de 2023

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	365.764
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	365.764

ANDES PETROLEUM	22.431
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO	3.515
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0
PCR ECUADOR S.A.	6.520
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0
ENAP SIPETROL	25.363
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.885
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.255
ORION (B54+B52)	4.065
PACIFPETROL	0
PETROBELL	3.010
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.900
PLUSPETROL	1.180
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	80.123

TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	445.888
--	----------------

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	24.018
ANDES	1.175
PLUSPETROL	841
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (1)	26.035

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	11.079,10
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	32
ANDES PETROLEUM	0
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO	-66
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0
PCR ECUADOR S.A.	-16
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0
ENAP SIPEC	115
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-12
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-272
ORION (B54+B52)	-144
PACIFPETROL	873
PETROBELL	136
PETROORIENTAL (B14+B17)	-114
PLUSPETROL	6979
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (2)	18.590

TOTAL EP PETROECUADOR	400.893
TOTAL CIAS. PRIVADAS	89.619
TOTAL NACIONAL	490.512

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	811
GUNVOR	0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	0
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	811

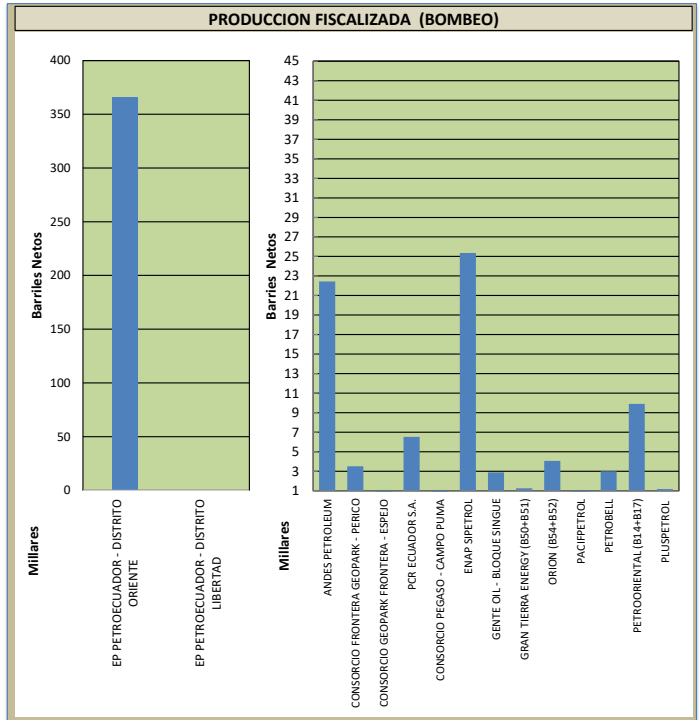
Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNNR-DDS, ARCERNNR-CZO, ARCERNNR-DDSE

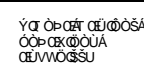
Observación: (1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador, Petrolia Ecuador y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías EP Petroecuador, Andes, Pluspetrol y Petrolia Ecuador.

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

Notas y comentarios: Información preliminar.

- El Crudo Colombiano Recibido para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada



	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ximena Benavides	6/11/2023	

FECHA DE REPORTE: 6/11/2023
FECHA DE OPERACIÓN: 5/11/2023

(VOLUMENES SUJETOS A REVISIÓN)

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

Table with 6 columns: SUJETO DE CONTROL, PRODUCCIÓN (bppd) for 4/11/2023 and 5/11/2023, Incremento o Pérdida de Producción (bppd), Estimados de Producción Noviembre 2023, and Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%). Rows include PÚBLICA (EP PETROECUADOR) and PRIVADA (ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD, etc.).

Table with 3 columns: BLOQUE, 4/11/2023, and 5/11/2023. Lists various blocks (BLOQUE 1 to BLOQUE 7) and their production volumes for both dates.

3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

Table with 4 columns: SUJETO DE CONTROL, No. DE POZOS EN PRODUCCIÓN, No. DE POZOS EN REACONDICIONAMIENTO, COMPLETACION Y PRUEBAS, and No. POZOS EN PERFORACION. Rows for EMPRESA PÚBLICA, EMPRESAS PRIVADAS, and TOTAL NACIONAL.

Table with 3 columns: SUJETO DE CONTROL, 4/11/2023, and 5/11/2023. Shows production of natural gas (MPCPD) for EP PETROECUADOR.

NOVEDADES PRINCIPALES:

EP PETROECUADOR: BLOQUE-15: POZO LIMONCOCHA-8059 CERRADO 24 HORAS POR BAJA PRESION EN EL RESERVOIRIO. BLOQUE 16: 20 POZOS DE LOS CAMPOS AMO, CAPIRON, GINTA CERRADOS 24 HORAS EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO; POZO AMO B-15 CERRADO 24 HORAS POR TRABAJO DE RESTAURACION DE PRESION; POZO DAMI B-2 CERRADO 24 HORAS POR DAÑO EN EQUIPO ELECTROSUMERGIBLE; POZOS BOGI-ASH- CAPIRON A-1-A14-A15-ATA CERRADOS 24 HORAS POR ACTO DELINCUENCIAL EN INSTALACIONES. BLOQUE 43: POZO CERRADO 24 HORAS POR CAPACIDAD EN TRATAMIENTO DE PLANTA. BLOQUE 57: POZOS PARAHUACU-150-23-25-26-27 CERRADOS 24 HORAS POR FALLA EN GENERADOR. BLOQUE 88: POZO SACHA-056A CERRADO 24 HORAS POR BAJA APORTE; POZO CERRADO 12 HORAS POR FALLA EN EQUIPO DE FONDO. BLOQUE 67: POZOS TWACUNO A-1-43-A4-92-1-4-ATN-B3H-85-88H-9-9H CERRADOS 24 HORAS POR ACTO DELINCUENCIAL EN INSTALACIONES. *PLATAFORMA AMISTAD: POZOS: AMISTAD-75T, AMISTAD-81T, AMISTAD-151T CERRADOS. POZOS AMISTAD-165T CERRADO TEMPORALMENTE, AMISTAD-63S, AMISTAD-81N Y AMISTAD-125T EN PRODUCCION, POZO AMISTAD-63S REALIZA VENTEO CONTROLADO Y LUEGO DIRECCIONA AL SISTEMA DE COMPRESION ZAE-2300. *PLANTA QNL BAJO ALTO: OPERACIONES CERRADAS POR MANTENIMIENTO PROGRAMADO. *PLANTA QNL VESUBIO: OPERACIONES CERRADAS. *CIA. ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.: POZOS: DORINE-38-39-42-92, FANNY 188-136H-144H-31-53, MARIANN-96, ALICE-8-17H Y JOHANNA ESTE-39H CERRADOS POR CONTROL DE AGUA Y ALTO CORTE DE AGUA; DORINE-14H, FANNY 188-160-167-157-161-163-181RE1-21, MARIANN-40A, ESPERANZA-4H ESPERANDO PLAN DE INGENIERIA; DORINE-06-18-49RE-55, FANNY 188-153H-69-71-79-85, FANNY-01, MARIANN-67, JOHANNA ESTE-32-65 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO; ALICE OESTE-11H, DORINE-22-66-89, FANNY 188-103-127-128-159-162-164-23RE1-26-45-56-96-98-115, JOHANNA ESTE-16-17-3-44, MARIANN-95, MAROGANY-01 CERRADOS POR SER NO ECONOMICO; MARIANN-9-55, TARAPOA NROESTE-1 CERRADO NO PRODUCEN, MARIANN-30-42-73, Y JOHANNA ESTE-25 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA PRODUCCION; FANNY-1881-148S1T, DORINE-19, FANNY-188-13 CERRADOS DEBIDO A BAJA POTENCIAL DE RESERVAS, JOHANNA ESTE-6 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, ALICE OESTE-14H CERRADO 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA, FANNY 188-94H, JOHANNA ESTE-28-29-41-42H-43H-49H-53H CERRADOS ENTRE 13 Y 16 HORAS POR CORTO CIRCUITO EN EL SWITCHGEAR DE TARAPOA NROESTE-9. *CIA. PETROECUADOR: POZOS: HORMIGUERO SUR-8-11, HORMIGUERO-4-5-26-33, NANTU-14-21, TAPIR NORTE-16-17 CERRADOS DURANTE 24 HORAS APAGADO POR BAJA APORTE NO ECONOMICO, HORMIGUERO SUR-17, CERRADO 24 HORAS EN ESPERA DE PLAN DE INGENIERIA; HORMIGUERO-25, NANTU-17-18-27, WANKE-12, KUPI-4 CERRADOS 24 HORAS SIN RESERVAS POTENCIALES, KUPI-19, HORMIGUERO-42 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA PRODUCCION, HORMIGUERO-2, HORMIGUERO SUR-18, TAPIR NORTE-26-27-28-33, NANTU-14-21, WANKE-2-5 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, HORMIGUERO-43 CERRADO 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA. *CIA. PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL.: 39 POZOS DE PACIFPETROL CERRADOS 24 HORAS POR NO SER EVALUADOS. *CIA. ORION OCEANOPB S.A.: POZOS: MIRA-1 CERRADO 24 HORAS PARA BUILD UP, OCEANO-7 EN COMPLETACION Y PRUEBAS. *CIA. ORION OIL ER S.A.: POZOS: ENO-1 Y RON-1 ABANDONADOS, ENO-TRE-8 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, ENO-8 CERRADOS 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, RON-4 REINICIA PRODUCCION DESPUES DE REACONDICIONAMIENTO. *CIA. PLUSPETROL ECUADOR B.V.: POZOS: VILLANO-33TS-11H CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, VILLANO-25HST INSTALANDO TAPONES PARA ABANDONO DEL POZO. *CIA. CONSORCIO PEGASO/CAMPO PUMA ORIENTE S.A.): PRODUCCION CAMPO PUMA CERRADO NO REPORTA DIARIAMENTE, CON FECHA 18 DE MAYO DEL 2021, EL DIRECTOR DE PATROCINIO LEGAL, DELEGADO DEL SR. MINISTRO DE ENERGIA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES, NOTIFICA EL AUTO DE APERTURA DEL EXPEDIENTE ADMINISTRATIVO NO. 002-2021, DE CADUCIDAD DEL CONTRATO MODIFICATORIO AL CONTRATO DE PRESTACION DE SERVICIOS PARA LA EXPLORACION Y EXPLOTACION DE HIDROCARBUROS EN EL BLOQUE-45 PUMA DE LA REGION AMAZONICA ECUATORIANA. *CIA. GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD.: POZO SINGUE-1 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, SINGUE-813 BAJA APORTE. *CIA. PETROBELL S.A.: POZOS: CACHYACU-1 CONTINUA CERRADO DEBIDO A PROBLEMAS OPERACIONALES, TGUINDO-04 CERRADO 24 HORAS CERRADO ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. *CIA. ENAP SIPETROL S.A.: POZOS: PARAISO-01-05-17-18-21-22 CERRADOS POR BAJA APORTE, PARAISO-24-25 CERRADOS POR ATASCAMIENTO DE EQUIPO BES Y ALTO NIVEL DE AGUA EN PLATAFORMA, MDC-04-05-25 CERRADOS, MDC-33-48, INCHI-BE EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO, INCHI-A15 Y MDC-27 BAJAN APORTE, MDC-21-31-32 CERRADOS DURANTE UNA HORA POR CAMBIO DE VALVULA DE DRENAJE EN MANIFOLD PRINCIPAL, MDC-30 CERRADOS 17 HORAS POR ALARMA DE ALTA TEMPERATURA DE INTAKE. *CIA. PCR ECUADOR S.A.: BLOQUE 65: POZOS: PINDO-02-05 ABANDONADOS, PINDO-14, PINDO-24D CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. BLOQUE 64: POZOS: PRIMAVERA-1, YUCA SUR-04-05-1RE1, PALANDA-02-12, SAMI-2D Y LLUMPAK-12 CERRADOS/ABANDONADOS, YUCA SUR-12 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, SUYANA-2 BAJA APORTE. *CIA. CONSORCIO FRONTERA BLOQUE 88 (CAMPO PERICO).: LOS POZOS: PERICO CENTRO-C1, PERICO NORTE-A1-A2-A3, PERICO SUR-B1 EN PRUEBAS D EPERODUCCION PROLONGADA, POZO PERICO NORTE-A4 EN COMPLETACION Y PRUEBAS INICIALES DE PRODUCCION. *CIA. CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPEJO.: POZO PASHURI-1 CERRADO 24 HORAS POR EVALUACION ECONOMICA DEL PROYECTO, POZO CARACARA-1 CERRADO. *CIA. GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC.: BLOQUE 90 POZO CHARAPA NORTE-1 EN PRODUCCION PROLONGADA, CERRADO 24 HORAS POR PARO DE COMUNIDAD, BLOQUE 51 POZO BOCACHICO-1 CERRADO 5 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES.

LOS ESTIMADOS DE PRODUCCION DE CRUDO PARA EL AÑO 2023 SE ENCUENTRAN EN BASE A LA COMUNICACION ENVIADA POR EL MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS MEDIANTE Oficio Nro. MEM-VH-2023-0274-OF DE 9 DE JUNIO DE 2023.

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

ELABORADO POR: JORGE PAUCAR
REVISADO POR: MARIA HIDROVO

**Cifras mensuales del Sector Petrolero
Ecuatoriano**



	2022				2023								
	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	14,708.7	15,284.4	14,675.7	15,210.5	15,174.2	12,475.0	13,843.3	14,156.1	14,693.5	14,200.5	14,811.8	14,908.8	14,482.7
- Producción Promedio Diaria	490.3	493.0	489.2	490.7	489.5	445.5	446.6	471.9	474.0	473.3	477.8	480.9	482.8
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	1.09%	2.45%	0.88%	99.17%	7.35%	-6.86%	-9.74%	-5.07%	-4.24%	15.81%	-1.01%	-2.72%	-1.54%
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	-0.83%	0.56%	-0.78%	0.30%	-0.24%	-8.98%	0.23%	5.67%	0.45%	-0.13%	0.94%	0.65%	0.38%
EMPRESAS PÚBLICAS	11,481.0	11,966.2	11,475.3	11,854.3	12,296.8	10,068.4	11,185.2	11,468.0	11,926.2	11,579.9	12,085.2	12,184.3	11,820.7
EP Petroecuador (2)	11,481.0	11,966.2	11,474.5	11,854.3	12,296.4	10,068.4	11,184.5	11,467.5	11,926.2	11,579.4	12,084.9	12,183.9	11,820.4
Petroamazonas EP(3)(4)(5)(6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operadora Río Napo (Sacha)(4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Empresas Públicas Producción Promedio Diario	382.7	386.0	382.5	382.4	396.7	359.6	360.8	382.3	384.7	386.0	389.8	393.0	394.0
- EP Petroecuador Producción Promedio Diario	382.7	386.0	382.5	382.4	396.7	359.6	360.8	382.2	384.7	386.0	389.8	393.0	394.0
- Petroamazonas EP Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Operad. Río Napo Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Crudo recuperado Amazonia Viva (7)	-	-	0.8	-	0.3	-	0.7	0.5	-	0.5	0.3	0.3	0.3
COMPAÑÍAS PRIVADAS*	3,227.7	3,318.1	3,200.4	3,356.2	2,877.5	2,406.6	2,658.1	2,688.1	2,767.3	2,620.6	2,726.6	2,724.5	2,662.0
- Producción Promedio Diaria	107.6	107.0	106.7	108.3	92.8	86.0	85.7	89.6	89.3	87.4	88.0	87.9	88.7
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO FISCALIZADA (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	14,402.5	14,993.3	14,337.8	14,834.9	14,841.9	11,782.3	13,917.8	13,857.3	14,323.5	13,940.8	14,492.4	14,567.8	14,144.2
- Producción Promedio Diaria	480.1	483.7	477.9	478.5	478.8	420.8	449.0	461.9	462.0	464.7	467.5	469.9	471.5
EMPRESAS PÚBLICAS	11,329.5	11,804.3	11,292.8	11,626.7	12,024.2	9,609.6	11,166.1	11,242.2	11,638.0	11,357.0	11,831.7	11,917.4	11,557.6
- Producción Promedio Diaria	377.7	380.8	376.4	375.1	387.9	343.2	360.2	374.7	375.4	378.6	381.7	384.4	385.3
Petroproducción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EP Petroecuador (8)	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	7,465.6	7,751.4	7,822.3	7,666.1
EP Petroecuador (9)	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	3,498.7	3,672.0	3,676.5	3,553.3
EP Petroecuador Bloque 1 (10)	1.3	1.2	1.2	1.1	1.0	-	1.0	1.0	1.1	1.0	-	1.1	1.4
Bloque 27 (EX - CITY)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operad. Río Napo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroamazonas EP Bloque 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo de crudo refinería Shushufindi	389.1	516.2	417.9	516.5	509.2	447.2	430.2	421.7	416.0	382.3	399.2	410.6	330.2
Consumo de crudo planta destiladora Lago Agrio	0.4	8.2	9.4	8.7	9.5	8.3	6.6	2.3	9.3	9.4	9.1	6.9	6.6
COMPAÑÍAS PRIVADAS*	3,073.0	3,189.0	3,045.0	3,208.2	2,817.7	2,172.7	2,751.7	2,615.1	2,685.5	2,583.8	2,660.7	2,650.4	2,586.6
- Producción Promedio Diaria	102.4	102.9	101.5	103.5	90.9	77.6	88.8	87.2	86.6	86.1	85.8	85.5	86.2
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	9,682.2	9,617.0	10,578.7	11,321.4	8,616.1	9,067.2	8,798.3	8,748.6	9,898.0	9,813.2	9,793.9	9,634.5	12,069.8
EMPRESAS PÚBLICAS	7,593.1	8,759.7	8,745.1	10,026.5	7,311.9	7,678.4	7,673.7	7,986.8	8,356.5	9,093.4	8,451.0	8,531.6	10,542.1
Crudo Oriente (11)	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	5,958.9	4,938.8	4,667.6	6,336.5
Crudo Napo (12)	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	3,134.5	3,512.2	3,864.0	4,205.6
CÍAS. PRIVADAS**	-	8.0	106.5	24.5	-	86.0	48.7	-	29.6	130.0	77.8	107.9	62.0
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	2,089.1	849.4	1,727.1	1,270.4	1,304.2	1,302.8	1,075.9	761.7	1,511.9	589.8	1,265.1	995.0	1,465.7
CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	4,649.8	3,995.5	4,852.9	5,173.2	5,114.2	3,986.9	4,730.8	5,003.7	4,284.8	4,551.7	3,831.2	4,350.8	4,461.7
- Promedio Diario Recibido	155.0	128.9	161.8	166.9	165.0	142.4	152.6	166.8	138.2	151.7	123.6	140.3	148.7
Refinería Esmeraldas	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	2,751.8	2,180.8	2,704.2	2,998.3
Refinería Libertad	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	1,116.2	953.6	951.6	974.8
Refinería Shushufindi	601.7	618.0	504.0	622.2	621.9	562.8	621.0	601.8	620.9	600.7	614.9	619.1	416.4
Otros (13)	54.2	88.4	88.7	85.9	87.8	70.2	86.3	57.8	85.1	82.9	81.9	75.9	72.2
MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	4,605.6	3,920.4	4,797.4	5,111.2	5,052.4	3,936.5	4,671.1	4,960.1	4,215.2	4,491.5	3,775.2	4,303.6	4,421.9
- Consumo Promedio Diario	153.5	126.5	159.9	164.9	163.0	140.6	150.7	165.3	136.0	149.7	121.8	138.8	147.4
Refinería Esmeraldas	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	2,773.1	2,205.3	2,730.4	3,028.4
Refinería Libertad	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	1,116.2	953.6	951.6	974.8

Cifras mensuales del Sector Petrolero
Ecuatoriano



	2022				2023								
	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep
Refinería Shushufindi	602.3	618.3	508.1	622.8	623.3	562.8	623.2	602.9	622.2	602.2	616.3	621.5	418.7
Refinería Lago Agrio (14)	1.9	24.5	25.7	23.8	26.4	24.4	22.7	5.0	27.0	26.5	24.7	20.8	17.2
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	14,043.5	14,989.1	14,229.1	14,677.6	14,353.2	10,645.4	15,255.1	13,838.2	14,166.1	13,944.6	14,439.4	14,082.2	13,978.7
- Transporte Promedio Diario	468.1	483.5	474.3	473.5	463.0	380.2	492.1	461.3	457.0	464.8	465.8	454.3	466.0
SOTE (11)	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	9,226.6	9,476.9	9,489.8	9,185.0
OCP (12)	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	4,718.0	4,962.5	4,592.3	4,793.7
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	6,594.7	6,082.1	6,227.6	6,950.1	7,016.2	5,902.8	6,592.2	6,821.3	6,320.2	6,350.5	6,019.7	6,106.5	6,206.5
- Producción Promedio Diaria	219.8	196.2	207.6	224.2	226.3	210.8	212.7	227.4	203.9	211.7	194.2	197.0	206.9
Gasolina Super	105.8	161.9	130.7	99.3	141.3	138.7	134.9	172.0	109.7	150.4	118.2	115.6	112.6
Gasolina Extra	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	1,122.7	1,092.4	1,139.9	1,041.6
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	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	1,237.6	1,264.1	1,289.6	1,238.9
Ecoplus (89 RON)	5.7	6.6	5.9	5.5	5.4	5.3	6.3	5.7	7.0	6.6	7.1	6.2	6.5
Diésel	1,038.7	944.0	669.9	1,092.5	1,084.4	925.7	1,051.0	1,115.8	750.8	978.9	832.2	844.9	985.2
Fuel Oil # 4	731.5	799.2	773.7	729.8	706.7	614.5	579.8	728.0	688.5	708.2	605.2	601.5	616.3
Fuel Oil # 6	946.5	481.6	1,084.5	1,140.3	901.5	368.6	549.9	194.4	516.0	395.2	366.0	431.8	703.4
Gas Licuado de Petróleo	139.4	97.3	168.1	144.7	204.1	161.5	167.4	209.3	201.7	172.2	137.8	141.2	148.3
Fuel Oil # 6 exportación	465.8	550.2	224.3	434.3	779.9	855.7	992.6	1,344.7	903.5	797.3	864.3	733.0	621.2
Otros (15)	737.8	746.1	752.5	790.9	782.8	648.7	702.5	761.9	690.7	781.3	732.3	802.9	732.6
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	5,137.3	5,231.7	6,231.3	5,401.6	5,125.6	5,134.5	5,713.7	5,684.8	4,861.7	4,002.2	5,715.0	5,953.6	6,348.0
Nafta de Alto Octano (16)	1,495.2	1,558.3	1,833.4	1,804.7	1,497.7	1,515.7	1,525.7	1,800.5	1,814.5	1,497.2	1,494.1	1,819.2	2,111.8
Diésel	2,300.1	2,575.7	3,123.2	2,563.9	2,559.2	2,558.1	3,119.7	2,806.7	1,707.2	1,438.6	3,157.5	2,857.2	2,859.9
Gas Licuado de Petróleo	1,333.3	1,097.7	1,266.2	1,033.0	1,068.8	1,052.1	1,068.3	1,069.5	1,340.0	1,066.3	1,054.8	1,277.1	1,277.1
Otros (17)	8.7	-	8.5	-	-	8.6	-	8.1	-	-	8.6	-	99.1
CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	8,911.6	9,073.2	8,441.9	9,397.3	9,179.4	8,047.8	8,513.3	8,026.1	8,849.5	8,108.5	8,702.1	8,728.3	8,700.4
- Consumo Promedio Diario	297.1	292.7	281.4	303.1	296.1	287.4	274.6	267.5	285.5	270.3	280.7	281.6	290.0
Gasolina Super	111.9	77.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Extra	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	1,137.1	1,142.6	1,175.3	1,140.8
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	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	1,237.7	1,264.1	1,289.5	1,238.8
Ecoplus (89 RON)	5.7	6.6	5.9	5.5	5.4	5.3	6.3	5.7	7.0	6.6	7.1	6.2	6.5
Super Preminun	-	40.4	119.1	130.0	107.1	100.0	102.8	94.1	128.7	128.2	132.7	136.0	96.3
Diésel	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	3,011.5	2,967.8	3,175.3	3,211.9
Fuel Oil	1,215.0	1,126.2	814.9	1,296.1	1,315.6	1,005.2	952.0	995.7	1,232.0	752.7	1,306.3	950.5	1,059.2
Gas Licuado de Petróleo	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	1,302.9	1,307.5	1,341.6	1,290.8
Otros (18)	597.0	746.9	692.7	709.4	720.2	624.0	573.1	534.7	575.5	531.9	574.1	653.9	656.1
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO													
TOTAL EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	9,682.2	9,617.0	10,578.7	11,321.4	8,616.1	9,067.2	8,798.3	8,748.6	9,898.0	9,813.2	9,793.9	9,634.5	12,069.8
Precio (USD por barril) (19)	77.2	80.0	75.1	68.5	64.8	63.9	60.5	68.3	61.2	57.9	65.4	74.4	82.7
Ingreso por exportaciones de petróleo (miles de USD)	747,286.8	769,384.9	794,743.2	775,968.7	557,941.9	579,083.3	532,277.9	597,648.1	606,205.9	568,482.9	640,853.9	716,500.0	997,837.2
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (EP)													
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barril)	7,593.1	8,759.7	8,745.1	10,026.5	7,311.9	7,678.4	7,673.7	7,986.8	8,356.5	9,093.4	8,451.0	8,531.6	10,542.1
Precio (USD por barril)	77.6	80.5	75.4	69.2	65.1	64.2	60.8	68.73	61.38	58.08	65.58	74.66	82.74
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	589,263.2	705,313.2	659,084.9	693,892.9	476,103.7	493,002.1	466,283.6	548,906.0	512,887.4	528,143.1	554,224.9	636,930.7	872,207.7
- Exportación Total de las Empresas Públicas (miles de barriles)/ D	253.1	282.6	291.5	323.4	235.9	274.2	247.5	266.2	269.6	303.1	272.6	275.2	351.4
Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	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	4,339.0	3,857.5	3,830.4	4,311.9
Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	2,257.6	2,784.5	2,251.1	3,611.6	792.2	979.5	915.6	387.0	1,487.9	1,619.9	1,081.4	837.2	2,024.6
Exportaciones Crudo Napo Bloque 15 (miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	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	2,708.0	3,169.5	3,570.0	3,505.6

Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano



	2022				2023								
	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep
Precio Promedio Mensual WTI	84.0	87.3	84.2	76.5	78.2	76.8	73.4	79.4	71.6	70.3	75.9	81.4	89.4
Precio Promedio Mensual Brent	89.8	93.1	91.1	80.4	82.9	82.5	78.3	84.9	75.8	74.7	80.1	86.1	94.0

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

Notas:

- Tasa de crecimiento anual (o mensual) calculada en base a la Producción Promedio Diaria, con el fin de obtener una mejor comparabilidad al evitar una distorsión en la cantidad de barriles que se producen en los meses que tienen mayor o menor número de días.
- Mediante Decreto Ejecutivo No. 723 suscrito el 24 de abril de 2019, el Mandatario dispuso "dar inicio al proceso de fusión" entre Petroecuador EP y Petroamazonas EP. Tras concluir, el 31 de diciembre de 2020, la estructuración de la nueva empresa EP Petroecuador, a través de Decreto Ejecutivo No. 1221 de 07 de enero de 2021, rige la nueva estructura orgánica de la empresa unificada que incluye a las fases de exploración y producción, áreas que estuvieron a cargo de la ex Petroamazonas EP, además, la empresa asume legalmente todos los compromisos de las dos estatales fusionadas.
- Petroamazonas Sociedad Anónima, que empezó a operar el 12 de agosto de 2008.
 - A partir del 06 de abril del 2010, por Decreto Ejecutivo Petroecuador pasó a ser EP Petroecuador y Petroamazonas pasó a ser Petroamazonas EP.
- El Campo Sacha pasó a ser operado por Río Napo a partir del 3 de noviembre de 2009.
- Mediante Decreto Ejecutivo 1351-A de 1 de noviembre de 2012, los intereses económicos de propiedad de EP PETROECUADOR en empresas subsidiarias u otros tipos de emprendimiento dedicados a las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, pasaron a formar parte de PETROAMAZONAS EP, observando las disposiciones legales correspondientes. Además, dispuso a Petroamazonas EP, el control del 70% del paquete accionario de Operación Río Napo, Compañía de Economía Mixta y el consecuente control en el cumplimiento operacional del Bloque 60 (Sacha).
- Desde agosto de 2016, Petroamazonas EP asumió las operaciones del Campo Sacha - Bloque 60 que estaba a cargo de la Empresa Río Napo, luego de que la Superintendencia de Compañías dispusiera su disolución y liquidación.
- Se refiere al crudo recuperado de piscinas sumideros y remediación ambiental
- Con base al Registro Oficial N° 860 de 2 de enero de 2013, PETROAMAZONAS EP asumió desde esa fecha hasta el 06 de enero de 2021, la operación de los campos que estaban a cargo de EP PETROECUADOR. Esta producción corresponde a EP PETROECUADOR-Distrito Oriente de: ESTACIÓN N° 1 LAGO AGRIO, BLOQUE 57 AL OCP y REFINERÍA SHUSHUFINDI
- La producción fiscalizada corresponde a EP PETROECUADOR-Distrito Oriente (anteriormente operada por PETROAMAZONAS EP) de los bloques y estaciones: BLOQUE 15 - INDILLANA, BLOQUE 21, BLOQUE 49 y ESTACIÓN AMAZONAS (CRUDO MEZCLA BLQ. 12 - 15 - 31 - 43 - OCP).
- Con base al Registro Oficial N° 860 de 2 de enero de 2013, PETROAMAZONAS EP asumió desde esa fecha hasta el 06 de enero de 2021, la operación de los campos que estaban a cargo de EP PETROECUADOR. Esta producción corresponde a EP PETROECUADOR-Distrito Libertad: BLOQUE 1 PACOA.
- Crudo medio y agrio, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el SOTE.
- Crudo pesado y agrio, inferior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el OCP. Datos Provisionales
- Incluye: Refinería Lago Agrio y Consumo estaciones SOTE.
- Su producción se destina a autoconsumo, por tanto, no se suma al total nacional.
- Incluye Crudo Reducido, Residuo Sector Eléctrico e Industrial, Jet Fuel, Spray Oil, Solventes, Asfaltos, Absorver Oil, Nafta 90, Combustible Pesca Artesanal y Gasolina Natural.
- Incluye Gasolina Extra y ECOPELIS.
- Incluye Avgas, Jet Fuel y Cutter Stock que se mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4 y Fuel Oil # 6.
- Incluye Asfalto, Solventes, Spray oil, Jet Fuel, Nafta Base 90, Combustible Pesca Artesanal y Residuo.
- Este precio difiere de los crudos Oriente y Napo porque para su cálculo incluye las exportaciones del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables -MERNNR (antes Secretaría de Hidrocarburos).
- Dato obtenido dividiendo las exportaciones mensuales por el número de días de cada mes, sin que signifique que las exportaciones se realicen diariamente.
- En las estadísticas de exportaciones de petróleo crudo, desde el año 2011, se incluyó a la Secretaría de Hidrocarburos como fuente de información, en el marco de la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 244 de julio 27 de 2010. A partir del mes de enero de 2019, el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (MERNNR) asume las competencias de la Subsecretaría de Hidrocarburos, de conformidad con lo dispuesto en el art.1 del Decreto Ejecutivo 399, publicado en el Suplemento del Registro Oficial 255 de 5 de junio de 2018. Esa Cartera de Estado tiene la responsabilidad de proveer la información sobre la distribución de los volúmenes exportados de petróleo crudo en los que se incluye la tarifa que reciben las compañías petroleras privadas que operan en el Ecuador, bajo la modalidad contractual de prestación de servicios. Para fines de este cuadro, se incluye el pago en especie destinado a la exportación. El precio del barril de las exportaciones efectuadas por el MERNNR, se determina considerando el precio promedio de las exportaciones facturadas por EP Petroecuador, tanto para el Crudo Oriente como para el Crudo Napo.
- Datos tomados de la Información Estadística Mensual del BCE, Cuadro 4.1.4.

*La Agencia de Control y Regulación de Energía y Recursos Naturales No Renovables informó que las compañías consorcio petrolero Palanda Yuca Sur y consorcio Petrosud Petroriva, operadoras en los bloques 64 y 65, cambian de nombre y pasan a llamarse PCR, el Consorcio Geopark - frontera bloque espejo de los meses de: febrero marzo, abril, mayo y junio de 2023 están en proceso de revisión y actualmente se encuentra cerrada.

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