

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	3.099.879	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	2.608.585	11.721.052	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	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	11.785.878	2.765.003	14.550.881	73,90
feb-2024 (29 días)	10.612.993	2.524.434	13.137.427	76,90
mar-24	11.324.204	2.733.991	14.058.195	80,50
abr-24	11.050.619	2.670.624	13.721.243	

PARO INDIGENA

PARO INDIGENA DEL 13 AL 30 DE JUNIO

REDUCCION DE PRODUCCION POR SUSPENSIÓN VARIOS DIAS DEL BOMBEO AL PETROLEO LIBERALIZADO A TRAVES DE LOS ALEROSQUITOS SOTE Y OCT 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 [Banca Central del Ecuador \(bce.fin.ec\)](https://www.bancomercantil.com.ec/portal/informacion-financiera)

Feb 2024 - Mar 2024

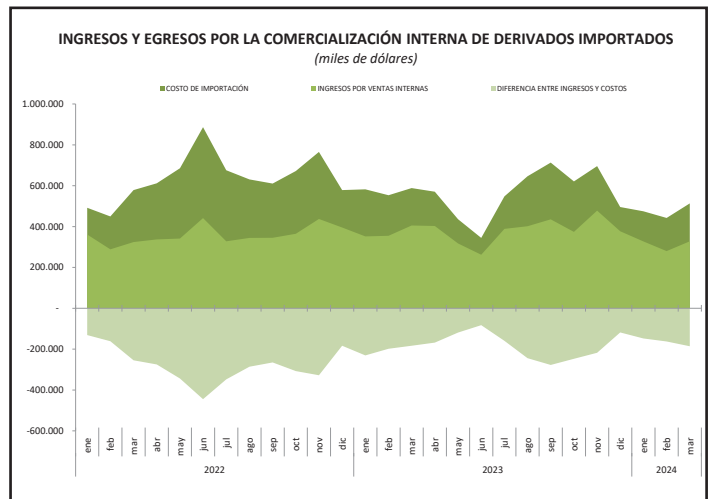
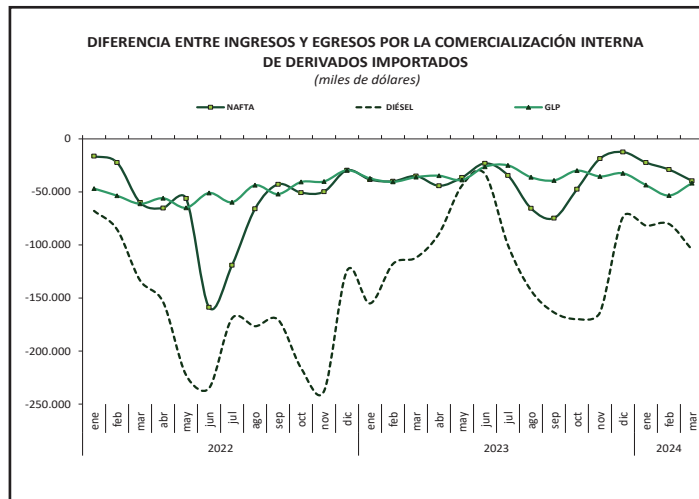
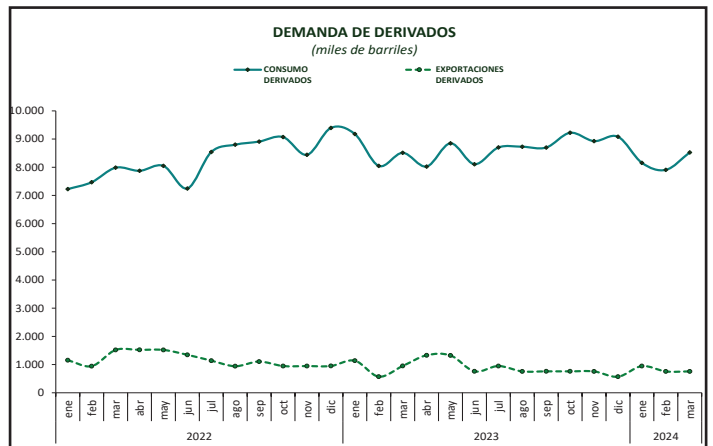
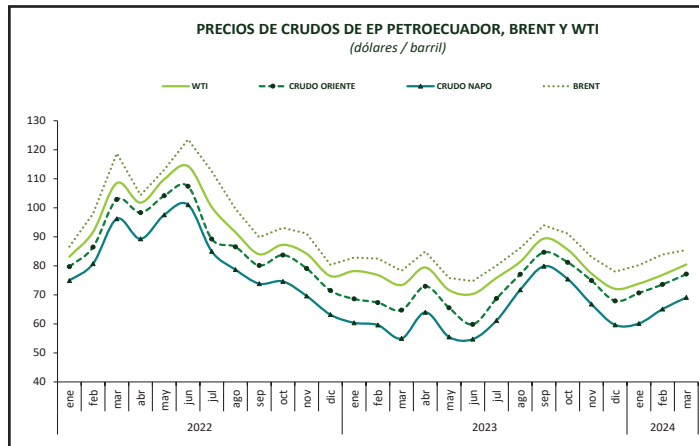
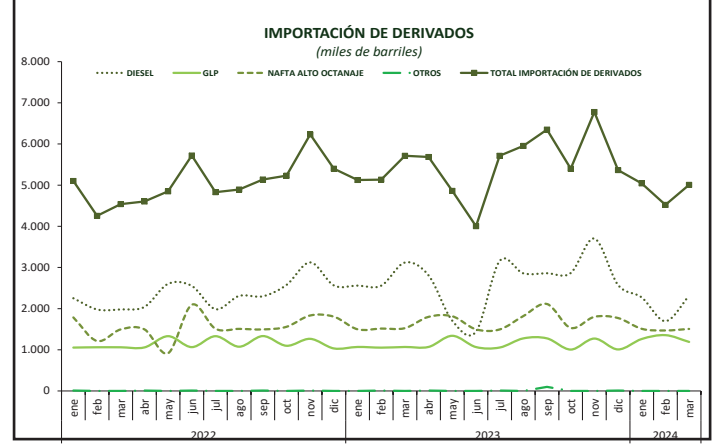
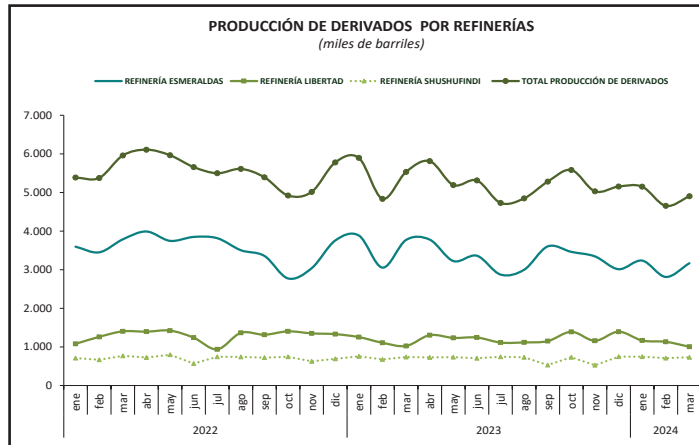
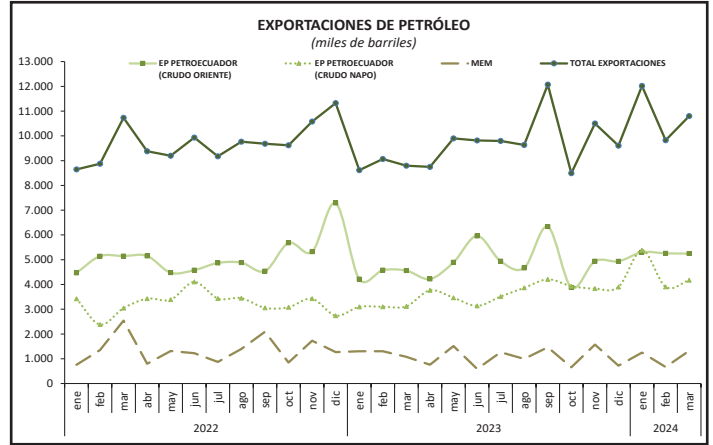
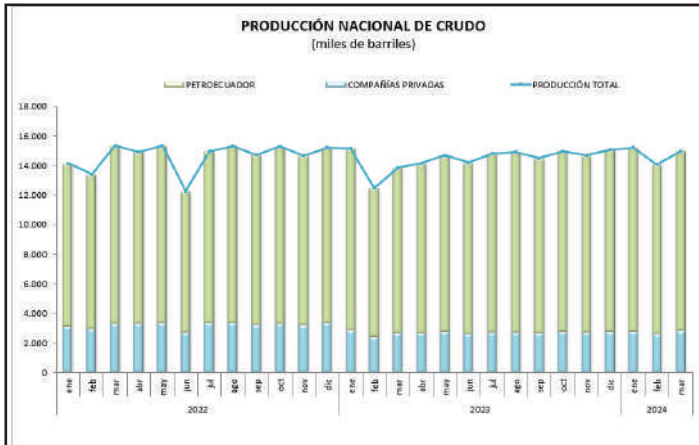
Feb 2024 - Mar 2024

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO			EXPORTACIONES DE PETRÓLEO		
	Miles de barriles				
TOTAL NACIONAL	14.084,63	14.970,55 ▲	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	9.825,2	10.796,8 ▲
- Producción Promedio Diaria	485,7	482,9 ▼	Precio (USD por barril) (15)	69,6	73,6 ▲
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	9,00%	8,14% ▼	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	684.286,5	794.380,2 ▲
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	-0,98%	-0,57% ▲	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS (EP)		
EMPRESAS PÚBLICAS*	11.472,7	12.143,4 ▲	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	9.160,4	9.416,4 ▲
Petroecuador EP (2)(3)(4)(5)(6)	11.472,7	12.143,4 ▲	Precio (USD por barril)	70,0	73,6 ▲
- Petroecuador EP Producción Promedio Diaria	395,6	391,7 ▼	Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	641.004,8	692.845,7 ▲
COMPAÑÍAS PRIVADAS	2.612,0	2.827,2 ▲	- Exportación Total de las Empresas Públicas / Días Mes (16)	315,9	303,8 ▼
- Producción Promedio Diaria	90,1	91,2 ▲	Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	3.747,8	3.655,2 ▼
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO			Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	1.509,7	1.592,2 ▲
TOTAL NACIONAL	9.825,2	10.796,8 ▲	Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	2.326,1	3.619,0 ▲
EMPRESAS PÚBLICAS	9.160,4	9.416,4 ▲	Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	1.576,8	550,0 ▼
Crudo Oriente (7)	5.257,5	5.247,4 ▼	Precio Crudo Oriente (USD por barril)	73,6	77,1 ▲
Crudo Napo (8)	3.902,9	4.169,0 ▲	Precio Crudo Napo (USD por barril)	65,1	69,1 ▲
CÍAS. PRIVADAS**	-	59,4 ▲	EXPORTACIONES COMPAÑÍAS PRIVADAS		
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	664,8	1.320,9 ▲	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	-	59,4 ▲
CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO			Precio (USD por barril)	-	76,6 ▲
TOTAL NACIONAL	3.836,2	3.989,1 ▲	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	-	4.554,9 ▲
- Promedio Diario Recibido	132,3	128,7 ▼	EXPORT. DE PETRÓLEO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)(17)	664,8	1.320,9 ▲
Refinería Esmeraldas	2.186,8	2.451,4 ▲	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)	664,8	1.320,9 ▲
Refinería Libertad	1.004,5	859,3 ▼	Precio (USD por barril)	65,1	73,4 ▲
Refinería Shushufindi	581,3	609,2 ▲	Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	43.281,8	96.979,5 ▲
Otros (9)	63,7	69,3 ▲	EXPORTACIONES DE DERIVADOS		
MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS			EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS		
TOTAL NACIONAL	3.808,1	3.950,0 ▲	TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	757,7	757,9 ▲
- Consumo Promedio Diario	131,3	127,4 ▼	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	44.068,7	47.224,2 ▲
Refinería Esmeraldas	2.219,4	2.480,2 ▲	Exportaciones de Fuel Oil # 6 (miles de barriles)	757,7	757,9 ▲
Refinería Libertad	1.006,5	859,5 ▼	Precio (USD por barril)	58,2	62,3 ▲
Refinería Shushufindi	582,1	610,3 ▲	Exportaciones de Fuel Oil #4 (miles de barriles)	-	-
Refinería Lago Agrio (10)	21,7	18,9 ▼	Precio (USD por barril)	-	-
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS			Exportaciones de Gasóleo (VGO)(miles de barriles)	-	-
TOTAL NACIONAL	14.288,7	14.795,9 ▲	Precio (dólares por barril)	-	-
- Transporte Promedio Diario	492,7	477,3 ▼	Exportaciones de Nafta Bajo Octano (miles de barriles)	-	-
SOTE	7.930,0	8.724,7 ▲	Precio (USD por barril)	-	-
OCP	6.358,7	6.071,2 ▼	INGRESOS POR EXPORTACIONES DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)	685.073,4	740.070,0 ▲
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS			Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de USD)	641.004,8	692.845,7 ▲
TOTAL NACIONAL	5.796,2	6.029,4 ▲	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	44.068,7	47.224,2 ▲
- Producción Promedio Diaria	199,9	194,5 ▼	COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (18)		
Gasolina Super	64,1	105,4 ▲	DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-162.431,1	-185.682,2 ▼
Gasolina Extra	1.069,8	1.090,1 ▲	Costos Totales Importaciones (miles de USD)	442.287,8	513.643,1 ▲
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.115,6	1.206,1 ▲	Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	279.856,7	327.961,0 ▲
Ecoplus (89 RON)	-	-	Nafta Alto Octano		
Diésel	915,0	1.043,5 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-28.899,7	-39.518,0 ▼
Fuel Oil # 4	627,6	542,2 ▼	Volumen Importado (miles de barriles)	1.469,8	1.506,8 ▲
Fuel Oil # 6	91,8	365,2 ▲	Precio Importación (USD por barril)	110,1	116,5 ▲
Gas Licuado de Petróleo	109,8	103,7 ▼	Costo Importación (miles de USD)	161.792,2	175.536,0 ▲
Fuel Oil # 6 exportación	1.151,6	835,0 ▼	Precio Venta Interna (USD por barril)	90,4	90,3 ▼
Otros (11)	651,0	738,3 ▲	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	132.892,4	136.018,0 ▲
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS			Diésel		
TOTAL NACIONAL	4.521,6	5.006,2 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-80.149,7	-104.492,4 ▼
Nafta de Alto Octano (12)	1.469,8	1.506,8 ▲	Volumen Importado (miles de barriles)	1.696,0	2.308,1 ▲
Diésel	1.696,0	2.308,1 ▲	Precio Importación (USD por barril)	123,1	121,4 ▼
Gas Licuado de Petróleo	1.355,7	1.191,3 ▼	Costo Importación (miles de USD)	208.769,4	280.132,5 ▲
Otros (13)	-	-	Precio Venta Interna (USD por barril)	75,8	76,1 ▲
CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS			Ingreso Venta Interna (miles de USD)	128.619,7	175.640,1 ▲
TOTAL NACIONAL	7.908,0	8.527,3 ▲	Gas Licuado de Petróleo		
- Consumo Promedio Diario	272,7	275,1 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-53.381,6	-41.671,8 ▲
Gasolina Extra	1.074,5	1.159,1 ▲	Volumen Importado (miles de barriles)	1.355,7	1.191,3 ▼
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.115,6	1.206,0 ▲	Precio Importación (USD por barril)	52,9	48,7 ▼
Ecoplus (89 RON)	-	-	Costo Importación (miles de USD)	71.726,2	57.974,6 ▼
Super Premium	104,8	103,8 ▼	Precio Venta Interna (USD por barril)	13,5	13,7 ▲
Diésel	2.804,5	3.118,6 ▲	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	18.344,6	16.302,9 ▼
Fuel Oil	952,0	928,3 ▼	PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA		
Gas Licuado de Petróleo	1.189,1	1.267,7 ▲	Precio Promedio Mensual WTI	76,9	80,5 ▲
Otros (14)	667,7	743,9 ▲	Precio Promedio Mensual Brent	83,9	85,4 ▲

Fuente: ARCENRRN, EP PETROECUADOR, MERNRR, OPEP, BLOOMBERG y BCE, Cifras Provisionales Notas: (1) Tasa de crecimiento mensual calculada en base a la Producción Promedio Diaria, con el fin de obtener una mejor comparabilidad al evitar una distorsión en la cantidad de barriles que se producen en los meses que tienen mayor o menor número de días. (2) Mediante Decreto Ejecutivo 1351-A de 1 de noviembre de 2012, los intereses económicos de propiedad de EP PETROECUADOR en empresas subsidiarias u otros tipos de emprendimiento dedicados a las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, pasarán a formar parte de PETROAMAZONAS EP observando las disposiciones legales correspondientes. Además, dispone a Petroamazonas EP el control del 70% del paquete accionario de Operación Río Napo, Compañía de Economía Mixta y el consecuente control en el cumplimiento operacional del Bloque 60 (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 estructura de la nueva empresa EP Petroecuador, a través de Decreto Ejecutivo No. 1221 de 07 de enero de 2021, tiene 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. (9) Incluye Refinería Lago Agrio y Consumo estaciones SOTE. (10) Su producción se destina a autconsumo. (11) Incluye Residuo Termosmeraldas, 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 Aggas, Jet Fuel y Cutter Stock que se mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4 y Fuel Oil # 6. (14) Incluye Asfalto, Solventes, Spray Oil, Jet Fuel, Nafta Base 90, Combustible Pesca Artesanal y Residuo. (15) Este precio difiere de los crudos Oriente y Napo porque para su cálculo incluye las exportaciones del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables- MERNRR (antes Secretaría de Hidrocarburos). (16) Dato obtenido dividiendo las exportaciones mensuales por el número de días de cada mes, sin que signifique que las exportaciones se realicen diariamente. (17) En las estadísticas de exportaciones de petróleo crudo, desde el año 2011, se incluyó a la Secretaría de Hidrocarburos como fuente de información, en el marco de la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 244 de julio 7 de 2010. A partir del mes de enero de 2019, el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (MERNRR) asume las competencias de la Subsecretaría de Hidrocarburos, de conformidad con lo dispuesto en el art. 1 del Decreto Ejecutivo 399, publicado en el Suplemento del Registro Oficial 255 de 5 de junio de 2018. Esa Cartera de Estado tiene la responsabilidad de proveer la información sobre la distribución de los volúmenes exportados de petróleo crudo en los que se incluye la tarifa que reciben las compañías petroleras privadas que operan en el Ecuador, bajo la modalidad contractual de prestación de servicios. Para fines de este cuadro, se incluye el pago en especie destinado a la exportación. El precio del barril de las exportaciones efectuadas por el MERNRR, se determina considerando el precio promedio de las exportaciones facturadas por EP Petroecuador, tanto para el Crudo Oriente como para el Crudo Napo. (18) Estos resultados reflejan la comercialización interna de derivados y no constituyen una estimación de subsidios. * En el total de las empresas públicas se incluye el crudo recuperado de piscinas sumideros y remediación ambiental. ** Exportaciones realizadas por las cías privadas debido al cambio de contrato de modalidad de prestación de servicios al contrato de participación; positivo ▲, negativo ▼, o si no lo hay ↔.



Banco Central del Ecuador



Fecha Producción: 2024-05-05

Fecha Reporte: 2024-05-06

PRODUCCIÓN EP PETROECUADOR

ACTIVO	SACHA	AUCA	SHUSHUFINDI	ITT	EDEN YUTURI	CUYABENO	OSO YURALPA	INDILLANA	LAGO AGRIO	AB16	LIBERTADOR	PALO AZUL	APAICA NENKE	PACOA	AMISTAD	TOTAL PEC
BPPD HOY	77,594	74,218	59,125	52,809	31,304	19,426	17,962	13,751	10,805	10,630	10,201	8,259	3,511	36	0	389,631
BPPD AYER	78,034	74,118	58,874	52,773	31,185	19,477	18,094	13,738	10,752	10,512	9,590	8,259	3,506	36	0	388,948
DIFERENCIA	-440	100	251	36	118	-51	-131	13	54	118	610	0	5	0	0	683
BAPD HOY	97,445	133,239	343,953	621,133	432,384	162,306	230,021	104,144	31,478	528,227	103,448	46,177	45,091	41	0	2,879,085
MPCSD HOY	24,532	9,822	15,660	2,681	6,411	5,183	971	3,103	7,396	2,244	7,894	9,485	461	4	20,462	116,307
CORTE AGUA	56	64	85	92	93	89	93	88	74	98	91	85	93	53	0	88

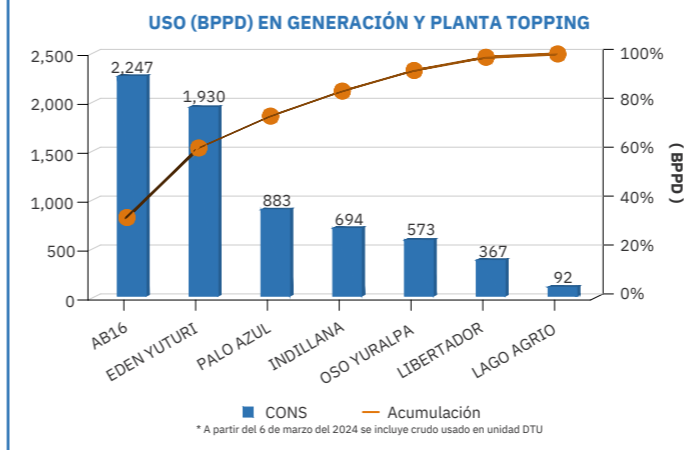
MPCSD HOY	5,152	0	10,969	715	3,274	282	0	1,874	3,066	2,069	2,483	1,396	0	0	20,462	51,741
MPCSD AYER	5,229	0	9,507	732	3,200	288	0	1,872	3,134	2,550	2,467	1,390	0	0	20,446	50,814

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	73,891	18,229	0	0	10,308	9,277	17,138	7,516	78,636	59,640	274,636
OCP	7,888	0	0	85,127	13,186	0	0	0	0	0	0	106,202
API	0.0	20.9	23.8	15.4	20.9	29.1	27.1	21.5	27.5	24.9	26.5	21.6
NETO	7,888	73,891	18,229	85,127	13,186	10,308	9,277	17,138	7,516	78,636	59,640	380,837

Δ TANQUE	495	327	1,197	566	-129	405	557	252	-141	-1,043	-515	1,971
CONSUMO	2,247			1,930	694	92	367	573	883			6,786
TOTAL	10,630	74,218	19,426	87,623	13,751	10,805	10,201	17,962	8,259	77,594	59,125	389,594

Petróleo Pacoa entregado a refinería La Libertad: 36



Consumo total de Gas(MPCS)

Real: 10,094
Objetivo: 14,108
Cump. %: 72.00%

Consumo total de Diesel(GAL)

Real: 448,991
Objetivo: 321,767
Cump. %: 140.00%

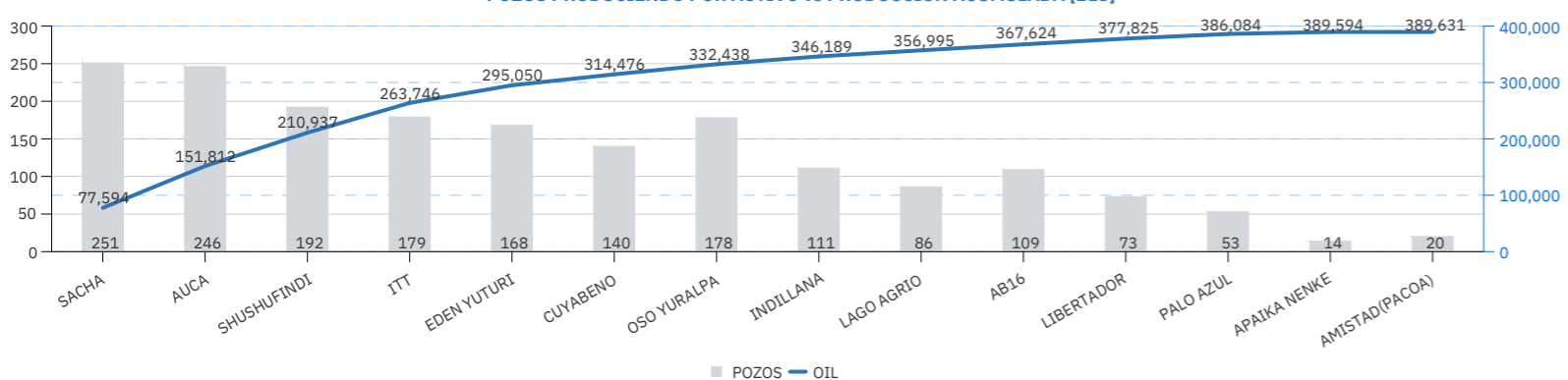
Ahorro total de crudo(BBL)

Real: 140
Objetivo: 160
Cump. %: 88.00%

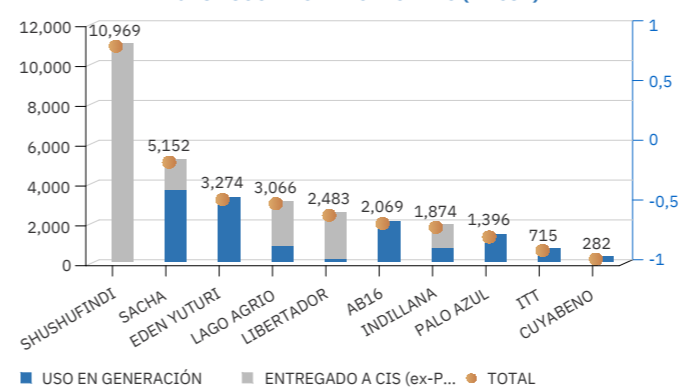
Reducción de emisiones de CO2(TonCO2)

Real: 817
Objetivo: 651
Cump. %: 126.00%

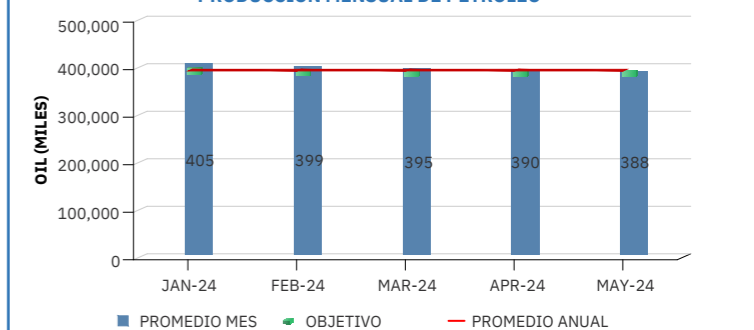
POZOS PRODUCIENDO POR ACTIVO vs PRODUCCIÓN ACUMULADA [BLS]



GAS ASOCIADO APROVECHADO (MPCSD)



PRODUCCIÓN MENSUAL DE PETRÓLEO



PRODUCCIÓN Y OBJETIVOS DE GAS AMISTAD

OFFSHORE	DIARIO	REAL	POT	OBJETIVO	% CUMPL.
		20,462	0	49,929	40.98%
	ANUAL(YTD)	20,672	30,946	49,450	41.81%

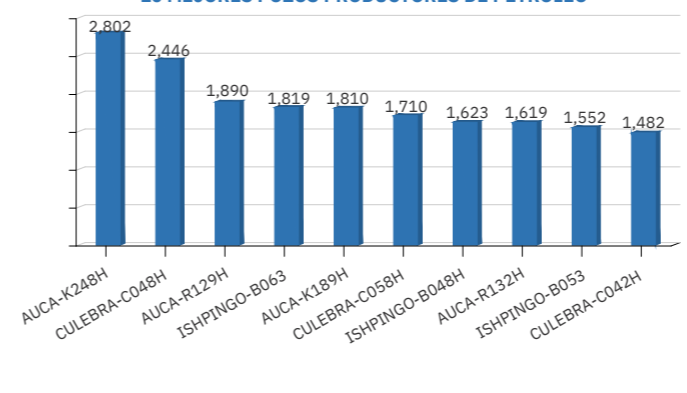
EVENTOS MOVILIZACIÓN - PERFORACIÓN- COMPLETACIÓN

	AU	IN	OY	PA	SA	SH
COMPLETACIÓN	2	0	0	1	1	0
MOVILIZACIÓN	0	0	0	0	0	0
PERFORACIÓN	0	1	1	0	0	1

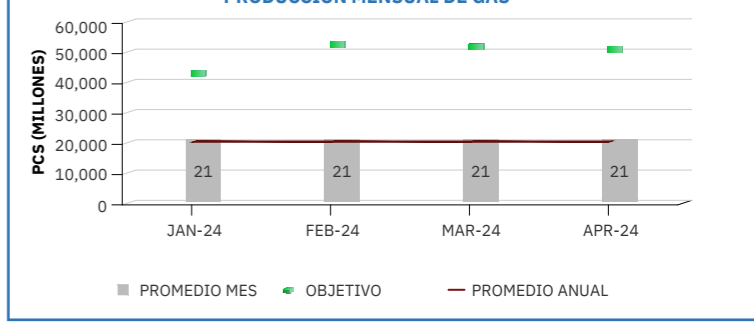
EVENTOS DE REACONDICIONAMIENTO

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

10 MEJORES POZOS PRODUCTORES DE PETRÓLEO



PRODUCCIÓN MENSUAL DE GAS



Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Saulo Carrasco		
Periodo:	may/2024	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 2 de mayo de 2024		

Fecha de Reporte: 2 de mayo de 2024
 Día de Operación: 1 de mayo de 2024

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	377.680
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	377.680

ANDES PETROLEUM (B62)	22.151
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	3.141
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	0
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	8.747
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	27.482
GENTE OIL (B53)	2.524
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.239
ORION (B54+B52)	5.176
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	2.879
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.647
PLUSPETROL (B10)	1.007
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	83.992

TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	461.672
--	----------------

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	24.710
ANDES (B62)	1.362
PLUSPETROL (B10)	923
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (1)	26.996

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-12.132,62
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	37
ANDES PETROLEUM (B62)	-8
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	44
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	0
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	-503
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPEC (B46 + B47)	27
GENTE OIL (B53)	-1
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-11
ORION (B54+B52)	-99
PACIFPETROL (B2)	866
PETROBELL (B66)	622
PETROORIENTAL (B14+B17)	-99
PLUSPETROL (B10)	6441
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (2)	-4.818

TOTAL EP PETROECUADOR	390.294
TOTAL CIAS. PRIVADAS	93.555
TOTAL NACIONAL	483.849

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	711,62
GUNVOR	0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	8.616
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	8.616

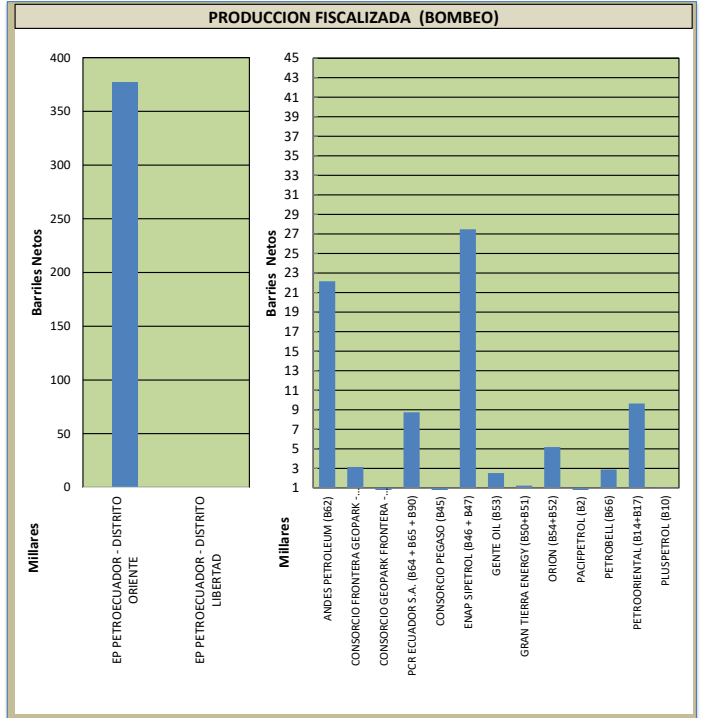
Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNNR-DDS, ARCERNNR-CZO, ARCERNNR-DDSE

Observación: (1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador 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 Recibido para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada



	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Saulo Carrasco	2/5/2024	
Revisado por:	Ing. Francisco Toro	2/5/2024	

FECHA DE REPORTE: 6/5/2024
FECHA DE OPERACIÓN: 5/5/2024

(VOLUMENES SUJETOS A REVISIÓN)

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS							2. PRODUCCIÓN EMPRESA PUBLICA POR BLOQUE (bppd)		
SUJETO DE CONTROL	PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN			BLOQUE	4/5/2024	5/5/2024
	PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	Estimados de Producción Mayo 2024	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)	BLOQUE 1 (PACOA)	36,39	36,41	
						BLOQUE 12 (EDEN YUTUR)	31.185,13	31.303,60	
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	388.947,95	389.630,58	682,63	392.152,30	99,36	BLOQUE 15 (INDULANA)	13.738,27	13.750,87
	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	23.308,05	23.219,72	-88,33	21.855,90	106,24	BLOQUE 16 (IRO)	10.185,14	10.223,67
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	BLOQUE 19 (PALO AZUL)	3.821,76	3.821,78
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	3.115,23	3.114,80	-0,43	4.222,33	73,77	BLOQUE 21 (YURALPA)	5.511,32	5.515,70
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	0,00	0,00	0,00	104,37	0,00	BLOQUE 31	3.505,57	3.510,61
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	27.602,96	27.503,24	-99,72	25.481,35	107,93	BLOQUE 43 (ITT)	52.772,87	52.809,14
	GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	2.540,24	2.541,36	1,12	3.006,23	84,54	BLOQUE 44 (PUCUNA)	4.436,77	4.436,81
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	1.199,25	1.179,23	-20,02	2.871,60	41,07	BLOQUE 49 (BERMEJO)	1.260,79	1.260,83
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.563,55	1.568,25	4,70	1.292,23	121,36	BLOQUE 56 (LAGO AGRO)	2.371,39	2.390,14
	ORIONOIL ER S.A	3.456,04	3.518,56	62,52	2.956,08	119,03	BLOQUE 57 (SHUSHUFIKI LIBERTADOR)	75.584,07	76.479,97
	*PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUES 65-64-90)	8.710,03	8.705,36	-4,67	7.713,81	112,85	BLOQUE 58 (CUYABENO)	15.569,26	15.566,27
	PETROBELL S.A.	3.577,85	3.580,19	2,34	3.338,48	107,24	BLOQUE 59 (VINTA)	3.907,72	3.860,00
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	866,96	866,57	-0,39	930,68	93,11	BLOQUE 60 (SACHA)	78.034,03	77.593,86
	PETROORIENTAL S.A.	9.536,79	9.563,92	27,13	8.230,60	116,20	BLOQUE 61 (AUCA)	72.909,50	73.009,39
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	8.346,24	8.379,29	33,04	8.071,37	103,81	BLOQUE 67 (TWACUNO)	326,78	406,13
	Subtotal Cias. Privadas	93.823,19	93.740,48	-82,71	90.075,03	104,1	BLOQUE 7 (COCA PATAMINCO)	12.582,54	12.446,75
	Total Nacional	482.771,14	483.371,06	599,92	482.227,3	100,2	TOTAL	388.947,95	389.630,58

3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

SUJETO DE CONTROL	ESTADO DE POZOS		
	No. de POZOS EN PRODUCCIÓN	No. de POZOS EN RECONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1793	23	3
EMPRESAS PRIVADAS	660	5	4
TOTAL NACIONAL	2.453	28	7

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)		
SUJETO DE CONTROL	4/5/2024	5/5/2024
EP PETROECUADOR	20.445,60	20.461,51

NOVEDADES PRINCIPALES:

***EP PETROECUADOR - BLOQUE 15 - POZO PAKA NORTE-7RE CERRADO 11 HORAS POR FALLA D EQUIPO BES. BLOQUE 16 - POZOS: AMO-A4-A104-C6HRE1-A9, CAPIRON-A4, IRO-A34-A2HST1-44-A56-16H, DAIMI-B2, GINTA-A16 Y WATI-5 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, BOGI-A5, CAPIRON-A1-A4-A14-A15-A7A CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES, AMO-B4 CERRADO DURANTE 24 HORAS POR BUILD UP. BLOQUE 43 - POZO ISHPINGO-B40 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE 27 - POZOS: ATACAPAZ CERRADO 24 HORAS POR ALTO NIVEL DE CRUDO EN TANQUES, PARAHUACU-14 CERRADO 24 HORAS POR POSIBLE COMUNICACION TUBING-CASING. BLOQUE 58 - POZO CUYABENO-8 CERRADO DURANTE 7 HORAS POR LIMPIEZA DE TURBINA Y VARIADOR DE FRECUENCIA. BLOQUE 60 - POZOS: SACHA-300-301D-302D-3030303ARE CERRADOS ENTRE 4 Y 8 HORAS TORMENTA - INUNDACIONES, SACHA-500 CERRADO 12 HORAS POR RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 61 - POZOS: CULLEBRA-13H CERRADO 16 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES, YUCA-16 CERRADO 24 HORAS POR TRATAMIENTO FALLA EN PLANTA. BLOQUE 67 - 11 POZOS DE TIVACUNO CONTINUA CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES Y FALLA ELECTRICA. BLOQUE 7 - 13 POZOS DEL CAMPO COCA CERRADOS DURANTE 16 HORAS POR TORMENTA - INUNDACIONES. POZOS: GACELA-01-01-06-09 CERRADOS ENTRE 1 Y 6 HORAS POR MANTENIMIENTO DE GENERADOR ELECTRICO.**

***PI ATACAPAZ AMISTAD: POZOS AMISTAD-07A-00851-015C1-16 CERRADOS. POZOS AMISTAD-0653-01251-10 ABIERTOS, AMISTAD-10 CONTINUA ALINEADOS AL SISTEMA DE COMPRESION ZAE 2300, AMISTAD-653 SE CIERRA Y SE INYECTAN 5GLNS DE SURFACTANTE.**

***PLANTA OIL VERUBIO: OPERACIONES NORMALES.**

***CIA ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD - POZOS: ALICE-17H, DORINE-39-92, FANNY-18B135H-18B144H-18B153, JOHANNA ESTE-39H, MARIANN-96 CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA; POZOS: JOHANNA ESTE-26, MARIANN-09-29-42-65-73 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA PRODUCCION; DORINE-06-14H-55, ESPERANZA-4H, FANNY 18B-18RE1-160-167-157-161-163-21-31, MARIANN-31-4A-50, CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO PLAN DE INGENIERIA; POZOS ALICE OESTE-14H, DORINE-18-49RE, FANNY 18B-166-42-44-71-79-85, JOHANNA ESTE-23, CHORONGO-2 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, DORINE-19 CERRADO 24 HORAS BAJAS RESERVAS, FANNY 18B-100H CERRADO 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA, JOHANNA ESTE-72 EN COMPLETACION Y PRUEBAS, JOHANNA ESTE-32 CERRADO 3 HORAS POR FALLA EN SWITCH DE PRESION.**

***CIA PETROORIENTAL - POZOS: HORMIGUERO-37 CERRADO 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA; HORMIGUERO SUR-11-6, HORMIGUERO-26-33-4-42-5, KUPI-19, TAPIR NORTE-16 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA -APORTE; POZOS NANTU-2-8-14-21, WANKE-2-5, HORMIGUERO-2-27-30, NANTU-2-8-14-21 TAPIR NORTE-16-17-19-20-26-27-29-33-34-42, HORMIGUERO SUR-5-18 ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO; TAPIR NORTE-25 REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, WANKE-1-14-15 CERRADOS DURANTE UNA HORA POR FALLA DE GENERADOR, WANKE-7-8 CERRADOS 3 HORAS POR ALTA PRESION DE LINEA DE FLUJO.**

***CIA PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL - 52 POZOS EN EL CAMPO ANCON CERRADOS 24 HORAS POR NO SER EVALUADOS.**

***CIA ORION OCANOPB S.A. - NO REPORTA PERDIDAS.**

***CIA ORIONOIL ER S.A. - POZOS: ENO-1 Y RON-1 ABANDONADOS, RON-5 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO.**

***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 - NO REPORTA PERDIDAS.**

***CIA PLUSPETROL OIL ECUADOR - POZOS: VILLANO-03ST2-11RE EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO, VILLANO-8HST1 CERRADO 24 HORAS POR ALARMA DE MOTOR STALL.**

***CIA PETROBELL S.A. - POZOS: CACHYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACION.**

***CIA ENAP SIPETROL S.A. - POZOS: MDC-34-8, INCHI-44-B6-B11-A9 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, INCHI-44 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, MDC-70 EN COMPLETACION Y PRUEBAS, COPAL-1 CERRADO 12 HORAS PARA CONTROL DE NIVEL EN TANQUES, MDC-11ST-42-55 BAJAN APORTE.**

***CIA PCR ECUADOR S.A. - BLOQUE 90, POZOS: VHR SUR-01 EN COMPLETACION Y PRUEBAS, VHR SUR-2 EN COMPLETACION Y PRUEBAS CERRADO 24 HORAS BAJANDO CIRP. BLOQUE 64 - POZO YUCA SUR-90 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 65 POZO PINDO ESSTE-1 CERRADO 3 HORAS POR MANTENIMIENTO DE GENERADOR.**

***CIA CONSORCIO FRONTERA BLOQUE 88 (CAMPO PERICO) - POZOS EN PRUEBAS DE PRODUCCION PROLONGADAS.**

***CIA GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC - BLOQUE 90 POZO CHARAPA-B5 EN PRODUCCION PROLONGADA. BLOQUE 51 POZO BOCACHICO-11 EN PRODUCCION PROLONGADA.**

***CIA CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPEJO - POZO PASHURI-1 CERRADO 24 HORAS.**

*LOS ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA EL AÑO 2024 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.

Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

	2023										2024		
	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	13,843.3	14,156.1	14,693.5	14,200.5	14,811.8	14,908.8	14,482.7	14,957.0	14,702.0	15,068.2	15,204.6	14,084.6	14,970.6
- Producción Promedio Diaria	446.6	471.9	474.0	473.3	477.8	480.9	482.8	482.5	490.1	486.1	490.5	485.7	482.9
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	-9.74%	-5.07%	-4.24%	15.81%	-1.01%	-2.72%	-1.54%	-2.14%	0.18%	-0.94%	0.19%	9.00%	8.14%
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	0.22%	5.67%	0.45%	-0.13%	0.94%	0.65%	0.38%	-0.06%	1.57%	-0.82%	0.91%	-0.98%	-0.57%
EMPRESAS PÚBLICAS	11,185.2	11,468.0	11,926.2	11,579.9	12,085.2	12,184.3	11,820.7	12,213.4	11,982.5	12,326.8	12,443.4	11,472.7	12,143.4
EP Petroecuador (2)	11,184.5	11,467.5	11,926.2	11,579.4	12,084.9	12,183.9	11,820.4	12,212.6	11,982.5	12,326.8	12,443.4	11,472.7	12,143.4
Petroamazonas EP(3)(4)(5)(6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operadora Río Napo (Sacha)(4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Empresas Públicas Producción Promedio Diario	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
- EP Petroecuador Producción Promedio Diario	360.8	382.2	384.7	386.0	389.8	393.0	394.0	394.0	399.4	397.6	401.4	395.6	391.7
- Petroamazonas EP Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Operad. Río Napo Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Crudo recuperado Amazonia Viva (7)	0.7	0.5	-	0.5	0.3	0.3	0.3	0.8	-	-	-	-	-
COMPAÑÍAS PRIVADAS*	2,658.1	2,688.1	2,767.3	2,620.6	2,726.6	2,724.5	2,662.0	2,743.6	2,719.5	2,741.4	2,761.3	2,612.0	2,827.2
- Producción Promedio Diaria	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
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO FISCALIZADA (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	13,917.8	13,857.3	14,323.5	13,940.8	14,492.4	14,567.8	14,144.2	14,677.0	14,316.1	14,376.8	15,154.0	13,766.6	14,628.4
- Producción Promedio Diaria	449.0	461.9	462.0	464.7	467.5	469.9	471.5	473.5	477.2	463.8	488.8	474.7	471.9
EMPRESAS PÚBLICAS	11,166.1	11,242.2	11,638.0	11,357.0	11,831.7	11,917.4	11,557.6	11,975.9	11,657.2	11,791.1	12,368.8	11,223.4	11,865.9
- Producción Promedio Diaria	360.2	374.7	375.4	378.6	381.7	384.4	385.3	386.3	388.6	380.4	399.0	387.0	382.8
Petroproducción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EP Petroecuador (8)	7,612.7	7,464.2	7,642.3	7,465.6	7,751.4	7,822.3	7,666.1	7,764.9	7,737.3	7,653.7	8,231.7	7,426.3	7,786.8
EP Petroecuador (9)	3,115.6	3,353.0	3,569.3	3,498.7	3,672.0	3,676.5	3,553.3	3,686.8	3,558.7	3,623.3	3,679.6	3,377.8	3,558.0
EP Petroecuador Bloque 1 (10)	1.0	1.0	1.1	1.0	-	1.1	1.4	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.3
Bloque 27 (EX - CITY)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operad. Río Napo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroamazonas EP Bloque 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo de crudo refinería Shushufindi	430.2	421.7	416.0	382.3	399.2	410.6	330.2	514.4	351.8	503.6	446.8	409.3	513.1
Consumo de crudo planta destiladora Lago Agrio	6.6	2.3	9.3	9.4	9.1	6.9	6.6	8.7	8.3	9.4	9.7	8.9	6.7
COMPAÑÍAS PRIVADAS	2,751.7	2,615.1	2,685.5	2,583.8	2,660.7	2,650.4	2,586.6	2,701.1	2,658.9	2,585.6	2,785.2	2,543.3	2,762.5
- Producción Promedio Diaria	88.8	87.2	86.6	86.1	85.8	85.5	86.2	87.1	88.6	83.4	89.8	87.7	89.1
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	8,798.3	8,748.6	9,898.0	9,813.2	9,793.9	9,634.5	12,069.8	8,491.1	10,500.9	9,602.7	12,018.4	9,825.2	10,796.8
EMPRESAS PÚBLICAS	7,673.7	7,986.8	8,356.5	9,093.4	8,451.0	8,531.6	10,542.1	7,811.7	8,772.6	8,830.3	10,681.6	9,160.4	9,416.4
Crudo Oriente (11)	4,557.7	4,221.5	4,893.5	5,958.9	4,938.8	4,667.6	6,336.5	3,879.5	4,939.0	4,934.9	5,299.8	5,257.5	5,247.4
Crudo Napo (12)	3,116.1	3,765.4	3,463.0	3,134.5	3,512.2	3,864.0	4,205.6	3,932.2	3,833.6	3,895.4	5,381.8	3,902.9	4,169.0
CÍAS. PRIVADAS**	48.7	-	29.6	130.0	77.8	107.9	62.0	22.0	157.0	50.0	89.7	-	59.4
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	1,075.9	761.7	1,511.9	589.8	1,265.1	995.0	1,465.7	657.4	1,571.4	722.4	1,247.1	664.8	1,320.9
CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	4,730.8	5,003.7	4,284.8	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
- Promedio Diario Recibido	152.6	166.8	138.2	151.7	123.6	140.3	148.7	148.9	144.8	153.0	137.0	132.3	128.7
Refinería Esmeraldas	3,107.1	3,185.6	2,485.8	2,751.8	2,180.8	2,704.2	2,998.3	2,662.4	2,846.0	2,846.7	2,516.5	2,186.8	2,451.4
Refinería Libertad	916.5	1,158.4	1,093.1	1,116.2	953.6	951.6	974.8	1,256.5	1,010.1	1,203.7	1,037.5	1,004.5	859.3
Refinería Shushufindi	621.0	601.8	620.9	600.7	614.9	619.1	416.4	619.5	414.4	616.8	620.2	581.3	609.2
Otros (13)	86.3	57.8	85.1	82.9	81.9	75.9	72.2	78.6	72.0	77.3	74.0	63.7	69.3
MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	4,671.1	4,960.1	4,215.2	4,491.5	3,775.2	4,303.6	4,421.9	4,563.3	4,293.3	4,691.5	4,201.4	3,808.1	3,950.0
- Consumo Promedio Diario	150.7	165.3	136.0	149.7	121.8	138.8	147.4	147.2	143.1	151.3	135.5	131.3	127.4
Refinería Esmeraldas	3,131.5	3,198.8	2,499.9	2,773.1	2,205.3	2,730.4	3,028.4	2,684.8	2,867.0	2,542.1	2,219.4	2,480.2	2,480.2
Refinería Libertad	916.5	1,158.4	1,093.1	1,116.2	953.6	951.6	974.8	1,256.5	1,010.1	1,203.7	1,037.5	1,006.5	859.5

Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

	2023											2024		
	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	
Precio Promedio Mensual WTI	73.4	79.4	71.6	70.3	75.85	81.4	89.4	85.6	77.4	72.1	73.9	76.9	80.5	
Precio Promedio Mensual Brent	78.3	84.9	75.8	74.7	80.09	86.1	94.0	91.1	83.1	78.0	80.3	83.9	85.4	

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.
(8) 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 agrío, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el SOTE.
- Crudo pesado y agrío, inferior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el OCP. Datos Provisionales
- Incluye: Refinería Lago Agrío y Consumo estaciones SOTE.
- Su producción se destina a autoconsumo, por tanto, no se suma al total nacional.
- Incluye Crudo Reducido, Residuo Sector Eléctrico e Industrial, Jet Fuel, Spray Oil, Solventes, Asfaltos, Absorber Oil, Nafta 90, Combustible Pesca Artesanal y Gasolina Natural.
- Incluye Gasolina Extra y ECOPAÍS.
- Incluye Avgas, Jet Fuel y Cutter Stock que se mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4 y Fuel Oil # 6.
- Incluye Asfalto, Solventes, Spray oil, Jet Fuel, Nafta Base 90, Combustible Pesca Artesanal y Residuo.
- Este precio difiere de los crudos Oriente y Napo porque para su cálculo incluye las exportaciones del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables -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 Reformativa a la Ley de Hidrocarburos, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 244 de julio 27 de 2010. A partir del mes de enero de 2019, el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (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.
- Estos resultados reflejan la comercialización interna de derivados y no constituyen una estimación de subsidios.

*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 actualmente se encuentra cerrado.

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