

ENE – MAY
2026

INFORME ESTADÍSTICO MENSUAL

Subgerencia de Planificación y Control de Gestión
Jefatura Corporativa de Planificación

Mayo 2026
Información Provisional





Índice

Resumen Ejecutivo	3
Exploración y Producción de Crudo	10
Transporte de Crudo	18
Refinación de Crudo	22
Transporte de Derivados	35
Demanda de Derivados	42
Comercio Externo de Hidrocarburos	50
Estadísticas Financieras	60
Talento Humano	63



Resumen Ejecutivo

En el presente informe se recogen los resultados de las operaciones realizadas por la EP PETROECUADOR durante el período ENERO - MAYO del año 2026, las cuales se detallan a continuación:

Exploración y Producción de Crudo

La producción de crudo del período en análisis fue de 54.8 MMBLS, es decir 362.762 barriles en promedio día, menor en 2,5% con respecto al año anterior.

La producción de gas en barriles equivalentes de petróleo del campo amistad fue de 3.586 barriles promedio día.

Transporte de Crudo

El transporte de crudo por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano fue de 45.6 MMBLS que significa transportar 301.896 barriles en promedio día, mayor en 15,0% en comparación al año anterior.

Exportación de Crudo

Una vez entregado el crudo a las refinerías, el saldo de la producción se exportó bajo las diferentes modalidades por un volumen de 42.8 MMBLS de crudo Oriente y Napo, menor en 6,6% con relación al año 2025.

Cargas de Crudo

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 17.0 MMBLS, mayor en 3,9% con relación al año anterior.

Durante este período se realizaron los siguientes paros programados y emergentes:

Refinería Esmeraldas

Unidad	Días	Detalle
CRUDO 1 / VACIO 1	91,19	Del 1 de marzo al 31 de mayo, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería. En ejecución revisión de acometidas eléctricas e instrumentación.
CRUDO 2 / VACIO 2	15,07 / 14,95	Del 1 al 16 de marzo, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería.
VISBREAKING 1	148,59	Del 1 de enero al 17 de febrero, fuera de operación por daño en bombas TV-P5 A/B. Del 19 al 28 de febrero por fuga excesiva en TV-E13. Del 1 de marzo al 30 de abril, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería

VISBREAKING 2	91,18	Del 1 de marzo al 31 de mayo, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería.
FCC	75,71	Del 1 de marzo al 15 de marzo, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería. Compresor G-C1, desmontado eje para mantenimiento.
HDT /CCR	98,47	Del 8 al 12 de febrero, disparo de P2-C1. Del 23 al 27 de febrero, por corregir fuga de H2 en las bridas de válvulas de descarga de P2-C2B. Del 1 de marzo al 30 de abril, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería. Se mantienen fuera de servicio por falta de gas.
HDS	100,02	Del 8 al 12 y del 23 al 28 de febrero, por salida de la unidad CCR. Del 1 de marzo al 31 de mayo, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería. Se mantienen fuera de servicio por falta de gas.
S	109,35	Del 12 al 28 de febrero, Rotura de tubos en calder S-B1A. Parada técnica para corrección de fugas en los equipos S-ME1B, S-T1, S-V101 y cambio de peletizador. Del 1 de marzo al 31 de mayo, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería. Se mantienen fuera de servicio por falta de gas.

La Libertad

Unidad	Días	Detalle
PARSONS	32,18	Del 7 al 8 y del 9 al 13 de febrero por fuga en cuerpo de PV5. Del 22 al 23 de marzo por fuga detectada en el manifold de salida de los PE1. Del 7 al 31 de mayo, Parada para mantenimiento programado.
UNIVERSAL	4,37	Del 29 al 31 de enero, fuga detectada en la línea de salida del C-E1 hacia los intercambiadores C-E7

CAUTIVO	12,92	Del 19 al 23 y del 24 al 26 de marzo, fuera de operación, por trabajos en el aerofriador E200A y problemas eléctricos en el desalador. Del 19 al 26 de mayo, falla en el flujo de agua de enfriamiento
---------	-------	--

Shushufindi

Unidad	Días	Detalle
AMAZONAS 1		
AMAZONAS 2	19,02	Del 6 al 25 de abril, paro programado
PLANTA DE GAS		

Producción de Derivados

La producción de derivados a nivel nacional se obtiene de la sumatoria de: producción de derivados terminados en refinerías, mezclas de gasolinas en terminales y la disponibilidad de gasolina súper; la misma que para el período en análisis fue de 26.9 MMBSL con una variación mayor del 1,4% con respecto al año anterior.

Demanda Interna de Derivados

La demanda total fue de 45.0 MMBSL, observándose un incremento de 3,1% con respecto al año anterior, debido principalmente al mayor consumo del sector eléctrico e industrial.

Importación de Derivados

Con la finalidad de abastecer la demanda interna de derivados fue necesario la importación de 30.3 MMBSL mayor en 1,8% con respecto al año 2025, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 9.5 MMBSL de Naftas y Diésel 2, que ingresan como insumos en refinerías y terminales para obtener mediante mezclas, Gasolinas y Fuel Oil.

Exportación de Derivados

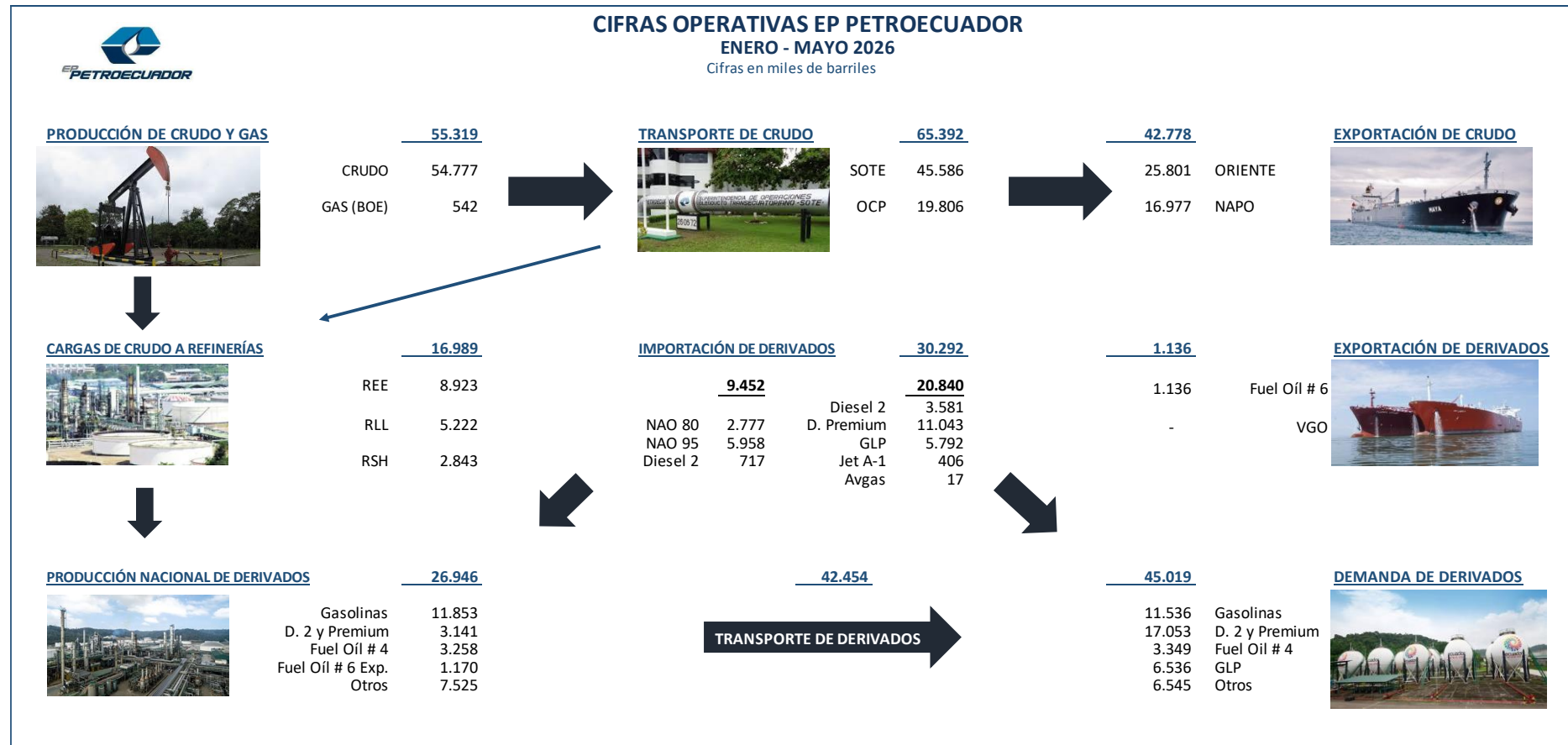
En el período en análisis se exportaron 1.1 MMBSL de fuel oil # 6, mayor en 19.7% en comparación con el volumen exportado en el año anterior.

Ejecución Presupuestaria

La ejecución presupuestaria de costos y gastos 1 817.9 MMUS\$ mayor en 18,8% respecto al año anterior y la ejecución presupuestaria de inversiones fue de 267.6 MMUS\$.

Detalle	Año 2026					Enero - Mayo		Var. % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	2026	2025	
	CRUDO							
Producción	11.528	10.294	11.311	10.830	11.356	55.319	56.637	-2,33
Crudo	11.436	10.211	11.211	10.706	11.213	54.777	56.161	-2,46
Gas BOE (barriles equivalentes petróleo)	92	83	101	124	142	542	476	13,82
Transporte	14.025	12.087	13.049	12.647	13.582	65.392	69.456	-5,85
SOTE	9.948	8.376	9.001	8.833	9.429	45.586	39.629	15,03
OCP	4.078	3.712	4.049	3.814	4.153	19.806	29.826	-33,60
Cargas	4.862	4.219	2.402	2.905	2.600	16.989	16.355	3,88
Refinería Esmeraldas	2.945	2.623	700	1.308	1.347	8.923	7.837	13,86
Refinería La Libertad	1.295	1.035	1.081	1.182	631	5.222	5.490	-4,87
Refinería Shushufindi	622	562	622	416	623	2.843	3.027	-6,08
Exportación EP Petroecuador	8.781	7.718	8.182	8.894	9.204	42.778	45.782	-6,56
Crudo Oriente	4.883	4.591	5.722	5.333	5.273	25.801	27.502	-6,18
Crudo Napo (a)	3.898	3.127	2.460	3.561	3.931	16.977	18.280	-7,13
DERIVADOS								
Producción Nacional (b)	6.897	5.700	4.708	4.641	5.000	26.946	26.574	1,40
Consumo Nacional	9.880	8.419	8.781	8.952	8.985	45.019	43.648	3,14
Transporte por Poliductos	8.845	7.759	8.445	8.365	9.039	42.454	41.582	2,10
Total Importaciones	5.002	5.837	6.421	7.235	5.797	30.292	29.745	1,84
Importación Diesel 2	867	853	285	1.169	1.124	4.299	3.732	15,19
Importación Diesel Premium	1.433	2.294	2.433	2.888	1.995	11.043	9.816	12,50
Importación de Nafta RON 93	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación de Nafta RON 80	324	324	1.229	599	300	2.777	4.192	-33,75
Importación de Nafta RON 95	1.175	1.184	1.198	1.200	1.201	5.958	5.805	2,64
Importación GLP	1.194	1.182	1.140	1.189	1.087	5.792	6.014	-3,69
Importación de Avgas	9	-	-	9	-	17	16	11,74
Importación de Jet Fuel	-	-	136	180	90	406	171	137,38
Total Exportaciones	189	381	188	189	189	1.136	949	19,67
Exportación de Fuel Oil N°6	189	381	188	189	189	1.136	949	19,67
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	-	-	-	-
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI (c)	55,43	58,75	89,04	92,40	98,94	80,01	63,21	26,57
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI (c)	50,20	54,58	76,37	85,02	85,33	70,23	58,13	20,82
Notas: Información Provisional Sujeta a Revisión								
a) Incluye crudo reducido								
b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas								
c) (P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/BI. Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión								
Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR								


Detalle	Año 2026					Enero - Mayo		Var. % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	2026	2025	
CRUDO								
Producción	371.877	367.626	364.876	361.002	366.310	366.348	375.080	-2,33
Crudo	368.914	364.670	361.634	356.867	361.719	362.762	371.929	-2,46
Gas (barriles equivalentes petróleo)	2.963	2.957	3.242	4.135	4.591	3.586	3.151	13,82
Transporte	452.426	431.695	420.951	421.580	438.145	433.060	459.971	-5,85
SOTE	320.889	299.138	290.341	294.440	304.164	301.896	262.444	15,03
OCP	131.537	132.557	130.610	127.140	133.981	131.164	197.526	-33,60
Cargas	156.839	150.689	77.497	96.841	83.884	112.512	108.309	3,88
Refinería Esmeraldas	95.011	93.674	22.581	43.596	43.463	59.096	51.902	13,86
Refinería La Libertad	41.774	36.953	34.856	39.391	20.339	34.586	36.358	-4,87
Refinería Shushufindi	20.054	20.062	20.060	13.855	20.081	18.831	20.049	-6,08
Exportación EP Petroecuador	283.264	275.625	263.930	296.461	296.900	283.300	303.191	-6,56
Crudo Oriente	157.515	163.950	184.573	177.776	170.089	170.870	182.131	-6,18
Crudo Napo (a)	125.749	111.675	79.357	118.685	126.811	112.430	121.060	-7,13
DERIVADOS								
Producción Nacional (b)	222.473	203.584	151.882	154.707	161.285	178.453	175.988	1,40
Consumo Nacional	318.725	300.689	283.264	298.409	289.851	298.136	289.060	3,14
Transporte por Poliductos	285.335	277.121	272.408	278.840	291.583	281.150	275.376	2,10
Total Importaciones	161.347	208.466	202.736	241.159	187.016	200.610	195.850	2,43
Importación Diesel 2	27.960	30.467	9.188	38.980	36.274	28.467	24.714	15,19
Importación Diesel Premium	46.223	81.945	78.474	96.266	64.360	73.134	65.005	12,50
Importación de Nafta RON 93	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación de Nafta RON 80	10.461	11.564	39.656	19.979	9.691	18.392	27.760	-33,75
Importación de Nafta RON 95	37.903	42.282	38.649	39.990	38.738	39.454	38.441	2,64
Importación GLP	38.518	42.207	36.768	39.649	35.050	38.356	39.826	-3,69
Importación de Avgas	282	-	-	291	-	116	104	11,74
Importación de Jet Fuel	-	-	4.397	6.002	2.902	2.691	1.134	137,38
Total Exportaciones	6.098	13.604	6.068	6.296	6.105	7.525	6.288	19,67
Exportación de Fuel Oil N°6	6.098	13.604	6.068	6.296	6.105	7.525	6.288	19,67
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	-	-	-	-
Notas: Información Provisional Sujeta a Revisión								
a) Incluye crudo reducido								
b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas								
Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR								






Exploración y Producción de Crudo

Esta gerencia se encarga de la exploración y explotación de petróleo crudo y gas natural, su labor se efectúa en el Litoral y Amazonía ecuatoriana. En la actualidad aportamos con más del 80% de la producción petrolera ecuatoriana.


 PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS Cifras en barriles								
Campo	Año 2026					Enero - Mayo		Var. % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	2026	2025	
Apaika Nenke	179.228	172.382	212.140	212.970	233.289	1.010.011	550.744	83,4
Eden Yuturi	761.970	710.811	744.668	702.613	708.476	3.628.539	3.596.703	0,9
Dumbique	24.539	18.475	25.272	23.096	22.339	113.720	14.136	704,5
Pañacocha	151.971	134.316	144.750	138.070	147.501	716.608	821.707	-12,8
Tumali	17.028	15.238	17.416	16.940	16.640	83.262	93.043	-10,5
Tangay	4.212	3.706	4.084	4.680	10.981	27.662	4.396	529,3
Yanahurco	-	-	-	-	-	-	-	-
BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)	1.138.948	1.054.928	1.148.331	1.098.368	1.139.227	5.579.803	5.080.728	9,8
Tiputini	327.954	288.576	320.893	300.461	309.204	1.547.087	1.638.865	-5,6
Tambococha	446.123	391.635	437.784	397.016	409.171	2.081.729	2.095.191	-0,6
Ishpingo	605.010	520.782	559.354	536.615	553.118	2.774.878	2.930.783	-5,3
BLOQUE 43 (ITT)	1.379.087	1.200.993	1.318.031	1.234.091	1.271.492	6.403.694	6.664.840	-3,9
ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43	2.518.035	2.255.921	2.466.362	2.332.459	2.410.719	11.983.497	11.745.567	2,0
Indilana	15.178	14.002	15.019	13.987	15.826	74.012	110.588	-33,1
Limoncocha	66.530	58.608	69.064	58.434	59.183	311.820	343.528	-9,2
Concordia	13.762	11.098	12.251	11.587	11.752	60.450	88.742	-31,9
Itaya	24.103	20.601	23.273	22.096	23.738	113.810	118.783	-4,2
Jivino	15.055	12.235	13.180	11.947	12.683	65.099	72.519	-10,2
Laguna	20.980	15.824	16.755	13.511	13.268	80.338	114.582	-29,9
Paka Norte	88.783	64.748	65.223	53.898	80.093	352.745	500.336	-29,5
Paka Sur	20.269	17.359	19.377	19.216	20.148	96.369	166.746	-42,2
Palmeras Norte	26.304	22.854	26.394	25.736	26.721	128.009	125.259	2,2
Palmar Oeste	9.082	7.871	8.711	9.974	13.680	49.317	52.294	-5,7
Tuich	5.417	4.797	5.409	5.115	5.420	26.157	19.925	31,3
Quinde (Cedros)	-	-	-	-	-	-	28.817	-
Yanaquincha Norte	8.649	6.766	7.750	8.801	10.415	42.381	38.865	9,0
Yanaquincha Oeste	36.944	37.128	46.749	51.192	54.940	226.953	160.461	41,4
Yanaquincha Este	60.216	41.957	51.490	47.582	45.172	236.416	302.965	-22,0
ACTIVO IN - BLOQUE 15	401.271	335.847	380.646	353.074	393.038	1.863.876	2.244.411	-17,0
Payamino	65.686	57.885	68.310	60.681	62.674	315.236	328.247	-4,0
Gacela	86.227	88.940	96.557	95.639	94.992	462.355	340.959	35,6
Lobo	32.933	29.250	31.885	38.510	60.607	193.185	77.756	148,5
Oso	186.052	164.977	195.688	183.427	178.506	908.651	865.603	5,0
Mono	7.214	6.053	3.404	3.051	2.894	22.617	56.904	-60,3
Yuralpa	220.206	165.577	214.965	205.830	203.757	1.010.336	980.850	3,0
Coca	37.889	31.961	37.363	38.195	42.451	187.858	242.541	-22,5
ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21	636.208	544.644	648.171	625.334	645.882	3.100.238	2.892.860	7,2
Pata	10.954	12.310	11.103	10.143	10.509	55.019	42.946	28,1
Palo Azul	70.501	62.033	71.910	68.380	73.452	346.275	414.037	-16,4
Pucuna	326.005	282.363	303.655	302.355	315.973	1.530.351	1.410.901	8,5
ACTIVO PA - BLOQUE 18	407.460	356.706	386.669	380.878	399.933	1.931.645	1.867.484	3,4
Auca	988.957	882.592	975.959	909.133	986.855	4.743.496	5.330.931	-11,0
Auca Sur	102.933	98.587	100.997	92.742	91.080	486.340	516.075	-5,8
Tortuga	24.529	18.958	20.731	18.287	17.616	100.120	50.885	96,8
Chonta Este	23.472	21.090	23.938	22.676	21.078	112.254	128.004	-12,3
Anaconda	22.378	20.204	22.269	21.690	22.399	108.940	75.387	44,6
Cononaco	87.011	73.480	85.967	89.772	86.872	423.102	382.687	10,6
Rumiyacu	-	-	-	-	-	-	-	-
Chonta Sur	44.577	38.877	42.883	40.166	41.267	207.771	216.792	-4,2
Culebra	301.665	287.187	315.903	285.685	295.510	1.485.950	1.775.395	-16,3
Yuca	74.352	66.929	72.561	74.100	69.116	357.059	370.211	-3,6
Pitalala	34.734	28.137	27.026	26.087	26.895	142.879	104.236	37,0
Puma	-	-	-	-	-	-	-	-
Yulebra	163.909	151.647	161.490	150.098	156.899	784.042	1.284.531	-39,0
BLOQUE 61 (AUCA)	1.868.518	1.687.690	1.858.494	1.733.879	1.818.293	8.966.875	10.235.193	-12,4
BLOQUE 65 (Armadillo)	47.609	41.281	43.161	40.389	45.212	217.651	125.886	72,9
ACTIVO AUCA	1.916.127	1.728.972	1.901.655	1.774.268	1.863.505	9.184.526	10.361.080	-11,4
Shushufindi - Aguatico	1.590.056	1.427.409	1.532.421	1.482.439	1.507.545	7.539.870	7.742.480	-2,6
Drago	-	-	-	-	4.790	-	-	-
Drago Este	25.441	23.901	23.340	27.559	28.518	128.759	59.440	116,6
Drago Norte	139.274	132.087	131.662	123.401	143.166	669.590	413.033	62,1
Cobra	6.522	5.420	5.945	5.885	6.244	30.016	38.900	-10,8
Condorazo	446	345	-	-	791	-	2.562	-69,1
ACTIVO SHUSHUFINDI	1.761.739	1.589.162	1.693.367	1.639.285	1.690.263	8.373.816	8.256.416	1,4
Atacapi	24.695	29.685	30.306	26.437	18.792	129.915	128.229	1,3
Frontera	2.410	2.231	2.458	2.325	2.305	11.729	2.969	295,1
Telete - Tapi	128.399	111.325	118.672	100.276	103.746	562.419	173.743	223,7
Araza	2.519	2.294	2.506	3.473	2.926	13.718	15.063	-8,9
Pacayacu	4.958	4.493	4.598	3.424	3.380	20.853	14.194	46,9
Pichincha	10.745	8.973	9.553	9.923	10.264	49.457	53.061	-6,8
Secoya	139.232	125.064	134.558	127.402	129.985	656.242	821.367	-20,1
Shuara	11.522	9.218	12.001	12.068	12.155	56.963	76.154	-25,2
Shushuqui	17.415	16.158	17.192	15.016	23.641	89.422	106.285	-15,9
ACTIVO LIBERTADOR	341.894	309.442	331.844	300.344	307.195	1.590.718	1.391.065	14,4
Guaña - Dureno	85.355	79.024	83.074	67.053	91.347	405.853	330.682	22,7
Lago Agrio	99.758	87.049	95.705	107.920	129.276	519.708	442.136	17,5
Parahuacu	114.863	102.342	110.821	119.117	130.035	577.179	686.743	-16,0
Bermejo	25.668	23.117	25.218	24.792	25.684	124.480	142.517	-12,7
El Rayo	6.400	5.614	6.231	6.012	6.203	30.460	31.478	-3,2
ACTIVO LAGO AGRIO	332.044	297.147	321.049	324.894	382.547	1.657.680	1.633.555	1,5
Amilcar Espinel	-	-	-	-	-	-	-	-
Cuyabeno- Sansahuari	333.230	293.403	326.746	303.439	312.147	1.568.965	1.540.568	1,8
Blanca	-	-	-	-	-	-	-	-
Tipishca Huico	687	621	687	719	1.180	3.894	713	446,5
VHR	118.017	106.263	108.779	103.511	108.617	545.187	593.927	-8,2
Vinita	120.728	111.483	120.379	116.952	119.372	588.915	618.788	-4,8
Calumenia	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVO CUYABENO	572.663	511.770	556.591	524.621	541.316	2.706.960	2.753.995	-1,7
SACHA BLOQUE 60	2.189.761	1.963.277	2.175.599	2.121.919	2.236.968	10.687.525	11.290.513	-5,3
Paoa	884	838	934	818	810	4.283	4.235	1,1
ACTIVO AMISTAD	884	838	934	818	810	4.283	4.235	1,1
BLOQUE 16 Y 67 (EX REPSOL)	357.943	316.377	346.948	327.435	340.310	1.689.013	1.715.802	-1,6
Crudo recuperado Amazonia Viva	304	648	808	698	798	3.255	4.342	-33,4
PRODUCCIÓN CRUDO	11.436.332	10.210.749	11.210.641	10.706.025	11.213.284	54.777.031	56.161.324	-2,5
GAS CAMPO AMISTAD BOE (a)	91.859	82.788	100.505	124.045	142.336	541.534	475.790	14
PRODUCCIÓN GAS BOE	91.859	82.788	100.505	124.045	142.336	541.534	475.790	13,8
TOTAL CRUDO Y GAS BOE (BPPD)	11.528.191	10.293.537	11.311.146	10.830.070	11.355.621	55.318.566	56.637.114	-2,3
GAS ASOCIADO (MPCS) (b)	968.770	883.364	961.885	936.930	1.027.615	4.778.564	4.685.566	2,0

Notas: a) Gas del campo amista en barriles equivalentes de petróleo
 b) A partir del año 2025 el gas asociado que se consume en campos, se reporta en miles de pies cúbicos.
 Fuente: Gerencia de Exploración y Producción


Campo	Año 2026					Enero - Mayo		Var. % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	2026	2025	
	 <p style="text-align: center;">PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS Cifras en barriles/día</p>							
Apaika Nenke	5.782	6.157	6.843	7.099	7.525	6.689	3.647	83,4
Eden Yuturi	24.580	25.386	24.022	23.420	22.854	24.030	23.819	0,9
Dumbique	792	660	815	770	721	753	94	704,5
Pañacocha	4.902	4.797	4.669	4.602	4.758	4.746	5.442	-12,8
Tumali	549	544	562	565	537	551	616	-10,5
Tangay	136	132	132	156	354	183	29	529,3
Yanahurco	-	-	-	-	-	-	-	-
BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)	36.740	37.676	37.043	36.612	36.749	36.952	33.647	9,8
Tiputini	10.579	10.306	10.351	10.015	9.974	10.246	10.853	-5,6
Tambococha	14.391	13.987	14.122	13.234	13.199	13.786	13.875	-0,6
Ishpingo	19.516	18.599	18.044	17.887	17.843	18.377	19.409	-5,3
BLOQUE 43 (ITT)	44.487	42.893	42.517	41.136	41.016	42.409	44.138	-3,9
ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43	81.227	80.669	79.560	77.749	77.765	79.361	77.785	2,0
Indillana	490	500	484	466	511	490	732	-33,1
Limoncocha	2.146	2.093	2.228	1.948	1.909	2.065	2.275	-9,2
Concordia	444	396	395	386	379	400	588	-
Itaya	778	736	751	737	766	754	787	-4,2
Jivino	486	437	425	398	409	431	480	-10,2
Laguna	677	565	540	450	428	532	759	-29,9
Paka Norte	2.864	2.312	2.104	1.797	2.584	2.336	3.313	-29,5
Paka Sur	654	620	625	641	650	638	1.104	-42,2
Palmeras Norte	849	816	851	858	862	848	830	2,2
Palmar Oeste	293	281	281	332	441	327	346	-5,7
Tuich	175	171	174	170	175	173	132	31,3
Quinde (Cedros)	-	-	-	-	-	-	191	-
Yanaquincha Norte	279	242	250	293	336	281	257	9,0
Yanaquincha Oeste	1.192	1.326	1.508	1.706	1.772	1.503	1.063	41,4
Yanaquincha Este	1.620	1.498	1.661	1.586	1.457	1.566	2.066	-22,0
ACTIVO IN - BLOQUE 15	12.944	11.995	12.279	11.769	12.679	12.344	14.864	-17,0
Payamino	2.119	2.067	2.204	2.023	2.022	2.088	2.174	-4,0
Gacela	2.782	3.176	3.115	3.188	3.064	3.062	2.258	35,6
Lobo	1.062	1.045	1.029	1.284	1.955	1.279	515	148,5
Oso	6.002	5.892	6.313	6.114	5.758	6.018	5.732	5,0
Mono	233	216	110	102	93	150	377	-60,3
Yuralpa	7.103	5.913	6.934	6.861	6.573	6.691	6.496	3,0
Coca	1.222	1.141	1.205	1.273	1.369	1.244	1.606	-22,5
ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21	20.523	19.452	20.909	20.844	20.835	20.531	19.158	7,2
Pata	353	440	358	338	339	364	281	28,1
Palo Azul	2.274	2.215	2.320	2.279	2.369	2.293	2.742	-16,4
Pucuna	10.516	10.084	9.795	10.078	10.193	10.135	9.341	8,5
ACTIVO PA - BLOQUE 18	13.144	12.740	12.473	12.696	12.901	12.792	12.367	3,4
Auca	31.902	31.521	31.483	30.304	31.834	31.414	35.304	-11,0
Auca Sur	3.320	3.521	3.258	3.091	2.938	3.221	3.418	-5,8
Anura	-	-	-	-	-	-	-	-
Tortuga	791	677	669	610	568	663	337	96,8
Chonta Este	757	753	772	756	680	743	848	-12,3
Anaconda	722	722	718	723	723	721	499	44,5
Cononaco	2.807	2.624	2.773	2.992	2.802	2.802	2.534	10,6
Rumiyacu	-	-	-	-	-	-	-	-
Chonta Sur	1.438	1.388	1.383	1.339	1.331	1.376	1.436	-4,2
Culebra	9.731	10.257	10.190	9.523	9.533	9.841	11.758	-16,3
Yuca	2.398	2.390	2.341	2.470	2.230	2.365	2.452	-3,6
Pitalala	1.120	1.005	872	870	868	946	691	37,0
Puma	-	-	283	115	87	99	-	-
Yulebra	5.287	5.416	5.209	5.003	5.061	5.192	8.507	-39,0
BLOQUE 61 (AUCA)	60.275	60.275	59.951	57.796	58.655	59.383	67.783	-12,4
BLOQUE 55 (Armadiño)	1.536	1.474	1.392	1.346	1.458	1.441	834	72,9
ACTIVO AUCA	61.811	61.749	61.344	59.142	60.113	60.825	68.616	-11,4
Shushufindi - Aguatico	51.292	50.979	49.433	49.415	48.630	49.933	51.275	-2,6
Drago	-	-	-	-	155	32	-	-
Drago Este	821	854	753	919	920	853	394	116,6
Drago Norte	4.493	4.717	4.247	4.113	4.618	4.434	2.735	62,1
Cobra	210	194	192	196	201	199	258	-22,8
Condorazo	14	12	-	-	-	5	17	-69,1
ACTIVO SHUSHUFINDI	56.830	56.756	54.625	54.643	54.525	55.456	54.678	1,4
Atacapi	797	1.060	978	881	606	860	849	1,3
Libertador	-	-	-	-	-	-	-	-
Frontera	78	80	79	78	74	78	20	295,1
Telete - Tapi	4.142	3.976	3.828	3.343	3.347	3.725	1.151	223,7
Araza	81	82	81	116	94	91	100	-8,9
Pacayacu	160	160	148	114	109	138	94	46,9
Pichincha	347	320	308	331	331	328	351	-6,8
Secoya	4.491	4.467	4.341	4.247	4.193	4.346	5.440	-20,1
Shuara	372	329	387	402	392	377	504	-25,2
Shushuqui	562	577	555	501	763	592	704	-15,9
ACTIVO LIBERTADOR	11.029	11.051	10.705	10.011	9.910	10.635	9.212	14,4
Guanta- Dureno	2.753	2.822	2.680	2.235	2.947	2.888	2.190	22,7
Lago Agrio	3.218	3.109	3.087	3.597	4.170	3.442	2.928	17,5
Parahuacu	3.705	3.655	3.575	3.971	4.195	3.822	4.548	-16,0
Bermejo	828	826	813	826	829	824	944	-12,7
El Rayo	206	200	201	200	200	202	208	-3,2
ACTIVO LAGO AGRIO	10.711	10.612	10.356	10.830	12.340	10.978	10.818	1,5
Amilcar Espinel	-	-	-	-	-	-	-	-
Cuyabeno- Sansahuari	10.749	10.479	10.540	10.115	10.069	10.390	10.202	1,8
Blanca	-	-	-	-	-	-	-	-
Tipishca Huico	22	22	22	24	38	26	5	446,5
VHR	3.807	3.795	3.509	3.450	3.504	3.611	3.933	-8,2
Vinita	3.894	3.982	3.883	3.898	3.851	3.900	4.098	-4,8
Calumenia	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVO CUYABENO	18.473	18.277	17.955	17.487	17.462	17.927	18.238	-1,7
SACHA BLOQUE 60	70.637	70.117	70.181	70.731	72.160	70.778	74.772	-5,3
Pasco	29	30	30	27	26	28	28	1,1
ACTIVO AMISTAD	29	30	30	27	26	28	28	1,1
BLOQUE 16 Y 67 (EX REPSOL)	11.547	11.299	11.192	10.915	10.978	11.186	11.363	-1,6
Crudo recuperado Amazonia Viva	10	23	26	23	26	22	29	-
PRODUCCIÓN CRUDO	368.914	364.670	361.634	356.867	361.719	362.762	371.929	-2,5
GAS CAMPO AMISTAD BOE (a)	2.963	2.957	3.242	4.135	4.591	3.586	3.151	13,8
GAS ASOCIADO BOE	2.963	2.957	3.242	4.135	4.591	3.586	3.151	13,8
TOTAL CRUDO Y GAS BOE (BPPD)	371.877	367.626	364.876	361.002	366.310	366.348	375.080	-2,3
GAS ASOCIADO (MPCS) (b)	31.251	31.549	31.029	31.231	33.149	31.646	31.030	2,0

Nota: a) Gas del campo amista en barriles equivalentes de petróleo


Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

 POZOS PERFORADOS AÑO 2026							
PERFORACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	SH	SHUSHUFINDI-W223	SHSW-223	SLR-402	20/12/2025	04/01/2026	C. SHSF
	LA	LAGO AGRIO C053	LGAC-053	TUSCANY-119	16/12/2025	05/01/2026	C. IGAP
	PA	PUCUNA-A042	PCNA-042	SINOPEC 248	21/12/2025	05/01/2026	C. IGAP
	AU	PITALALA-A007I	PTLA-007I	SINOPEC 185	18/12/2025	10/01/2026	C. SHAYA
	AP	APAICA-A016	APKA-016	CCDC-028	27/12/2025	12/01/2026	EP PEC
	PA	PUCUNA-B044	PCNB-044	SINOPEC 220	26/12/2025	19/01/2026	C. IGAP
	LA	LAGO AGRIO C057	LGAC-057	TUSCANY-119	07/01/2026	21/01/2026	C. IGAP
	OY	YURALPA CENTRO H036	YRCH-036	SINOPEC 168	10/12/2025	23/01/2026	C. WAYRA
	OY	YURALPA CENTRO H036	YRCH-036S1	SINOPEC 168	10/12/2025	23/01/2026	C. WAYRA
	AU	AUCA-P254I	ACAP-254I	SLR-401	30/12/2025	24/01/2026	C. SHAYA
	PA	PUCUNA A041	PUCUNA A041	SINOPEC 248	06/01/2026	26/01/2026	C. IGAP
	PA	PUCUNA-D035I	PCND-035I	SINOPEC 191	13/12/2025	30/01/2026	EP PEC
LA	DURENO-G004	DROG-004	SINOPEC 156	01/01/2026	30/01/2026	EP PEC	
FEBRERO	PA	PUCUNA-B026	PCNB-026	SINOPEC 220	20/01/2026	04/02/2026	C. IGAP
	CU	VINITA-C023	VNTC-023	TRIBOILGAS-202	17/01/2026	05/02/2026	C. TBRG
	LA	LAGO AGRIO-C056	LGAC-056	TUSCANY-119	22/01/2026	09/02/2026	C. IGAP
	SH	SHUSHUFINDI-W229	SHSW-229	SLR-402	20/01/2026	10/02/2026	C. SHSF
	AP	APAICA-A018	APKA-018	CCDC-028	22/01/2026	10/02/2026	EP PEC
	PA	PUCUNA-A027	PCNA-027	SINOPEC 248	27/01/2026	12/02/2026	C. IGAP
	SA	SACHA-D621	SCHD-621	SINOPEC 129	26/01/2026	20/02/2026	EP PEC
	PA	PUCUNA-B045	PCNB-045	SINOPEC 220	05/02/2026	22/02/2026	C. IGAP
MARZO	OY	YURALPA CENTRO-H031H	YRCH-031R1	SINOPEC 168	21/02/2026	06/03/2026	C. WAYRA
	AP	APAICA-A017	APKA-017	CCDC-028	22/02/2026	08/03/2026	EP PEC
	AU	AUCA-P254I	ACAP-254IS1	SLR-401	22/02/2026	09/03/2026	C. SHAYA
	PA	PUCUNA-B043	PCNB-043	SINOPEC 220	23/02/2026	10/03/2026	C. IGAP
	CU	VINITA-C022	VNTC-022	TRIBOILGAS-202	21/02/2026	12/03/2026	C. TBRG
	PA	PUCUNA-A046I	PCNA-046I	SINOPEC 248	28/02/2026	14/03/2026	C. IGAP
	SA	SACHA-AS510	SCHAS-510	SINOPEC 219	25/02/2026	18/03/2026	EP PEC
	AU	ARMADILLO-B002	ARMB-002R1	CCDC-066	29/12/2025	21/03/2026	C. ESERV
	AU	ARMADILLO-B002	ARMB-002R1S1	CCDC-066	29/12/2025	21/03/2026	C. ESERV
	OY	GACELA-H020	GCLH-020	SINOPEC 183	01/03/2026	22/03/2026	EP PEC
	OY	LOBO-C008	LOBC-008	SINOPEC 127	26/02/2026	28/03/2026	EP PEC
	AP	APAICA-A019	APKA-019	CCDC-028	16/03/2026	30/03/2026	EP PEC
	ABRIL	PA	PUCUNA-A049	PCNA-049	SINOPEC 248	15/03/2026	05/04/2026
LA		DURENO-G009	DROG-009	SINOPEC 156	13/02/2026	11/04/2026	EP PEC
LA		DURENO-G009	DROG-009S1	SINOPEC 156	13/02/2026	11/04/2026	EP PEC
SA		SACHA-D622	SCHD-622	SINOPEC 129	19/03/2026	12/04/2026	EP PEC
LA		LAGO AGRIO-E059	LGAE-059	SINOPEC 220	27/03/2026	13/04/2026	C. IGAP
SH		SHUSHUFINDI-B236	SHSB-236	SLR-402	24/02/2026	18/04/2026	C. SHSF
SH		SHUSHUFINDI-B236	SHSB-236S1	SLR-402	24/02/2026	18/04/2026	C. SHSF
PA		PUCUNA-A038I	PCNA-038I	SINOPEC 248	05/04/2026	19/04/2026	C. IGAP
CU		VINITA-C021	VNTC-021	TRIBOILGAS-202	04/04/2026	20/04/2026	C. TBRG
OY		GACELA-H021	GCLH-021	SINOPEC 183	01/04/2026	21/04/2026	EP PEC
LA		TETETE-A026	TTTA-026	CCDC-069	09/03/2026	25/04/2026	EP PEC
AP		APAICA-A020	APKA-020	CCDC-028	08/04/2026	23/04/2026	EP PEC
SA		SACHA-AS517	SCHAS-517	SINOPEC 219	29/03/2026	24/04/2026	EP PEC
AU		AUCA-M141H	ACAM-141H	SLR-401	23/03/2026	27/04/2026	C. SHAYA
AU		AUCA-R279H	ACAR-279HS1	SINOPEC 185	21/02/2026	24/04/2026	C. SHAYA
MAYO	OY	LOBO-C009	LOBC-009	SINOPEC 127	10/04/2026	01/05/2026	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO-E058	LGAE-058	SINOPEC 220	14/04/2026	02/05/2026	C. IGAP
	SA	SACHA-R408	SCHR-408	SINOPEC 191	15/04/2026	08/05/2026	EP PEC
	LI	SECOYA-056	SCY-056	TUSCANY-119	28/04/2026	16/05/2026	C. PARD
	AU	ARMADILLO-B004	ARMB-004R1	CCDC-066	29/04/2026	16/05/2026	C. ESERV
	SH	DRAGO ESTE-A046	DRTA-046	CCDC-077	21/04/2026	19/05/2026	EP PEC
	OY	GACELA-H022	GCLH-022	SINOPEC 183	06/05/2026	25/05/2026	EP PEC
	PA	PUCUNA-C039	PCNC-039	SINOPEC 248	12/05/2026	30/05/2026	C. IGAP

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

 POZOS COMPLETADOS AÑO 2026							
COMPLETACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	SH	DRAGO NORTE-B016	DRRB-016R1	SINOPEC 183	28/12/2025	16/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-W223	SHSW-223	SLR-402	04/01/2026	19/01/2026	C. SHSF
	AP	APAICA-A016	APKA-016	CCDC-028	12/01/2026	21/01/2026	EP PEC
FEBRERO	OY	YURALPA CENTRO H036	YRCH-036S1	SINOPEC 168	24/01/2026	04/02/2026	C. WAYRA
	AU	PITALALA-A007I	PTLA-007I	SINOPEC 185	10/01/2026	08/02/2026	C. SHAYA
	LA	DURENO-G004	DROG-004	SINOPEC 156	29/01/2026	12/02/2026	EP PEC
	CU	VINITA-C023	VNTC-023	TRIBOILGAS-202	05/02/2026	16/02/2026	C. TBRG
	AU	AUCA-P254I	ACAP-254I	SLR-401	24/01/2026	20/02/2026	C. SHAYA
	AP	APAICA-A018	APKA-018	CCDC-028	10/02/2026	21/02/2026	EP PEC
MARZO	SH	SHUSHUFINDI-W229	SHSW-229	SINOPEC-905	16/02/2026	02/03/2026	C. SHSF
	OY	YURALPA CENTRO-H031H	YRCH-031R1	SINOPEC 168	06/03/2026	15/03/2026	C. WAYRA
	AP	APAICA-A017	APKA-017	CCDC-028	08/03/2026	15/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-D621	SCHD-621	SINOPEC 129	20/02/2026	18/03/2026	EP PEC
	CU	VINITA-C022	VNTC-022	TRIBOILGAS-202	12/03/2026	25/03/2026	C. TBRG
	SA	SACHA-AS510	SCHAS-510	SINOPEC 219	18/03/2026	28/03/2026	EP PEC
	OY	GACELA-H020	GCLH-020	SINOPEC 183	22/03/2026	31/03/2026	EP PEC
ABRIL	AP	APAICA-A019	APKA-019	CCDC-028	29/03/2026	07/04/2026	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO C053	LGAC-053	GEOPETA-03	21/03/2026	09/04/2026	C. IGAP
	OY	LOBO-C008	LOBC-008	SINOPEC 127	28/03/2026	09/04/2026	EP PEC
	AU	ARMADILLO-B002	ARMB-002R1S1	CCDC-066	21/03/2026	18/04/2026	C. ESERV
	PA	PUCUNA-B045	PCNB-045	GEOPETA-05	22/03/2026	18/04/2026	C. IGAP
	LA	LAGO AGRIO C057	LGAC-057	GEOPETA-03	09/04/2026	23/04/2026	C. IGAP
	SA	SACHA-D622	SCHD-622	SINOPEC 129	12/04/2026	23/04/2026	EP PEC
	AU	AUCA-P254I	ACAP-254IS1	BRASERV-101	18/03/2026	30/04/2026	C. SHAYA
	OY	GACELA-H021	GCLH-021	SINOPEC 183	21/04/2026	30/04/2026	EP PEC
MAYO	LA	DURENO-G009	DROG-009S1	SINOPEC 156	11/04/2026	01/05/2026	EP PEC
	CU	VINITA-C021	VNTC-021	TRIBOILGAS-202	20/04/2026	01/05/2026	C. TBRG
	AP	APAICA-A020	APKA-020	CCDC-028	23/04/2026	01/05/2026	EP PEC
	PA	PUCUNA-B044	PCNB-044	GEOPETA-05	18/04/2026	04/05/2026	C. IGAP
	LI	TETETE-A026	TTTA-026	CCDC-069	25/04/2026	05/05/2026	EP PEC
	AU	AUCA-R279H	ACAR-279HS1	SINOPEC 185	23/04/2026	06/05/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-B236	SHSB-236S1	SLR-402	18/04/2026	07/05/2026	C. SHSF
	AU	AUCA-M141H	ACAM-141H	SLR-401	27/04/2026	08/05/2026	C. SHAYA
	PA	PUCUNA-B043	PCNB-043	GEOPETA-05	04/05/2026	09/05/2026	C. IGAP
	OY	LOBO-C009	LOBC-009	SINOPEC 127	01/05/2026	11/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AS517	SCHAS-517	SINOPEC 219	24/04/2026	13/05/2026	EP PEC

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

 REACONDICIONAMIENTO DE POZOS AÑO 2026									
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
	SH	DRAGO ESTE-A005	DRTA-005	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	08	16/12/2025	01/01/2026	EP PEC
	OY	OSO-G069	OSOG-069	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	02	17/12/2025	02/01/2026	C. WAYRA
	PA	PUCUNA-D033	PCND-033	SINOPEC 191	WORKOVER	01	18/12/2025	03/01/2026	EP PEC
	SH	AGUARICO-A024	AGRA-024	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	04	24/12/2025	03/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AM454	SCHAM-454	VICTORIA 05	WORKOVER	06	26/12/2025	03/01/2026	EP PEC
	IN	LIMONCOCHA-H037A	LMNH-037A	RIG-30	WORKOVER	04	27/12/2025	03/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-Y210	SHSY-210	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	06/12/2025	04/01/2026	EP PEC
	AU	YUCA-013	YCA-013R1	SINOPEC 976	WORKOVER	01	15/12/2025	04/01/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-L225	SHSL-225	TUSCANY-105	WORKOVER	07	18/12/2025	04/01/2026	EP PEC
	AU	AUCA-K180	ACAK-180	SINOPEC 932	WORKOVER	05	04/11/2025	05/01/2026	C. SHAYA
	AU	AUCA-K180	ACAK-180	TUSCANY-111	WORKOVER	00	04/11/2025	05/01/2026	C. SHAYA
	SA	SACHA-AJ589	SCHAI-589	TRIBOILGAS-106	CHANGE NEW ZONE	06	18/11/2025	05/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-156	SCH-156	PETROELF 6357	WORKOVER	09	30/12/2025	05/01/2026	EP PEC
	SH	DRAGO ESTE-A001	DRTA-001	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	16	11/11/2025	06/01/2026	EP PEC
	CU	CUYABENO-F027	CYBF-027	OCIPAG 01	WORKOVER	08	28/12/2025	06/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-S287	SCHS-287	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	10	29/12/2025	06/01/2026	EP PEC
	CU	VINITA-8004	VNTB-004	VICTORIA 01	WORKOVER	03	31/12/2025	07/01/2026	EP PEC
	LI	TETETE-012	TTT-012	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	15	04/01/2026	07/01/2026	EP PEC
	IN	YANAQUINCHA OESTE-B017	YNOB-017	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	19/12/2025	08/01/2026	EP PEC
	AU	YUCA-C022	YCAC-022	SINOPEC 933	WORKOVER	10	29/12/2025	08/01/2026	C. SHAYA
	IT	TIPUTINI-D050	TPTD-050	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	31/12/2025	08/01/2026	EP PEC
	SH	AGUARICO-A011	AGRA-011	TUSCANY-105	WORKOVER	08	04/01/2026	08/01/2026	EP PEC
	OY	GACELA-F009	GCLF-009	ORD-906	WORKOVER	12	29/12/2025	09/01/2026	EP PEC
	IN	INDILLANA-A007	INDA-007	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	06	06/11/2025	10/01/2026	C. PNTR
	LI	ATACAPI-D026	ATCD-026	TUSCANY-104	WORKOVER	09	07/12/2025	10/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-079	SHS-079	SINOPEC-903	WORKOVER	20	25/12/2025	11/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-070	SHS-070	SINOPEC-904	WORKOVER	25	29/12/2025	11/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-106	SCH-106	VICTORIA 05	WORKOVER	13	03/01/2026	11/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-H155	SHSH-155	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	04/01/2026	12/01/2026	EP PEC
	AU	CONONACO-A047	CNOA-047	SINOPEC 932	WORKOVER	09	16/12/2025	13/01/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-064	SHS-064	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	12	03/01/2026	13/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-V241	SCHV-241	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	07	06/01/2026	13/01/2026	EP PEC
	LI	TETETE-A019	TITTA-019	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	01	07/01/2026	14/01/2026	EP PEC
	OY	GACELA-H013	GCLH-013	ORD-906	WORKOVER	03	23/11/2025	15/01/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-A001	EDYA-001	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	04	24/12/2025	15/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AD365	SCHAD-365	VICTORIA 01	WORKOVER	04	07/01/2026	15/01/2026	EP PEC
	CU	CUYABENO-C056	CYBC-056	GEOPETA-06	WORKOVER	01	16/12/2025	16/01/2026	C. CYPBE
	AU	AUCA-E071	ACAE-071	BRASERV-101	WORKOVER	05	29/12/2025	16/01/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-S111	SHSS-111	TUSCANY-105	WORKOVER	10	08/01/2026	16/01/2026	EP PEC
	AU	AUCA SUR-D025	ACSD-025	SINOPEC 976	WORKOVER	04	04/01/2026	17/01/2026	C. SHAYA
	CU	SANSUAHARI-E027	SNSE-027	OCIPAG 01	WORKOVER	03	06/01/2026	17/01/2026	EP PEC
	SH	DRAGO ESTE-A010	DRTA-010	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	06/01/2026	17/01/2026	EP PEC
	IT	TIPUTINI-C042	TPTC-042	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	08/01/2026	17/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-127	SCH-127	VICTORIA 05	WORKOVER	13	11/01/2026	17/01/2026	EP PEC
	AU	CULEBRA-A006	CLBA-006	ORD-903	WORKOVER	22	17/12/2025	18/01/2026	C. SHAYA
	PA	PATA-A004	PATA-004	ORD-904	WORKOVER	07	10/01/2026	18/01/2026	EP PEC
	OY	OSO-B068	OSOB-068S1	HILONG 18	WORKOVER	05	21/12/2025	19/01/2026	C. WAYRA
	LI	SECOYA-014	SCY-014	TUSCANY-104	WORKOVER	22	10/01/2026	19/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-A122	SHSA-122	SINOPEC-904	WORKOVER	10	11/01/2026	19/01/2026	EP PEC
	OY	GACELA-H019	GCLH-019	ORD-906	WORKOVER	01	22/12/2025	20/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-AB073	SHSAB-073	SINOPEC-905	WORKOVER	23	21/12/2025	21/01/2026	C. SHSF
	AU	AUCA-K181	ACAK-181	TUSCANY-111	WORKOVER	03	05/01/2026	21/01/2026	C. SHAYA
	CU	CUYABENO-K073	CYBK-073	OCIPAG 01	WORKOVER	05	15/12/2025	22/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-087	SHS-087	TUSCANY-105	WORKOVER	13	15/01/2026	22/01/2026	EP PEC
	IT	TIPUTINI-C005	TPTC-005	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	17/01/2026	22/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AH400	SCHAH-400	TRIBOILGAS-104	CHANGE NEW ZONE	04	04/01/2026	23/01/2026	EP PEC
	SH	DRAGO NORTE-A042	DRRA-042	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	12/01/2026	23/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-A0477H	SCHAO-477H	VICTORIA 01	WORKOVER	13	15/01/2026	23/01/2026	EP PEC
	IN	YANAQUINCHA OESTE-B017	YNOB-017	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	18/01/2026	24/01/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-D065	EDYD-065	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	03	15/01/2026	25/01/2026	EP PEC
	OY	OSO-G069	OSOG-069	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	03	15/01/2026	25/01/2026	C. WAYRA
	SA	SACHA-S266	SCHS-266	VICTORIA 05	WORKOVER	16	17/01/2026	25/01/2026	EP PEC
	AU	CONONACO-028	CNO-028R1	SINOPEC 976	WORKOVER	03	17/01/2026	26/01/2026	C. SHAYA
	EY	EDEN YUTURI-D183	EDYD-183	VICTORIA 03	WORKOVER	02	17/12/2025	28/01/2026	EP PEC
	LI	SECOYA-B045	SCYB-045	TUSCANY-104	WORKOVER	05	19/01/2026	28/01/2026	EP PEC
	OY	GACELA-H012	GCLH-012	ORD-906	CHANGE NEW ZONE	05	20/01/2026	28/01/2026	EP PEC
	OY	OSO-G085	OSOG-085	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	03	07/12/2025	29/01/2026	C. WAYRA
	SA	SACHA-AI410	SCHAI-410	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	23/01/2026	29/01/2026	EP PEC
	IN	LIMONCOCHA-K045	LMNK-045	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	04	10/01/2026	30/01/2026	EP PEC
	AU	AUCA-B059	ACAB-059	BRASERV-101	WORKOVER	09	16/01/2026	30/01/2026	C. SHAYA
	AU	AUCA-K121	ACAK-121	TUSCANY-111	WORKOVER	07	21/01/2026	31/01/2026	C. SHAYA
	SA	SACHA-D255	SCHD-255	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	18/12/2025	03/02/2026	EP PEC
	LI	SECOYA-020	SCY-020R1	TUSCANY-104	WORKOVER	06	07/10/2025	04/02/2026	EP PEC
	IN	PAKA NORTE-A017	PKNA-017	DYGOIL-30	WORKOVER	06	03/01/2026	04/02/2026	EP PEC
	CU	CUYABENO-E030	CYBE-030	OCIPAG 01	WORKOVER	05	22/01/2026	05/02/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-H112	SHSH-112	SINOPEC-903	WORKOVER	02	24/01/2026	05/02/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-D089	EDYD-089	VICTORIA 03	WORKOVER	12	28/01/2026	05/02/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AM457	SCHAM-457	VICTORIA 01	WORKOVER	12	31/01/2026	05/02/2026	EP PEC
	OY	OSO-G084	OSOG-084	ORD-906	WORKOVER	03	29/01/2026	06/02/2026	EP PEC
	PA	PALO AZUL-N054	PLAN-054	ORD-904	WORKOVER	13	24/12/2025	07/02/2026	EP PEC
	AU	ARMADILLO-B004	ARMB-004	INDEPENDENCE 125	WORKOVER	05	08/01/2026	07/02/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-C096	EDYC-096	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	06	25/01/2026	07/02/2026	EP PEC
	AU	AUCA-R130	ACAR-130	SINOPEC 976	WORKOVER	04	26/01/2026	07/02/2026	C. SHAYA
	AU	YULEBRA-C005	YLBC-005	SINOPEC 933	WORKOVER	15	29/01/2026	07/02/2026	C. SHAYA
	AU	AUCA-C165	ACAC-165	BRASERV-101	WORKOVER	05	30/01/2026	07/02/2026	C. SHAYA
	OY	GACELA-H017	GCLH-017	ORD-903	WORKOVER	01	06/02/2026	08/02/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-V292	SHSV-292	SINOPEC-904	WORKOVER	03	15/12/2025	09/02/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-V292	SHSV-292	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	03	15/12/2025	09/02/2026	EP PEC
	IN	LIMONCOCHA-H064	LMNH-064	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	04	30/01/2026	09/02/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AR500	SCHAR-500	PETROELF 6357	WORKOVER	03	06/02/2026	11/02/2026	EP PEC
	SA	SACHA-161	SCH-161	VICTORIA 01	WORKOVER	11	23/01/2026	12/02/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-085	SHS-085	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	13	03/02/2026	12/02/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-D050	EDYD-050	VICTORIA 03	WORKOVER	08	06/02/2026	12/02/2026	EP PEC
	IN	YANAQUINCHA OESTE-A009	YNOA-009	DYGOIL-30	WORKOVER	06	04/02/2026	14/02/2026	EP PEC
	AU	AUCA-E097	ACAE-097	SINOPEC 976	WORKOVER	09	07/02/2026	14/02/2026	C. SHAYA
	SA	SACHA-V321	SCHV-321	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	06	08/02/2026	14/02/2026	EP PEC

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS										
AÑO 2026										
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	
FEBRERO	AU	YULEBRA-D022	YLB0-022	SINOPEC 932	WORKOVER	04	04/02/2026	15/02/2026	C. SHAYA	
	EY	EDEN YUTURI-J072	EDYJ-072	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	09	07/02/2026	15/02/2026	EP PEC	
	SA	SACHA-AQ602	SCHAQ-602	VICTORIA 05	WORKOVER	01	08/02/2026	15/02/2026	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-AA203	SHSAA-203	SINOPEC-905	WORKOVER	06	21/01/2026	16/02/2026	C. SHSF	
	OY	OSO-8066	OSOB-066S1	ORD-903	WORKOVER	04	28/01/2026	16/02/2026	EP PEC	
	OY	OSO-8066	OSOB-066S1	ORD-906	WORKOVER	04	28/01/2026	16/02/2026	EP PEC	
	CU	CIYABENO-I043	CYBI-043	OCIPAG 01	WORKOVER	03	05/02/2026	17/02/2026	EP PEC	
	SA	SACHA-125	SCH-125	VICTORIA 01	WORKOVER	13	12/02/2026	17/02/2026	EP PEC	
	LA	GUANTA-D047	GNTD-047	CCDC-052	WORKOVER	03	22/01/2026	18/02/2026	EP PEC	
	SA	SACHA-AR505	SCHAR-505	PETROELF 6357	WORKOVER	01	11/02/2026	18/02/2026	EP PEC	
	SA	SACHA-AN464	SCHAN-464	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	12/02/2026	18/02/2026	EP PEC	
	EY	EDEN YUTURI-D017	EDYD-017	VICTORIA 03	WORKOVER	07	13/02/2026	18/02/2026	EP PEC	
	SA	SACHA-AR508	SCHAR-508	PETROELF 6357	WORKOVER	02	05/01/2026	20/02/2026	EP PEC	
	SA	SACHA-137	SCH-137	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	13	14/02/2026	20/02/2026	EP PEC	
	CU	CIYABENO-C094	CYBC-094	OCIPAG 01	WORKOVER	01	17/02/2026	20/02/2026	EP PEC	
	SH	AGUARICO-A022	AGRA-022	SINOPEC-904	WORKOVER	03	09/02/2026	21/02/2026	EP PEC	
	SA	SACHA-U212	SCHU-212	VICTORIA 05	WORKOVER	09	15/02/2026	21/02/2026	EP PEC	
	OY	OSO-G104	OSOG-104	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	01	29/01/2026	22/02/2026	C. WAYRA	
	OY	PAYAMINO-J014	PYMJ-014	ORD-903	WORKOVER	13	16/02/2026	22/02/2026	EP PEC	
	AU	AUCA-C063	ACAC-063	BRASERV-101	WORKOVER	09	07/02/2026	23/02/2026	C. SHAYA	
	SH	SHUSHUFINDI-081	SHS-081	TUSCANY-105	WORKOVER	19	15/02/2026	23/02/2026	EP PEC	
	SA	SACHA-AC356	SCHAC-356	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	18/02/2026	24/02/2026	EP PEC	
	EY	DUMBIQUE-A001	DMBA-001	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	05	22/01/2026	25/02/2026	EP PEC	
	SH	DRAGO NORTE-A048	DRRA-048	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	23/01/2026	28/02/2026	EP PEC	
	MARZO	SA	SACHA-AM458	SCHAM-458	VICTORIA 01	WORKOVER	08	17/02/2026	01/03/2026	EP PEC
		SH	AGUARICO-I042	AGRI-042	SINOPEC-904	WORKOVER	06	21/02/2026	01/03/2026	EP PEC
		SA	SACHA-AJ427H	SCHAJ-427H	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	24/02/2026	01/03/2026	EP PEC
		SH	SHUSHUFINDI-A290	SHSA-290	SINOPEC-903	WORKOVER	08	05/02/2026	02/03/2026	EP PEC
EY		EDEN YUTURI-K109	EDYK-109	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	05	15/02/2026	03/03/2026	EP PEC	
OY		OSO-G088	OSOG-088	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	02	22/02/2026	03/03/2026	C. WAYRA	
AM		AMISTAD-A016	AMSA-016S1	ZHONG YOU HAI 12 (CF)	CHANGE NEW ZONE	01	13/02/2026	04/03/2026	EP PEC	
LA		PARAHUACU-H031	PRHH-031	CCDC-052	WORKOVER	03	18/02/2026	04/03/2026	EP PEC	
LI		SECOYA-022	SCY-022	TUSCANY-104	WORKOVER	35	11/02/2026	06/03/2026	EP PEC	
IN		LMONCOCHA-H020	LMNH-020R1	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	03	09/02/2026	07/03/2026	EP PEC	
SA		SACHA-AQ605	SCHAQ-605	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	01/03/2026	07/03/2026	EP PEC	
AU		AUCA-Q116	ACAQ-116	SINOPEC 976	WORKOVER	04	14/02/2026	08/03/2026	C. SHAYA	
SA		SACHA-Q469	SCHQ-469	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	06	20/02/2026	08/03/2026	EP PEC	
OY		PAYAMINO-N019	PYMN-019	ORD-903	WORKOVER	03	22/02/2026	08/03/2026	EP PEC	
SH		SHUSHUFINDI-H186	SHSH-186	TUSCANY-105	WORKOVER	07	23/02/2026	09/03/2026	EP PEC	
SA		SACHA-AK430	SCHAK-430	VICTORIA 05	WORKOVER	07	03/03/2026	09/03/2026	EP PEC	
IN		YANAQUINCHA OESTE-B016	YNOB-016	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	08/01/2026	10/03/2026	EP PEC	
LI		TAPI-C010	TAPC-010	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	24/02/2026	10/03/2026	EP PEC	
AU		CULEBRA-B014	CLBB-014R1	SINOPEC 933	WORKOVER	04	08/01/2025	11/03/2026	C. SHAYA	
SH		SHUSHUFINDI-V227	SHSV-227	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	04	09/02/2026	11/03/2026	EP PEC	
SH		DRAGO ESTE-A012	DRTA-012	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	08	12/02/2026	11/03/2026	EP PEC	
LI		ATACAPI-A031	ATCA-031	TUSCANY-104	WORKOVER	07	04/02/2026	12/03/2026	EP PEC	
SA		SACHA-B178	SCHB-178	VICTORIA 06	WORKOVER	13	18/02/2026	13/03/2026	EP PEC	
SA		SACHA-AF387	SCHAF-387S1	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	08	07/03/2026	13/03/2026	EP PEC	
AU		AUCA-D099	ACAD-099S1	SINOPEC 932	WORKOVER	06	15/02/2026	14/03/2026	C. SHAYA	
SH		SHUSHUFINDI-W223	SHSW-223	SINOPEC-903	WORKOVER	01	09/03/2026	14/03/2026	EP PEC	
SA		SACHA-M332	SCHM-332	VICTORIA 01	WORKOVER	09	29/01/2026	15/03/2026	EP PEC	
EY		TUMALI SURESTE-A001	TMSA-001	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	06	25/02/2026	15/03/2026	EP PEC	
SA		SACHA-AA304	SCHAA-304R1	VICTORIA 05	WORKOVER	05	09/03/2026	15/03/2026	EP PEC	
PA		TAPI-C014	TAPC-014	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	13/02/2026	16/03/2026	EP PEC	
PA		PALO AZUL-C017	PLAC-017	GEOPETA-05	WORKOVER	13	23/02/2026	16/03/2026	C. IGAP	
OY		COCA-A034	COCA-034	ORD-903	WORKOVER	03	08/03/2026	16/03/2026	EP PEC	
SA		SACHA-AI415	SCHAI-415	VICTORIA 04	WORKOVER	08	09/03/2026	16/03/2026	EP PEC	
SH		DRAGO ESTE-A001	DRTA-001	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	17	11/03/2026	16/03/2026	EP PEC	
AU		CONONACO-E030	CNOE-030	BRASERV-101	WORKOVER	05	23/02/2026	18/03/2026	C. SHAYA	
SH		SHUSHUFINDI-V157	SHSV-157	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	03	11/03/2026	18/03/2026	EP PEC	
LA		SACHA-AF380	SCHAF-380	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	13/03/2026	19/03/2026	EP PEC	
SA		LAGO AGRI-O-009	LGA-009	GEOPETA-03	WORKOVER	22	18/02/2026	20/03/2026	C. IGAP	
EY		EDEN YUTURI-K173	EDYK-173	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	09	03/03/2026	20/03/2026	EP PEC	
LI		TAPI-B011	TAPB-011	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	08	22/12/2025	21/03/2026	EP PEC	
SH		AGUARICO-A035	AGRA-035	SINOPEC-904	WORKOVER	01	01/03/2026	21/03/2026	EP PEC	
OY		OSO-G065	OSOG-065R1	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	01	03/03/2026	21/03/2026	C. WAYRA	
LI		SECOYA-A042	SCYA-042	TUSCANY-104	WORKOVER	09	12/03/2026	21/03/2026	EP PEC	
IN		YANAQUINCHA OESTE-B017	YNOB-017	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	10/03/2026	22/03/2026	EP PEC	
SA		SACHA-193	SCH-193	VICTORIA 06	WORKOVER	06	13/03/2026	22/03/2026	EP PEC	
SA		SACHA-W267	SCHW-267	VICTORIA 04	WORKOVER	11	16/03/2026	22/03/2026	EP PEC	
AU		AUCA-H195	ACAH-195	TUSCANY-111	CHANGE NEW ZONE	04	31/01/2026	23/03/2026	C. SHAYA	
AU		CULEBRA-A016PH	CLBA-016HR1	SINOPEC 932	WORKOVER	04	13/01/2026	24/03/2026	C. SHAYA	
AU	CULEBRA-A016PH	CLBA-016HR1	SINOPEC 933	WORKOVER	04	13/01/2026	24/03/2026	C. SHAYA		
PA	PUCUNA-D033	PCND-033	ORD-904	WORKOVER	02	07/02/2026	24/03/2026	EP PEC		
AM	AMISTAD-A023	AMSA-023S1	ZHONG YOU HAI 12 (CF)	CHANGE NEW ZONE	01	04/03/2026	24/03/2026	EP PEC		
LA	PARAHUACU-001	PRH-001	CCDC-052	WELL CONVERSION	22	04/03/2026	24/03/2026	EP PEC		
IN	LMONCOCHA-L027	LMNL-027	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	05	07/03/2026	24/03/2026	C. PNTR		
SH	SHUSHUFINDI-X211	SHSX-211	TUSCANY-105	WORKOVER	13	13/03/2026	25/03/2026	EP PEC		
SA	SACHA-AA306	SCHAA-306	VICTORIA 05	WORKOVER	08	15/03/2026	25/03/2026	EP PEC		
OY	OSO-A092H	OSOA-092H	ORD-903	WORKOVER	01	16/03/2026	26/03/2026	EP PEC		
IN	PALMAR OESTE-A004	PLOA-004	DYGOIL-30	WORKOVER	01	14/02/2026	27/03/2026	EP PEC		
SA	SACHA-W257	SCHW-257	VICTORIA 04	WORKOVER	01	19/02/2026	27/03/2026	EP PEC		
SA	SACHA-H0658	SCHH-0658	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	12	24/01/2026	28/03/2026	EP PEC		
SA	SACHA-H0658	SCHH-0658	VICTORIA 06	WORKOVER	12	24/01/2026	28/03/2026	EP PEC		
SH	SHUSHUFINDI-W142	SHSW-142	SINOPEC-903	WORKOVER	04	14/03/2026	28/03/2026	EP PEC		
SA	SACHA-V242	SCHV-242	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	19/03/2026	28/03/2026	EP PEC		
SH	SHUSHUFINDI-T254	SHST-254	SINOPEC-905	WORKOVER	04	02/03/2026	29/03/2026	C. SHSF		
EY	EDEN YUTURI-D049	EDYD-049	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	08	24/03/2026	31/03/2026	EP PEC		
ABRIL	SH	DRAGO NORTE-D045	DRRD-045	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	17/01/2026	17/01/2026	EP PEC	
	SH	DRAGO NORTE-A003	DRRA-003	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	07	28/02/2026	28/02/2026	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-Z188	SHSZ-188	TUSCANY-105	WORKOVER	05	25/03/2026	25/03/2026	EP PEC	
	LA	PARAHUACU-H035	PRHH-035	HILONG 28	WORKOVER	03	16/03/2026	16/03/2026	C. CCDC	
	AU	YUCA-C024	YCAC-024	SINOPEC 933	WORKOVER	06	24/03/2026	24/03/2026	C. SHAYA	
	OY	OSO-A039	OSOA-039R1	ORD-903	WORKOVER	04	26/03/2026	26/03/2026	EP PEC	
	SA	SACHA-AM541	SCHAM-541	VICTORIA 06	WORKOVER	01	28/03/2026	28/03/2026	EP PEC	
	SA	SACHA-AL441	SCHAL-441	VICTORIA 05	WORKOVER	01	28/03/2026	28/03/2026	EP PEC	
	EY	TANGAY ESTE-B002	TNEB-002	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	15/03/2026	15/03/2026	EP PEC	
	IN	YANAQUINCHA OESTE-B022	YNOB-022	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	31/03/2026	31/03/2026	EP PEC	
	EY	EDEN YUTURI-K144	EDYK-144	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	05	20/03/2026	20/03/2026	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-074	SHS-074	TUSCANY-105	WORKOVER	18	02/04/2026	02/04/2026	EP PEC	
	AM	AMISTAD-A006	AMSA-006S3	ZHONG YOU HAI 12 (CF)	CHANGE NEW ZONE	11	24/03/2026	04/04/2026	EP PEC	
	OY	PAYAMINO-J014	PYMJ-014	ORD-903	WORKOVER	14	03/04/2026	03/04/2026	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-V182	SHSV-182	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	03	18/03/2026	18/03/2026	EP PEC	
	PA	PALO AZUL-A001	PLAA-001	ORD-904	WORKOVER	17	24/03/2026	24/03/2026	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-W198	SHSW-198	SINOPEC-903	WORKOVER	01	05/12/2025	05/12/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-W198	SHSW-198	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	01	05/12/2025	05/12/2025	EP PEC	
	IN	PALMERAS NORTE-A014	PLNA-014	DYGOIL-30	WORKOVER	02	21/11/2025	21/11/2025	EP PEC	
	IN	PALMERAS NORTE-A014	PLNA-014	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	21/11/2025	21/11/2025	EP PEC	


Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

RECONDICIONAMIENTO DE POZOS									
AÑO 2026									
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ABRIL	AIT	TIWACUNO-8005	TVCB-005HS1	ORD-902	CHANGE NEW ZONE	05	26/03/2026	26/03/2026	EP PEC
	AU	AUCA-C167	ACAC-167	SINOPEC 933	WORKOVER	03	03/04/2026	03/04/2026	C. SHAYA
	LA	ARMADILLO-8003	ARMB-003	INDEPENDENCE 125	WORKOVER	07	03/04/2026	03/04/2026	EP PEC
	AU	PARAHUACU-H036	PRHH-036	HILONG 28	WORKOVER	01	04/04/2026	04/04/2026	C. CCDC
	SA	GUANTA-C025	GMTC-025	CCDC-052	WORKOVER	06	06/04/2026	06/04/2026	EP PEC
	LA	SACHA-AD472	SCHAO-472	VICTORIA 04	WORKOVER	06	09/04/2026	09/04/2026	EP PEC
	IN	YANAQUINCHA NORTE-A010	YNAA-010	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	22/03/2026	22/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AA300	SCHAA-300	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	11	10/04/2026	10/04/2026	EP PEC
	AIT	TIWACUNO-8003H	TVCB-003H	ORD-902	WORKOVER	03	12/04/2026	12/04/2026	PAM EP
	AIT	TIWACUNO-8003H	TVCB-003HS1	ORD-902	WORKOVER	03	12/04/2026	12/04/2026	PAM EP
	OY	OSO-D009	OSOD-009	ORD-903	WORKOVER	07	09/04/2026	09/04/2026	EP PEC
	AU	CONONACO-F056	CONOF-056	SINOPEC 976	WORKOVER	09	08/03/2026	08/03/2026	C. SHAYA
	AU	AUCA-P101	ACAP-101	TUSCANY-111	CHANGE NEW ZONE	01	23/03/2026	23/03/2026	C. SHAYA
	SH	DRAGO NORTE-D024	DRRD-024	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	07	01/04/2026	01/04/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-097	SHS-097	TUSCANY-105	WORKOVER	10	08/04/2026	08/04/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-8047	EDYB-047R1	VICTORIA 03	WORKOVER	05	18/02/2026	18/02/2026	EP PEC
	CU	CUNABENO-C106	CYBC-106	OCPAG 01	WORKOVER	01	30/03/2026	30/03/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-0158	SHS-0158	SINOPEC-903	WORKOVER	15	14/11/2025	14/11/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-0158	SHS-0158	SINOPEC-904	WORKOVER	15	14/11/2025	14/11/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-0158	SHS-0158	TUSCANY-105	WORKOVER	15	14/11/2025	14/11/2025	EP PEC
	SA	SACHA-Q158	SCHQ-158	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	13	08/03/2026	08/03/2026	EP PEC
	OY	OSO-G083	OSOG-083	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	03	21/03/2026	21/03/2026	C. WAYRA
	SH	AGUARICO-G054	AGRQ-054	SINOPEC-903	WORKOVER	07	11/04/2026	11/04/2026	EP PEC
	IN	PAKA NORTE-B022	PKNB-022	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	16/04/2026	16/04/2026	EP PEC
	SH	DRAGO NORTE-8037	DRRB-037	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	10	01/04/2026	01/04/2026	EP PEC
	ITT	ISHPINGO-A008H	ISHA-008H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	1	09/02/2023	09/02/2023	EP PEC
	SA	SACHA-A1411	SCHAI-411	VICTORIA 01	WORKOVER	09	15/04/2026	15/04/2026	EP PEC
	AIT	CAPIRON-A014	CPRA-014	ORD-902	WORKOVER	10	16/04/2026	16/04/2026	EP PEC
	OY	GACELA-A001H	GCLA-001H	ORD-903	WORKOVER	15	17/04/2026	17/04/2026	EP PEC
	EY	PAÑACCOCHA-A023	PCCA-023	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	5	06/04/2026	06/04/2026	EP PEC
	SA	SACHA-V320	SCHV-320	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	5	28/03/2026	28/03/2026	EP PEC
	LA	TETTE-B014	TTTB-014	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	2	21/04/2026	21/04/2026	EP PEC
	AU	AUCA-J134H	ACAJ-134H	SINOPEC 933	WORKOVER	2	13/04/2026	13/04/2026	C. SHAYA
	CU	SANSANKUARI SUROESTE-004	SSO-004	OCPAG 01	WORKOVER	1	20/03/2026	20/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-Q216	SCHQ-216	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	5	20/04/2026	20/04/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-M137	SHSM-137	TUSCANY-105	WORKOVER	7	18/04/2026	18/04/2026	EP PEC
	IN	PALMAR OESTE-A004	PLOA-004	DYGOIL-30	WORKOVER	2	12/04/2026	12/04/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-8080	EDYV-080	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	5	07/04/2026	07/04/2026	EP PEC
	IN	PAKA NORTE-B021	PKNB-021	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	3	22/04/2026	22/04/2026	EP PEC
	SA	SACHA-114	SCH-114	PETROELF 6357	WELL CONVERSION	4	22/03/2026	22/03/2026	EP PEC
SH	DRAGO NORTE-D040	DRRD-040	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	1	30/01/2026	30/01/2026	EP PEC	
SH	SACHA-AD365	SCHAD-365	VICTORIA 06	WORKOVER	5	20/04/2026	20/04/2026	EP PEC	
SH	SHUSHUFINDI-L226	SHSL-226	SINOPEC-903	WORKOVER	7	20/04/2026	20/04/2026	EP PEC	
CU	CUNABENO-C035	CYBC-035	OCPAG 01	WORKOVER	11	05/03/2026	05/03/2026	EP PEC	
MAYO	SA	SACHA-AH06	SCHAH-006	VICTORIA 01	WORKOVER	03	23/04/2026	01/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-007	SCH-007	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	19	24/04/2026	02/05/2026	EP PEC
	LI	SHUSHUQUI-A022	SHHA-022	TUSCANY-104	WORKOVER	06	21/03/2026	03/05/2026	C. PARD
	EY	EDEN YUTURI-C020	EDYC-020	VICTORIA 03	WORKOVER	07	19/04/2026	03/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AR503	SCHAR-503	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	03	26/04/2026	03/05/2026	EP PEC
	IN	PAKA NORTE-A006	PKNA-006	WORKOVER	06	27/04/2026	03/05/2026	EP PEC	
	IN	PAKA NORTE-B020	PKNB-020	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	28/04/2026	04/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-044	SCH-044	PETROELF 6357	WORKOVER	12	20/02/2026	05/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-044	SCH-044	VICTORIA 06	WORKOVER	12	20/02/2026	05/05/2026	EP PEC
	EY	PAÑACCOCHA-C022	PCCC-022	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	05	24/04/2026	06/05/2026	EP PEC
	OY	GACELA-H020	GCLH-020	SINOPEC 183	WORKOVER	01	30/04/2026	06/05/2026	EP PEC
	SH	DRAGO NORTE-A043	DRRA-043	TRIBOILGAS-102	CHANGE NEW ZONE	03	15/12/2025	07/05/2026	EP PEC
	AU	AUCA-L249	ACAL-249	SINOPEC 932	WORKOVER	02	14/03/2026	07/05/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-H114	SHSH-114	TUSCANY-105	WORKOVER	05	27/04/2026	07/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-159	SCH-159	PETROELF 6357	WORKOVER	06	29/04/2026	07/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-185	SCH-185	VICTORIA 04	CHANGE NEW ZONE	08	15/04/2026	08/05/2026	EP PEC
	SH	DRAGO NORTE-D055	DRRD-055S1	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	11	29/04/2026	08/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AF539H	SCHAF-539HS1	VICTORIA 01	WORKOVER	02	01/05/2026	08/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-Q158	SCHQ-158	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	14	03/05/2026	08/05/2026	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO-J039	LAGA-039	CCDC-052	WORKOVER	15	15/04/2026	09/05/2026	EP PEC
	SH	AGUARICO-A011	AGAR-011	SINOPEC-904	WORKOVER	09	21/04/2026	09/05/2026	EP PEC
	OY	COCAC-049R1	COCK-049R1	ORD-903	WORKOVER	01	24/04/2026	09/05/2026	EP PEC
	EY	SACHA-AG398	SCHAG-398	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	02/05/2026	09/05/2026	EP PEC
	SA	EDEN YUTURI-A025	EDYA-025S1	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	04	27/04/2026	10/05/2026	EP PEC
	AIT	AMO-A104	AMO-104	ORD-902	WORKOVER	04	05/05/2026	10/05/2026	EP PEC
	AU	AUCA-P103	ACAP-103	TUSCANY-111	WORKOVER	04	18/04/2026	11/05/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-V090	SHSV-090	SINOPEC-903	WORKOVER	19	30/04/2026	11/05/2026	EP PEC
	CU	VINITA-D015	VNTD-015	OCPAG 01	WORKOVER	01	06/05/2026	11/05/2026	EP PEC
	LI	TAPI-005	TAP-005	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	14	03/04/2026	12/05/2026	EP PEC
	AU	CONONACO-E030	CONOE-030	SINOPEC 976	WORKOVER	06	24/04/2026	12/05/2026	C. SHAYA
	OY	OSO-G085	OSOG-085	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	04	28/04/2026	12/05/2026	C. WAYRA
	IN	LIMONCOCHA-D013	LMND-013	DYGOIL-30	WORKOVER	08	03/05/2026	12/05/2026	EP PEC
	OY	COCA-A054	COCA-054	ORD-903	WORKOVER	02	09/05/2026	12/05/2026	EP PEC
	LI	ARAZA-A005	ARZA-005	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	21/03/2026	13/05/2026	EP PEC
	AM	AMISTAD-A007	AMSA-007S2	ZHONG YOU HAI 12 (C)	CHANGE NEW ZONE	01	01/05/2026	14/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-123	SCH-123	PETROELF 6357	WORKOVER	15	07/05/2026	14/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AJ589	SCHAJ-589	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	07	09/05/2026	14/05/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-094	SHS-094	TUSCANY-105	WORKOVER	36	14/05/2026	15/05/2026	EP PEC
	SH	AGUARICO-F038	AGRQ-038	SINOPEC-905	WORKOVER	10	29/03/2026	16/05/2026	C. SHF
	AU	CULEBRA-C049H	CLBC-049R1	SINOPEC 933	WORKOVER	01	29/04/2026	16/05/2026	C. SHAYA
PA	PUCUNA-A015	PCNA-015	ORD-904	WORKOVER	08	08/05/2026	16/05/2026	EP PEC	
SA	SACHA-A409	SCHA-409	VICTORIA 01	WORKOVER	02	08/05/2026	17/05/2026	EP PEC	
SH	DRAGO NORTE-B031	DRRB-031	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	07	08/05/2026	17/05/2026	EP PEC	
LA	LAGO AGRIO-036	LGA-036	CCDC-052	WORKOVER	17	09/05/2026	17/05/2026	EP PEC	
AIT	AMO-B021	AMOB-021	ORD-902	WORKOVER	08	10/05/2026	17/05/2026	EP PEC	
OY	MOLINA-A004	MOLNA-004	ORD-903	WORKOVER	07	12/05/2026	17/05/2026	EP PEC	
OY	OSO-B070	OSOB-070R1	HILONG 18	WORKOVER	02	01/11/2025	18/05/2026	C. WAYRA	
SA	SACHA-L111	SCHL-111	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	08	30/12/2025	18/05/2026	EP PEC	
SA	SACHA-L111	SCHL-111	VICTORIA 04	WORKOVER	08	30/12/2025	18/05/2026	EP PEC	
LI	TAPI-B011	TAPB-011	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	12/05/2026	19/05/2026	EP PEC	
SA	SACHA-F246	SCHF-246	VICTORIA 05	WORKOVER	09	23/04/2026	20/05/2026	EP PEC	
EY	PAÑACCOCHA-A038	PCCA-038	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	05	06/05/2026	20/05/2026	EP PEC	
SH	SHUSHUFINDI-025	SHS-025	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	14	10/05/2026	20/05/2026	EP PEC	
SH	SHUSHUFINDI-T231	SHST-231	SINOPEC-903	WORKOVER	04	11/05/2026	20/05/2026	EP PEC	
CU	VINITA-D018	VNTD-018	OCPAG 01	WORKOVER	02	12/05/2026	20/05/2026	EP PEC	
SA	SACHA-AC358	SCHAC-358	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	04	08/05/2026	21/05/2026	EP PEC	
SA	SACHA-102	SCH-102	PETROELF 6357	WORKOVER	13	14/05/2026	21/05/2026	EP PEC	
EY	EDEN YUTURI-C026	EDYC-026	VICTORIA 03	WORKOVER	12	03/05/2026	22/05/2026	EP PEC	
SH	SHUSHUFINDI-AA153	SHSAA-153	SINOPEC-904	WORKOVER	07	09/05/2026	22/05/2026	EP PEC	
AIT	IRO-B011H	IROB-011H	ORD-902	WORKOVER	06	17/05/2026	22/05/2026	EP PEC	
LI	SECOYA-022	SCY-022	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	36	19/05/2026	23/05/2026	EP PEC	
CU	VICTOR HUGO RUIZES-C024	VHRC-024	HILONG 28	WORKOVER	09	04/05/2026	24/05/2026	C. IGAP	
IN	LIMONCOCHA-H017	LMNH-017	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	06	04/05/2026	24/05/2026	C. PNTR	
OY	OSO-G097	OSOG-097	ORD-903	WORKOVER	04	23/10/2025	25/05/2026	EP PEC	
OY	OSO-G097	OSOG-097	ORD-906	WORKOVER	04	23/10/2025	25/05/2026	EP PEC	
IN	YANAQUINCHA OESTE-A015	YNOA-015	DYGOIL-30	WORKOVER	06	27/02/2026	25/05/2026	EP PEC	
IN	YANAQUINCHA OESTE-A015	YNOA-015	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	27/02/2026	25/05/2026	EP PEC	
CU	VINITA-D013	VNTD-013	OCPAG 01	WORKOVER	02	11/			



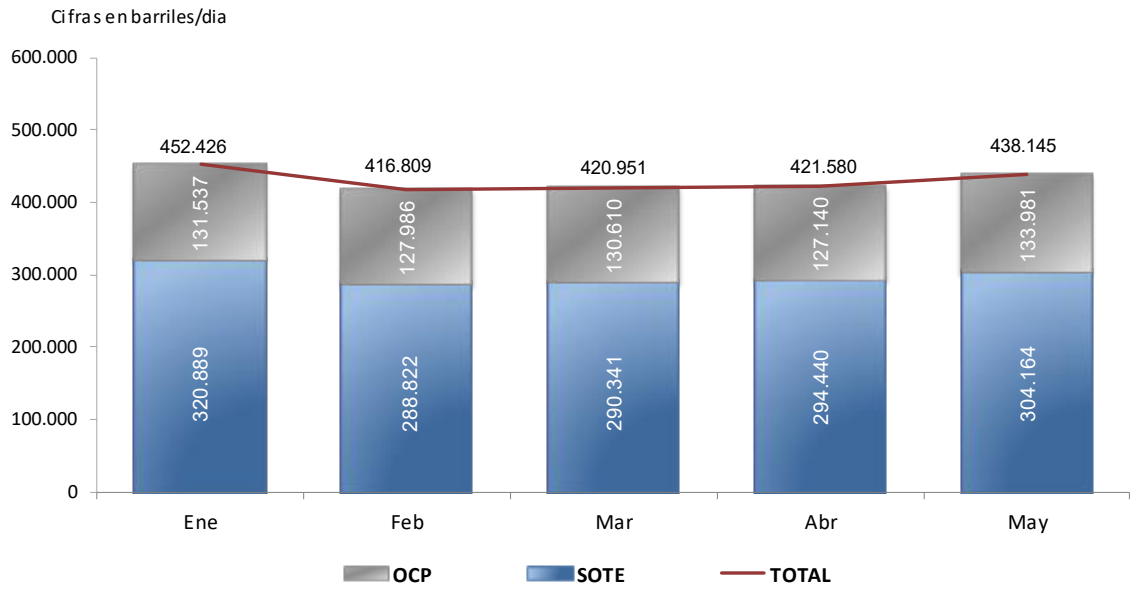
Transporte de Crudo

El Sistema Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), constituye una de las obras de infraestructura más importantes del Ecuador fue inaugurado en 1972, con un ducto de 497,7 km. de extensión para un crudo de 30° API.

 CRUDO BOMBEADO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS AÑO 2026										
MES	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP) (b) (c)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	23,7	9.947.555	320.889	17,1	4.077.648	131.537	14.025.204	452.426	70,9	29,1
Febrero	23,9	8.375.851	288.822	17,1	3.711.605	127.986	12.087.456	431.695	69,3	30,7
Marzo	23,7	9.000.582	290.341	17,1	4.048.895	130.610	13.049.477	420.951	69,0	31,0
Abril	23,9	8.833.197	294.440	17,3	3.814.199	127.140	12.647.396	421.580	69,8	30,2
Mayo	23,9	9.429.098	304.164	17,1	4.153.397	133.981	13.582.494	438.145	69,4	30,6
TOTAL	23,8	45.586.284	301.896	17,1	19.805.743	131.164	65.392.027	433.060	69,7	30,3
Ene - May 2025	23,8	39.629.089	262.444	18,8	29.826.499	197.526	69.455.588	459.971	57,1	42,9
Var. % 26/25		15,0	15,0		-33,6	-33,6	-5,9	-5,9	22,2	-29,5
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión a) El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 bpd y bombea tres tipos de crudo mediante bacheo para: Refinería Esmeraldas, Refinería La Libertad y exportación. Los volúmenes brutos transportado por el SOTE en el período enero - mayo 2026 son 45748.008,29 bis. b) El OCP tiene la capacidad operativa 450.000 bpd y bombea un crudo de entre 17 y 21 grados API. El bombeo por este oleoducto incluye crudo colombiano.										
Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables										

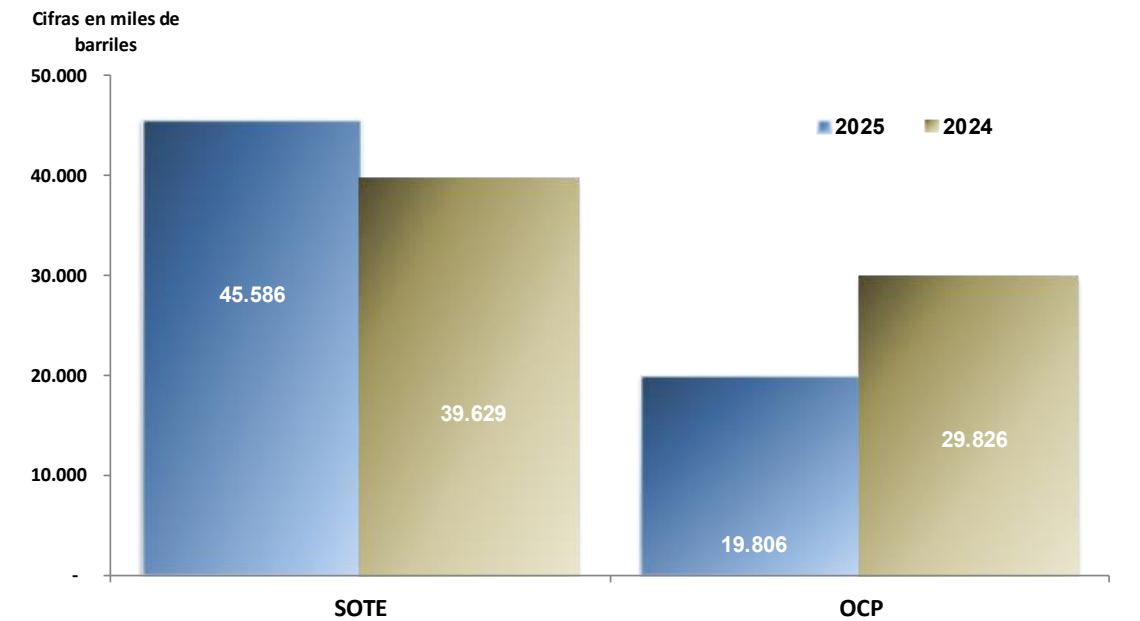
PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO

Enero - Mayo 2026




TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Enero - Mayo 2026 / 2025




Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR.


 CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO AÑO 2026 Cifras en Barriles							
Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	9.654	10.438	8.280	13.095	11.049	3.228	55.744
Febrero	7.669	8.579	6.499	11.075	9.259	2.115	45.196
Marzo	7.845	8.968	6.429	12.209	9.573	2.298	47.322
Abril	8.079	8.879	6.704	11.395	10.014	2.025	47.097
Mayo	9.434	9.550	7.833	12.430	11.223	3.168	53.638
TOTAL	42.681	46.415	35.745	60.204	51.118	12.835	248.998
Ene - May 2025	42.731	39.371	29.844	49.743	39.647	5.412	206.749
Var % 26/25	-0,1	17,9	19,8	21,0	28,9	137,1	20,4
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión						
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.						



Refinación de Crudo

La refinación comprende una serie de procesos de separación, transformación y purificación, mediante los cuales el petróleo crudo es convertido en productos útiles con innumerables usos, con la finalidad de satisfacer demanda nacional.

 CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO Año 2026 Cifras en barriles netos						
Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushufindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	2.939.666	1.294.997	621.167	31.937	55.744	4.943.511
Febrero	2.622.227	1.033.933	560.051	29.398	45.196	4.290.806
Marzo	699.703	1.080.550	620.488	31.113	47.322	2.479.175
Abril	1.307.879	1.180.598	412.135	28.548	47.097	2.976.256
Mayo	1.347.359	630.513	620.755	22.663	53.638	2.674.928
TOTAL	8.916.835	5.220.591	2.834.595	143.658	248.998	17.364.677
Ene - May 2025	7.785.891	5.490.072	3.023.283	146.782	206.749	16.652.776
Var % 26/25	14,53	-4,91	-6,24	-2,13	20,43	4,27
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión					
Fuente:	Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR					

 PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL AÑO 2026 Cifras en barriles						
MES	Producción de Crudo Reducido	Crudo Reducido a Llenaderas	Crudo Reducido Inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	Gasolina Natural Inyectada al SOTE	Gasolina Natural a Tanques Ref. Shushufindi
Enero	324.213	237.686	92.874	37.888		38.258
Febrero	291.689	162.710	129.248	40.700		36.276
Marzo	323.430	190.909	134.459	41.789		41.513
Abril	204.082	146.595	54.563	33.347		33.540
Mayo	298.757	167.409	127.197	41.105		60.302
TOTAL	1.442.171	905.310	538.342	194.829	-	209.890
Ene - May 2025	1.510.655	580.787	935.533	218.653	-	218.746
Var % 26/25	-4,53	55,88	-42,46	-10,90		-4,05
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión					
Fuente:	Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR					



MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

AÑO 2026

Cifras en barriles

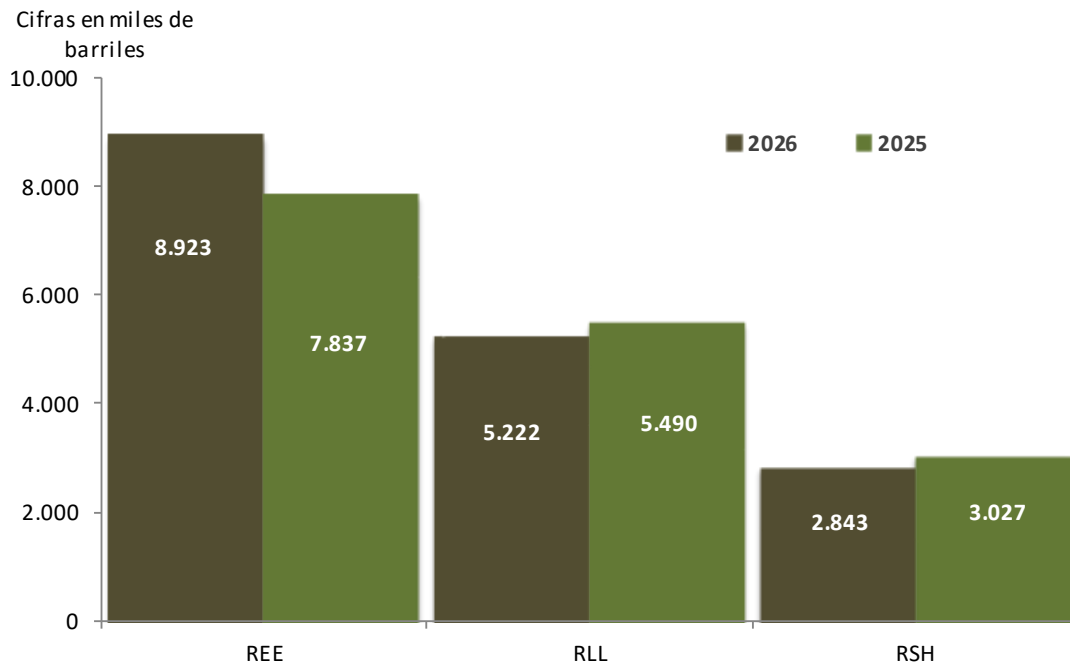
MES	Refinería Esmeraldas					Refinería La Libertad					Refinería Shushufindi					TOTAL			Refinería Lago Agrio (b)	Planta Gas Shushufindi
	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	°API	Barriles	Rendimiento Operativo Bls./día	Crudo	Gas Asociado MM.PC. (c)
Enero	23,90	2.939.666	5.678	2.945.345	95.011	25,86	1.294.997	-	1.294.997	41.774	27,60	621.167	502	621.669	20.054	24,89	4.862.011	156.839	27.651	366
Febrero	23,90	2.622.227	648	2.622.875	90.444	25,77	1.034.684	-	1.034.684	35.679	27,70	560.051	1.686	561.737	19.370	24,87	4.219.296	145.493	25.420	324
Marzo	23,90	699.703	298	700.001	22.581	25,90	1.080.550	-	1.080.550	34.856	27,80	620.488	1.369	621.857	20.060	25,81	2.402.407	77.497	26.091	382
Abril	23,80	1.307.879	-	1.307.879	43.596	26,85	1.181.718	-	1.181.718	39.391	27,80	412.135	3.509	415.643	13.855	25,61	2.905.241	96.841	25.404	361
Mayo	24,20	1.347.359	-	1.347.359	43.463	25,87	630.513	-	630.513	20.339	27,90	620.755	1.769	622.524	20.081	25,49	2.600.397	83.884	19.241	356
TOTAL	23,93	8.916.835	6.624	8.923.459	59.096	26,08	5.222.462	-	5.222.462	34.586	27,76	2.834.595	8.835	2.843.430	18.831	25,23	16.989.352	112.512	123.807	1.788
Ene - May 2025	23,91	7.785.891	51.276	7.837.167	51.902	25,68	5.490.072	-	5.490.072	36.358	27,32	3.023.283	4.086	3.027.369	20.049	25,14	16.354.607	108.309	126.195	1.761
Var. % 26/25		14,53	-87,08	13,86	13,86		-4,87		-4,87	-4,87		-6,24		-6,08	-6,08		3,88	3,88	-1,89	1,54

Notas:
 Información provisional sujeta a revisión
 a) Incluye slop
 b) Su producción se destina a autoconsumo.
 c) Millones de pies cúbicos

Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR

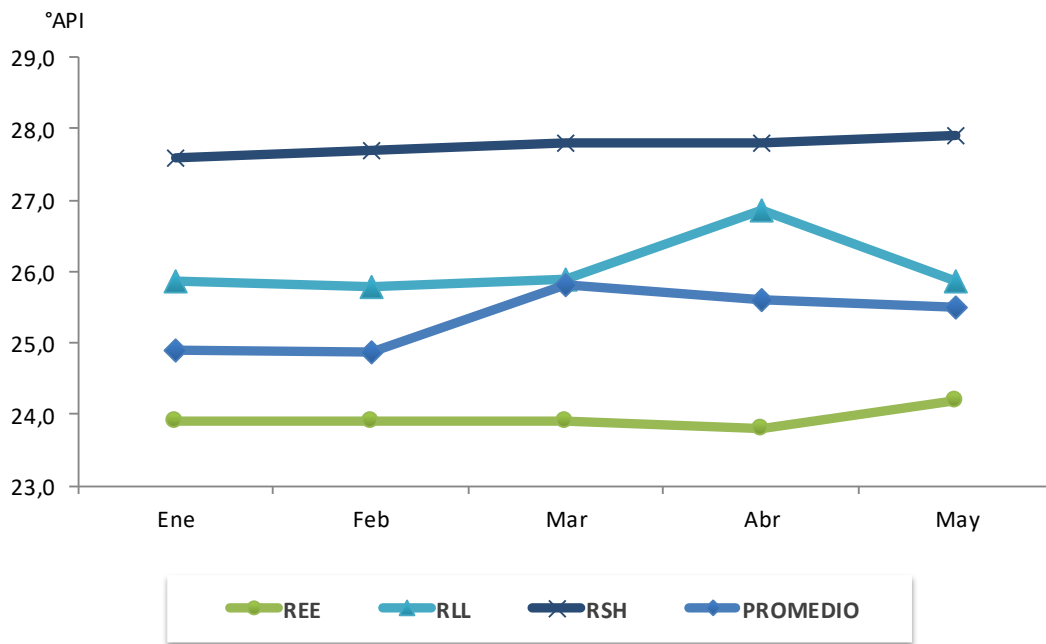
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Enero - Mayo 2026/2025



°API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Enero - Mayo 2026



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Productos	PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS (a)							
	Año 2026					Enero - Mayo		Var. % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	2026	2025	
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopaís)	2.576.692	2.173.030	2.283.755	2.099.851	2.719.401	11.852.728	12.153.501	-2,5%
Nafta RON 95/Súper (disponible (b)	268.551	175.463	177.080	144.877	299.867,72	1.065.839	836.292	27,4%
Extra	1.173.965	985.188	1.019.897	841.703	1.220.586,43	5.241.340	5.565.133	-5,8%
Ecopaís (85 RON)	1.134.177	1.012.378	1.086.778	1.113.271	1.198.946,46	5.545.550	5.752.076	-3,6%
Diésel 1	29.987	-	5.692	16.450	-	52.129	21.992	137,0%
Diésel 2	392.342	341.492	397.335	500.928	443.633,44	2.075.729	1.920.707	8,1%
Diésel Premium	674.270	380.556	10.312	-	-	1.065.138	1.178.536	-9,6%
Fuel Oil #4	813.656	651.830	668.606	726.117	397.561,20	3.257.770	3.497.209	-6,8%
Fuel Oil # 6 Nacional	1.078.094	672.261	636.137	662.715	435.210,01	3.484.417	3.195.489	9,0%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	354.949	573.000	-	21.841	220.157,38	1.169.948	799.780	46,3%
Residuo (Crudo Reducido) CIS (d)	324.213	291.689	323.430	204.082	298.756,79	1.442.171	1.510.655	-4,5%
Jet A-1	266.170	273.355	150.973	86.150	131.105,51	907.754	905.586	0,2%
GLP	147.443	141.489	75.484	66.945	92.523,48	523.884	447.245	17,1%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	13.704	11.850	10.519	15.285	7.320,34	58.678	66.183	-11,3%
Asfaltos AC20-RC250	127.323	100.346	57.179	148.525	148.070,49	581.443	396.753	46,6%
Nafta Pesca Artesanal (e)	97.806	89.452	88.918	92.322	101.201,98	469.700	480.563	-2,3%
TOTAL PRODUCTOS (f)	6.896.649	5.700.349	4.708.340	4.641.211	4.994.941,23	26.941.490	26.574.197	1,4%
Azufre Kilos	425.940	259.710	360.180	-	-	1.045.830	66.680	
PRODUCCION EN REFINERÍAS	5.665.290	4.661.545	3.536.923	3.552.567	3.574.393	20.990.718	20.408.402	2,9%

Notas:

Cifras provisionales sujetas a revisión
No se consideran los consumos internos

a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada y destinada al consumo interno de EP PETROECUADOR
b) Se registra NAO disponible como Gasolina Súper, sumando la zona norte, mezcla terminal Pascuales, y disponible en RLL.
c) Incluye un volumen de 317.194 bls. de diesel 2 producido e importado empleado como diluyente y 852.754 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial y la diferencia se reinyecta al OCP como Crudo Reducido, para exportación.
e) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta base y lubricante, la obtención de este combustible se lo realiza en la Cabecera de La Libertad y en Esmeraldas.
f) Incluye las mezclas de: gasolina extra, gasolina súper, gasolina con etanol y pesca artesanal que se realiza en terminales.

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación y Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR



GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO (a)

AÑO 2026

Cifras en barriles

MES	TOTAL NAO REE (b)	NAO de REE a Llenaderas (c) (1)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Sto. Dom. (d) (2)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Beaterio (e) (3)	NAO de REE a Refinería Shushufindi (4)	NAO ZONA NORTE (5) = 1+2+3-4	NAO en Terminal Pascuales (6)	NAO Importada en RLL (7)	NAO Importada Compañías Privadas (8)	OFERTA NACIONAL NAO 95/SÚPER (9=5+6+7-8) (f)	DEMANDA SÚPER
Enero	-	6.828	13.291	70.518	5.852	84.784	139.520	44.247	-	268.551	163.898
Febrero	-	20.014	10.134	84.691	17.331	97.508	131.211	26.883	80.139	175.463	208.732
Marzo	93.786	35.871	15.252	89.267	30.426	109.964	122.238	45.047	100.169	177.080	211.265
Abril	57.704	29.531	15.059	108.728	26.921	126.397	91.094	27.202	99.817	144.877	178.209
Mayo	189.307	33.607	13.906	92.336	33.254	106.595	169.279	23.994	-	299.868	158.566
TOTAL	340.796	125.850	67.643	445.540	113.784	525.249	653.342	167.373	280.126	1.065.839	920.671
Ene - May 2025	598.119	144.866	35.112	310.961	141.853	349.086	407.276	79.930		836.292	265.530
Var. % 26/25	-43,02	-13,13	92,65	43,28	-19,79	50,46	60,42	109,40		27,45	246,73

Notas:

Cifras provisionales sujetas a revisión

- a) Cálculo de la disponibilidad de gasolina súper en base a los despachos de NAO desde REE a terminales
- b) Se refiere a la NAO producida en REE incluyendo importaciones
- c) Llenaderas se refiere a la NAO que se envía por brazos de carga hacia autotanques y se despacha como gasolina súper sin incluir lo despachado a cabecera Shushufindi
- d) NAO de REE que se recibe en el Terminal Santo Domingo y se despacha como gasolina súper
- e) NAO de REE que se recibe en el Terminal Beaterio y se despacha como gasolina súper incluido el despacho por el poliducto Quito-Ambato- Riobamba
- f) A partir de enero 2024 se registra la NAO RON 95 importada, considerada como disponibilidad para el despacho de gasolina super

Fuente:

Jefatura Corporativa de Programación, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS -REFINERÍA ESMERALDAS (a)


AÑO 2026


Cifras en barriles

MES	Gasolinas					Diésel 2	Diésel Premium (c)	Fuel Oil # 4	Fuel Oil # 6 (Consumo Nacional)	Fuel Oil # 6 (Exportación) (d)	Jet A-1	GLP	Asfaltos (AC-20, RC-250)	Nafta Base para Pesca Artesanal (Motor 2 tiempos)	Nafta a Terminales	TOTAL REE (Excl. Azufre)	Azufre Kilos	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (e)
	NAO Importada (b)	Ron 92	Extra	Ecopals	SUBTOTAL													
Enero	-		834.920	41.299	876.219	-	674.270	-	1.078.094	354.949	218.091	90.033	127.323	50.418	-	3.469.396	425.940	3.469.396
Febrero	-		712.461	35.978	748.439	28.632	380.556	-	672.261	573.000	204.100	75.197	100.346	48.373	8.153	2.839.057	259.710	2.830.904
Marzo	93.786		651.682	37.687	689.369	80.818	10.312	-	636.137	-	57.622	-	57.179	45.035	28.553	1.605.026	360.180	1.576.473
Abril	57.704		591.255	39.893	631.149	174.247	-	-	662.715	21.841	50.282	-	148.525	46.650	-	1.735.409	-	1.735.409
Mayo	189.307		880.058	41.221	921.279	127.188	-	-	435.210	220.157	96.900	25.470	148.070	53.509	-	2.027.784	-	2.027.784
TOTAL	340.796	-	3.670.377	196.078	3.866.455	410.885	1.065.138	-	3.484.417	1.169.948	626.995	190.699	581.443	243.986	36.706	11.676.672	1.045.830	11.639.966
Ene - May 2025	230.343	7.022	3.642.222	211.679	3.860.922	151.417	1.178.536	-	3.195.489	799.780	616.234	120.167	396.753	248.182	56.766	10.624.247	66.680	10.560.459
Var. % 26/25	48,0		0,8	-7,4	0,1	171,4	-9,6		9,0		1,7		46,6	-1,7	-35,3	9,9		10,2

Notas: Información provisional sujeta a revisión
a) No se consideran consumos internos.
b) Este producto se despacha una parte como gasolina súper y otra parte se envía como materia prima a Terminales; por lo que no suma al total de producción
c) No incluye importación de este derivado
d) Incluye un volumen de 317.194 bls. de diésel 2 producido e importado empleado como diluyente y 852.754 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
e) Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para preparación de gasolinas; tampoco nafta de alto octano (NAO) porque consta en el calculo de "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

 PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a) AÑO 2026 Cifras en barriles														
MES	NAO Importada	Gasolina Extra	Gasolina Ecopais	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	Jet Semielaborado	G L P	Solventes (S2, M.T)	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	44.247	3.578	38.546	218.892	27.689	185.082	813.656	37.133	9.912	736	13.704	96.480	1.445.409	1.120.125
Febrero	26.883	-	34.336	159.840	-	128.110	651.830	59.108	-	201	11.850	74.634	1.119.909	885.434
Marzo	45.047	11.202	37.527	135.494	5.692	127.162	668.606	46.072	31.326	1.478	10.519	89.977	1.165.054	908.257
Abril	27.202	2.622	35.154	177.332	16.450	172.661	726.117	35.868	-	1.131	15.285	89.077	1.271.696	1.005.288
Mayo	23.994	3.346	38.539	214.145	-	94.511	397.561	34.206	-	-	7.320	1.488	791.116	575.482
TOTAL	167.373	20.748	184.102	905.704	49.832	707.525	3.257.770	212.386	41.238	3.546	58.678	351.656	5.793.185	4.494.586
Ene - May 2025	79.930	34.007	191.393	896.611	19.894	751.515	3.497.209	118.960	128.444	2.530	66.183	376.412	6.083.158	4.681.690
Var. % 26/25	109,40	-38,99	-3,81	1,01	150,48	-5,85	-6,85		-67,89		-11,34	-6,58	-4,77	-4,00
Notas: Información provisional sujeta a revisión a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos. b) Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para preparación de gasolinas; tampoco nafta de alto octano (NAO) importada porque consta en el calculo de "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"														
Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR														

 PRODUCCIÓN DE DERIVADOS AÑO 2026																		
REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)												REFINERÍA LAGO AGRIO (b)						
Cifras en barriles												Cifras en barriles						
MES	Gasolina Extra (c)	Diésel 1	Diésel 2	Jet A-1	Jet Semi-elaborado	GLP	Fuel Oil # 6	Residuo (Crudo Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural	TOTAL RSH	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (e)	MES	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	49.643	2.298	207.260	-	-	56.674	-	324.213	72.139	38.258	750.484	640.087	Enero	851	5.853	2.918	13.960	23.582
Febrero	50.333	-	184.750	10.147	-	66.091	-	291.689	63.293	36.276	702.579	603.010	Febrero	1.175	5.388	2.709	12.954	22.225
Marzo	46.123	-	189.355	19.991	-	74.006	-	323.430	72.425	41.513	766.842	652.905	Marzo	442	5.363	2.801	14.138	22.744
Abril	50.782	-	154.020	-	-	65.814	-	204.082	37.224	33.540	545.462	474.698	Abril	1.011	5.196	2.682	12.860	21.748
Mayo	51.080	-	221.935	-	-	67.054	-	298.757	78.279	38.389	755.493	638.826	Mayo	524	3.857	2.048	9.877	16.305
TOTAL	247.960	2.298	957.320	30.139	-	329.639	-	1.442.171	323.359	187.976	3.520.861	3.009.526	TOTAL	4.003	25.656	13.157	63.790	106.605
Ene - May 2025	249.340	2.098	1.017.775	4.908	24.671	324.548	-	1.510.655	348.256	218.746	3.700.997	3.109.324	Ene - May 2025	3.333	27.363	12.552	67.988	111.237
Var. % 26/25	-0,55		-5,94			1,57		-4,53	-7,15	-14,07	-4,87	-3,21	Var. % 26/25	20,1	-6,2	4,8	-6,2	-4,2

Notas: Información provisional sujeta a revisión
 a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos.
 b) Producción que se destina al consumo interno de EP PETROECUADOR
 c) Incluye 160.660 bis. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado.
 d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta a Oleoductos como Crudo Reducido, para exportación
 e) Total para Producción Nacional no incluye gasolina natural que se mezcla con nafta base producida en la misma Refinería para la producción de gasolina extra y nafta base que se envía al Terminal El Beatero para mezclas.
 f) Planta en mantenimiento

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, Gerencia Exploración y Producción-EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS
MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2026

Cifras en barriles

MES	TERMINAL PASCUALES								TERMINAL BEATERIO				TERMINAL LIBERTAD			
	GASOLINA SÚPER							G. EXTRA	JET A-1	GASOLINA EXTRA			JET A-1	PESCA ARTESANAL		
	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra/ Nafta 80-87	Premezcla	Destilado	Súper a otras mezclas	TOTAL	TOTAL	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	TOTAL	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL
Enero		240.832				101.313	139.520	-	10.946	103.924	181.900	285.824		46.445	943	47.388
Febrero		188.991				57.780	131.211	2.406	-	80.613	139.376	219.989		40.259	820	41.079
Marzo		180.002				57.764	122.238	-	27.288	112.088	198.801	310.890		43.012	871	43.883
Abril		161.480				70.386	91.094	-		72.017	125.027	197.044		44.777	895	45.672
Mayo		219.972				50.693	169.279	-	-	103.170	182.932	286.102	-	46.764	929	47.693
TOTAL	-	991.278	-	-	-	337.936	653.342	2.406	38.234	471.813	828.036	1.299.849	-	221.256	4.459	225.715
Ene - May 2025	-	627.960	-	-	-	220.684	407.276	11.257	143.062	572.577	1.055.730	1.628.307	22.421	227.720	4.660	232.380
Var % 26/25		57,86				53,13	60,42	-78,63	-73,27	-17,60	-21,57	-20,17		-2,84	-4,33	-2,87
Nota:	Información provisional sujeta a revisión															
Fuente:	Reportes Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR															



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS
MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

AÑO 2026

Cifras en barriles

MES	GASOLINA ECOPAÍS															SUBTOTAL MEZCLA GASOLINA ECOPAÍS	TOTAL MEZCLAS	TOTAL MEZCLAS PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (a)
	PASCUALES			LA TOMA-LOJA (b)			BARBASQUILLO-MANTA (c)			CUENCA (d)			LA TRONCAL (d)					
	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)			
Enero	515.347	6.383	521.731	73.587	422	74.009	148.482	1.972	150.455	173.491	1.236	174.727	132.744	667	133.411	1.054.331	1.538.009	1.398.489
Febrero	471.859	8.262	480.121	63.229	1.680	64.909	131.537	1.885	133.422	156.285	3.853	160.138	101.843	1.632	103.475	942.064	1.336.749	1.205.538
Marzo	497.249	15.108	512.357	68.336	1.939	70.274	135.750	1.509	137.259	165.827	4.999	170.826	117.750	3.098	120.848	1.011.564	1.515.863	1.393.625
Abril	528.326	14.387	542.714	68.026	2.084	70.111	144.021	1.151	145.172	172.353	5.039	177.392	100.877	1.958	102.835	1.038.224	1.372.033	1.280.939
Mayo	544.694	26.420	571.115	69.632	3.837	73.469	149.191	6.632	155.823	170.481	10.476	180.957	130.165	7.658	137.823	1.119.187	1.622.260	1.452.981
TOTAL	2.557.477	70.561	2.628.037	342.810	9.962	352.772	708.981	13.148	722.129	838.436	25.603	864.039	583.380	15.013	598.392	5.165.370	7.384.915	6.731.573
Ene - May 2025	2.712.477	110.630	2.823.107	333.444	12.860	346.304	768.165	12.320	780.485	823.766	35.055	858.821	520.828	19.460	540.288	5.349.004	7.793.708	7.386.432
Var % 26/25	-5,71	-36,22	-6,91	2,81	-22,53	1,87	-7,70	6,72	-7,48	1,78	-26,96	0,61	12,01	-22,85	10,75	-3,43	-5,25	-8,87

Nota:

Información provisional sujeta a revisión

- a) Total mezclas en terminales menos la mezcla de gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper"
- b) A partir de noviembre del año 2016 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en el Terminal la Toma.
- c) A partir de enero del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en el Terminal Barbasquillo.
- d) A partir de julio del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en los Terminales Cuenca y La Troncal.
- e) Cifras de Premezcla, Etanol y Ecopais son referenciales de los volúmenes de ACCULLOAD, constantes en el acta ARCH "Movimiento mensual de combustible ecopais en terminales de la EP PETROECUADOR".

Fuente:

Gerencia de Transporte- EP Petroecuador



PREPARACIÓN DE FUEL OÍL
REFINERÍA ESMERALDAS

AÑO 2026


Cifras en barriles

MES	Fuel OÍ # 4			Fuel OÍ # 6 Nacional			Fuel OÍ # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero			-	744.539	333.555	1.078.094	245.130	109.819	354.949
Febrero			-	494.461	177.800	672.261	421.453	151.547	573.000
Marzo			-	509.522	126.615	636.137	-	-	-
Abril			-	434.044	228.672	662.715	14.305	7.536	21.841
Mayo			-	339.747	95.463	435.210	171.866	48.292	220.157
TOTAL	-	-	-	2.522.312	962.105	3.484.417	852.754	317.194	1.169.948
Ene - May 2025	-	-	-	2.183.877	1.011.613	3.195.489	559.697	240.083	799.780
Var % 26/25				15,5	-4,9	9,0	52,4	32,1	46,3
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión								
Fuente:	Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR								



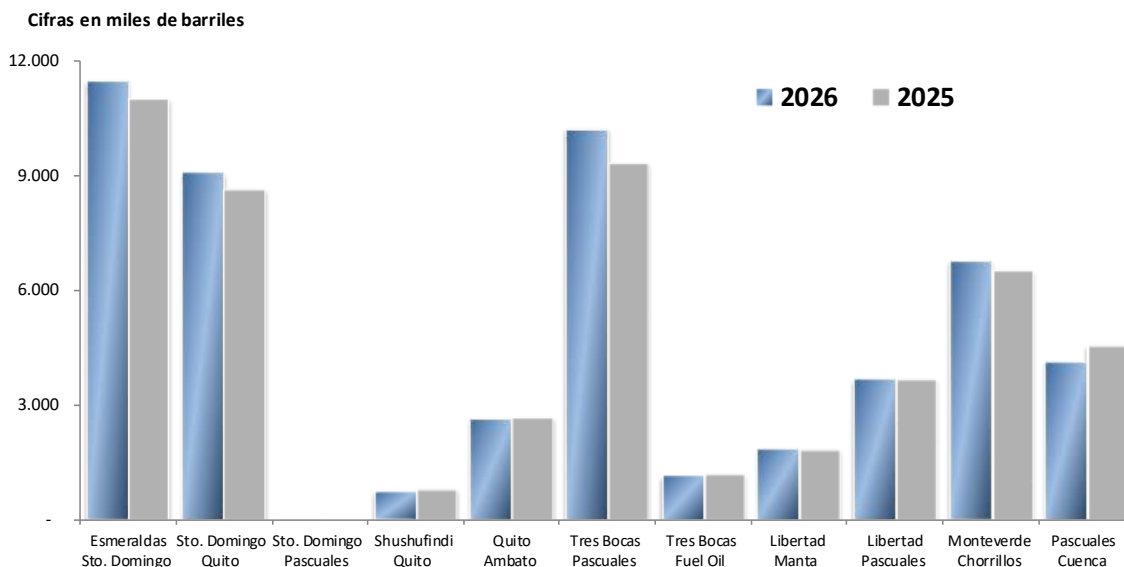
Transporte de Derivados

El transporte de derivados de petróleo es realizado con eficiencia, eficacia y seguridad, contribuyendo al normal y oportuno abastecimiento del mercado interno, mediante la red de poliductos con la que se cuenta a nivel nacional.

 VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS AÑO 2026 Cifras en barriles												
POLIDUCTOS MES	Quito Ambato Riobamba	Esmeraldas Sto. Domingo	Sto. Domingo Beaterío	Sto. Domingo Pascuales	Shushufindi Quito	Tres Bocas Pascuales	Tres Bocas Fuel Oil	Libertad Manta	Libertad Pascuales	Monteverde Chorrillos	Pascuales Cuenca (b)	TOTAL (a)
Enero	573.979	2.429.236	1.939.544	-	138.901	2.084.248	240.389	347.270	740.787	1.322.520	968.044	8.845.373
Febrero	454.058	2.147.813	1.699.565	-	146.166	1.814.771	240.559	340.627	678.975	1.215.632	720.797	7.759.397
Marzo	528.468	2.212.750	1.723.720	-	156.480	1.984.619	227.771	387.835	675.050	1.374.450	897.227	8.444.650
Abril	539.923	2.269.012	1.807.413	-	119.147	2.082.566	203.475	358.885	732.257	1.383.644	676.279	8.365.189
Mayo	520.269	2.412.218	1.880.112	-	160.859	2.227.970	211.852	399.974	811.227	1.447.367	847.335	9.039.070
TOTAL	2.616.696	11.471.029	9.050.353	-	721.554	10.194.174	1.124.046	1.834.590	3.638.297	6.743.612	4.109.682	42.453.680
Ene - May 2025	2.678.794	11.012.536	8.648.101	-	805.533	9.318.688	1.176.586	1.830.052	3.672.107	6.515.445	4.572.051	41.581.792
Var % 26/25	-2,3	4,2	4,7		-10,4	9,4	-4,5	0,2	-0,9	3,5	-10,1	2,1
Notas:	Cifras provisionales sujetas a revisión											
	a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.											
	b) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados por este poliducto.											
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.											

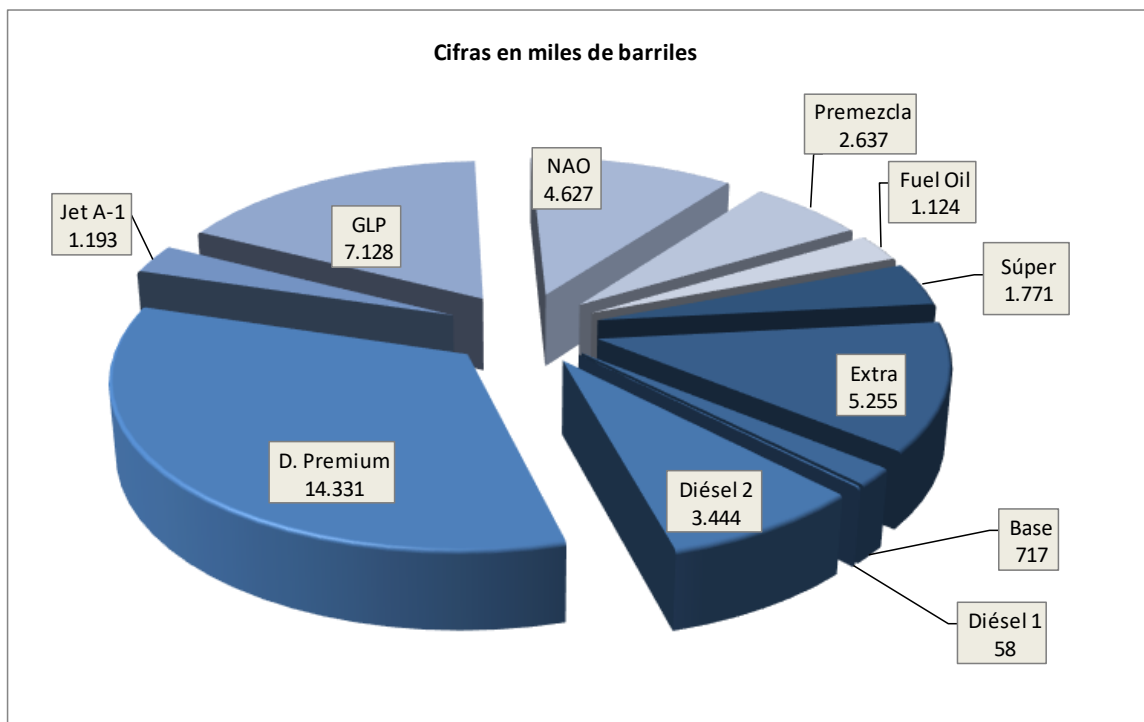
TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero - Mayo 2026/2025



TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTO

Período: Enero - Mayo 2026



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.




VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2026


MES	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	TOTAL
	Súper	Extra				POLIDUCTO
ESMERALDAS - STO. DOMINGO						
Enero	272.152	822.047	146.749	974.758	213.530	2.429.236
Febrero	303.971	744.522	151.932	769.336	178.052	2.147.813
Marzo	311.394	711.496	151.722	950.993	87.144	2.212.750
Abril	221.749	777.958	137.494	986.559	145.254	2.269.012
Mayo	297.753	877.470	115.767	987.025	134.203	2.412.218
TOTAL	1.407.018	3.933.494	703.664	4.668.670	758.183	11.471.029
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)						
Enero	278.332	637.373	160.982	653.267	209.590	1.939.544
Febrero	239.153	473.930	122.572	665.234	198.676	1.699.565
Marzo	288.068	499.560	153.474	688.163	94.455	1.723.720
Abril	239.883	673.197	94.118	684.946	115.269	1.807.413
Mayo	275.268	591.802	137.984	727.738	147.320	1.880.112
TOTAL	1.320.704	2.875.861	669.129	3.419.348	765.311	9.050.353
STO. DOMINGO - PASCUALES						
Enero						-
Febrero						-
Marzo						-
Abril						-
Mayo						-
TOTAL	-	-	-	-	-	-
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión					
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.					

 VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS Cifras en barriles Año 2026									
PRODUCTO MES	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL
	Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO									
Enero			111.401	322	1.546			25.633	138.901
Febrero			96.315	338	1.521			47.991	146.166
Marzo			108.418	434	1.489			46.139	156.480
Abril			73.968	305	1.502			43.374	119.147
Mayo			117.302	-	-			43.557	160.859
TOTAL	-	-	507.403	1.398	6.058	-	-	206.694	721.554
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA									
Enero	18.655	300.251			5.010	249.431	631		573.979
Febrero	13.330	231.829			5.131	203.317	451		454.058
Marzo	16.022	261.193			6.023	244.634	597		528.468
Abril	17.108	273.331			6.148	242.714	622		539.923
Mayo	8.130	254.638			2.993	253.856	651		520.269
TOTAL	73.244	1.321.242	-	-	25.305	1.193.952	2.953	-	2.616.696
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión								
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.								



**VOLUMEN DE COMBUSTIBLE
TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS**
Cifras en barriles
Año 2026


PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
LIBERTAD - MANTA												
Enero	34.171				156.459	1.649	36.660	118.331				347.270
Febrero	17.338				139.976	1.290	60.369	121.654				340.627
Marzo	36.694				147.291	1.788	78.539	123.524				387.835
Abril	20.821				135.891	1.351	79.143	121.680				358.885
Mayo	18.852				156.525	1.435	75.027	148.134				399.974
TOTAL	127.876	-	-	-	736.140	7.513	329.738	633.323	-	-	-	1.834.590
LIBERTAD - PASCUALES												
Enero		64.749		135.051	39.371	11.281	283.878	154.417		52.040		740.787
Febrero		44.934		177.915	10.758	8.140	272.989	114.808		49.431		678.975
Marzo		32.339		137.121	-	8.650	186.292	235.768		74.880		675.050
Abril		30.734		173.011	34.798	2.199	221.722	240.335		29.459		732.257
Mayo		36.451		164.856	25.572	3.109	330.947	250.292				811.227
TOTAL	-	209.207	-	787.954	110.499	33.379	1.295.828	995.620	-	205.810	-	3.638.297
MONTEVERDE - CHORRILLOS												
Enero											1.322.520	1.322.520
Febrero											1.215.632	1.215.632
Marzo											1.374.450	1.374.450
Abril											1.383.644	1.383.644
Mayo											1.447.367	1.447.367
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.743.612	6.743.612
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión											
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.											

 VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS Cifras en barriles Año 2025												
PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES												
Enero				919.014		878	85.975	1.078.380				2.084.248
Febrero			170.131	468.193		574	219.799	956.074				1.814.771
Marzo				828.866		612	201.922	866.668		86.552		1.984.619
Abril				628.007		670	358.235	1.045.819		49.836		2.082.566
Mayo				994.777		843	217.810	925.016		89.524		2.227.970
TOTAL	-	-	170.131	3.838.857	-	3.577	1.083.741	4.871.957	-	225.911	-	10.194.174
TRES BOCAS - FUEL OIL												
Enero									240.389			240.389
Febrero									240.559			240.559
Marzo									227.771			227.771
Abril									203.475			203.475
Mayo									211.852			211.852
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	1.124.046	-	-	1.124.046
PASCUALES - CUENCA												
Enero	45.344				385.984	2.125		487.741			46.850	968.044
Febrero	32.429				322.852	2.296		314.162			49.058	720.797
Marzo	26.073				391.701	2.274		441.237			35.941	897.227
Abril	30.554				303.478	2.621		317.609			22.018	676.279
Mayo	28.611				385.976	2.391		406.342			24.015	847.335
TOTAL	163.011	-	-	-	1.789.991	11.707	-	1.967.091	-	-	177.882	4.109.682
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión											
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.											



Demanda de Derivados

La comercialización de derivados de petróleo se realiza con procesos de calidad certificados para satisfacer la demanda nacional, con estándares de calidad, cantidad, seguridad, oportunidad y responsabilidad.

Producto	 DESPACHOS TOTALES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a) Cifras en barriles							
	Año 2026					Enero - Mayo		Var % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	2026	2025	
GASOLINAS:	2.367.038	2.206.531	2.247.775	2.237.094	2.477.329	11.535.767	11.936.932	-3,36
Super Premium (e)	163.898	208.732	211.265	178.209	158.566	920.671	570.763	61,31
Extra	1.069.117	985.505	949.811	941.152	1.119.910	5.065.495	5.614.650	-9,78
Ecopals	1.134.023	1.012.294	1.086.698	1.117.733	1.198.852	5.549.601	5.751.519	-3,51
Ecoplus 89 (d)	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	1.675	779	1.179	943	566	5.142	5.379	-4,41
Terrestre - Industrial	1.675	779	1.179	943	566	5.142	5.379	-4,41
DIÉSEL 2:	1.147.659	891.562	1.155.900	1.053.158	1.167.941	5.416.220	4.257.250	27,22
Industrial - Otros	792.295	726.999	824.762	720.652	834.743	3.899.452	3.076.883	26,73
Eléctrico	292.593	101.216	217.895	248.033	270.906	1.130.633	888.756	27,22
Marino	62.772	63.346	113.253	84.473	62.292	386.136	291.611	32,41
DIÉSEL PREMIUM	2.293.194	2.065.932	2.305.108	2.535.347	2.437.193	11.636.773	11.547.600	0,77
FUEL OIL # 4:	838.347	637.108	670.441	760.919	442.186	3.349.000	3.369.106	-0,60
Nacional - Industrial	128.131	107.685	128.670	128.589	116.786	609.860	645.663	-5,55
Eléctrico	530.655	401.831	421.140	540.323	325.400	2.219.350	1.490.592	48,89
Marino (naviero)	179.561	127.592	120.632	92.006	-	519.791	1.232.851	-57,84
FUEL OIL # 6: (c)	945.487	386.375	376.636	190.495	-	1.898.993	2.080.914	-8,74
Marino (naviero)	945.487	386.375	376.636	190.495	-	1.898.993	2.080.914	-8,74
ASFALTO:	130.706	97.875	58.989	142.309	146.143	576.022	416.195	38,40
AP-20	123.268	91.969	54.256	133.363	136.046	538.903	387.021	39,24
RC-250	7.438	5.906	4.733	8.945	10.097	37.119	29.175	27,23
SOLVENTES:	13.153	11.009	10.423	13.266	7.252	55.104	58.428	-5,69
Mineral Turpentine	4.549	3.738	2.862	4.538	1.507	17.194	21.478	-19,94
Rubber Solvent	8.604	7.272	7.561	8.728	5.745	37.909	36.950	2,60
GLP	1.329.206	1.204.449	1.296.576	1.294.361	1.411.602	6.536.194	6.462.802	1,14
JET A-1	243.783	243.419	226.686	220.960	234.567	1.169.414	1.048.831	11,50
Nacional	160.379	175.864	161.068	172.626	187.797	857.733	660.152	29,93
Internacional	83.404	67.555	65.619	48.334	46.769	311.681	388.680	-19,81
AVGAS	3.946	2.659	4.363	3.233	2.924	17.126	17.262	-0,79
Nacional	3.045	2.425	3.011	2.728	2.667	13.876	14.089	-1,51
Internacional	901	233	1.353	505	257	3.249	3.173	2,40
PESCA ARTESANAL (b)	91.118	85.781	88.699	93.408	94.072	453.077	473.752	-4,36
RESIDUO:	475.172	585.804	338.404	406.782	563.592	2.369.756	1.973.615	20,07
Industrial	98.029	94.000	95.343	69.605	93.552	450.529	376.224	19,75
Eléctrico	377.144	491.804	243.062	337.177	470.040	1.919.227	1.597.391	20,15
TOTAL NACIONAL	9.880.484	8.419.281	8.781.180	8.952.276	8.985.366	45.018.588	43.648.068	3,14
AZUFRE (Kg)	351.240	473.330	360.180	-	66.400	1.251.150	-	-
GAS NATURAL (MMBTU)	550.568	487.924	596.976	703.628	785.421	3.124.517	2.575.813	21,30
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	22.830	-	-	12.637	36.314	71.781	253.544	-71,69
LUBRICANTES (Gls) (b)	148.486	128.663	123.807	121.848	134.419	657.222	704.545	-6,72

Notas: Información Provisional sujeta a revisión

a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.

b) Incluye un volumen de 892.552 Gls. Que se utiliza para preparación de combustible para pesca artesanal.


c) A partir del mes de junio 2022 se registran los despachos de Fuel Oil # 6 de Refinería Esmeraldas, al segmento naviero internacional

d) A partir del mes de agosto 2022 hasta septiembre 2023, se registran los despachos de gasolina ECOPLUS de 89 RON

e) A partir del mes de octubre 2022, se registran los despachos de Gasolina Super Premium de 95 RON en reemplazo de la Gasolina Super de 92 RON.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

Suma 1+2+3

Producto	 DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR (a) Cifras en barriles							
	Año 2026					Enero - Mayo		Var % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	2026	2025	
GASOLINAS:	348.133	322.799	354.273	349.805	364.011	1.739.022	1.727.996	0,64
Super Premium	29.544	31.662	37.782	31.315	28.564	158.867	104.802	51,59
Extra	247.662	226.352	248.292	247.984	262.729	1.233.019	1.254.964	-1,75
Ecopais	70.928	64.785	68.200	70.506	72.719	347.137	368.229	-5,73
Ecoplus 89	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	48	48	-	48	-	143	191	-25,09
Terrestre - Industrial	48	48	-	48	-	143	191	-25,09
DIÉSEL 2:	599.204	390.862	561.560	523.618	624.378	2.699.621	2.197.554	22,85
Industrial - Otros	299.103	284.840	334.008	266.719	350.894	1.535.565	1.276.174	20,33
Eléctrico	290.688	99.455	216.457	246.604	269.859	1.123.063	880.741	27,51
Marino	9.413	6.566	11.095	10.295	3.625	40.993	40.638	0,87
DIÉSEL PREMIUM	394.498	327.100	375.305	520.568	391.369	2.008.840	1.830.456	9,75
FUEL OIL # 4:	533.360	402.850	422.630	541.262	326.589	2.226.690	1.513.634	47,11
Industrial	2.705	1.019	1.490	1.618	1.188	8.021	6.548	22,49
Eléctrico	530.655	401.831	421.140	539.643	325.400	2.218.669	1.490.592	48,84
Marino (naviero)	-	-	-	-	-	-	16.493	-
ASFALTO:	5.262	4.637	3.935	8.267	4.784	26.885	23.473	14,54
AC-20	3.992	4.001	2.808	6.974	3.365	21.140	18.808	12,40
RC-250	1.271	636	1.127	1.293	1.419	5.746	4.665	23,17
SOLVENTES:	2.945	2.485	2.187	2.905	1.152	11.673	12.481	-6,47
Mineral Turpentine	2.048	1.732	1.340	2.049	634	7.803	9.095	-14,20
Rubber Solvent	897	752	847	856	517	3.870	3.386	14,30
SPRAY OIL								
GLP	14.328	13.283	15.351	15.593	15.417	73.972	80.061	-7,61
JET A-1	107.454	91.508	93.924	61.385	60.502	414.773	614.092	-32,46
Nacional	24.050	23.953	28.305	13.051	13.733	103.092	225.412	-54,27
Internacional	83.404	67.555	65.619	48.334	46.769	311.681	388.680	-19,81
AVGAS	2.513	1.762	3.027	2.204	2.012	11.518	11.298	1,95
Nacional	1.612	1.529	1.675	1.699	1.755	8.269	8.125	1,77
Internacional	901	233	1.353	505	257	3.249	3.173	-2,36
PESCA ARTESANAL	51.812	48.340	51.598	53.247	54.173	259.169	273.497	-5,24
RESIDUO:	358.141	485.150	230.936	320.890	471.649	1.866.766	1.674.018	11,51
Industrial	24.171	21.486	24.619	21.262	24.619	116.157	213.962	-45,71
Eléctrico	333.969	463.665	206.317	299.629	447.030	1.750.609	1.460.056	19,90
TOTAL	2.417.698	2.090.824	2.114.726	2.399.791	2.316.035	11.339.073	9.958.750	13,86
AZUFRE (Kg)	351.240	473.330	360.180	-	66.400	1.251.150	-	-
GAS NATURAL (MMBTU)	550.568	487.924	596.976	703.628	785.421	3.124.517	2.575.813	21,30
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	22.830	-	-	12.637	36.314	71.781	253.544	-71,69
LUBRICANTES (Gls) (b)	148.486	128.663	123.807	121.848	134.419	657.222	704.545	-6,72


Notas: Información Provisional, sujeta a información Provisional, sujeta a revisión

a) Datos Tomados de Reporte ADBCONDE del Sistema PCO 8 De Comercialización (Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR)


b) Volumen correspondiente a despachos de Lubricantes proporcionado por la Jefatura de Lubricantes.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.


*1

Producto	 DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS Cifras en barriles							
	Año 2026					Enero - Mayo		Var % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	2026	2025	
GASOLINAS:	1.953.096	1.825.475	1.831.471	1.824.331	2.046.977	9.481.350	9.881.476	-4,05
Super Premium	131.953	174.996	171.213	145.011	128.666	751.840	459.178	
Extra	788.859	728.980	669.169	661.898	824.694	3.673.599	4.184.157	-12,20
Ecopals	1.032.284	921.499	991.088	1.017.422	1.093.617	5.055.911	5.238.141	-3,48
Ecoplus 89	-	-	-	-	-	-	-	
DIÉSEL 1:	1.627	732	1.179	896	566	4.999	5.189	-3,65
Terrestre - Industrial	1.627	732	1.179	896	566	4.999	5.189	-3,65
DIÉSEL 2:	545.750	498.794	591.307	528.179	542.318	2.706.348	2.039.974	32,67
Industrial	490.486	440.253	487.721	452.572	482.604	2.353.636	1.780.986	32,15
Eléctrico	1.905	1.761	1.429	1.429	1.047	7.569	8.015	-5,56
Marino	53.359	56.780	102.158	74.178	58.668	345.143	250.973	37,52
DIÉSEL PREMIUM	1.849.470	1.695.571	1.879.078	1.956.227	1.982.656	9.363.002	9.416.935	-0,57
FUEL OIL # 4:	304.987	234.257	247.812	219.657	115.597	1.122.310	1.855.472	-39,51
Industrial	125.425	106.666	127.180	126.971	115.597	601.839	639.115	-5,83
Eléctrico	-	-	-	680	-	680	-	
Marino (naviero)	179.561	127.592	120.632	92.006	-	519.791	1.216.358	-57,27
FUEL OIL #6:	945.487	386.375	376.636	190.495	-	1.898.993	2.080.914	-8,74
Marino (naviero)	945.487	386.375	376.636	190.495	-	1.898.993	2.080.914	-8,74
ASFALTO:	125.443	93.238	55.054	134.042	141.360	549.136	392.722	39,83
AC-20	119.276	87.968	51.448	126.389	132.682	517.763	368.213	40,62
RC-250	6.167	5.270	3.606	7.652	8.678	31.373	24.510	28,00
SOLVENTES:	10.208	8.525	8.236	10.361	6.101	43.431	45.948	-5,48
Mineral Turpentine	2.501	2.006	1.522	2.489	873	9.391	12.383	-24,16
Rubber Solvent	7.707	6.519	6.714	7.872	5.228	34.040	33.565	1,42
GLP	1.309.741	1.187.756	1.277.794	1.273.981	1.389.876	6.439.148	6.348.851	1,42
JET FUEL	136.329	151.910	132.763	159.575	174.065	754.641	434.739	73,58
NACIONAL	136.329	151.910	132.763	159.575	174.065	754.641	434.739	73,58
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	
AVGAS	1.433	896	1.336	1.030	912	5.608	5.964	-5,97
NACIONAL	1.433	896	1.336	1.030	912	5.608	5.964	-5,97
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	
PESCA ARTESANAL	22.414	21.609	20.414	22.664	22.692	109.794	112.626	-2,51
RESIDUO:	117.032	100.654	107.469	85.892	91.943	502.990	299.596	67,89
Industrial	73.857	72.514	70.724	48.343	68.933	334.371	162.262	106,07
Eléctrico	43.175	28.140	36.745	37.549	23.010	168.618	137.335	22,78
TOTAL	7.323.018	6.205.792	6.530.549	6.407.329	6.515.062	32.981.751	32.920.407	0,19
Nota:	Información Provisional, sujeta a revisión							
Fuente:	Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.							

*2

Producto	 TRANSFERENCIAS REALIZADAS A ESTACIONES DE SERVICIO PROPIEDAD DE EP PETROECUADOR (a) Cifras en barriles							
	Año 2026					Enero - Mayo		Var % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	2026	2025	
GASOLINAS:	65.809	58.256	62.030	62.958	66.341	315.395	327.460	-3,68
Super Premium	2.401	2.073	2.270	1.883	1.337	9.965	6.782	46,92
Extra	32.596	30.173	32.350	31.270	32.488	158.877	175.529	-9,49
Ecopais	30.811	26.010	27.410	29.805	32.517	146.553	145.149	0,97
DIÉSEL 2	2.705	1.906	3.033	1.362	1.245	10.251	19.723	-48,02
DIÉSEL PREMIUM	49.225	43.261	50.724	58.552	63.169	264.931	300.208	-11,75
GLP	5.137	3.410	3.432	4.787	6.308	23.073	33.890	-31,92
PESCA ARTESANAL	16.892	15.832	16.686	17.497	17.206	84.113	87.629	-4,01
TOTAL TRANSFERENCIAS (b)	139.768	122.665	135.905	145.156	154.269	697.764	768.910	-9,25
Notas:	Información provisional sujeta a revisión a) Datos tomados del sistema de Movimiento de Productos (Volumenes Despachados en Terminales a 60°).							
Fuente:	Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR							

*3

PRODUCTOS POR SECTOR	AÑO 2026					Enero - Mayo		Var % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	2026	2025	
	 <p style="text-align: center;">DESPACHOS POR SECTORES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR(a)</p> <p style="text-align: center;">Cifras en barriles</p>							
AÉREO	247.729	246.078	231.049	224.193	237.490	1.186.540	1.066.093	11,30
Avgas	3.946	2.659	4.363	3.233	2.924	17.126	17.262	-0,79
Jet A-1	243.783	243.419	226.686	220.960	234.567	1.169.414	1.048.831	11,50
AGRÍCOLA	18.697	13.458	11.010	27.604	61.111	131.880	125.315	5,24
GLP	18.697	13.458	11.010	27.604	61.111	131.880	125.315	5,24
AUTOMOTRIZ	4.526.905	4.149.788	4.423.579	4.457.156	4.814.748	22.372.175	22.785.109	-1,81
Diesel 2	-	-	-	-	-	-	-	-
Diésel Premium	2.117.516	1.905.955	2.131.535	2.176.060	2.291.021	10.622.087	10.684.210	-0,58
Ecopais	1.128.402	1.006.563	1.081.079	1.111.551	1.192.448	5.519.683	5.725.106	-3,59
Ecoplus 89	-	-	-	-	-	-	-	-
Extra	1.065.070	981.129	945.757	936.584	1.115.569	5.044.108	5.591.644	-9,79
Súper	158.514	203.354	205.251	172.589	152.876	892.584	545.735	63,56
GLP	57.763	52.787	59.957	60.371	62.834	293.713	238.414	23,19
CEMENTERO	36.033	33.795	31.333	19.695	29.543	150.400	37.376	302,40
Residuo	36.033	33.795	31.333	19.695	29.543	150.400	37.376	302,40
DOMÉSTICO	1.245.402	1.131.340	1.217.419	1.197.970	1.278.659	6.070.790	6.009.119	1,03
GLP	1.245.402	1.131.340	1.217.419	1.197.970	1.278.659	6.070.790	6.009.119	1,03
ELÉCTRICO	1.250.677	1.008.161	900.199	1.244.501	1.080.418	5.483.955	4.057.151	35,17
Diesel 2	292.593	101.216	217.885	248.033	270.906	1.130.633	888.756	27,22
Diésel Premium	50.285	13.310	18.112	118.967	14.071	214.746	80.412	167,06
Fuel Oil # 4	530.655	401.831	421.140	540.323	325.400	2.219.350	1.490.592	48,89
Residuo	377.144	491.804	243.062	337.177	470.040	1.919.227	1.597.391	20,15
GAS NATURAL (MMBTU)	543.849	485.605	589.662	696.888	782.398	3.098.402	2.547.620	21,62
INDUSTRIAL	813.293	745.623	760.535	875.742	845.864	4.041.057	3.260.543	23,94
Asfaltos	130.706	97.875	58.989	142.309	146.143	576.022	416.195	38,40
Diésel 1	1.675	779	1.179	943	566	5.142	5.379	-4,41
Diésel 2	385.087	351.946	378.098	375.524	400.306	1.890.960	1.389.186	36,12
Diésel Premium	91.416	112.497	115.247	162.058	100.497	581.714	343.958	69,12
Ecopais	5.747	5.602	5.490	6.042	6.135	29.016	25.043	15,86
Fuel Oil # 4	123.179	103.516	122.651	123.964	112.384	585.694	622.054	-5,85
Extra	1.605	1.559	1.760	1.744	1.652	8.320	8.351	-0,38
Súper	4.539	4.780	4.922	4.833	5.174	24.248	21.574	12,40
GLP	7.344	6.864	8.189	8.416	8.999	39.811	89.954	-55,74
Residuo	61.995	60.205	64.010	49.910	64.010	300.129	338.848	-11,43
GAS NATURAL (MMBTU)	6.719	2.319	7.314	6.740	3.023	26.115	28.193	-7,37
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	22.830	-	-	12.637	36.314	71.781	253.544	-71,69
NAVIERO	1.276.310	659.388	727.615	451.914	156.882	3.272.109	4.174.532	-21,62
Diésel 2	119.222	114.012	193.831	130.380	130.053	687.498	477.744	43,91
Diésel Premium	30.612	30.315	34.869	37.732	25.696	159.224	376.541	-57,71
Fuel Oil # 4	179.561	127.592	120.632	92.006	-	519.791	1.232.851	-57,84
Fuel Oil # 6	945.487	386.375	376.636	190.495	-	1.898.993	2.080.914	-8,74
Extra	466	413	486	444	500	2.309	2.095	10,22
Ecopais	129	82	117	94	175	597	1.159	-48,51
Súper	833	599	1.045	763	458	3.697	3.228	14,54
PESQUERO	121.579	108.682	113.626	109.597	106.432	559.916	662.062	-15,43
Diésel 2	30.379	22.866	24.880	15.542	12.290	105.958	141.778	-25,26
Diésel Premium	-	-	35	612	-	648	46.424	-98,60
Extra	-	-	-	-	-	-	14	-
Pesca Artesanal	91.118	85.781	88.699	93.408	94.072	453.077	473.752	-4,36
Ecopais	82	35	12	35	70	234	94	150,09
PETROLERO	330.707	311.960	354.391	330.638	366.968	1.694.663	1.412.339	19,99
Diésel 2	320.379	301.521	341.206	283.680	354.386	1.601.172	1.359.786	17,75
Diésel Premium	3.364	3.856	5.310	39.917	5.908	58.355	16.054	263,48
Fuel Oil # 4	4.952	4.168	6.019	4.625	4.402	24.166	23.609	2,36
Ecopais	23	12	-	12	24	71	117	-39,78
Extra	1.976	2.404	1.809	2.380	2.190	10.759	12.546	-14,25
Súper	12	-	48	23	59	142	226	-37,23
PRODUCTOS ESPECIALES	13.153	11.009	10.423	13.266	7.252	55.104	58.428	-5,69
Mineral Tupertine	4.549	3.738	2.862	4.538	1.507	17.194	21.478	-19,94
Rubber Solvent	8.604	7.272	7.561	8.728	5.745	37.909	36.950	2,60
TOTAL NACIONAL	9.880.484	8.419.281	8.781.180	8.952.276	8.985.366	45.018.588	43.648.068	3,14

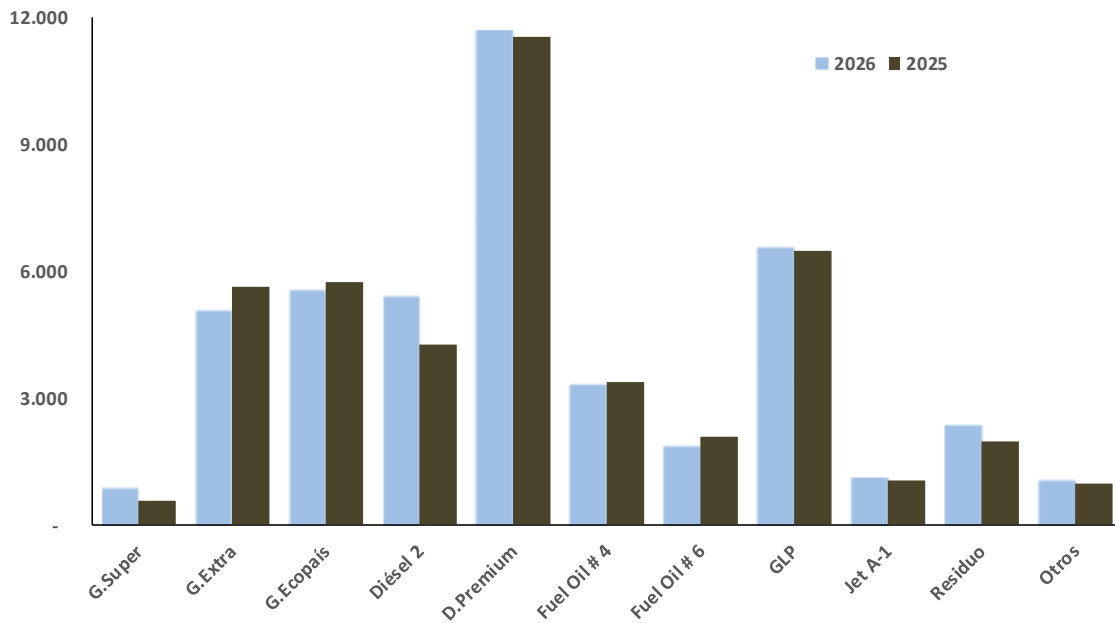
Notas: Información provisional sujeta a revisión

a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP Petroecuador

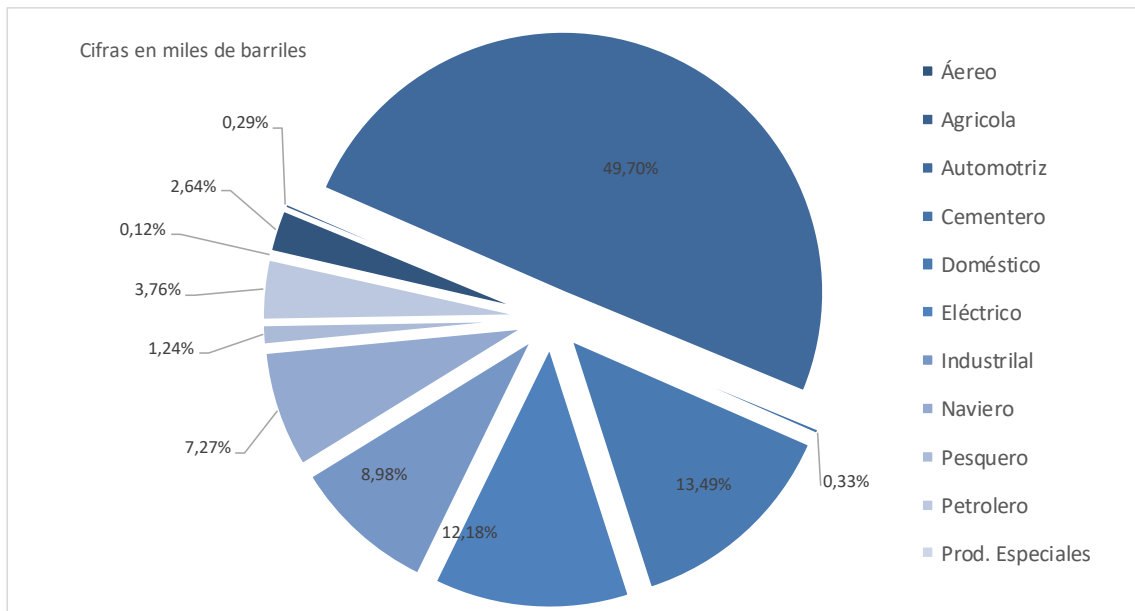
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Mayo 2026




DESPACHOS DE DERIVADOS POR SECTORES

Período: Enero - Mayo 2026



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

 DESPACHOS VALORADOS DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR Cifras en US \$								
Producto	Año 2026					Enero - Mayo		Var. % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	2026	2025	
GASOLINAS:	241.294.764,42	227.537.170,55	242.017.403,58	256.641.668,48	302.119.094,86	1.269.610.101,89	1.206.078.849,89	5,27
Super Premium	18.896.162,29	22.639.990,61	23.697.850,99	24.992.900,16	26.959.321,25	117.186.225,30	68.218.442,61	71,78
Extra	107.700.590,96	100.806.552,25	101.324.403,62	105.484.671,43	132.783.209,80	548.099.428,06	560.336.683,72	-2,18
Ecopais	114.698.011,17	104.090.627,69	116.995.148,97	126.164.096,89	142.376.563,81	604.324.448,53	577.523.723,56	4,64
DIÉSEL 1:	182.023,81	83.346,12	123.673,14	141.643,06	102.903,26	633.589,39	609.433,84	3,96
Terrestre - Industrial	182.023,81	83.346,12	123.673,14	141.643,06	102.903,26	633.589,39	609.433,84	3,96
DIÉSEL 2:	103.479.398,37	85.054.927,33	111.253.742,48	135.672.752,49	173.762.331,14	609.223.151,81	399.122.786,39	52,64
Industrial - Otros	85.285.631,55	74.586.772,16	90.279.499,93	113.328.605,96	151.867.064,19	515.347.573,79	336.701.305,85	53,06
Eléctrico	11.384.893,57	3.938.364,41	8.478.009,52	9.651.046,80	10.541.052,49	43.993.366,79	34.581.857,65	27,22
Marino	6.808.873,25	6.529.790,76	12.496.233,03	12.693.099,73	11.354.214,46	49.882.211,23	27.839.622,89	79,18
DIÉSEL PREMIUM	241.794.204,67	217.570.219,50	250.344.333,61	291.422.789,88	301.583.973,21	1.302.715.520,87	808.930.664,44	61,04
FUEL OIL # 4:	28.733.671,55	22.511.904,89	28.558.836,08	35.105.853,70	21.192.305,55	136.102.571,77	157.500.470,25	-13,59
Nacional - Industrial	7.451.187,57	6.427.996,30	8.838.111,64	12.868.226,71	13.635.106,82	49.220.629,04	48.688.162,17	1,09
Eléctrico	12.324.088,80	9.332.252,40	9.780.677,02	12.548.634,67	7.557.198,73	51.542.851,62	34.617.976,34	48,89
Marino (navero)	8.958.395,18	6.751.656,19	9.940.047,42	9.688.992,32	-	35.339.091,11	74.194.331,74	-52,37
FUEL OIL # 6:	48.045.027,22	21.338.206,02	24.654.344,95	20.450.758,20	-	114.488.336,39	135.652.704,69	-15,60
Marino (navero)	48.045.027,22	21.338.206,02	24.654.344,95	20.450.758,20	-	114.488.336,39	135.652.704,69	-15,60
ASFALTO:	6.498.926,86	4.854.814,45	2.943.355,34	7.066.985,83	7.382.656,52	28.746.739,00	21.027.689,97	36,71
AC-20	6.146.266,30	4.578.089,08	2.710.554,64	6.632.397,02	6.897.710,24	26.965.017,28	19.570.342,57	37,79
RC-250	352.660,56	276.725,37	232.800,70	434.588,81	484.946,28	1.781.721,72	1.457.347,40	22,26
SOLVENTES:	960.579,29	813.625,32	808.805,46	1.370.612,35	854.584,59	4.808.207,01	5.080.002,04	-5,35
Mineral Turpentine	337.283,61	280.586,29	226.505,64	477.026,46	178.225,39	1.499.627,39	1.907.221,13	-21,37
Rubber Solvent	623.295,68	533.039,03	582.299,82	893.585,89	676.359,20	3.308.579,62	3.172.780,91	4,28
GLP	13.882.523,50	12.588.964,97	13.644.882,15	13.753.129,14	15.195.710,13	69.065.209,89	71.729.139,86	-3,71
JET A-1	23.785.203,58	25.972.576,88	38.519.946,33	45.653.091,50	49.347.506,55	183.278.324,84	121.645.221,88	50,67
Nacional	15.588.720,48	18.737.133,92	27.184.582,32	35.409.546,50	39.433.826,84	136.353.810,06	74.922.311,84	81,99
Internacional	8.196.483,10	7.235.442,96	11.335.364,01	10.243.545,00	9.913.679,71	46.924.514,78	46.722.910,04	0,43
AVGAS	747.975,99	464.675,55	811.893,77	607.660,25	599.947,36	3.232.152,92	2.987.606,59	8,19
Nacional	520.334,42	406.359,09	463.702,08	457.186,66	517.097,28	2.364.679,53	2.226.161,31	6,22
Internacional	227.641,57	58.316,46	348.191,69	150.473,59	82.850,08	867.473,39	761.445,28	13,92
PESCA ARTESANAL	2.562.742,50	2.415.054,51	2.486.312,54	2.620.893,88	2.653.863,04	12.738.866,47	13.331.322,69	-4,44
RESIDUO:	9.718.070,79	11.609.906,52	7.575.394,63	9.173.994,92	13.540.490,27	51.617.857,13	42.998.065,25	20,05
Industrial	3.200.275,27	3.066.980,87	3.372.550,18	3.391.245,80	5.483.622,34	18.514.674,46	15.503.750,32	19,42
Eléctrico	6.517.795,52	8.542.925,65	4.202.844,45	5.782.749,12	8.056.867,93	33.103.182,67	27.494.314,93	20,40
AZUFRE (Kg)	12.748,49	17.179,83	13.073,00	-	2.474,58	45.475,90	-	-
GAS NATURAL (MMBTU)	2.387.304,12	2.115.675,02	3.111.852,88	4.211.466,95	4.691.532,12	16.517.831,09	11.168.918,22	47,89
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	203.484,25	-	-	145.956,15	419.423,28	768.863,68	2.375.151,32	-67,63
LUBRICANTES	1.722.205,86	1.524.883,20	1.469.111,94	1.400.949,67	1.532.764,52	7.649.915,19	8.228.948,51	-7,04
TOTAL NACIONAL	726.010.855,27	636.473.130,66	728.336.961,88	825.440.206,45	894.981.560,98	3.811.242.715,24	3.008.466.975,83	26,68

Notas:

- a) Información provisional sujeta a revisión
- b) No se incluyen valores por las transferencias realizadas a las Estaciones de Servicio de EP PETROECUADOR.
- c) Datos Tomados de Reporte ADBCONDE del Sistema PCO 8 De Comercialización, incluye IVA y 2x1000 para productos limpios y en GLN, GN, asfaltos y solventes solamente IVA.
- d) Valores corresponden a los despachos realizados en el mes, no corresponde a valores recaudados o facturados (Factura Única)

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.



Comercio Externo de Hidrocarburos

La comercialización externa de hidrocarburos tiene como objetivo obtener el mayor beneficio económico para el país, al colocar en el mercado internacional los saldos exportables de Crudo y Derivados; así como también importar derivados deficitarios, garantizando el normal abastecimiento del mercado interno.



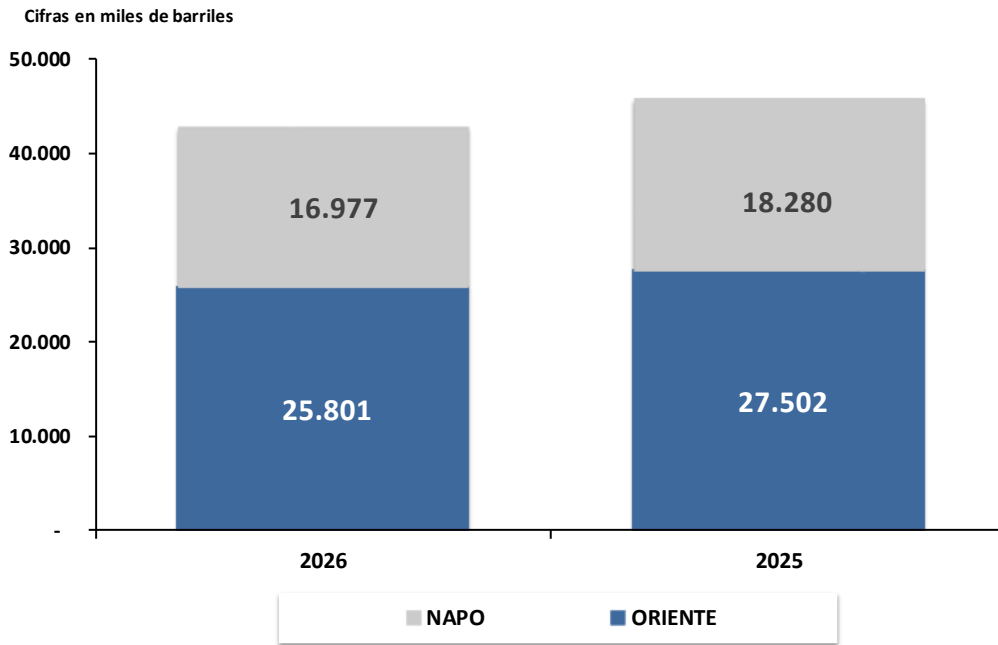
EXPORTACIONES DE CRUDO ORIENTE Y NAPO
REALIZADAS POR EP PETROECUADOR (a)

Año 2026

Mes	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	4.882.952	55,43	270.655.329,02	3.898.233	50,20	195.678.444,15	8.781.185	53,11	466.333.773,17
Febrero	4.590.614	58,75	269.706.635,60	3.126.889	54,58	170.656.945,91	7.717.502	57,06	440.363.581,51
Marzo	5.721.760	89,04	509.465.178,65	2.460.081	76,37	187.867.357,56	8.181.841	85,23	697.332.536,22
Abril	5.333.288	92,40	492.807.221,47	3.560.540	85,02	302.714.184,48	8.893.828	89,45	795.521.405,95
Mayo	5.272.765	98,94	521.706.993,44	3.931.132	85,33	335.443.050,23	9.203.897	93,13	857.150.043,67
TOTAL	25.801.379	80,01	2.064.341.358,18	16.976.874	70,23	1.192.359.982,33	42.778.254	76,13	3.256.701.340,51
Ene - May 2025	27.501.791	63,21	1.738.494.334,86	18.279.994	58,13	1.062.616.963,55	45.781.785	61,18	2.801.111.298,41
Var.% 26/25	-6,18	26,57	18,74	-7,13	20,82	12,21	-6,56	24,43	16,26
Nota:	Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión								
	a) Los volúmenes y valores corresponden a los B/L (conocimiento de embarque)								
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.								

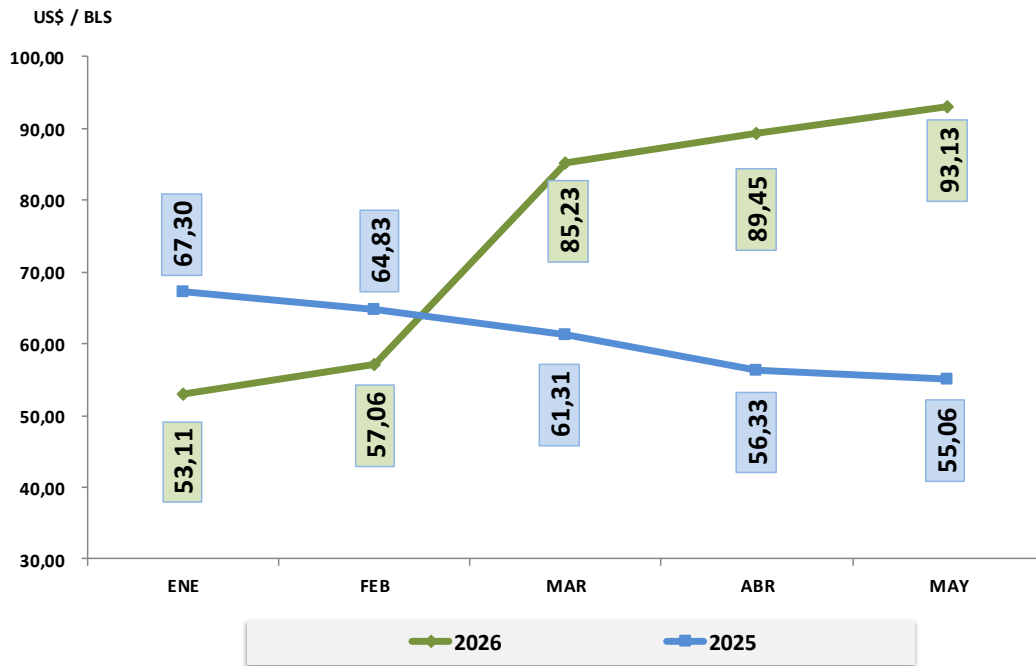
EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Período: Enero - Mayo 2026/2025



PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Período: Enero - Mayo 2026/2025



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



EXPORTACIÓN DE FUEL OÍL # 6
REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

MESES	2025			2026			VARIACIÓN % 26/25		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	-	-	-	189.036	47,38	8.956.901,38			
Febrero	-	-	-	380.898	51,54	19.632.983,01			
Marzo	379.164	59,35	22.501.514,19	188.121	75,24	14.153.479,08	-50,39	26,78	-37,10
Abril	380.267	54,45	20.705.521,04	188.876	73,53	13.887.684,09	-50,33	35,04	-32,93
Mayo	190.002	52,17	9.911.666,24	189.270	83,41	15.787.790,30	-0,39	59,90	59,28
TOTAL	949.434	55,95	53.118.701,47	1.136.201	63,74	72.418.837,86	19,67	13,92	36,33

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión
a) A partir del año 2015 se registra el valor FOB de la exportaciones de derivados.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

MES	2025			Año 2026 (a)			VARIACIÓN 26/25		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.265.568	51,96	65.755.360,39	1.194.055	37,60	44.895.459,23	-5,65	-27,63	-31,72
Febrero	1.275.332	52,62	67.111.599,49	1.181.805	37,35	44.138.987,97	-7,33	-29,03	-34,23
Marzo	1.158.752	50,86	58.930.103,13	1.139.811	43,96	50.105.737,68	-1,63	-13,56	-14,97
Abril	1.202.684	48,50	58.334.871,14	1.189.481	47,95	57.036.948,50	-1,10	-1,14	-2,22
Mayo	1.111.403	46,06	51.191.254,29	1.086.552	51,11	55.531.996,21	-2,24	10,96	8,48
TOTAL	4.902.335	51,02	250.131.934,15	5.791.705	43,46	251.709.129,59	18,14	-14,82	0,63
TOTAL TM.	420.801	594,42	250.131.934,15	497.142	506,31	251.709.129,59	18,14	-14,82	0,63

Notas: a) Se registran cifras Enero - Abril 2026 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 25 de febrero, 6 de marzo, 12 de mayo y 2 de junio de 2026, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional.
b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Productos	2025			Año 2026 (a)			VARIACIÓN % 26/25		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL	3.731.806	98,14	366.227.063,92	4.298.573	136,07	584.928.310,31	15,19	38,66	59,72
Enero	284.523	98,25	27.953.737,18	866.761	88,83	76.993.247,70	204,64	-9,59	175,43
Febrero	1.135.141	105,67	119.945.501,90	853.070	95,48	81.455.278,14	-24,85	-9,63	-32,09
Marzo	594.657	103,37	61.469.871,45	284.842	145,14	41.342.004,19	-52,10	40,41	-32,74
Abril	864.274	95,44	82.486.772,03	1.169.405	172,34	201.537.046,21	35,30	80,57	144,33
Mayo	853.211	87,17	74.371.181,36	1.124.495	163,27	183.600.734,07	31,80	87,31	146,87
DIÉSEL PREMIUM	9.815.828	99,55	977.201.882,03	11.043.251	148,46	1.639.456.516,36	12,50	49,12	67,77
Enero	2.860.248	107,19	306.598.939,63	1.432.917	91,49	131.097.444,53	-49,90	-14,65	-57,24
Febrero	1.405.810	103,75	145.847.109,41	2.294.473	99,18	227.561.518,25	63,21	-4,40	56,03
Marzo	1.422.868	102,05	145.208.877,84	2.432.700	165,45	402.496.958,71	70,97	62,12	177,18
Abril	1.454.620	95,74	139.262.184,01	2.887.988	183,42	529.700.655,34	98,54	91,58	280,36
Mayo	2.672.281	89,92	240.284.771,14	1.995.174	174,72	348.599.939,53	-25,34	94,31	45,08

Notas:

a) Se registran cifras Enero - Abril 2026 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 25 de febrero, 6 de marzo, 12 de mayo y 2 de junio de 2026, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional.

b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Productos	2025			Año 2026 (a)			VARIACIÓN % 26/25		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 95 (c)	5.804.545	96,03	557.384.299,55	5.957.610	117,90	702.393.311,51	2,64	22,78	26,02
Enero	1.221.436	99,58	121.627.704,94	1.175.006	83,12	97.664.858,44	-3,80	-16,53	-19,70
Febrero	1.247.825	97,44	121.583.832,64	1.183.896	89,45	105.900.484,26	-5,12	-8,20	-12,90
Marzo	909.498	97,02	88.240.808,10	1.198.117	115,28	138.113.885,76	31,73	18,81	56,52
Abril	1.226.087	94,18	115.467.286,61	1.199.714	132,19	158.587.943,21	-2,15	40,36	37,34
Mayo	1.199.698	92,08	110.464.667,26	1.200.877	168,32	202.126.139,84	0,10	82,80	82,98
NAFTA RON 80	4.191.811	87,63	367.340.693,16	2.777.213	113,31	314.698.522,01	-33,75	29,31	-14,33
Enero	1.199.626	90,76	108.882.070,05	324.285	76,27	24.734.765,89	-72,97	-15,96	-77,28
Febrero	895.214	92,35	82.672.151,40	323.800	80,59	26.095.850,55	-63,83	-12,73	-68,43
Marzo	600.330	86,26	51.784.206,92	1.229.338	114,32	140.542.764,16	104,78	32,53	171,40
Abril	599.344	84,10	50.406.097,40	599.372	130,39	78.149.451,29	0,00	55,03	55,04
Mayo	897.297	82,02	73.596.167,39	300.417	150,38	45.175.690,12	-66,52	83,34	-38,62

Nota:

- a) Se registran cifras Enero - Abril 2026 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 25 de febrero, 6 de marzo, 12 de mayo y 2 de junio de 2026, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional.
- b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro
- c) A partir de Septiembre 2022 se realiza la importación de Nafta RON 95

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



IMPORTACIÓN OTROS PRODUCTOS REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

Productos	2025			Año 2026 (a)			VARIACIÓN % 26/25		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
JET A-1	46.065	143,71	6.619.980,62	406.348	237,16	96.370.144,98	-	-	-
Enero							-	-	-
Febrero							-	-	-
Marzo	-	-	-	136.311	240,34	32.761.676,56	-	-	-
Abril	-	-	-	180.063	233,81	42.100.524,40	-	-	-
Mayo	46.065	143,71	6.619.980,62	89.973	239,05	21.507.944,02	-	-	-
AVGAS	15.647	202,87	3.174.295,63	17.483	232,63	4.067.200,87	11,74	14,67	28,13
Enero	-	-	-	8.742	198,79	1.737.802,37			
Febrero	-	-	-				-	-	-
Marzo	8.743	202,70	1.772.122,64				-	-	-
Abril	-	-	-	8.742	266,47	2.329.398,50			
Mayo	6.904	203,10	1.402.172,99				-	-	-


Notas:

a) Se registran cifras Enero - Abril 2026 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 25 de febrero, 6 de marzo, 12 de mayo y 2 de junio de 2026, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional.

b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro .

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Enero - Mayo		Var 26/25 %
							2026	2025	
Diésel 2	Bls.	866.761	853.070	284.842	1.169.405	1.124.495	4.298.573	3.731.806	15,19
	US\$	76.993.248	81.455.278	41.342.004	201.537.046	183.600.734	584.928.310	366.227.064	59,72
	P.P.P.	88,83	95,48	145,14	172,34	163,27	136,07	98,14	38,66
Diésel Premium	Bls.	1.432.917	2.294.473	2.432.700	2.887.988	1.995.174	11.043.251	9.815.828	12,50
	US\$	131.097.445	227.561.518	402.496.959	529.700.655	348.599.940	1.639.456.516	977.201.882	67,77
	P.P.P.	91,49	99,18	165,45	183,42	174,72	148,46	99,55	49,12
Nafta Ron 95	Bls.	1.175.006	1.183.896	1.198.117	1.199.714	1.200.877	5.957.610	5.804.545	2,64
	US\$	97.664.858	105.900.484	138.113.886	158.587.943	202.126.140	702.393.312	557.384.300	26,02
	P.P.P.	83,12	89,45	115,28	132,19	168,32	117,90	96,03	22,78
Nafta Ron 93	Bls.								
	US\$								
	P.P.P.								
Nafta Ron 80	Bls.	324.285	323.800	1.229.338	599.372	300.417	2.777.213	4.191.811	-33,75
	US\$	24.734.766	26.095.851	140.542.764	78.149.451	45.175.690	314.698.522	367.340.693	-14,33
	P.P.P.	76,27	80,59	114,32	130,39	150,38	113,31	87,63	29,31
Jet A-1	Bls.	-	-	136.311	180.063	89.973	406.348	171.180	137,38
	US\$	-	-	32.761.677	42.100.524	21.507.944	96.370.145	22.060.980	336,84
	P.P.P.			240,34			237,16	128,88	84,02
AVGAS	Bls.	8.742	-	0	8.742	0	17.483	15.647	11,74
	US\$	1.737.802	-	0	2.329.399	0	4.067.201	3.174.296	28,13
	P.P.P.						232,63	202,87	14,67
GLP	Bls.	1.194.055	1.181.805	1.139.811	1.189.481	1.086.552	5.791.705	6.013.738	-3,69
	US\$	44.895.459	44.138.988	50.105.738	57.036.949	55.531.996	251.709.130	301.323.188	-16,47
	P.P.P.	37,60	37,35	43,96	47,95	51,11	43,46	50,11	-13,26
TOTAL IMPORTACIONES (a)	Bls.	5.001.765	5.837.045	6.421.120	7.234.765	5.797.490	30.292.184	29.744.555	1,84
	US\$	377.123.578	485.152.119	805.363.027	1.069.441.967	856.542.444	3.593.623.136	2.594.712.402	38,50
<p>Nota: Información Provisional, sujeta a revisión</p> <p>a) Se registran cifras Enero - Abril 2026 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 25 de febrero, 6 de marzo, 12 de mayo y 2 de junio de 2026, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional.</p> <p>Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.</p>									

 RESUMEN DE EXPORTACIONES DE DERIVADOS AÑO 2026									
PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Enero - Mayo		Var 26/25 %
							2026	2025	
Fuel Oil # 6	Bls.	189.036	380.898	188.121	188.876	189.270	1.136.201	949.434	19,67
	US\$	8.956.901	19.632.983	14.153.479	13.887.684	15.787.790	72.418.838	53.118.701	36,33
	P.P.P.	47,38	51,54	75,24	73,53	83,41	63,74	55,95	13,92
Gasóleo (VGO)	Bls.						-	-	
	US\$						-	-	
	P.P.P.								
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	189.036	380.898	188.121	188.876	189.270	1.136.201	949.434	19,67
	US\$	8.956.901	19.632.983	14.153.479	13.887.684	15.787.790	72.418.838	53.118.701	36,33
Nota:		Información Provisional, sujeta a revisión							
Fuente:		Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.							



Estadísticas Financieras

El presente informe presenta el presupuesto ejecutado de Inversiones y presupuesto ejecutado de Costos y Gastos de la empresa.

Gerencias	Año 2026					Enero - Mayo		Var. % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	2026	2025	
Exploración y Producción	33.986.031	37.204.360	88.824.773	53.357.938	43.354.205	256.727.308	67.209.022	281,98
Activos en Transición	-	283.440	-	528.401	266.318	1.078.159	1.767.813	-39,01
Refinación	-	361.877	-	870.709	4.362.974	5.595.560	4.926.076	13,59
Transporte	9.990	10.452	-	36.818	32.286	89.546	462.267	-80,63
Comercialización Nacional	-	-	-	-	-	-	21.280	
Seguridad, Salud y Ambiente	-	-	9.700	592.533	-575.568	26.665	135.800	-80,36
Soporte Administrativo	-	-	39.000	255.486	3.553.847	3.848.333	1.267.381	203,64
Logística y Abastecimiento	-	-	-	101.547	138.540	240.087	11.535.069	-97,92
TOTAL	33.996.021	37.860.129	88.873.473	55.641.886	50.994.061	267.605.657	87.324.708	206,45
Nota:	Cifras provisionales, sujetas a revisión							
	A partir del año 2021 incluye Gerencia de Exploración y Producción (EX PAM) acorde a Decreto Ejecutivo 1221							
	A partir del año 2023 se incluye Gerencia de Activos en Transición (EX REPSOL)							
Fuente:	Jefatura Corporativa de Planeación Financiera y Presupuesto, EP PETROECUADOR.							

Gerencias	EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS POR UNIDAD DE NEGOCIO							
	Año 2026					Enero - Mayo		Var. % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	2026	2025	
Exploración y Producción	190.752.836	198.991.312	220.100.843	191.408.386	222.312.498	1.023.565.875	1.056.595.843	-3,13
Activos en Transición	4.356.780	3.324.080	3.264.737	4.274.987	6.016.186	21.236.768	21.688.578	-2,08
Refinación	4.041.688	5.904.708	8.225.001	7.084.360	11.943.277	37.199.033	39.340.965	-5,44
Transporte	3.903.318	6.485.791	20.860.516	14.635.855	13.927.987	59.813.467	58.648.194	1,99
Comercialización Nacional	14.338.142	14.778.471	18.434.883	18.082.414	18.462.004	84.095.913	77.705.507	8,22
Comercio Internacional	7.135.432	7.788.251	6.793.851	7.704.825	6.515.632	35.937.990	40.914.827	-12,16
Seguridad, Salud y Ambiente	3.633.474	4.720.492	4.627.298	4.885.216	8.632.398	26.498.877	25.484.616	3,98
Soporte Administrativo	13.374.562	16.798.775	16.683.886	389.820.704	18.262.702	454.940.629	131.335.895	246,39
Logística y Abastecimiento	11.991.135	12.269.058	12.843.996	22.049.294	15.462.487	74.615.970	78.191.686	-4,57
TOTAL	253.527.365	271.060.938	311.835.010	659.946.040	321.535.170	1.817.904.524	1.529.906.110	18,82


Notas:
 A partir del año 2021 incluye Gerencia de Exploración y Producción (EX PAM) acorde a Decreto Ejecutivo 1221
 A partir del año 2023 se incluye Gerencia de Activos en Transición (EX REPSOL)

Fuente: Jefatura Corporativa de Planeación Financiera y Presupuesto, EP PETROECUADOR.




Talento Humano

El personal es la fuerza de trabajo, el cimiento y motor de toda empresa, debido a que su influencia será decisiva y concluyente para el desarrollo, evolución y logro de objetivos; por tal motivo, el hombre ha sido, es y seguirá siendo, el activo más valioso que tiene una organización.

 NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD DE NEGOCIO Y ZONA GEOGRÁFICA									
Gerencia	ZONA	Año 2026					MAYO		Var. % 26/25
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	2026	2025	
Exploración y Producción	Centro Norte	174	176	174	180	180	180	230	-21,74
	Nor Occidente	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oriente	2.618	2.613	2.613	2.616	2.610	2.610	3.040	-14,14
	Sur Occidente	8	8	8	8	8	8	9	-11,11
	Sur	40	40	40	40	40	40	51	-21,57
Subtotal		2.840	2.837	2.835	2.844	2.838	2.838	3.330	-14,77
Transporte	Centro Norte	190	190	188	187	188	188	225	-16,44
	Nor Occidente	159	158	158	158	158	158	184	-14,13
	Oriente	133	132	133	133	133	133	178	-25,28
	Sur Occidente	134	134	134	134	135	135	145	-6,90
	Sur	320	317	313	311	310	310	338	-8,28
Subtotal		936	931	926	923	924	924	1.070	-13,64
Refinación	Centro Norte	16	16	16	17	16	16	23	-30,43
	Nor Occidente	547	547	547	538	537	537	598	-10,20
	Oriente	184	180	179	179	178	178	222	-19,82
	Sur Occidente	155	155	154	154	153	153	170	-10,00
	Sur	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal		902	898	896	888	884	884	1.013	-12,73
Comercialización Nacional	Centro Norte	118	118	121	121	122	122	154	-20,78
	Nor Occidente	26	27	27	26	26	26	73	-64,38
	Oriente	43	41	41	41	41	41	45	-8,89
	Sur Occidente	30	30	30	30	30	30	36	-16,67
	Sur	134	134	134	134	134	134	161	-16,77
Subtotal		351	350	353	352	353	353	469	-24,73
Resto	Centro Norte	834	871	872	910	909	909	902	0,78
	Nor Occidente	104	111	110	112	112	112	179	-37,43
	Oriente	2.515	2.506	2.503	2.500	2.499	2.499	2.730	-8,46
	Sur Occidente	80	80	79	79	79	79	93	-15,05
	Sur	124	123	123	121	119	119	138	-13,77
Subtotal		3.657	3.691	3.687	3.722	3.718	3.718	4.042	-8,02
Total	Centro Norte	1.332	1.371	1.371	1.415	1.415	1.415	1.321	7,12
	Nor Occidente	836	843	842	834	833	833	833	0,00
	Oriente	5.493	5.472	5.469	5.469	5.461	5.461	5.517	-1,02
	Sur Occidente	407	407	405	405	405	405	411	-1,46
	Sur	618	614	610	606	603	603	620	-2,74
TOTAL		8.686	8.707	8.697	8.729	8.717	8.717	9.924	-12,16
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión								
	A partir del año 2023 se incluye el personal del Bloque 16 y 67 (Ex Repsol)								
Fuente:	Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR								

Gerencia		Género	Año 2026					MAYO		Var. % 26/25
			Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	2026	2025	
Exploración y Producción	Femenino	256	262	262	263	264	264	278	-5,04	
	Masculino	2.584	2.575	2.573	2.581	2.574	2.574	3.052	-15,66	
Subtotal			2.840	2.837	2.835	2.844	2.838	3.330	-14,77	
Transporte	Femenino	92	93	95	95	95	95	90	5,56	
	Masculino	844	838	831	828	829	829	980	-15,41	
Subtotal			936	931	926	923	924	1.070	-13,64	
Refinación	Femenino	69	69	70	69	69	69	79	-12,66	
	Masculino	833	829	826	819	815	815	934	-12,74	
Subtotal			902	898	896	888	884	1.013	-12,73	
Comercialización Nacional	Femenino	102	101	101	101	102	102	131	-22,14	
	Masculino	249	249	252	251	251	251	338	-25,74	
Subtotal			351	350	353	352	353	469	-24,73	
Resto	Femenino	908	939	941	957	957	957	1.009	-5,15	
	Masculino	2.749	2.752	2.746	2.765	2.761	2.761	3.033	-8,97	
Subtotal			3.657	3.691	3.687	3.722	3.718	4.042	-8,02	
Total	Femenino	1.427	1.464	1.469	1.485	1.487	1.487	1.587	-6,30	
	Masculino	7.259	7.243	7.228	7.244	7.230	7.230	8.337	-13,28	
TOTAL			8.686	8.707	8.697	8.729	8.717	9.924	-12,16	
Nota:		Cifras provisionales sujetas a revisión								
Fuente:		A partir del año 2023 se incluye el personal del Bloque 16 y 67 (Ex.Repsol) Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR								

		NÚMERO DE PERSONAL POR RANGO DE EDADES					MAYO		Var. % 26/25
		Año 2026					2026	2025	
Gerencia	Rango	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo			
Exploración y Producción	20 - 29 años	30	31	31	32	31	31	34	-8,82
	30 - 39 años	608	602	601	596	587	587	757	-22,46
	40 - 49 años	1.239	1.238	1.239	1.242	1.238	1.238	1.394	-11,19
	50 - 59 años	758	761	758	766	771	771	899	-14,24
	Mas de 60 años	205	205	206	208	211	211	246	-14,23
Subtotal		2.840	2.837	2.835	2.844	2.838	2.838	3.330	-14,77
Transporte	20 - 29 años	5	5	5	5	5	5	7	-28,57
	30 - 39 años	216	214	209	208	203	203	230	-11,74
	40 - 49 años	370	369	366	365	368	368	410	-10,24
	50 - 59 años	251	250	251	250	249	249	306	-18,63
	Mas de 60 años	94	93	95	95	99	99	117	-15,38
Subtotal		936	931	926	923	924	924	1.070	-13,64
Refinación	20 - 29 años	19	19	19	19	19	19	5	280,00
	30 - 39 años	212	209	206	203	200	200	225	-11,11
	40 - 49 años	369	369	368	365	363	363	411	-11,68
	50 - 59 años	241	239	242	240	240	240	283	-15,19
	Mas de 60 años	61	62	61	61	62	62	89	-30,34
Subtotal		902	898	896	888	884	884	1.032	-14,34
Comercialización Nacional	20 - 29 años	19	18	17	16	15	15	10	50,00
	30 - 39 años	157	154	157	152	149	149	189	-21,16
	40 - 49 años	130	134	133	137	141	141	179	-21,23
	50 - 59 años	38	38	40	41	42	42	76	-44,74
	Mas de 60 años	7	6	6	6	6	6	15	-60,00
Subtotal		351	350	353	352	353	353	469	-24,73
Resto	20 - 29 años	120	119	120	117	114	114	159	-28,30
	30 - 39 años	964	969	967	978	963	963	1.048	-8,11
	40 - 49 años	1.413	1.441	1.436	1.446	1.452	1.452	1.549	-6,26
	50 - 59 años	895	895	893	906	906	906	973	-6,89
	Mas de 60 años	265	267	271	275	283	283	313	-9,58
Subtotal		3.657	3.691	3.687	3.722	3.718	3.718	4.042	-8,02
Total	20 - 29 años	193	192	192	189	184	184	215	-14,42
	30 - 39 años	2.157	2.148	2.140	2.137	2.102	2.102	2.449	-14,17
	40 - 49 años	3.521	3.551	3.542	3.555	3.562	3.562	3.943	-9,66
	50 - 59 años	2.183	2.183	2.184	2.203	2.208	2.208	2.537	-12,97
	Mas de 60 años	632	633	639	645	661	661	780	-15,26
TOTAL		8.686	8.707	8.697	8.729	8.717	8.717	9.924	-12,16
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión								
Fuente:	A partir del año 2023 se incluye el personal del Bloque 16 y 67 (Ex Repsol) Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR								