



INFORME ESTADÍSTICO MENSUAL

ENERO - JUNIO 2025

Subgerencia de Planificación
y Control de Gestión

Jefatura Corporativa
de Planificación

CONTENIDO

Resumen Ejecutivo.....	2 - 8
Exploración y Producción de crudo.....	9 - 16
Transporte de crudo.....	17 - 20
Refinación de crudo.....	21 - 33
Transporte de derivados.....	34 - 40
Demanda de derivados.....	41 - 48
Comercio externo.....	49 - 58
Finanzas.....	59 - 61
Talento Humano.....	62 - 65

RESUMEN EJECUTIVO

En el presente informe se recogen los resultados de las operaciones realizadas por la EP PETROECUADOR durante el período ENERO - JUNIO del año 2025, las cuales se detallan a continuación:

Exploración y Producción de Crudo

La producción de crudo del período en análisis fue de 67.3 MMBLS, es decir 371.767 barriles en promedio día, menor en 4,1% con respecto al año anterior.

La producción de gas en barriles equivalentes de petróleo del campo amistad fue de 3.140 barriles promedio día.

Transporte de Crudo

El transporte de crudo por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano fue de 46.4 MMBLS que significa transportar 256.193 barriles en promedio día, menor en 9,8% en comparación al año anterior, debido a la paralización de las unidades de bombeo en el mes de marzo por 143 horas, por trabajos de mantenimiento para reparación de la tubería afectada en el KM 179+550 por toma clandestina y en el KM 438+200 por deslizamiento de tierra. Durante el mes de junio se apagaron las unidades de bombeo del SOTE por un total de 132 horas por trabajos de mantenimiento para reparación de la tubería, que fue afectada su integridad en el KM 86 por un movimiento de masa.

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 58.4 MMBLS de crudo Oriente y Napo, mayor en 3,8% con relación al año 2024.

Cargas de Crudo

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 18.1 MMBLS, menor en 24,8% con relación al año anterior.

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

Refinería Esmeraldas

Paro General: Del 25 al 30 de abril Debido a la rotura de tubería en la línea de agua desde el controlador de flujo C-FC360 al intercambiador C-E11C, ocasionada por un sismo de magnitud 6 en la escala de Richter en la ciudad de

Esmeraldas. Del 26 de mayo al 30 de junio salió de operación debido a incendio producido en los tanques de Fuel Oíl Y-T2501/2 de la unidad de SETIL, lo que provocó daños en la subestación D.

Crudo 1 / Vacío 1: Del 1 de enero al 24 de febrero paro programado de mantenimiento. Del 26 de febrero al 5 de marzo, fuera de servicio por posible rotura de los C-E4 A/B. Del 6 al 14 de marzo por rotura de intercambiadores C-E4 A/B. Del 25 de abril al 9 de mayo, paro emergente por rotura de tubería en la línea de agua desde el controlador de flujo C-FC360 al intercambiador C-E11C, ocasionada por sismo de magnitud 6 en la escala de Richter en la ciudad de Esmeraldas. Salió de operación debido a incendio producido en los tanques de Fuel Oíl Y-T2501/2 de la unidad de SETIL hasta el 30 de junio.

Crudo 2 / Vacío 2: Del 25 de abril al 31 de mayo, paro emergente por sismo de magnitud 6 en la escala de Richter en la ciudad de Esmeraldas, provoca un paro intempestivo de las unidades. Se mantiene fuera de operación debido a incendio producido en los tanques de Fuel Oíl Y-T2501/2 de la unidad de SETIL hasta el 30 de junio.

Visbreaking 1: Del 1 de enero al 31 de marzo, Fuera de operación por mantenimiento programado CDU1. Del 15 de abril al 31 de mayo fuera de operación por falta de gas combustible y Sismo de magnitud 6 en la escala de Richter en la ciudad de Esmeraldas (25 de abril), provoca un paro intempestivo de las unidades. Se mantiene fuera de operación debido a incendio producido en los tanques de Fuel Oíl Y-T2501/2 de la unidad de SETIL hasta el 30 de junio.

Visbreaking 2: Del 1 de enero al 25 de febrero fuera de operación por niveles bajos de taques de fondos de vacío y por mantenimiento de TV1-E2 A/B/C. Del 25 de abril al 31 de mayo, paro emergente por sismo de magnitud 6 en la escala de Richter en la ciudad de Esmeraldas, provoca un paro intempestivo de las unidades. Se mantiene fuera de operación debido a incendio producido en los tanques de Fuel Oíl Y-T2501/2 de la unidad de SETIL hasta el 30 de junio.

FCC: Del 1 de enero al 5 de marzo, fuera de servicio por taponamiento de válvula DCR y paro programado. Del 20 al 23 de marzo, por disparo del compresor G-C1 y bomba de carga por disturbio eléctrico. Del 22 de abril al 13 de mayo, Sale de operación por falla en el sistema de lubricación del compresor G-C1 por presentar el aceite emulsionado y sismo de magnitud 6 en la escala de Richter en la ciudad de Esmeraldas (25 de abril), provoca un paro intempestivo de las unidades. Salió de operación debido a incendio producido en los tanques de Fuel Oíl Y-T2501/2 de la unidad de SETIL hasta el 30 de junio.

HDT / HDS / CCR: Del 1 de enero al 21 de febrero, fuera de servicio por falta de carga. Del 20 al 25 de abril HDS Fuera de operación por daño en las bombas U1-P3 A/B. Del 25 de abril al 31 de mayo, paro emergente por sismo de magnitud 6 en la escala de Richter en la ciudad de Esmeraldas (25 de abril), provoca un paro intempestivo de las unidades. Se mantiene fuera de operación debido a incendio producido en los tanques de Fuel Oíl Y-T2501/2 de la unidad de SETIL hasta el 30 de junio.

Unidad S: Del 1 de enero al 19 de marzo, fuera de servicio por falta de carga. Del 22 de marzo hasta 25 de abril, fuga de producto (H₂S) por S-V3. Del 25 de abril al 31 de mayo, paro emergente por sismo de magnitud 6 en la escala de Richter en la ciudad de Esmeraldas (25 de abril), provoca un paro intempestivo de las unidades. Se mantiene fuera de operación debido a incendio producido en los tanques de Fuel Oil Y-T2501/2 de la unidad de SETIL hasta el 30 de junio.

Refinería La Libertad

Universal: Del 19 al 25 de enero, por fuga de gasolina en los intercambiadores CE7 A/E. Del 19 al 31 de marzo, demora en el recibo de crudo por emergencia en el SOTE.

Parsons: Del 11 al 28 de febrero, Fuera de servicio por trabajos de mantenimiento en el horno PH1A. Del 13 al 19 de marzo, reemplazo de la línea de bypass de la bajante y Demora en el arribo de crudo oriente para carga, por emergencia en el SOTE.

Refinería Shushufindi

Sin paros en el período en análisis.

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 30.7 MMBLS con una variación menor del 15,0% con respecto al año anterior.

Demanda Interna de Derivados

La demanda total fue de 51.6 MMBLS, mayor en 1,5% con respecto al año anterior, debido principalmente al mayor consumo de residuo y diésel Premium.

Importación de Derivados

Con la finalidad de abastecer la demanda interna de derivados fue necesario la importación de 36.4 MMBLS mayor en 10,9% con respecto al año 2024, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 12.8 MMBLS de Naftas y Diésel 2, que ingresan como insumos en refinerías y terminales para obtener mediante mezclas, Gasolinas y Fuel Oil.

Exportación de Derivados

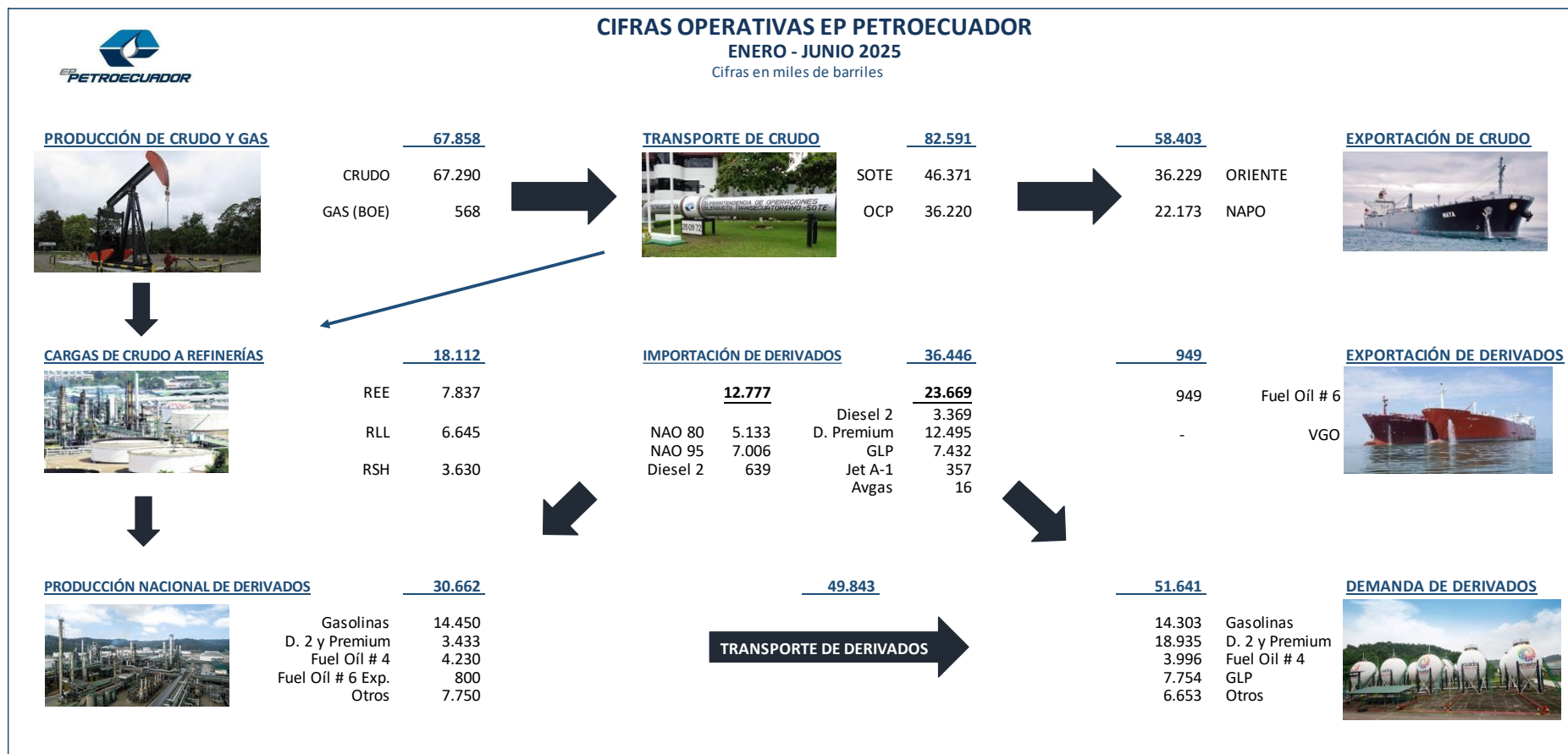
En el período en análisis se exportaron 0.949 MMBLS de fuel oil # 6.

Ejecución Presupuestaria

La ejecución presupuestaria de costos y gastos 1.137.5 MMUS\$ mayor en 4,6% respecto al año anterior y la ejecución presupuestaria de inversiones fue de 848.3 MMUS\$.

 RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR Cifras en miles de barriles									
Detalle	Año 2025						Enero - Junio		Variación % 25/24
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2025	2024	
CRUDO									
Producción	11.841	10.563	11.347	11.330	11.555	11.221	67.858	71.175	-4,66
Crudo	11.742	10.474	11.249	11.238	11.459	11.129	67.290	70.542	-4,61
Gas BOE (barriles equivalentes petróleo)	100	89	99	92	97	93	568	633	-10,18
Transporte	14.350	13.094	13.738	14.350	13.923	13.136	82.591	85.297	-3,17
SOTE	8.480	7.707	7.033	8.444	7.964	6.742	46.371	51.683	-10,28
OCP	5.869	5.387	6.705	5.906	5.959	6.394	36.220	33.614	7,75
Cargas	3.353	2.751	3.715	3.840	2.696	1.757	18.112	24.069	-24,75
Refinería Esmeraldas	1.512	1.427	2.107	1.993	798	-	7.837	14.210	-44,85
Refinería La Libertad	1.218	767	985	1.245	1.275	1.155	6.645	6.290	5,65
Refinería Shushufindi	623	557	623	603	622	602	3.630	3.570	1,68
Exportación EP Petroecuador	10.627	8.391	9.051	9.221	8.492	12.621	58.403	56.279	3,77
Crudo Oriente	6.376	5.242	5.241	5.330	5.313	8.728	36.229	33.378	8,54
Crudo Napo (a)	4.251	3.149	3.809	3.891	3.179	3.893	22.173	22.901	-3,18
DERIVADOS									
Producción Nacional (b)	5.146	4.829	5.915	5.736	4.948	4.088	30.662	36.064	-14,98
Consumo Nacional	9.366	7.955	8.492	8.981	8.855	7.993	51.641	50.900	1,46
Transporte por Poliductos	8.518	8.192	8.109	8.271	8.492	8.261	49.843	48.241	3,32
Total Importaciones	6.901	6.004	4.751	5.347	6.741	6.516	36.446	32.860	10,91
Importación Diesel 2	285	1.135	595	864	853	276	4.007	4.819	-16,83
Importación Diesel Premium	2.860	1.406	1.423	1.455	2.672	2.680	12.495	10.269	21,68
Importación de Nafta RON 93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación de Nafta RON 80	1.200	895	600	599	897	941	5.133	3.928	30,68
Importación de Nafta RON 95	1.221	1.248	909	1.226	1.200	1.201	7.006	6.317	10,91
Importación GLP	1.266	1.275	1.159	1.203	1.111	1.418	7.432	7.423	0,13
Importación de Avgas	-	-	9	0	7	0	16	17	-
Importación de Jet Fuel	70	45	56	-	0	185	357	88	-
Total Exportaciones	-	-	379	380	190	-	949	4.173	-77,25
Exportación de Fuel Oil N°6	-	-	379	380	190	-	949	4.173	-77,25
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	-	-	-	0	-
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI (c)	69,77	66,16	63,71	58,06	57,11	61,62	62,83	75,12	-16,37
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI (c)	63,61	62,60	58,00	53,96	51,64	58,08	58,12	66,58	-12,70
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									

 RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR Cifras en barriles /día									
Detalle	Año 2025						Enero - Junio		Variación % 25/24
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2025	2024	
CRUDO									
Producción	381.976	377.238	366.047	377.677	372.755	374.040	449.393	468.255	-4,03
Crudo	378.764	374.065	362.869	374.599	369.642	370.952	445.628	464.092	-3,98
Gas (barriles equivalentes petróleo)	3.212	3.173	3.179	3.078	3.113	3.088	3.764	4.163	-9,58
Transporte	462.888	467.647	443.174	478.335	449.145	437.860	546.963	561.164	-2,53
SOTE	273.558	275.267	226.878	281.460	256.912	224.729	307.092	340.018	-9,68
OCP	189.329	192.380	216.296	196.875	192.233	213.131	239.870	221.147	8,47
Cargas	108.170	98.239	119.836	128.006	86.953	58.579	119.947	158.351	-24,25
Refinería Esmeraldas	48.775	50.968	67.977	66.433	25.734	0	51.902	93.486	-44,48
Refinería La Libertad	39.304	27.383	31.770	41.488	41.143	38.498	44.007	41.379	6,35
Refinería Shushufindi	20.091	19.888	20.090	20.085	20.077	20.081	24.038	23.486	2,35
Exportación EP Petroecuador	342.796	299.692	291.957	307.360	273.944	420.692	386.772	370.254	4,46
Crudo Oriente	205.673	187.212	169.072	177.665	171.381	290.923	239.930	219.591	9,26
Crudo Napo (a)	137.123	112.480	122.885	129.695	102.563	129.769	146.841	150.663	-2,54
DERIVADOS									
Producción Nacional (b)	166.003	172.455	190.800	191.216	159.615	136.254	203.058	237.266	-14,42
Consumo Nacional	302.124	284.100	273.931	299.366	285.632	266.438	341.995	334.872	2,13
Transporte por Poliductos	274.777	292.569	261.581	275.691	273.936	275.380	330.087	317.374	4,01
Total Importaciones	222.622	214.444	151.447	178.234	217.445	223.377	241.363	215.601	11,95
Importación Diesel 2	9.178	40.541	19.182	28.809	27.523	9.185	26.539	31.701	-16,28
Importación Diesel Premium	92.266	50.208	45.899	48.487	86.203	89.321	82.751	67.558	22,49
Importación de Nafta RON 93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación de Nafta RON 80	38.698	31.972	19.365	19.978	28.945	31.360	33.991	25.840	31,54
Importación de Nafta RON 95	39.401	44.565	29.339	40.870	38.700	40.050	46.398	41.557	11,65
Importación GLP	40.825	45.548	37.379	40.089	35.852	47.280	49.219	48.832	0,79
Importación de Avgas	-	-	282	-	223	-	104	113	-8,13
Importación de Jet Fuel	2.255	1.611	1.812	-	-	6.181	2.362	582	305,88
Total Exportaciones	-	-	12.231	12.676	6.129	-	6.288	27.453	-77,10
Exportación de Fuel Oil N°6	-	-	12.231	12.676	6.129	-	6.288	27.453	-77,10
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	-	-	0	0	-
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									



 PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS									
Cifras en barriles									
CAMPOS	AÑO 2025						Enero - Junio		Var. % 25/24
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	2025	2024	
Apaka Nenke	106.485	99.611	118.982	111.924	113.744	114.322	665.066	574.980	15,7
Eden Yuturi	736.122	663.079	727.607	724.173	745.722	711.937	4.308.640	4.501.037	-4,3
Dumbique	3.127	2.761	3.009	2.824	2.414	2.882	17.017	10.477	62,4
Pañacocha	162.961	152.229	169.776	167.700	169.040	162.092	983.798	802.770	22,6
Tumali	20.080	19.560	21.826	15.416	16.161	19.401	112.443	85.853	31,0
Tangay	1.978	1.686	459	274	-	1.804	6.200	8.739	-29,1
Yanahurco	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BLOQUE 12-31 (EY-Apaka)	1.030.752	938.926	1.041.659	1.022.310	1.047.081	1.012.437	6.093.165	5.983.856	1,8
Tiputini	346.360	309.014	336.249	321.003	326.239	324.362	1.963.227	2.232.362	-12,1
Tambococha	430.425	390.733	431.379	414.838	427.817	426.136	2.521.327	2.519.955	0,1
Ishpingo	621.662	548.172	598.265	577.009	585.676	562.043	3.492.826	4.429.793	-21,2
BLOQUE 43 (IT)	1.398.447	1.247.919	1.365.892	1.312.849	1.339.732	1.312.541	7.977.381	9.182.708	-13,1
ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43	2.429.198	2.186.845	2.407.551	2.335.160	2.386.813	2.324.978	14.070.546	15.166.564	-7,2
Indillana	25.119	22.517	22.688	20.396	19.868	18.209	128.798	39.320	227,6
Limoncocha	68.842	63.748	68.902	65.987	76.050	68.379	411.907	532.429	-22,6
Concordia	16.034	21.284	19.963	15.450	16.011	15.095	103.837	552	18,6
Itaya	22.861	21.143	24.818	24.896	25.065	24.601	143.384	153.783	-6,8
Ilvino	16.105	14.525	13.923	14.489	13.477	12.178	84.697	66.969	26,5
Laguna	24.840	22.064	22.831	22.894	21.952	21.490	136.071	145.509	-6,5
Paka Norte	120.195	93.058	98.840	92.949	95.293	106.851	607.187	381.138	59,3
Paka Sur	36.185	35.127	36.992	30.554	27.888	26.702	193.447	204.104	-5,2
Palmeras Norte	24.203	24.492	26.741	25.766	24.057	21.423	146.682	193.804	-24,3
Palmar Oeste	12.323	10.923	9.614	9.557	9.878	9.178	61.473	69.567	-11,6
Tuich	3.953	3.665	4.138	4.002	4.168	3.948	23.873	37.733	-36,7
Quinde (Cedros)	5.619	5.363	5.997	5.805	6.032	5.761	34.578	32.865	5,2
Yanaquíncha Norte	7.875	7.274	8.111	8.049	7.556	5.381	44.246	61.752	-28,3
Yanaquíncha Oeste	40.745	35.118	35.712	26.221	22.665	22.056	182.518	194.921	-6,4
Yanaquíncha Este	70.387	60.342	64.695	55.545	51.997	53.315	356.280	277.836	28,2
ACTIVO IN - BLOQUE 15	495.286	440.642	463.964	422.561	421.957	414.567	2.658.978	2.392.283	11,1
Payamino	68.981	61.433	66.803	63.598	67.432	65.898	394.145	459.488	-14,2
Gacela	66.123	67.074	73.252	70.612	63.897	59.455	400.414	227.819	75,8
Lobo	16.929	15.213	16.789	16.133	12.691	23.288	101.044	111.224	-9,2
Oso	183.811	163.300	177.921	165.489	175.083	176.778	1.042.381	1.115.945	-6,6
Mono	14.748	11.094	11.371	10.307	9.384	8.776	65.680	28.234	132,6
Ruralpa	191.029	182.609	204.197	199.035	203.980	190.570	1.171.420	1.031.534	13,6
Coca	52.606	44.013	47.419	48.603	49.898	46.054	288.594	333.231	-13,4
ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21	594.228	544.737	597.752	573.776	582.366	570.819	3.463.679	3.307.474	4,7
Pata	7.130	5.658	9.359	8.807	11.993	12.342	55.288	108.125	-48,9
Palo Azul	90.803	80.714	87.263	75.758	79.499	78.162	492.199	629.304	-21,8
Pucuna	279.143	259.446	288.058	284.355	299.499	284.545	1.695.046	848.907	99,7
ACTIVO PA - BLOQUE 18	377.077	345.817	384.680	368.920	390.990	375.049	2.242.534	1.586.336	41,4
Auca	1.150.193	1.008.845	973.761	1.111.199	1.086.213	1.108.176	6.439.107	7.341.853	-12,3
Auca Sur	101.985	97.761	94.366	106.680	115.283	116.513	632.588	810.209	-21,9
Tortuga	10.596	9.632	9.393	10.704	10.560	11.065	61.950	74.199	-16,5
Chonta Este	27.329	24.383	22.339	25.344	28.609	24.704	152.708	101.249	50,8
Anaconda	16.191	13.890	12.871	16.351	16.084	22.799	98.186	96.819	1,4
Cononaco	85.909	74.920	79.488	75.154	67.217	74.200	456.887	536.982	-14,9
Rumiayacu	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chonta Sur	41.999	39.419	42.136	44.145	49.094	50.522	267.315	324.377	-17,6
Culebra	390.123	319.265	313.407	370.236	382.364	353.181	2.128.576	2.891.789	-26,4
Yuca	84.120	62.980	68.530	76.385	78.196	76.217	446.428	471.327	-5,3
Pitalala	21.368	18.846	18.359	22.984	22.738	22.854	127.148	146.826	-13,4
Yulebra	288.195	252.085	227.316	262.755	254.181	200.563	1.485.095	806.524	84,1
BLOQUE 61 (AUCA)	2.218.006	1.922.026	1.861.967	2.122.657	2.110.538	2.060.794	12.295.987	13.602.154	-9,6
BLOQUE 55 (Armadillo)	29.461	25.393	26.448	25.113	19.471	26.424	152.310	200.111	-23,9
ACTIVO AUCA	2.247.467	1.947.418	1.888.414	2.147.770	2.130.009	2.087.218	12.448.298	13.802.265	-9,8
Shushufindi - Aguarico	1.625.929	1.444.579	1.549.233	1.557.047	1.565.691	1.520.999	9.263.478	9.791.982	-5,4
Drago	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Drago Este	12.418	11.160	12.152	11.701	12.009	11.433	70.874	105.802	-33,0
Drago Norte	91.928	80.622	85.518	77.810	77.155	73.006	486.039	634.797	-23,4
Cobra	8.933	7.598	7.913	7.154	7.302	7.044	45.945	-	-
Condorazo	885	492	66	493	627	485	3.047	5.239	-41,8
ACTIVO SHUSHUFINDI	1.740.093	1.544.451	1.654.882	1.654.204	1.662.785	1.612.968	9.869.383	10.537.820	-6,3
Atacapi	22.040	12.563	37.623	32.506	23.497	18.724	146.953	133.771	9,9
Frontera	2.354	614	-	-	1.735	4.703	10.663	-	-55,9
Tetete - Tapi	38.328	32.359	32.203	31.246	39.607	36.804	210.547	286.842	-26,6
Araza	3.102	2.804	3.110	3.017	3.031	2.664	17.727	15.955	11,1
Pacayacu	4.272	3.725	2.815	1.334	2.049	4.753	18.947	63.688	-70,2
Pichincha	6.416	9.699	13.808	12.271	10.867	10.429	63.491	93.437	-32,0
Secoya	170.740	152.327	168.128	164.592	165.580	151.576	972.943	923.017	5,4
Shuara	15.498	14.196	15.706	14.476	16.278	9.521	85.676	93.047	-7,9
Shushuqui	24.022	21.378	21.000	19.438	20.448	20.355	126.640	268.436	-52,8
ACTIVO LIBERTADOR	286.773	249.664	294.392	278.879	281.357	256.562	1.647.627	1.888.855	-12,8
Guanta - Dureno	68.650	63.936	69.513	63.345	65.236	61.767	392.449	423.673	-7,4
Lago Agrio	81.988	74.882	84.665	96.033	104.566	102.966	545.101	489.274	11,4
Parahuacu	141.513	124.556	138.459	131.618	150.597	148.511	835.254	805.500	3,7
Bermejo	29.722	26.891	28.108	28.219	29.576	28.205	170.722	191.030	-10,6
El Rayo	6.436	5.815	6.478	6.280	6.469	6.139	37.617	39.027	-3,6
ACTIVO LAGO AGRIO	328.310	296.081	327.224	325.495	356.445	347.589	1.981.144	1.948.504	1,7
Amilcar Espinel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cuyabeno - Sansahuari	322.287	283.917	309.269	307.389	317.706	302.608	1.843.176	2.115.954	-12,9
Blanca	-	-	-	-	-	-	-	12.291	-100,0
Tipishca Huico	425	71	56	55	107	457	1.169	9.039	-87,1
VHR	132.789	108.288	118.756	115.229	118.865	121.483	715.410	717.070	-0,2
Vinita	130.911	106.490	118.538	121.646	141.203	138.302	757.090	733.194	3,3
Calumenia	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVO CUYABENO	586.412	498.766	546.618	544.318	577.881	562.850	3.316.845	3.587.547	-7,5
SACHA BLOQUE 60	2.295.552	2.092.322	2.325.706	2.252.290	2.324.644	2.243.001	13.533.515	14.345.768	-5,7
Pacoa	898	795	855	830	857	830	5.065	6.345	-20,2
ACTIVO AMISTAD	898	795	855	830	857	830	5.065	6.345	-20,2
BLOQUE 16 Y 67 (EX REPSOL)	359.168	325.545	356.077	332.905	342.107	331.226	2.047.028	1.972.229	3,8
Crudo recuperado Amazonia Viva	1.225	736	820	858	704	905	5.247	-	-
PRODUCCIÓN CRUDO	11.741.686	10.473.819	11.248.938	11.237.965	11.458.916	11.128.563	67.289.887	70.541.990	-4,6
GAS CAMPO AMISTAD BOE (a)	99.564	88.840	98.535	92.351	96.501	92.629	568.419	632.833	-10,2
PRODUCCIÓN GAS BOE	99.564	88.840	98.535	92.351	96.501	92.629	568.419	632.833	-10,2
TOTAL CRUDO Y GAS BOE (BPPD)	11.841.250	10.562.659	11.347.472	11.330.315	11.555.417	11.221.192	67.858.306	71.174.823	-4,7
GAS ASOCIADO (MPCS) (b)	5.501.226	860.425	167.310	159.654	960.733	919.858	8.569.206		
Notas: a) Gas del campo amiga 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.									

 PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS									
Cifras en barriles/día									
CAMPOS	AÑO 2025						Enero - Junio		Var. % 25/24
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	2025	2024	
Apaka Nenke	3.435	3.558	3.838	3.731	3.669	3.811	3.674	3.159	16,3
Eden Yuturi	23.746	23.681	23.471	24.139	24.056	23.731	23.805	24.731	-3,7
Dumbique	101	99	97	94	78	96	94	58	63,3
Pañacocha	5.257	5.437	5.477	5.590	5.453	5.403	5.435	4.411	23,2
Tumali	648	699	704	514	521	647	621	472	31,7
Tangay	64	60	15	9	-	60	34	48	-28,7
Yanahurco	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BLOQUE 12-31 (EY-Apaka)	33.250	33.533	33.602	34.077	33.777	33.748	33.664	32.878	2,4
Tiputini	11.173	11.036	10.847	10.700	10.524	10.812	10.847	12.269	-11,6
Tambococha	13.885	13.955	13.915	13.828	13.801	14.205	13.930	13.846	0,6
Ishpingo	20.054	19.578	19.299	19.234	18.893	18.735	19.297	24.340	-20,7
BLOQUE 43 (ITT)	45.111	44.569	44.061	43.762	43.217	43.751	44.074	50.454	-12,6
ACTIVO EY-BLQ,12+BLQ,31+BLQ,43	78.361	78.102	77.663	77.839	76.994	77.499	77.738	83.333	-6,7
Indillana	810	804	732	680	641	607	712	216	229,4
Umuncocha	2.221	2.277	2.223	2.200	2.453	2.279	2.276	2.925	-22,2
Concordia	517	760	644	515	516	503	574	3	-
Itaya	737	755	801	830	809	820	792	845	-6,2
Jivino	520	519	449	483	435	406	468	368	27,2
Laguna	801	788	736	763	708	716	752	799	-6,0
Paka Norte	3.877	3.323	3.188	3.098	3.074	3.562	3.355	2.094	60,2
Paka Sur	1.167	1.255	1.193	1.018	900	890	1.069	1.121	-4,7
Palmeras Norte	781	875	863	859	776	714	810	1.065	-23,9
Palmar Oeste	398	390	310	319	319	306	340	382	-11,1
Tuich	128	131	133	133	134	132	132	207	-36,4
Quinde (Cedros)	181	192	193	194	195	192	191	181	5,8
Yanaquíncha Norte	254	260	262	268	244	179	244	339	-28,0
Yanaquíncha Oeste	1.314	1.254	1.152	874	731	735	1.008	1.071	-5,8
Yanaquíncha Este	2.271	2.155	2.087	1.851	1.677	1.777	1.968	1.527	28,9
ACTIVO IN - BLOQUE 15	15.977	15.737	14.967	14.085	13.612	13.819	14.690	13.144	11,8
Payamino	2.225	2.194	2.155	2.120	2.175	2.197	2.178	2.525	-13,7
Gacela	2.133	2.396	2.363	2.354	2.061	1.982	2.212	1.252	76,7
Lobo	546	543	542	538	409	776	558	611	-8,7
Oso	5.929	5.832	5.739	5.516	5.648	5.893	5.759	6.132	-6,1
Mono	476	396	367	344	303	293	363	155	133,9
Yuralpa	6.162	6.522	6.587	6.634	6.580	6.352	6.472	5.668	14,2
Coca	1.697	1.572	1.530	1.620	1.610	1.535	1.594	1.831	-12,9
ACTIVO OY - BLQ,7 Y 21	19.169	19.455	19.282	19.126	18.786	19.027	19.136	18.173	5,3
Pata	230	202	302	294	387	411	305	594	-48,6
Palo Azul	2.929	2.883	2.815	2.525	2.564	2.605	2.719	3.458	-21,4
Pucuna	9.005	9.266	9.292	9.479	9.661	9.485	9.365	4.664	100,8
ACTIVO PA - BLOQUE 18	12.164	12.351	12.409	12.297	12.613	12.502	12.390	8.716	42,1
Auca	37.103	36.030	31.412	37.064	35.039	36.939	35.575	40.340	-11,8
Auca Sur	3.290	3.491	3.044	3.556	3.719	3.884	3.495	4.452	-21,5
Anura	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tortuga	342	344	303	357	341	369	342	408	-16,0
Chonta Este	882	871	721	845	923	823	844	556	51,7
Anaconda	522	496	415	545	519	760	542	532	2,0
Cononaco	2.771	2.676	2.564	2.505	2.168	2.473	2.524	2.950	-14,4
Rumiyacu	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chonta Sur	1.355	1.408	1.359	1.472	1.584	1.684	1.477	1.782	-17,1
Culebra	12.585	11.402	10.110	12.341	12.334	11.773	11.760	15.889	-26,0
Yuca	2.714	2.249	2.211	2.546	2.522	2.541	2.466	2.590	-4,8
Pitalala	689	673	592	766	733	702	702	807	-12,9
Yulebra	9.297	9.003	7.333	8.758	8.199	6.685	8.205	4.431	85,2
BLOQUE 61 (AUCA)	71.549	68.644	60.063	70.755	68.082	68.693	67.934	74.737	-9,1
BLOQUE 55 (Armado)	950	907	853	837	628	881	841	1.100	-23,5
ACTIVO AUCA	72.499	69.551	60.917	71.592	68.710	69.574	68.775	75.837	-9,3
Shushufindi - Aguairico	52.449	51.592	49.975	51.902	50.506	50.700	51.179	53.802	-4,9
Drago	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Drago Este	401	399	392	390	387	381	392	581	-32,6
Drago Norte	2.965	2.879	2.759	2.594	2.489	2.434	2.685	3.488	-23,0
Cobra	288	271	255	238	236	235	254	-	-
Condorazo	29	18	2	16	20	16	17	29	-41,5
ACTIVO SHUSHUFINDI	56.132	55.159	53.383	55.140	53.638	53.766	54.527	57.900	-5,8
Atacapi	711	449	1.214	1.084	758	624	812	735	10,5
Libertador	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Frontera	76	22	-	-	-	58	26	59	-55,6
Tetete - Tapi	1.236	1.156	1.039	1.042	1.278	1.227	1.163	1.576	-26,2
Araza	100	100	100	101	98	89	98	88	-
Pacayacu	138	133	91	44	66	158	105	350	-70,1
Pichincha	207	346	445	409	351	348	351	513	-31,7
Secoya	5.508	5.440	5.423	5.486	5.341	5.053	5.375	5.072	6,0
Shuara	500	507	507	483	525	317	473	511	-7,4
Shushuqui	775	763	677	648	660	678	700	1.475	-52,6
ACTIVO LIBERTADOR	9.251	8.917	9.497	9.296	9.076	8.552	9.103	10.378	-12,3
Guanita - Dureno	2.215	2.283	2.242	2.112	2.104	2.059	2.168	2.328	-6,9
Lago Agrio	2.645	2.674	2.731	3.201	3.373	3.432	3.012	2.688	12,0
Parahuacu	4.565	4.448	4.466	4.387	4.858	4.950	4.615	4.426	4,3
Bermejo	959	960	907	941	954	940	943	1.050	-10,1
El Rayo	208	208	209	209	209	205	208	214	-3,1
ACTIVO LAGO AGRIO	10.591	10.574	10.556	10.850	11.498	11.586	10.946	10.706	2,2
Amílcar Espinel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cuyabeno - Sansahuari	10.396	10.140	9.976	10.246	10.249	10.087	10.183	11.626	-12,4
Blanca	-	-	-	-	-	-	-	68	-100,0
Tipishca Huico	14	3	2	2	3	15	6	50	-87,0
VHR	4.284	3.867	3.831	3.841	3.834	4.049	3.953	3.940	0,3
Vinita	4.223	3.803	3.824	4.055	4.555	4.610	4.183	4.029	3,8
Calumenia	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVO CUYABENO	18.917	17.813	17.633	18.144	18.641	18.762	18.325	19.712	-7,0
SACHA BLOQUE 60	74.050	74.726	75.023	75.076	74.989	74.767	74.771	78.823	-5,1
Pacoa	29	28	28	28	28	28	28	35	-19,7
ACTIVO AMISTAD	29	28	28	28	28	28	28	35	-19,7
BLOQUE 16 Y 67 (EX REPSOL)	11.586	11.627	11.486	11.097	11.036	11.041	11.310	10.836	4,4
Crudo recuperado Amazonía Viva	40	26	26	29	23	30	29	-	-
PRODUCCIÓN CRUDO	378.764	374.065	362.869	374.599	369.642	370.952	371.767	387.593	-4,1
GAS CAMPO AMISTAD BOE (a)	3.212	3.173	3.179	3.078	3.113	3.088	3.140	3.477	-9,7
GAS ASOCIADO BOE	3.212	3.173	3.179	3.078	3.113	3.088	3.140	3.477	-9,7
TOTAL CRUDO Y GAS BOE (BPPD)	381.976	377.238	366.047	377.677	372.755	374.040	374.908	391.070	-4,1
Nota: a) Gas del campo amista en barriles equivalentes de petróleo Fuente: Gerencia de Exploración y Producción									

 POZOS PERFORADOS Año 2025							
PERFORACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	PA	PUCUNA-D032	PCND-032	SINOPEC 248	13/12/2024	03/01/2025	EP PEC
	OY	YURALPA CENTRO-H034	YRCH-034	SINOPEC 168	31/12/2024	17/01/2025	C. WAYRA
	SA	SACHA-AO610	SCHAO-610	SINOPEC 219	29/12/2024	27/01/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-O166	SHSO-166	SLR-402	08/01/2025	27/01/2025	C. SHSF
FEBRERO	AU	AUCA-R269H	ACAR-269H	SLR-401	31/12/2024	01/02/2025	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-W194	SHSW-194	SLR-402	05/02/2025	28/02/2025	C. SHSF
MARZO	AU	AUCA-R276I	ACAR-276I	SLR-401	17/02/2025	17/03/2025	C. SHAYA
ABRIL	CU	VINITA-C019	VNTC-019	TRIBOILGAS-202	22/03/2025	06/04/2025	C. TBRG
	SH	SHUSHUFINDI-W198	SHSW-198	SLR-402	18/03/2025	08/04/2025	C. SHSF
MAYO	SH	SHUSHUFINDI-T152	SHST-152	SLR-402	19/04/2025	05/05/2025	C. SHSF
	AU	AUCA-L251H	ACAL-251H	SLR-401	05/04/2025	10/05/2025	C. SHAYA
	CU	VINITA-C020	VNTC-020	TRIBOILGAS-202	28/04/2025	13/05/2025	C. TBRG
JUNIO	SH	SHUSHUFINDI T-207	SHST-207	SLR-402	21/05/2025	12/06/2025	C. SHSF
	OY	GACELA-H016	GCLH-016	SINOPEC 248	28/05/2025	17/06/2025	EP PEC
	AU	AUCA-L242H	ACAL-242H	SLR-401	22/05/2025	21/06/2025	C. SHAYA
	LI	TETETE-B017	TTTB-017	SINOPEC 156	03/06/2025	22/06/2025	EP PEC
	PA	PUCUNA-D033	PCND-033	SINOPEC 191	25/05/2025	26/06/2025	EP PEC
	SH	DRAGO NORTE-D022	DRRD-022R1	SINOPEC 183	13/06/2025	27/06/2025	EP PEC
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción							

 POZOS COMPLETADOS Año 2025							
COMPLETACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	PA	PUCUNA-D032	PCND-032	SINOPEC 248	03/01/2025	24/01/2025	EP PEC
	OY	YURALPA CENTRO-H034	YRCH-034	SINOPEC 168	17/01/2025	24/01/2025	C. WAYRA
	SA	SACHA-AO610	SCHAO-610	SINOPEC 219	27/01/2025	28/01/2025	EP PEC
FEBRERO	AU	AUCA-R269H	ACAR-269H	SLR-401	01/02/2025	17/02/2025	C. SHAYA
	AU	YULEBRA-D046 I	YLB-D-046I	ORD-903	24/12/2024	21/02/2025	C. SHAYA
	AU	YULEBRA-D046 I	YLB-D-046I	TUSCANY-111	24/12/2024	21/02/2025	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-O166	SHSO-166	SINOPEC-904	11/02/2025	25/02/2025	C. SHSF
MARZO	SH	SHUSHUFINDI-W194	SHSW-194	SLR-402	28/02/2025	18/03/2025	C. SHSF
	SH	SHUSHUFINDI-O158	SHSO-158	SLR-402	27/12/2024	23/03/2025	C. SHSF
	SH	SHUSHUFINDI-O158	SHSO-158	SINOPEC-904	27/12/2024	23/03/2025	C. SHSF
	AU	AUCA-R276I	ACAR-276I	SLR-401	17/03/2025	28/03/2025	C. SHAYA
ABRIL	CU	VINITA-C019	VNTC-019	TRIBOILGAS-202	06/04/2025	17/04/2025	C. TBRG
MAYO	SH	SHUSHUFINDI-W198	SHSW-198	SINOPEC-904	17/04/2025	05/05/2025	C. SHSF
	SH	SHUSHUFINDI-T152	SHST-152	SLR-402	05/05/2025	21/05/2025	C. SHSF
	AU	AUCA-L251H	ACAL-251H	SLR-401	10/05/2025	22/05/2025	C. SHAYA
	CU	VINITA-C020	VNTC-020	TRIBOILGAS-202	13/05/2025	23/05/2025	C. TBRG
JUNIO	SH	SHUSHUFINDI T-207	SHST-207	SLR-402	12/06/2025	26/06/2025	C. SHSF
	OY	GACELA-H016	GCLH-016	SINOPEC 248	17/06/2025	26/06/2025	EP PEC
	LI	TETETE-B017	TTTB-017	SINOPEC 156	22/06/2025	30/06/2025	EP PEC
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción							

 REACONDICIONAMIENTO DE POZOS Año 2025										
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	
ENERO	SA	SACHA-AH403	SCHAH-403	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	09	18/12/2024	02/01/2025	EP PEC	
	EY	EDEN YUTURI-I185	EDYI-185	VICTORIA 03	WORKOVER	05	25/12/2024	02/01/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-H275	SHSH-275	SINOPEC-903	WORKOVER	01	21/12/2024	03/01/2025	EP PEC	
	AU	AUCA-O156	ACAO-156	SINOPEC 932	WORKOVER	02	27/12/2024	03/01/2025	C. SHAYA	
	SA	SACHA-AQ493	SCHAQ-493	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	29/12/2024	03/01/2025	EP PEC	
	SH	DRAGO NORTE-A014	DRRA-01451	FASTDRILLING-11	WORKOVER	03	29/12/2024	04/01/2025	EP PEC	
	AU	CONONACO-004	CNO-004	ORD-903	WORKOVER	14	18/12/2024	05/01/2025	C. SHAYA	
	SA	SACHA-S287	SCHS-287	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	08	19/12/2024	05/01/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-A290	SHSA-290	SINOPEC-904	WORKOVER	06	24/12/2024	06/01/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-AG117	SHSAG-117	FASTDRILLING-11	WORKOVER	01	04/01/2025	07/01/2025	EP PEC	
	AU	ARMADILLO-B011	ARMB-011	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	05	30/12/2024	08/01/2025	EP PEC	
	EY	PAÑACOA VOLCANICO-C001	PCVC-00151	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	02	30/12/2024	08/01/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AQ605	SCHAQ-605	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	02	03/01/2025	08/01/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-B151	SHSB-151	SINOPEC-903	WORKOVER	11	03/01/2025	09/01/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-V192	SHSV-192	TUSCANY-105	WORKOVER	06	22/12/2024	10/01/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AJ589	SCHAJ-589	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	05/01/2025	10/01/2025	EP PEC	
	OY	GACELA-H012	GCLH-012	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	31/12/2024	12/01/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AH616	SCHAH-616	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	02/01/2025	13/01/2025	EP PEC	
	AU	AUCA-R268	ACAR-268	SLR-401	WORKOVER	02	07/01/2025	13/01/2025	C. SHAYA	
	SA	SACHA-AE378	SCHAE-378	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	05	08/01/2025	13/01/2025	EP PEC	
	LI	SECOYA-A003	SCYA-003	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	25	31/12/2024	15/01/2025	EP PEC	
	IN	CONCORDIA-A001	CNCA-001	SINOPEC-905	WORKOVER	04	05/01/2025	16/01/2025	C. PNTR	
	AU	AUCA SUR-C029	ACSC-029	ORD-903	WORKOVER	04	05/01/2025	16/01/2025	C. SHAYA	
	SH	SHUSHUFINDI-Z138	SHSZ-138	SINOPEC-904	WORKOVER	08	06/01/2025	16/01/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-068	SHS-068	FASTDRILLING-11	WORKOVER	26	13/01/2025	16/01/2025	EP PEC	
	IN	PAKA NORTE-A014	PKNA-014	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	08/01/2025	18/01/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-184	SCH-184	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	08	10/01/2025	18/01/2025	EP PEC	
	OY	GACELA-H015	GCLH-015	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	12/01/2025	18/01/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AM458	SCHAM-458	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	13/01/2025	18/01/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AE376	SCHAE-376	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	04	13/01/2025	18/01/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AI411	SCHAI-411	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	08	27/12/2024	20/01/2025	EP PEC	
	EY	PANACOA-B034	PCCB-034	TRIBOILGAS-106	CHANGE NEW ZONE	03	08/01/2025	20/01/2025	EP PEC	
	LI	ATACAPI-A021	ATCA-021	TUSCANY-104	WORKOVER	05	30/11/2024	21/01/2025	EP PEC	
	EY	EDEN YUTURI-C152	EDYC-152	VICTORIA 03	WORKOVER	02	02/01/2025	21/01/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-066	SHS-066	SINOPEC-903	WORKOVER	16	17/12/2024	22/01/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-066	SHS-066	SINOPEC-904	WORKOVER	16	17/12/2024	22/01/2025	EP PEC	
	AP	APAICA-A002	APKA-002	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	04	21/12/2024	22/01/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-081	SHS-081	TUSCANY-105	WORKOVER	17	10/01/2025	22/01/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-W258	SCHW-258	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	04	18/01/2025	22/01/2025	EP PEC	
	AU	AUCA SUR-A007	ACSA-007	ORD-903	WORKOVER	05	16/01/2025	23/01/2025	C. SHAYA	
	IN	UMONCOCHA-G063	LMNG-063	SINOPEC-905	WORKOVER	01	16/01/2025	25/01/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-F140	SHSF-140	SINOPEC-903	WORKOVER	11	13/01/2025	26/01/2025	EP PEC	
	LA	PARAHUACU-B017	PRHB-017	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	19/01/2025	26/01/2025	EP PEC	
	AU	YULEBRA-D018	YLB0-018	TUSCANY-111	WORKOVER	02	08/01/2025	27/01/2025	C. SHAYA	
	SA	SACHA-AQ498	SCHAQ-498	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	20/01/2025	27/01/2025	EP PEC	
	OY	OSO-A095H	OSOA-095HS1	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	21/01/2025	27/01/2025	EP PEC	
	SH	DRAGO NORTE-A015	DRRA-015	FASTDRILLING-11	WORKOVER	08	16/01/2025	29/01/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AM450	SCHAM-450	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	18/01/2025	30/01/2025	EP PEC	
	LI	SECOYA-A047	SCYA-047	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	15/01/2025	31/01/2025	EP PEC	
	LI	SECOYA-A047	SCYA-047	TUSCANY-104	WORKOVER	05	15/01/2025	31/01/2025	EP PEC	
FEBRERO	SH	SHUSHUFINDI-X211	SHSX-211	SINOPEC-903	WORKOVER	12	17/11/2024	01/02/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-X211	SHSX-211	TUSCANY-105	WORKOVER	12	17/11/2024	01/02/2025	EP PEC	
	IN	PALMERAS NORTE-A017	PLNA-017	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	18/01/2025	01/02/2025	EP PEC	
	OY	YURALPA CENTRO-H032	YRCH-032	SINOPEC 168	WORKOVER	01	24/01/2025	02/02/2025	C. WAYRA	
	SA	SACHA-X270	SCHX-270	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	11	27/01/2025	02/02/2025	EP PEC	
	SH	AGUARICO-G044	AGRG-044	SINOPEC-904	WORKOVER	13	22/01/2025	03/02/2025	EP PEC	
	CU	CUYABENO-H046	CYBH-046	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	26/01/2025	03/02/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-A409	SCHA-409	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	22/01/2025	04/02/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-186	SCH-186	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	30/01/2025	05/02/2025	EP PEC	
	EY	EDEN YUTURI-J062	EDYJ-062	VICTORIA 03	WORKOVER	02	21/01/2025	06/02/2025	EP PEC	
	AP	NENKE-B008	NNKB-008	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	22/01/2025	06/02/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-Y210	SHSY-210	FASTDRILLING-11	WORKOVER	05	29/01/2025	06/02/2025	EP PEC	
	AU	YULEBRA-A0261	YLBA-0261	SINOPEC 932	WORKOVER	01	03/01/2025	07/02/2025	C. SHAYA	
	EY	PANACOA-B033	PCCB-033	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	02	20/01/2025	07/02/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AM461	SCHAN-461	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	04	08/12/2024	08/02/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AM461	SCHAN-461	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	08/12/2024	08/02/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-N216	SHSN-216	SINOPEC-903	WORKOVER	03	26/01/2025	08/02/2025	C. SHSF	
	LI	PICHINCHA-013	PCH-013	TUSCANY-104	WORKOVER	13	31/01/2025	08/02/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-A0475H	SCHAO-475H	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	03	02/02/2025	08/02/2025	EP PEC	
	OY	OSO-1145	OSOI-145	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	18/01/2025	09/02/2025	EP PEC	
	AU	AUCA-F214	ACAF-214	ORD-903	WORKOVER	04	23/01/2025	09/02/2025	C. SHAYA	
	CU	CUYABENO-K062	CYBK-062	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	10	03/02/2025	10/02/2025	EP PEC	
	AU	CULEBRA-C060	CLBC-060	TUSCANY-111	WORKOVER	01	27/01/2025	12/02/2025	C. SHAYA	
	EY	PANACOA-C018	PCCC-018	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	02	08/12/2024	13/02/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AI410	SCHAI-410	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	04/02/2025	13/02/2025	EP PEC	
	SH	AGUARICO-A016	AGRA-016	SINOPEC-903	WORKOVER	02	08/02/2025	14/02/2025	EP PEC	
	CU	CUYABENO-K073	CYBK-073	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	04	10/05/2024	16/02/2025	EP PEC	
	CU	CUYABENO-K073	CYBK-073	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	04	10/05/2024	16/02/2025	EP PEC	
	OY	OSO-G097	OSOG-097	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	09/02/2025	16/02/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-058	SHS-058	FASTDRILLING-11	WORKOVER	10	06/02/2025	17/02/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-S287	SCHS-287	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	09	13/02/2025	17/02/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AD362	SCHAD-362	TRIBOILGAS-103	CHANGE NEW ZONE	04	05/02/2025	18/02/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-097	SHS-097	SINOPEC-903	WORKOVER	08	14/02/2025	18/02/2025	EP PEC	
	AU	YUCA-016	YCA-016	SINOPEC 932	WORKOVER	18	07/02/2025	20/02/2025	C. SHAYA	
	EY	PANACOA-B017	PCCB-017	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	08	13/02/2025	20/02/2025	EP PEC	
	LI	SECOYA-052	SCY-052	TUSCANY-104	WORKOVER	05	15/02/2025	20/02/2025	EP PEC	
	AP	APAICA-A004H	APKA-004H	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	04	06/12/2024	21/02/2025	EP PEC	
	AP	APAICA-A004H	APKA-004H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	04	06/12/2024	21/02/2025	EP PEC	
	EY	EDEN YUTURI-A003	EDYA-003	VICTORIA 03	WORKOVER	05	06/02/2025	22/02/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-S266	SCHS-266	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	15	08/02/2025	22/02/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-085	SHS-085	TUSCANY-105	WORKOVER	12	15/02/2025	22/02/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-V226	SCHV-226	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	10	08/02/2025	24/02/2025	EP PEC	
	AU	CULEBRA-A010H	CLBA-010HS1	SINOPEC 976	WORKOVER	06	06/02/2025	25/02/2025	C. SHAYA	
	SA	SACHA-123	SCH-123	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	14	18/02/2025	25/02/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-L220	SHSL-220	TUSCANY-105	WORKOVER	05	09/02/2025	26/02/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-L220	SHSL-220	SINOPEC-903	WORKOVER	05	09/02/2025	26/02/2025		

 REACONDICIONAMIENTO DE POZOS Año 2025										
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	
MARZO	CU	CUYABENO-E067	CYBE-067	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	16/02/2025	02/03/2025	EP PEC	
	AU	YUCA-C025	YCAC-025	SINOPEC 932	WORKOVER	06	20/02/2025	02/03/2025	C. SHAYA	
	SA	SACHA-P188	SCHP-188	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	11	25/02/2025	02/03/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-AF042B	SHSAF-042B	FASTDRILLING-11	WORKOVER	22	01/11/2024	03/03/2025	EP PEC	
	PA	PATA-A001	PATA-001	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	10	16/02/2025	03/03/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-V240	SCHV-240	CCDC-052	WORKOVER	07	18/02/2025	03/03/2025	EP PEC	
	EY	EDEN YUTURI-D064	EDYD-064	VICTORIA 03	WORKOVER	06	22/02/2025	03/03/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-A0610	SCHAO-610	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	22/02/2025	04/03/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-T231	SHST-231	TUSCANY-105	WORKOVER	02	01/03/2025	04/03/2025	EP PEC	
	EY	PAÑACOCOA-C021	PCCC-021	TRIBOILGAS-106	CHANGE NEW ZONE	03	20/02/2025	06/03/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-O80	SHS-080	TUSCANY-105	WORKOVER	17	01/02/2025	07/03/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-O100	SHSO-100	SINOPEC-904	WORKOVER	01	03/02/2025	08/03/2025	EP PEC	
	AU	AUCA-J203	ACAJ-203	TUSCANY-111	WORKOVER	01	12/02/2025	08/03/2025	C. SHAYA	
	SA	SACHA-AN460	SCHAN-460	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	07	24/02/2025	08/03/2025	EP PEC	
	CU	CUYABENO-D039	CYBD-039	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	02/03/2025	08/03/2025	EP PEC	
	AU	YUCA-015	YCA-015	SINOPEC 932	WORKOVER	24	02/03/2025	09/03/2025	C. SHAYA	
	AU	CULEBRA-B019	CLBB-019	SINOPEC 976	WORKOVER	04	23/12/2024	10/03/2025	C. SHAYA	
	AU	CULEBRA-B019	CLBB-019	ORD-904	WORKOVER	04	23/12/2024	10/03/2025	C. SHAYA	
	SA	SACHA-032	SCH-032	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	30	02/03/2025	10/03/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AJ589	SCHAJ-589	CCDC-052	WORKOVER	05	03/03/2025	10/03/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AF384	SCHAF-384	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	09	03/03/2025	10/03/2025	EP PEC	
	LA	GUANTA-002	GNT-002	DT-10	WORKOVER	19	28/02/2024	11/03/2025	EP PEC	
	LA	LAGO AGRIO-032	LGA-032	DT-10	WORKOVER	25	17/03/2024	11/03/2025	EP PEC	
	LI	ATACAPI-D026	ATCD-026	TUSCANY-104	WORKOVER	08	08/02/2025	11/03/2025	C. PARD	
	SH	AGUARICO-C046	AGRC-046	CCDC-040	WORKOVER	05	18/02/2025	11/03/2025	EP PEC	
	CU	VICTOR HUGO RUALES-K014	VHRK-014	GEOPETSA-03	WORKOVER	14	23/02/2025	13/03/2025	C. IGAP	
	SH	SHUSHUFINDI-AB121	SHSAB-121	SINOPEC-903	WORKOVER	03	26/02/2025	13/03/2025	EP PEC	
	EY	PAÑACOCOA-B004	PCCB-004	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	07	06/03/2025	13/03/2025	EP PEC	
	AP	NENKE-B001	NNKB-001	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	04	06/03/2025	13/03/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-C250	SHSC-250	TUSCANY-105	WORKOVER	09	22/02/2025	14/03/2025	EP PEC	
	OY	COCA-A034	COCA-034	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	26/02/2025	15/03/2025	EP PEC	
	CU	CUYABENO-F027	CYBF-027	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	08/03/2025	15/03/2025	EP PEC	
	PA	PUCUNA-D029	PCND-029	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	01	03/03/2025	16/03/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-S265	SCHS-265R1	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	03	04/03/2025	16/03/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-A0471	SCHAO-471R1	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	06	08/03/2025	16/03/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AA303	SCHAA-303	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	08	10/03/2025	16/03/2025	EP PEC	
	EY	EDEN YUTURI-H137	EDYH-137	VICTORIA 03	WORKOVER	07	03/03/2025	18/03/2025	EP PEC	
	AU	AUCA-K125	ACAK-125	ORD-903	WORKOVER	04	09/03/2025	18/03/2025	C. SHAYA	
	AU	AUCA-G065	ACAG-065	SINOPEC 932	WORKOVER	05	09/03/2025	18/03/2025	C. SHAYA	
	SA	SACHA-H228	SCHH-228	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	10/03/2025	18/03/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-127	SCH-127	CCDC-052	WORKOVER	12	10/03/2025	19/03/2025	EP PEC	
	IN	PAKA NORTE-A016H	PKNA-016HS1	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	13/03/2025	19/03/2025	EP PEC	
	EY	EDEN YUTURI-C020	EDYC-020	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	06	17/08/2022	20/03/2025	EP PEC	
	EY	EDEN YUTURI-D180	EDYD-180	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	24/10/2022	20/03/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AQ491	SCHAQ-491	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	16/03/2025	21/03/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AK433	SCHAK-433	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	16/03/2025	21/03/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-043	SHS-043	SINOPEC-903	WORKOVER	18	13/03/2025	22/03/2025	EP PEC	
	LA	PARAHUACU-H032	PRHH-032	CCDC-037	WORKOVER	04	03/03/2025	23/03/2025	C. CCDC	
	AU	AUCA-K180	ACAK-180	ORD-903	WORKOVER	04	28/02/2025	24/03/2025	C. SHAYA	
	CU	VINITA-D013	VNTD-013	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	01	15/03/2025	24/03/2025	EP PEC	
	PA	PUCUNA-024	PCN-024	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	03	16/03/2025	25/03/2025	EP PEC	
	EY	EDEN YUTURI-K167	EDYK-167S1	VICTORIA 03	WORKOVER	03	18/03/2025	25/03/2025	EP PEC	
	AU	CULEBRA-A006	CLBA-006	SINOPEC 932	WORKOVER	21	18/03/2025	25/03/2025	C. SHAYA	
	SH	AGUARICO-C026	AGRC-026	FASTDRILLING-11	WORKOVER	09	30/11/2024	26/03/2025	EP PEC	
	SH	AGUARICO-C026	AGRC-026	CCDC-040	WORKOVER	09	30/11/2024	26/03/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-G274	SCHG-274	CCDC-052	WORKOVER	11	19/03/2025	26/03/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-P181	SCHP-181	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	13	21/03/2025	26/03/2025	EP PEC	
	LA	LAGO AGRIO-035	LGA-035	GEOPETSA-05	WORKOVER	18	07/03/2025	27/03/2025	C. IGAP	
	LI	SHUSHUQUI-C029	SHHC-029	TUSCANY-104	WORKOVER	01	10/03/2025	27/03/2025	C. PARD	
	SH	AGUARICO-D034	AGRD-034	TUSCANY-105	WORKOVER	13	14/03/2025	28/03/2025	EP PEC	
	OY	YURALPA CENTRO-E026	YRCE-026	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	20/03/2025	28/03/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-124	SCH-124	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	14	21/03/2025	28/03/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-161	SCH-161	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	10	16/03/2025	30/03/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-O175	SHSO-175S1	SINOPEC-904	WORKOVER	04	23/03/2025	30/03/2025	EP PEC	
	AU	AUCA-C165	ACAC-165	TUSCANY-111	WORKOVER	04	08/03/2025	30/03/2025	C. SHAYA	
	SH	DRAGO NORTE-A035	DRRA-035	FASTDRILLING-11	WORKOVER	08	24/03/2025	31/03/2025	EP PEC	
ABRIL	AU	YUCA-C021	YCAC-021	SINOPEC 932	WORKOVER	05	25/03/2025	01/04/2025	C. SHAYA	
	IN	YANQUINCHA ESTE-A032	YNEA-032	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	19/03/2025	02/04/2025	EP PEC	
	CU	CUYABENO-B017	CYBB-017	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	16	24/03/2025	02/04/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AF382	SCHAF-382	CCDC-052	WORKOVER	08	26/03/2025	03/04/2025	EP PEC	
	OY	YURALPA CENTRO-G002	YRCG-002	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	28/03/2025	03/04/2025	EP PEC	
	PA	PUCUNA-023	PCN-023	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	02	25/03/2025	04/04/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-A163	SHSA-163	SINOPEC-903	WORKOVER	05	22/03/2025	05/04/2025	C. SHSF	
	LI	SECOYA-C049	SCYC-049	CCDC-040	WORKOVER	07	26/03/2025	05/04/2025	EP PEC	
	EY	EDEN YUTURI-A024	EDYA-024	VICTORIA 03	WORKOVER	06	25/03/2025	06/04/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-M333	SCHM-333	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	10	30/03/2025	06/04/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-031	SCH-031	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	19	01/04/2025	06/04/2025	EP PEC	
	LA	LAGO AGRIO-013	LGA-013	GEOPETSA-05	WORKOVER	39	27/03/2025	08/04/2025	EP PEC	
	IN	LIMONCOCHA-G050H	LMNG-050HR1	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	02/04/2025	08/04/2025	EP PEC	
	OY	YURALPA CENTRO-G001	YRCG-001	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	03/04/2025	09/04/2025	EP PEC	
	PA	PATA-A001	PATA-001	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	11	04/04/2025	09/04/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AN460	SCHAN-460	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	07	24/02/2025	10/04/2025	EP PEC	
	EY	EDEN YUTURI-J186	EDYJ-186	SINOPEC 976	WORKOVER	01	15/03/2025	10/04/2025	C. SHAYA	
	AU	CHONTA SUR-A011	CHSA-011	TUSCANY-111	WORKOVER	08	30/03/2025	11/04/2025	C. SHAYA	
	LI	ATACAPI-C030	ATCC-030	TUSCANY-104	WORKOVER	06	27/03/2025	12/04/2025	C. PARD	
	EY	EDEN YUTURI-T160	EDYT-160	VICTORIA 03	WORKOVER	03	06/04/2025	12/04/2025	EP PEC	
	EY	PAÑACOCOA-A008	PCCA-008	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	04	13/03/2025	14/04/2025	EP PEC	
	LI	SECOYA-030	SCY-030	CCDC-040	WORKOVER	21	05/04/2025	14/04/2025	EP PEC	
	OY	YURALPA CENTRO-A024	YRCA-024R1S1	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	09/04/2025	14/04/2025	EP PEC	
	OY	PAYAMINO-G030	PYMG-030	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	15/03/2025	15/04/2025	EP PEC	
	OY	PAYAMINO-G030	PYMG-030	CCDC-052	WORKOVER	06	15/03/2025	15/04/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-O181	SHSO-181	SINOPEC-903	WORKOVER	06	05/04/2025	15/04/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AM453	SCHAM-453	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	06/04/2025	16/04/2025	EP PEC	
	SH	SHUSHUFINDI-B136	SHSB-136	TUSCANY-105	WORKOVER	10	28/03/2025	17/04/2025	EP PEC	
	SA	SACHA-AA301	SCHAA-301	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	07	10/04/2025	17/04/2025	EP PEC	
	PA	PUCUNA-B014	PCNB-014	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	09	09/04/2025	18/04/2025		

 RECONDICIONAMIENTO DE POZOS Año 2025									
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ABRIL	U	ATACAPI-C023	ATCC-023	TUSCANY-104	WORKOVER	16	12/04/2025	21/04/2025	EP PEC
	CU	CUYABENO-E071A	CYBE-071A	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	11/11/2024	22/04/2025	EP PEC
	CU	CUYABENO-E071A	CYBE-071A	DT-10	WORKOVER	09	11/11/2024	22/04/2025	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO-J062	LGAI-062	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	02	29/12/2024	22/04/2025	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO-J062	LGAI-062	GEOPETSA-05	WORKOVER	02	29/12/2024	22/04/2025	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-K126	EDYK-126	VICTORIA 03	WORKOVER	05	12/04/2025	22/04/2025	EP PEC
	SA	SACHA-D253	SCHD-253	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	02	28/03/2025	23/04/2025	EP PEC
	SH	DRAGO NORTE-C025	DRRC-025	FASTDRILLING-11	WORKOVER	03	31/03/2025	23/04/2025	EP PEC
	U	TAPI-A007	TAPA-007	CCDC-040	WORKOVER	06	14/04/2025	23/04/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-W205	SHSW-205	SINOPEC-903	WORKOVER	10	15/04/2025	23/04/2025	EP PEC
	AU	AUCA-K124	ACAK-124	ORD-903	WORKOVER	03	24/03/2025	24/04/2025	C. SHAYA
	IN	CONCORDIA-A005	CNCA-005	SINOPEC-905	WORKOVER	04	14/04/2025	24/04/2025	C. PNTR
	SA	SACHA-M342	SCHM-342	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	15/04/2025	24/04/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-094	SHS-094	TUSCANY-105	WORKOVER	35	11/04/2025	27/04/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-094	SHS-094	SINOPEC-904	WORKOVER	35	11/04/2025	27/04/2025	EP PEC
	LA	PARAHUACU-H035	PRHH-035	CCDC-037	WORKOVER	01	14/04/2025	27/04/2025	C. CCDC
	SA	SACHA-AR503	SCHAR-503	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	02	23/04/2025	27/04/2025	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-C123	EDYC-123R1	VICTORIA 03	WORKOVER	04	22/04/2025	29/04/2025	EP PEC
	CU	CUYABENO-I007	CYBI-007	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	10	22/04/2025	29/04/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-AC156	SHSAC-156	HILONG 28	WORKOVER	03	27/03/2025	30/04/2025	C. SHSF
	PA	PALO AZUL-N059	PLAN-059	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	06	18/04/2025	30/04/2025	EP PEC
	SA	SACHA-052B	SCH-052B	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	06	21/04/2025	30/04/2025	EP PEC
	U	TETETE-012	TTT-012	CCDC-040	WORKOVER	14	23/04/2025	30/04/2025	EP PEC
MAYO	EY	EDEN YUTURI-K142	EDYK-142	SINOPEC 976	WORKOVER	03	10/04/2025	01/05/2025	C. SHAYA
	AU	AUCA SUR-D015	ACSD-015	SINOPEC 932	WORKOVER	06	19/04/2025	02/05/2025	C. SHAYA
	CU	CUYABENO-G042	CYBG-042	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	29/04/2025	02/05/2025	EP PEC
	IN	LIMONCOCHA-K025	LMNK-025	SINOPEC-905	WORKOVER	08	25/01/2025	03/05/2025	C. PNTR
	SH	DRAGO NORTE-D045	DRRD-045	FASTDRILLING-11	WORKOVER	04	23/04/2025	03/05/2025	EP PEC
	OY	OSO-G105	OSOG-105	CCDC-052	WORKOVER	05	25/04/2025	03/05/2025	EP PEC
	AU	AUCA-C166	ACAC-166	TUSCANY-111	WORKOVER	06	11/04/2025	04/05/2025	C. SHAYA
	LA	PARAHUACU-C016	PRHC-016	CCDC-040	WORKOVER	03	30/04/2025	04/05/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-A290	SHSA-290	SINOPEC-903	WORKOVER	07	23/04/2025	06/05/2025	EP PEC
	SA	SACHA-H238	SCHH-238	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	08	24/04/2025	06/05/2025	EP PEC
	SA	SACHA-AB313	SCHAB-313	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	07	17/02/2025	07/05/2025	EP PEC
	SA	SACHA-AB313	SCHAB-313	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	07	17/02/2025	07/05/2025	EP PEC
	EY	PARACOCOA-C019	PCCC-019	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	04	28/04/2025	07/05/2025	EP PEC
	IN	PAKA NORTE-B023	PKNB-023	HILONG 18	WORKOVER	01	04/04/2025	08/05/2025	C. WAYRA
	IN	YANAQUINCHA ESTE-A008	YNEA-008	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	07	18/04/2025	08/05/2025	EP PEC
	U	ATACAPI-E015	ATCE-015	TUSCANY-104	WORKOVER	25	21/04/2025	08/05/2025	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO-J064	LGAI-064	GEOPETSA-05	WORKOVER	04	22/04/2025	08/05/2025	EP PEC
	CU	CUYABENO-D065	CYBD-065	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	02/05/2025	08/05/2025	EP PEC
	SA	SACHA-156	SCH-156	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	06/05/2025	09/05/2025	EP PEC
	IN	LIMONCOCHA-K048	LMNK-048	GEOPETSA-06	WORKOVER	04	26/11/2024	10/05/2025	C. PNTR
	IN	LIMONCOCHA-K048	LMNK-048	SINOPEC-905	WORKOVER	04	26/11/2024	10/05/2025	C. PNTR
	OY	OSO-G084	OSOG-084	TRIBOILGAS-104	CHANGE NEW ZONE	02	20/04/2025	10/05/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-Y210	SHSY-210	TUSCANY-105	WORKOVER	06	29/04/2025	10/05/2025	EP PEC
	SA	SACHA-X272	SCHX-272	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	03	07/05/2025	10/05/2025	EP PEC
	OY	GACELA-H013	GCLH-013	CCDC-052	WORKOVER	02	07/11/2024	11/05/2025	EP PEC
	OY	GACELA-H013	GCLH-013	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	07/11/2024	11/05/2025	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-A003	EDYA-003	VICTORIA 03	WORKOVER	06	29/04/2025	12/05/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-AC222	SHSAC-222	FASTDRILLING-11	WORKOVER	03	03/05/2025	12/05/2025	EP PEC
	CU	CUYABENO-010	CYB-010	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	09/05/2025	12/05/2025	EP PEC
	AP	APAKA-A002	APKA-002	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	05	05/05/2025	13/05/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-W088	SHSW-088	SINOPEC-904	WORKOVER	13	05/05/2025	13/05/2025	EP PEC
	SA	SACHA-040	SCH-040	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	20	10/05/2025	13/05/2025	EP PEC
	U	SECOYA-A038	SCYA-038	CCDC-040	WORKOVER	13	05/05/2025	14/05/2025	EP PEC
	IN	PAKA NORTE-A013	PKNA-013	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	07	26/02/2025	15/05/2025	EP PEC
	SA	SACHA-V242	SCHV-242	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	05	30/04/2025	16/05/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-Z170	SHSZ-170	SINOPEC-903	WORKOVER	07	06/05/2025	16/05/2025	EP PEC
	SA	SACHA-AM457	SCHAM-457	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	11	06/05/2025	17/05/2025	EP PEC
	U	ATACAPI-009	ATC-009	TUSCANY-104	WORKOVER	17	08/05/2025	17/05/2025	EP PEC
	AP	APAKA-A006	APKA-006	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	06	14/04/2025	18/05/2025	EP PEC
	EY	TUMALI SURESTE-A004	TMSA-004	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	05	07/05/2025	18/05/2025	EP PEC
	OY	GACELA-F009	GCLF-009	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	11	10/05/2025	18/05/2025	EP PEC
	SA	SACHA-AB316	SCHAB-316	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	10/05/2025	18/05/2025	EP PEC
	IN	PAKA NORTE-B019	PKNB-019	HILONG 18	WORKOVER	02	08/05/2025	19/05/2025	C. WAYRA
	SA	SACHA-191	SCH-191	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	13/05/2025	19/05/2025	EP PEC
	SA	SACHA-AL449	SCHAL-449	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	01	16/05/2025	19/05/2025	EP PEC
	CU	VICTOR HUGO RUALES-006	VHR-006	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	11	12/05/2025	20/05/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-023	SHS-023	FASTDRILLING-11	WORKOVER	22	12/05/2025	20/05/2025	EP PEC
	AU	AUCA-Q173	ACAQ-173	SINOPEC 932	WORKOVER	04	02/05/2025	21/05/2025	C. SHAYA
	U	SECOYA-A044	SCYA-044	CCDC-040	WORKOVER	10	14/05/2025	22/05/2025	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-J072	EDYJ-072	VICTORIA 03	WORKOVER	08	12/05/2025	23/05/2025	EP PEC
	CU	VICTOR HUGO RUALES-8019	VHRB-019	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	07/12/2024	24/05/2025	EP PEC
	CU	VICTOR HUGO RUALES-8019	VHRB-019	DT-10	WORKOVER	07	07/12/2024	24/05/2025	EP PEC
	AU	AUCA-K123	ACAK-123	ORD-903	WORKOVER	03	24/04/2025	24/05/2025	C. SHSF
	SH	SHUSHUFINDI-A183	SHSA-183	SINOPEC-903	WORKOVER	08	17/05/2025	24/05/2025	EP PEC
	SA	SACHA-137	SCH-137	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	11	16/04/2025	25/05/2025	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-K135H	EDYK-135S1	SINOPEC 976	WORKOVER	04	01/05/2025	25/05/2025	C. KMN
	LA	LAGO AGRIO-E049	LGAE-049	GEOPETSA-05	WORKOVER	07	08/05/2025	25/05/2025	C. IGAP
	AU	ARMADILLO-B005	ARMB-005	INDEPENDENCE 125	WORKOVER	05	14/05/2025	25/05/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-H238	SHSH-238	HILONG 28	WORKOVER	08	03/05/2025	26/05/2025	EP PEC
	SA	SACHA-ARS02	SCHAR-502	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	18/05/2025	26/05/2025	EP PEC
	PA	PUCUNA-003	PCN-003	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	12	19/05/2025	26/05/2025	EP PEC
	OY	LOBO-C007	LOBC-007	CCDC-052	WORKOVER	06	11/05/2025	27/05/2025	EP PEC
	EY	TUMALI SURESTE-A003	TMSA-003	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	04	18/05/2025	27/05/2025	EP PEC
	AU	AUCA-I06	ACAI-106R1	SINOPEC 932	WORKOVER	02	21/05/2025	28/05/2025	C. SHAYA
	EY	EDEN YUTURI-A054	EDYA-054	VICTORIA 03	WORKOVER	06	23/05/2025	30/05/2025	EP PEC
	AU	ARMADILLO-B010	ARMB-010	INDEPENDENCE 125	WORKOVER	05	25/05/2025	30/05/2025	EP PEC
	AU	CHONTA SUR-A015	CHSA-015	TUSCANY-111	WORKOVER	02	04/05/2025	31/05/2025	C. SHAYA
	PA	PALO AZUL-A030	PLAA-030	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	11	07/05/2025	31/05/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-L184	SHSL-184	SINOPEC-903	WORKOVER	09	24/05/2025	31/05/2025	EP PEC
	SA	SACHA-A190	SCHA-190R1	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	25/05/2025	31/05/2025	EP PEC
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción									

 REACONDICIONAMIENTO DE POZOS Año 2025									
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
JUNIO	SA	SACHA-AQ604	SCHAQ-604	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	26/05/2025	01/06/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-B246	SHSB-246	TUSCANY-105	WORKOVER	04	27/04/2025	02/06/2025	EP PEC
	CU	VICTOR HUGO RUALES-I007	VHRI-007	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	13	24/05/2025	04/06/2025	EP PEC
	SA	SACHA-G274	SCHG-274	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	12	01/06/2025	04/06/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-G159	SHSG-159	SINOPEC-904	WORKOVER	04	13/05/2025	05/06/2025	C. SHSF
	LI	PACAYACU-003	PYA-003	TUSCANY-104	WORKOVER	10	17/05/2025	05/06/2025	C. PARD
	SA	SACHA-S177	SCHS-177	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	17	27/05/2025	05/06/2025	EP PEC
	IN	PAKA NORTE-A015	PKNA-015	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	07	29/05/2025	05/06/2025	EP PEC
	IN	PAKA NORTE-B021	PKNB-021	HILONG 18	WORKOVER	01	19/05/2025	06/06/2025	C. WAYRA
	LI	FRONTERA-003	FRN-003	CCDC-040	WORKOVER	06	22/05/2025	06/06/2025	EP PEC
	AU	ANACONDA-A009	ANCA-009	ORD-903	WORKOVER	06	24/05/2025	06/06/2025	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-V227	SHSV-227	SINOPEC-903	WORKOVER	03	05/09/2024	07/06/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-V227	SHSV-227	SINOPEC-904	WORKOVER	03	05/09/2024	07/06/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-V227	SHSV-227	OCIPAG 01	WORKOVER	03	05/09/2024	07/06/2025	EP PEC
	SA	SACHA-ALS44	SCHAL-544	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	05/06/2025	08/06/2025	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-K173	EDYK-173	VICTORIA 03	WORKOVER	07	30/05/2025	09/06/2025	EP PEC
	EY	TANGAY ESTE-B001	TNEB-001	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	02	27/05/2025	10/06/2025	EP PEC
	OY	LOBO-C003	LOBC-003	CCDC-052	WORKOVER	13	27/05/2025	10/06/2025	EP PEC
	AU	CONONACO-I041	CNOI-041	SINOPEC 932	WORKOVER	04	28/05/2025	10/06/2025	C. SHAYA
	CU	VICTOR HUGO RUALES-C024	VHRC-024	GEOPETSA-05	WORKOVER	08	29/05/2025	11/06/2025	C. IGAP
	CU	CUYABENO-G051	CYBG-051	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	14/04/2025	12/06/2025	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-F105A	EDYF-105A	SINOPEC 976	WORKOVER	06	25/05/2025	13/06/2025	C. KMN
	SH	SHUSHUFINDI-AC230	SHSAC-230	SINOPEC-904	WORKOVER	01	05/06/2025	13/06/2025	EP PEC
	AU	CULEBRA-B034	CLBB-034	ORD-903	WORKOVER	05	06/06/2025	13/06/2025	C. SHAYA
	AP	NENKE-B003	NNKB-003	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	04	13/03/2025	14/06/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-H186	SHSH-186	TUSCANY-105	WORKOVER	06	02/06/2025	15/06/2025	EP PEC
	IN	YANAQUINCHA NORTE-A007	YNNA-007	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	07	05/06/2025	15/06/2025	EP PEC
	PA	PUCUNA-010	PCN-010	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	12	06/06/2025	15/06/2025	EP PEC
	LI	SECOYA-011	SCY-011	CCDC-040	WORKOVER	25	07/06/2025	16/06/2025	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-H137	EDYH-137	VICTORIA 03	WORKOVER	08	09/06/2025	16/06/2025	EP PEC
	SA	SACHA-141	SCH-141	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	09	31/05/2025	17/06/2025	EP PEC
	AU	AUCA-E082	ACAE-082	SINOPEC 932	WORKOVER	08	10/06/2025	17/06/2025	C. SHAYA
	OY	OSO-I145	OSOI-145	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	18/05/2025	18/06/2025	EP PEC
	SA	SACHA-AK432	SCHAK-432	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	03	12/06/2025	18/06/2025	EP PEC
	SH	DRAGO NORTE-C025	DRRC-025	FASTDRILLING-11	WORKOVER	04	20/05/2025	19/06/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-077	SHS-077	TUSCANY-105	WORKOVER	17	15/06/2025	19/06/2025	EP PEC
	IN	YANAQUINCHA OESTE-B022	YNOB-022	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	11/04/2025	20/06/2025	EP PEC
	AU	ARMADILLO-B004	ARMB-004	INDEPENDENCE 125	WORKOVER	04	30/05/2025	20/06/2025	EP PEC
	LI	SHUARA-017	SHA-017	TUSCANY-104	WORKOVER	12	05/06/2025	20/06/2025	EP PEC
	AP	NENKE-B001	NNKB-001	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	05	14/06/2025	20/06/2025	EP PEC
	EY	PAÑACOCOA-A001	PCCA-001	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	03	14/04/2025	21/06/2025	EP PEC
	CU	CUYABENO-F036	CYBF-036	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	11	12/06/2025	21/06/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-Z173	SHSZ-173	SINOPEC-904	WORKOVER	05	13/06/2025	21/06/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-H237	SHSH-237	HILONG 28	WORKOVER	01	30/04/2025	22/06/2025	C. SHSF
	AU	YULEBRA-D044H	YLD-044H	ORD-903	WORKOVER	01	15/06/2025	22/06/2025	C. SHAYA
	EY	EDEN YUTURI-J121	EDYJ-121	VICTORIA 03	WORKOVER	04	16/06/2025	22/06/2025	EP PEC
	SA	SACHA-AQ490	SCHAQ-490	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	01	17/06/2025	22/06/2025	EP PEC
	AU	AUCA-R132H	ACAR-132H	TUSCANY-111	WORKOVER	03	31/05/2025	23/06/2025	C. SHAYA
	IN	YANAQUINCHA OESTE-B011	YNOB-011	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	08/04/2025	24/06/2025	EP PEC
	OY	PAYAMINO-G031	PYMG-031	CCDC-052	WORKOVER	02	10/06/2025	26/06/2025	EP PEC
	CU	VINITA-D012	VNTD-012	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	01	21/06/2025	26/06/2025	EP PEC
	CU	VICTOR HUGO RUALES-B021	VHRB-021	GEOPETSA-05	WORKOVER	06	11/06/2025	27/06/2025	C. IGAP
	AB16	GINTA-A016	GNAA-016	ORD-905	WORKOVER	07	14/06/2025	27/06/2025	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-J082H	EDYJ-082H51	VICTORIA 03	WORKOVER	07	22/06/2025	28/06/2025	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-V178	SHSV-178	SINOPEC-903	WORKOVER	03	07/06/2025	29/06/2025	EP PEC
	SH	AGUARICO-A024	AGRA-024	TUSCANY-105	WORKOVER	03	19/06/2025	29/06/2025	EP PEC
	LI	ATACAPI-F016	ATCF-016	TUSCANY-104	WORKOVER	13	20/06/2025	29/06/2025	EP PEC
	AU	CULEBRA-005	CLB-005	ORD-903	WORKOVER	13	22/06/2025	29/06/2025	C. SHAYA
	AU	CULEBRA-C055	CLBC-055	ORD-903	WORKOVER	01	13/06/2025	30/06/2025	C. SHAYA
	AU	CULEBRA-C055	CLBC-055	SINOPEC 932	WORKOVER	01	13/06/2025	30/06/2025	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-081	SHS-081	FASTDRILLING-11	WORKOVER	18	19/06/2025	30/06/2025	EP PEC
	AU	ARMADILLO-B002	ARMB-002	INDEPENDENCE 125	WORKOVER	05	20/06/2025	30/06/2025	C. ESERV
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción									

TRANSPORTE DE CRUDO

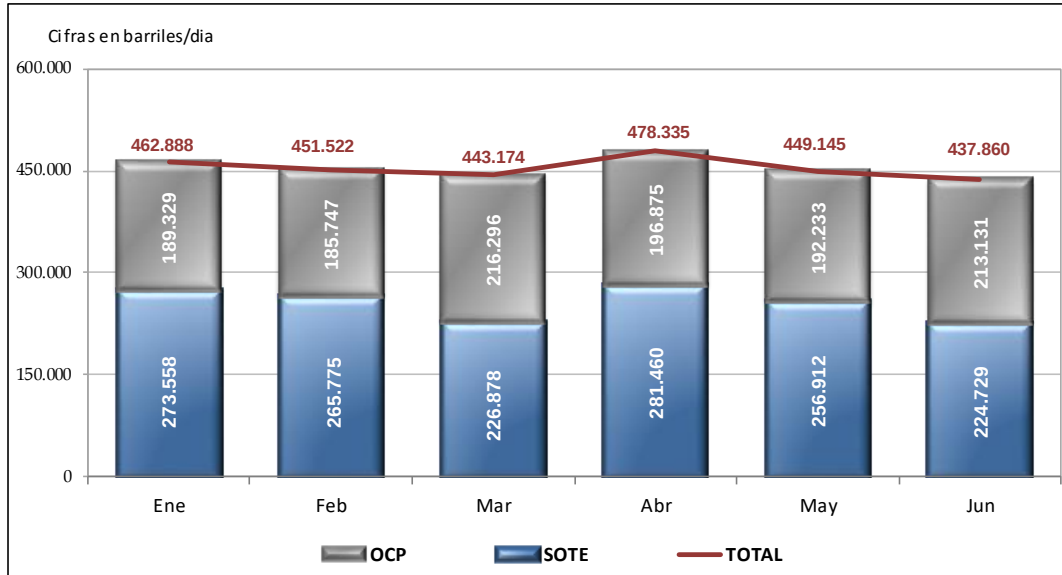
El Sistema Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), constituye una de las obras de infraestructura más importantes del Ecuador fue inaugurado en 1972, con un ducto de 497,7 km. de extensión para un crudo de 30° API.



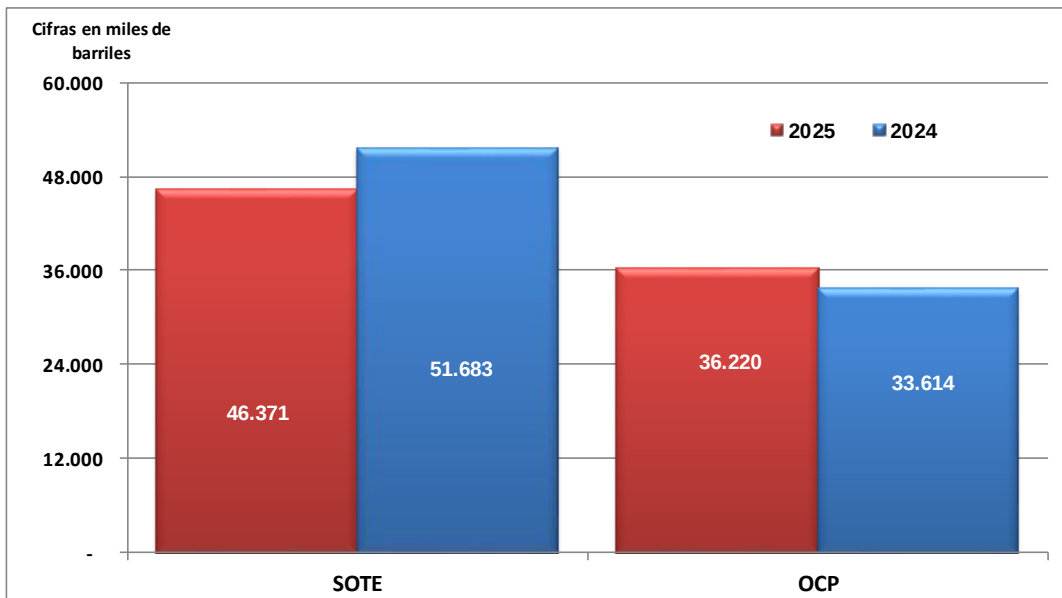
SITUACIÓN ACTUAL SOTE			
Capacidad de Bombeo	Capacidad de almacenamiento	Estaciones de Bombeo	Est. Reductoras de Presión
- 360.000 BPPD - 390.000 BPPD Utilizando químico reductor de presión	- 2'000.000 Bls. En Lago Agrío con 8 tanques de 250.000 Bls. c/u - 3'220.000 Bls. En Terminal Marítimo Balao con 10 tanques de 322.000 Bls. c/u	- Lago Agrío - Lumbaqui - El Salado - Baeza - Papallacta - Quinindé	- San Juan - Chiriboga - La Palma - Santo Domingo

 CRUDO BOMBEADO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUTORIANO Y DE CRUDOS PESADOS Año 2025										
MES	TRANSECUTORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP) (b)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	23,6	8.480.311	273.558	18,5	5.869.206	189.329	14.349.517	462.888	59,1	40,9
Febrero	23,7	7.707.476	265.775	19,0	5.386.653	185.747	13.094.129	467.647	58,9	41,1
Marzo	23,8	7.033.224	226.878	18,9	6.705.177	216.296	13.738.401	443.174	51,2	48,8
Abril	23,8	8.443.809	281.460	18,8	5.906.239	196.875	14.350.048	478.335	58,8	41,2
Mayo	23,9	7.964.269	256.912	18,8	5.959.224	192.233	13.923.493	449.145	57,2	42,8
Junio	23,8	6.741.870	224.729	19,1	6.393.940	213.131	13.135.810	437.860	51,3	48,7
TOTAL	23,8	46.370.959	256.193	18,8	36.220.439	200.113	82.591.398	456.306	56,1	43,9
Ene - Jun 2024	23,5	51.682.690	283.971	18,6	33.614.278	184.694	85.296.968	468.665	60,6	39,4
Var.% 25/24		-10,3	-9,8		7,8	8,3	-3,2	-2,6	-7,3	11,3
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 del período enero-mayo 2025 son 39'752.018,00 bls. 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. c) Desde Septiembre 2023, baja el bombeo del SOTE, debido a inconvenientes con las unidades de bombeo por falta de repuestos.										
Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables										

PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO Enero - Junio 2025



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS Enero - Junio 2025 / 2024



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR.

 CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUTORIANO Año 2025 Cifras en Barriles							
Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	8.983	8.321	6.448	11.618	8.395	971	44.736
Febrero	8.983	8.321	5.795	9.436	7.592	1.133	41.260
Marzo	7.823	6.782	5.307	8.291	7.060	1.173	36.436
Abril	9.088	8.370	6.371	10.401	8.729	1.550	44.509
Mayo	7.854	7.577	5.923	9.997	7.871	586	39.808
Junio	7.597	6.929	5.451	8.806	7.141	1.324	37.248
TOTAL	50.328	46.300	35.295	58.549	46.788	6.736	243.997
Ene - Jun 2024	55.031	53.475	40.587	64.252	65.546	10.230	289.121
Var % 25/24	3,0	-13,4	-13,0	-8,9	-28,6	-34,2	-15,6
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.



SITUACIÓN ACTUAL REFINERÍAS			
Nombre	Detalle	Capacidad Operativa	Productos
Esmeraldas	Ubicada en la Provincia de Esmeraldas, inició su operación en 1977.	110.000 Bls./día	Naftas (gasolinas), Diésel 2 y Premium, Jet A-1, Fuel Oil, GLP, Asfaltos, Azufre.
La Libertad	Ubicada en la Provincia de Santa Elena, se revirtió al Ecuador en 1990	45.000 Bls./día	Naftas (gasolinas), Diésel 1 y 2, Jet A-1, Fuel Oil, GLP, Solventes, Absorber Oil.
Shushufindi	Ubicada en la Provincia de Sucumbíos, inició su operación en 1987	20.000 Bls./día	Naftas (gasolinas), Diésel 1 y 2, Jet A-1, Fuel Oil, GLP, Residuo.

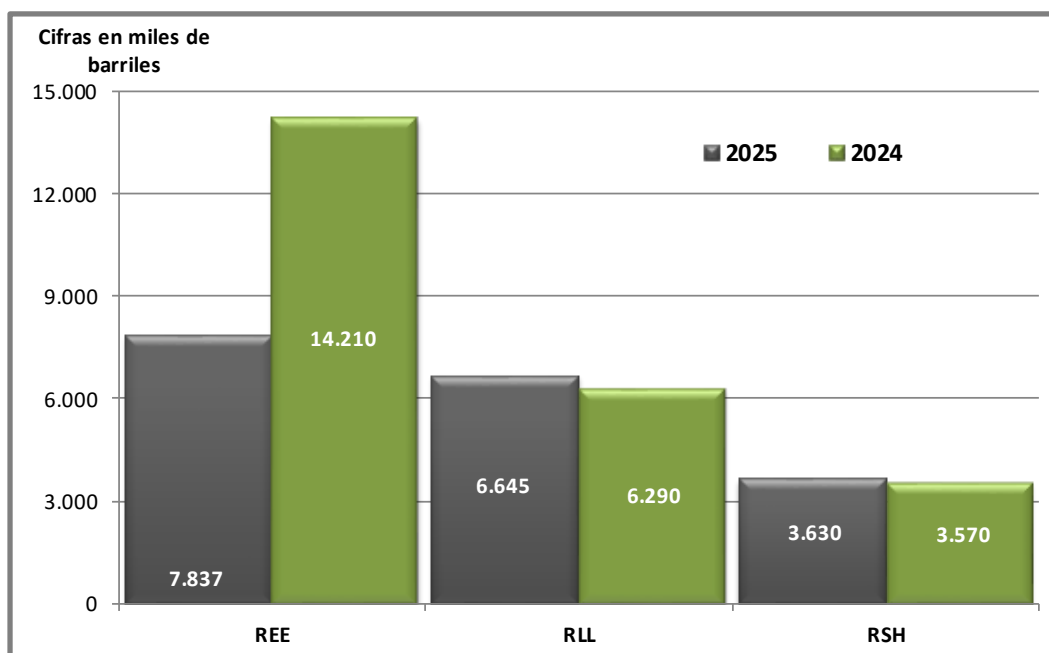
 CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO Año 2025 Cifras en barriles netos						
Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	1.507.125	1.218.428	622.550	28.273	44.736	3.421.112
Febrero	1.419.401	766.714	555.936	28.598	41.260	2.811.909
Marzo	2.096.091	984.860	621.460	31.852	36.436	3.770.699
Abril	1.986.629	1.244.652	601.877	26.888	44.509	3.904.555
Mayo	776.645	1.275.418	621.460	31.170	39.808	2.744.502
Junio	-	1.154.952	600.861	30.061	37.248	1.823.122
TOTAL	7.785.891	6.645.024	3.624.144	176.843	243.997	18.475.898
Ene - Jun 2024	14.074.102	6.287.279	3.561.350	162.135	289.121	24.373.987
Var % 25/24	-44,68	5,69	1,76	9,07	-15,61	-24,20
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR						

 PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL Año 2025 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	314.366	159.353	156.453	48.523		48.148
Febrero	281.062	115.934	164.761	40.700		41.087
Marzo	310.334	96.014	220.950	42.983		42.621
Abril	297.334	103.400	187.966	43.328		43.453
Mayo	307.558	106.086	205.403	43.119		43.438
Junio	298.673	231.822	197.522	39.442		39.442
TOTAL	1.809.328	812.608	1.133.055	258.095	-	258.188
Ene - Jun 2024	1.812.746	981.854	822.989	229.403	-	189.716
Var % 25/24	-0,19	-17,24	37,68	12,51		36,09
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR						

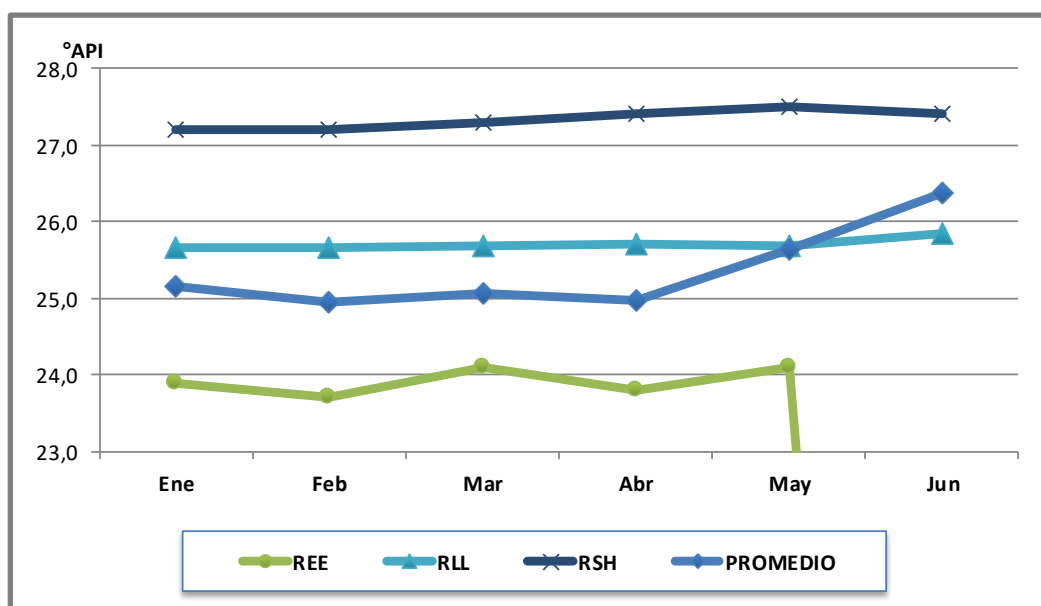
 MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS																				
Año 2025 Cifras en barriles																				
MES	Refinería Esmeraldas					Refinería La Libertad					Refinería Shushufindi					TOTAL			Refinería Lago Agrio (b)	Planta Gas Shushufindi
	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo 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	1.507.125	4.894	1.512.019	48.775	25,66	1.218.428	-	1.218.428	39.304	27,20	622.550	274	622.824	20.091	25,15	3.353.271	108.170	24.592	362
Febrero	23,70	1.419.401	7.714	1.427.115	49.211	25,67	766.714		766.714	26.438	27,20	555.936	915	556.851	19.202	24,96	2.750.681	94.851	24.501	327
Marzo	24,10	2.096.091	11.194	2.107.285	67.977	25,68	984.860		984.860	31.770	27,30	621.460	1.319	622.779	20.090	25,05	3.714.924	119.836	27.223	368
Abril	23,80	1.986.629	6.354	1.992.983	66.433	25,70	1.244.652		1.244.652	41.488	27,40	601.877	664	602.541	20.085	24,98	3.840.176	128.006	23.054	353
Mayo	24,10	776.645	21.119	797.764	25.734	25,68	1.275.418		1.275.418	41.143	27,50	621.460	914	622.374	20.077	25,63	2.695.556	86.953	26.825	350
Junio	-	-	-	-	-	25,84	1.154.952		1.154.952	38.498	27,40	600.861	1.564	602.425	20.081	26,37	1.757.377	58.579	26.378	327
TOTAL	23,91	7.785.891	51.276	7.837.167	43.299	25,71	6.645.024	-	6.645.024	36.713	27,33	3.624.144	5.651	3.629.794	20.054	25,26	18.111.985	100.066	152.573	2.088
Ene - Jun 2024	23,88	14.046.685	163.198	14.209.883	78.076	25,71	6.289.583	-	6.289.583	34.558	27,12	3.559.983	9.903	3.569.886	19.723	24,84	24.069.352	132.249	141.766	2.075
Var. % 25/24		-44,57	-68,58	-44,85	-44,54		5,65		5,65	6,23		1,80		1,68	1,68		-24,75	-24,34	7,62	0,65
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

Período: Enero - Junio 2025/2024

**°API PROMEDIO EN REFINERÍAS**

Período: Enero - Junio 2025



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

 PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS (a) Cifras en barriles									
Productos	Año 2025						Enero - Junio		Var. % 25/24
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2025	2024	
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopaís)	2.341.508	2.503.557	2.383.813	2.338.073	2.586.550	2.296.137	14.449.638	14.345.516	0,7%
Nafta RON 95/Súper (disponible (b))	115.646	232.503	154.851	143.044	190.248	97.075	933.367	779.024	19,8%
Extra	1.059.106	1.187.955	1.088.886	1.052.627	1.176.559	1.054.458	6.619.590	6.550.135	1,1%
Ecopaís (85 RON)	1.166.756	1.083.098	1.140.077	1.142.402	1.219.743	1.144.605	6.896.681	7.016.357	-1,7%
Ecoplus (89 RON)							-	-	
Diésel 1	2.011	-	7.866	2.098	10.018	6.026	28.019	41.849	-33,0%
Diésel 2	446.322	288.038	360.986	393.875	431.486	333.272	2.253.978	2.105.593	7,0%
Diésel Premium	-	141.655	640.412	396.468	-	-	1.178.536	3.408.788	-65,4%
Fuel Oil #4	776.576	488.871	627.364	787.944	816.454	732.508	4.229.716	3.957.956	6,9%
Fuel Oil # 6 Nacional	794.372	519.787	1.064.572	435.998	380.760	150.689	3.346.178	3.172.494	5,5%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	-	207.531	9.482	582.767	-	-	799.780	4.076.502	-80,4%
Residuo (Crudo Reducido) CIS (d)	314.366	281.062	310.334	297.334	307.558	298.673	1.809.328	1.812.746	-0,2%
Jet A-1	200.922	151.697	203.885	205.118	143.964	98.024	1.003.610	1.307.389	-23,2%
GLP	64.771	59.491	105.407	115.496	102.081	61.365	508.611	685.639	-25,8%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	11.694	13.911	14.445	11.786	14.347	14.012	80.195	70.404	13,9%
Asfaltos AC20-RC250	105.476	81.979	85.686	75.966	47.645	526	397.279	473.991	-16,2%
Absorver Oil							-	-	
Nafta Pesca Artesanal (e)	88.072	91.174	100.554	93.570	107.193	96.395	576.957	605.630	-4,7%
TOTAL PRODUCTOS (f)	5.146.090	4.828.753	5.914.807	5.736.493	4.948.054	4.087.628	30.661.826	36.064.496	-15,0%
Azufre Kilos	-	-	-	-	66.680	-	66.680	1.519.600	
PRODUCCION EN REFINERÍAS	4.033.154	3.542.698	4.702.152	4.553.383	3.577.016	3.014.812	23.423.215	24.600.066	-4,8%
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 240.083 bts. de diésel 2 producido e importado empleado como diluyente y 559.697 bts. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base. d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenadoras 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									

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA ESMERALDAS ^(a)																		
Año 2025																		
Cifras en barriles																		
MES	Gasolinas					Diésel 2	Diésel Premium (d)	Fuel Oil # 4	Fuel Oil # 6 (Consumo Nacional)	Fuel Oil # 6 (Exportación) (e)	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 (f)
	NAO Importada (b)	Ron 92	Extra	Ecopais	SUBTOTAL													
Enero	28.655	7.022	675.933	42.702	725.658	82.879			794.372		111.445		105.476	42.243	45.446	1.907.519	-	1.855.051
Febrero	99.072	-	829.730	39.104	868.834	-	141.655		519.787	207.531	107.968	-	81.979	47.801		1.975.555	-	1.975.555
Marzo	102.616	-	745.387	42.858	788.246	-	640.412		1.064.572	9.482	166.833	37.974	85.686	56.817	11.320	2.861.344	-	2.850.023
Abril	202.947	-	673.609	41.997	715.605	-	396.468		435.998	582.767	166.255	48.185	75.966	46.214	-	2.467.460	-	2.467.460
Mayo	157.808	-	717.562	45.017	762.579	68.538			380.760	-	63.733	34.008	47.645	55.107	-	1.412.370	66.680	1.412.370
Junio	27.694	-	711.876	40.661	752.536	8.591	-	-	150.542	-	-	-	526	48.923	74.817	1.035.934		961.117
TOTAL	618.792	7.022	4.354.097	252.339	4.613.459	160.008	1.178.536	-	3.346.031	799.780	616.234	120.167	397.279	297.105	131.583	11.660.181	66.680	11.521.576
Ene - Jun 2024	707.228		4.255.908	234.216	5.197.353	6.077	2.993.131	-	2.526.500	3.529.385	652.950	241.945	293.348	196.081	59.569	15.696.340	1.117.910	14.929.542
Var. % 25/24	-12,5		2,3	7,7	-11,2		-60,6		32,4	-77,3	-5,6	-50,3	35,4	51,5	120,9	-25,7	-94,0	-22,8
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) Consta el remanente de la producción de Nafta, del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico d) No incluye importación de este derivado e) Incluye un volumen de 240.083 bls. de diesel 2 producido e importado empleado como diluyente y 559.697 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base. f) 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 cálculo de "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"																		
Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR																		

 GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO (a) Año 2025 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)	OFERTA NACIONAL NAO 95/SÚPER (8=5+6+7) (f)	DEMANDA SÚPER
Enero	35.677	29.235	3.418	37.553	32.289	37.918	55.417	22.312	115.646	104.103
Febrero	99.072	31.802	12.573	96.377	30.198	110.553	118.455	3.495	232.503	100.593
Marzo	102.616	30.333	3.177	54.354	31.140	56.724	75.814	22.313	154.851	122.612
Abril	202.947	28.589	8.560	49.754	24.808	62.096	62.355	18.594	143.044	117.825
Mayo	157.808	24.906	7.385	72.922	23.418	81.796	95.236	13.216	190.248	125.629
Junio	27.694	17.504	5.962	29.413	17.808	35.071	43.068	18.936	97.075	112.140
TOTAL	625.814	162.371	41.074	340.373	159.661	384.157	450.344	98.866	933.367	682.902
Ene- Jun 2024	705.823	111.616	25.936	268.452	102.228	303.776	405.004	70.244	779.024	639.478
Var. % 25/24	-11,34	45,47	58,37	26,79	56,18	26,46	11,19	40,75	19,81	6,79
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 súper										
Fuente: Jefatura Corporativa de Programación, EP PETROECUADOR										

 PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a) Año 2025 Cifras en barriles															
MES	NAO Importada	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Gasolina Ecopais	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	Jet Semielaborado	G L P	Solventes (\$2, M.T)	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	22.312	3.374	-	39.465	217.258	2.011	155.466	776.576		80.118	-	11.694	77.749	1.363.711	988.585
Febrero	3.495	6.962		36.348	169.228		105.467	488.871	12.764	26.379		13.911	27.374	887.303	664.322
Marzo	22.313	6.967		37.965	133.053	7.866	150.355	627.364	27.801	2.599	173	14.445	69.911	1.078.498	872.935
Abril	18.594	10.261		39.394	171.259	-	185.788	787.944	38.863	-	704	11.786	103.062	1.349.062	1.074.740
Mayo	13.216	6.443		38.222	205.813	10.018	154.439	816.454	39.532	19.348	1.653	14.347	98.316	1.404.584	1.081.108
Junio	18.936	5.695		32.183	163.050	6.026	140.537	732.508	-	70.661	1.539	14.012	84.548	1.250.759	932.500
TOTAL	98.866	39.702	0	223.576	1.059.661	25.921	892.052	4.229.716	118.960	199.105	4.070	80.195	460.960	7.333.917	5.614.191
Ene - Jun 2024	70.244	42.375	0	234.331	1.082.342	38.954	911.960	3.957.956	246.163	80.516	7.701	70.404	363.996	7.106.942	5.509.843
Var. % 25/24	40,75	-6,31		-4,59	-2,10	-33,46	-2,18	6,87	-51,67	147,29	-47,16	13,91	26,64	3,19	1,89
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 cálculo de "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"															
Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR															

 PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES Año 2025 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		92.931				37.515	55.417	11.257	89.477	111.760	206.794	318.555		44.908	921	45.829
Febrero		153.247				34.792	118.455		21.332	105.815	199.439	305.254	9.634	42.501	872	43.373
Marzo		76.066				252	75.814			99.598	183.407	283.005	9.251	42.863	874	43.738
Abril		116.557				54.202	62.355			113.708	208.073	321.780		46.403	952	47.355
Mayo		189.159				93.923	95.236		32.253	141.696	258.018	399.714	3.536	51.045	1.041	52.085
Junio		99.977				56.909	43.068		71.505	102.660	184.953	287.613	26.519	46.517	956	47.472
TOTAL	-	727.937	-	-	-	277.593	450.344	11.257	214.567	675.237	1.240.683	1.915.920	48.940	274.237	5.616	279.853
Ene - Jun 2024	1.232	1.071.029	8.586	160	2.994	678.996	405.004		72.296	686.703	1.259.889	1.946.592	14.048	292.468	5.979	298.447
Var % 25/24	-100,00	-32,03			-100,00	-59,12	11,19			-1,67	-1,52	-1,58		-6,23	-6,08	-6,23
Nota: Información provisional sujeta a revisión a) A partir de agosto 2022 se prepara mezclas de gasolina ECOPLUS RON 89 Fuente: Reportes Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR																



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS
MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2025
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	617.601	34.738	652.339	70.773	2.285	73.058	159.123	2.313	161.436	162.853	8.320	171.174	24.940	1.642	26.582	1.084.589	1.605.123	1.549.707
Febrero	506.671	18.670	525.340	62.707	3.142	65.849	107.385	5.093	112.478	153.081	8.500	161.581	140.082	2.317	142.399	1.007.647	1.505.694	1.387.239
Marzo	519.626	12.254	531.880	65.456	1.836	67.292	149.161	2.220	151.381	168.940	3.893	172.833	132.856	3.011	135.867	1.059.253	1.471.061	1.395.246
Abril	507.888	22.277	530.165	66.331	2.267	68.598	154.619	2.892	157.512	166.937	5.675	172.612	128.091	4.034	132.125	1.061.011	1.492.501	1.430.147
Mayo	560.691	22.691	583.383	68.177	3.331	71.507	165.180	2.577	167.757	171.954	8.667	180.621	127.555	5.681	133.236	1.136.505	1.719.330	1.624.094
Junio	644.649	27.729	672.378	66.843	2.305	69.148	152.246	2.519	154.764	162.434	5.869	168.303	7.061	108	7.169	1.071.762	1.547.939	1.504.871
TOTAL	3.357.125	138.360	3.495.485	400.286	15.165	415.451	887.714	17.614	905.328	986.200	40.924	1.027.123	560.586	16.792	577.378	6.420.766	9.341.647	8.891.303
Ene - Jun 2024	3.352.614	85.205	3.437.818	422.328	11.645	433.973	943.455	13.756	957.211	1.012.165	28.671	1.040.836	662.592	15.379	677.972	6.547.810	9.284.197	8.879.193
Var % 25/24	0,13	62,38	1,68	-5,22	30,23	-4,27	-5,91	28,05	-5,42	-2,57	42,73	-1,32	-15,40	9,19	-14,84	-1,94	0,62	0,14

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 Ecopaís en el Terminal la Toma.
c) A partir de enero del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopaís en el Terminal Barbasquillo.
d) A partir de julio del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopaís en los Terminales Cuenca y La Troncal.
e) Cifras de Premezcla, Etanol y Ecopaís son referenciales de los volúmenes de ACCULLOAD, constantes en el acta ARCH "Movimiento mensual de combustible ecopaís en terminales de la EP PETROECUADOR".

Fuente: Gerencia de Transporte- EP Petroecuador

 PREPARACIÓN DE FUEL OÍL #4, # 6 NACIONAL Y DE EXPORTACIÓN DE REFINERÍA ESMERALDAS Año 2025 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			-	526.154	268.218	794.372			-
Febrero			-	362.428	157.359	519.787	144.703	62.827	207.531
Marzo			-	755.229	309.343	1.064.572	6.642	2.840	9.482
Abril			-	305.515	130.483	435.998	408.352	174.415	582.767
Mayo			-	234.550	146.210	380.760	-	-	-
Junio			-	111.121	39.421	150.542	-	-	-
TOTAL	-	-	-	2.294.998	1.051.033	3.346.031	559.697	240.083	799.780
Ene - Jun 2024	-	-	-	2.292.964	877.242	3.170.206	2.823.382	1.253.120	4.076.502
Var % 25/24				0,1	19,8	5,5	-80,2	-80,8	-80,4
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.

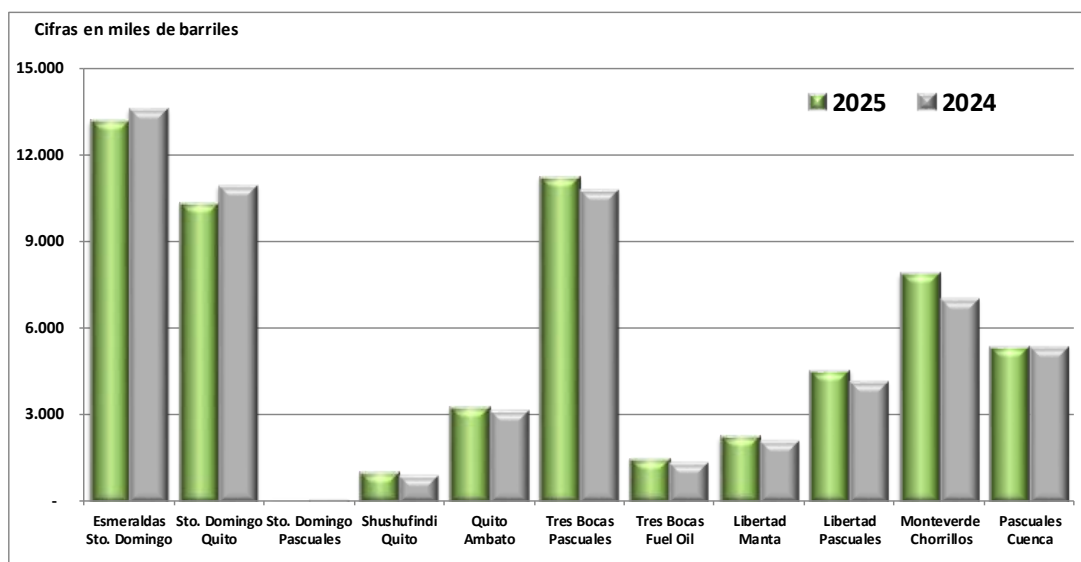


Poliducto	Longitud Km	Diámetro Tubería Plg.	Capacidad Bombeo Bls/día	Caudal Máximo Bls/hr
Esmeraldas – Santo Domingo	146,6	16	60.504	2.521
Santo Domingo – Quito	88,3	12	46.752	1.948
Santo Domingo – Pascuales	276,5	10	36.480	1.600
Quito – Ambato	110,4	6	11.700	488
Ambato – Riobamba	40,7	6	12.480	520
Shushufindi – Quito	304,8	6-4	10.800	450
Libertad – Pascuales	126,7	10	21.600	900
Libertad – Manta	170,6,	6	8.400	350
Tres Bocas – Pascuales	20,6	12	108.000	4.500
Tres Bocas – Fuel Oil	5,6	14	48.000	2.000
Monteverde – Chorrillo	124,2	12	81.000	3.375
Pascuales – La Troncal	103,0	10	46.500	1.938
La Troncal - Cuenca	112,0	8	30.800	1.283

 VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS Año 2025 Cifras en barriles												
POLIDUCTOS MES	Quito Ambato Riobamba	Esmeraldas Sto. Domingo	Sto. Domingo Beaterio	Sto. Domingo Pascuales	Shushufindi Quito	Tres Bocas Pascuales	Tres Bocas Fuel Oil	Libertad Manta	Libertad Pascuales	Monteverde Chorrillos	Pascuales Cuenca (b)	TOTAL (a)
Enero	509.334	2.153.655	1.670.515	-	159.513	2.121.177	312.275	379.750	759.998	1.347.956	774.438	8.518.097
Febrero	535.095	2.229.267	1.760.691	-	152.961	1.897.016	240.439	354.478	686.143	1.221.330	875.206	8.191.936
Marzo	556.658	2.174.844	1.712.585	-	161.244	1.615.095	217.050	359.855	762.519	1.288.947	972.790	8.109.000
Abril	520.134	2.242.196	1.782.411	-	153.585	1.801.473	168.348	362.019	759.003	1.284.485	979.491	8.270.733
Mayo	557.573	2.212.574	1.721.898	-	178.231	1.883.927	238.475	373.949	704.443	1.372.728	970.126	8.492.027
Junio	531.880	2.144.953	1.662.963	-	148.708	1.890.167	251.721	386.343	813.816	1.341.798	752.010	8.261.396
TOTAL	3.210.674	13.157.489	10.311.063	-	954.241	11.208.855	1.428.307	2.216.396	4.485.923	7.857.243	5.324.061	49.843.188
Ene - Jun 2024	3.138.512	13.569.012	10.890.484	42.702	885.658	10.734.596	1.335.625	2.071.874	4.163.601	7.020.320	5.321.652	48.240.851
Var % 25/24	2,3	-3,0	-5,3	-100,0	7,7	4,4	6,9	7,0	7,7	11,9	0,0	3,3
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.												

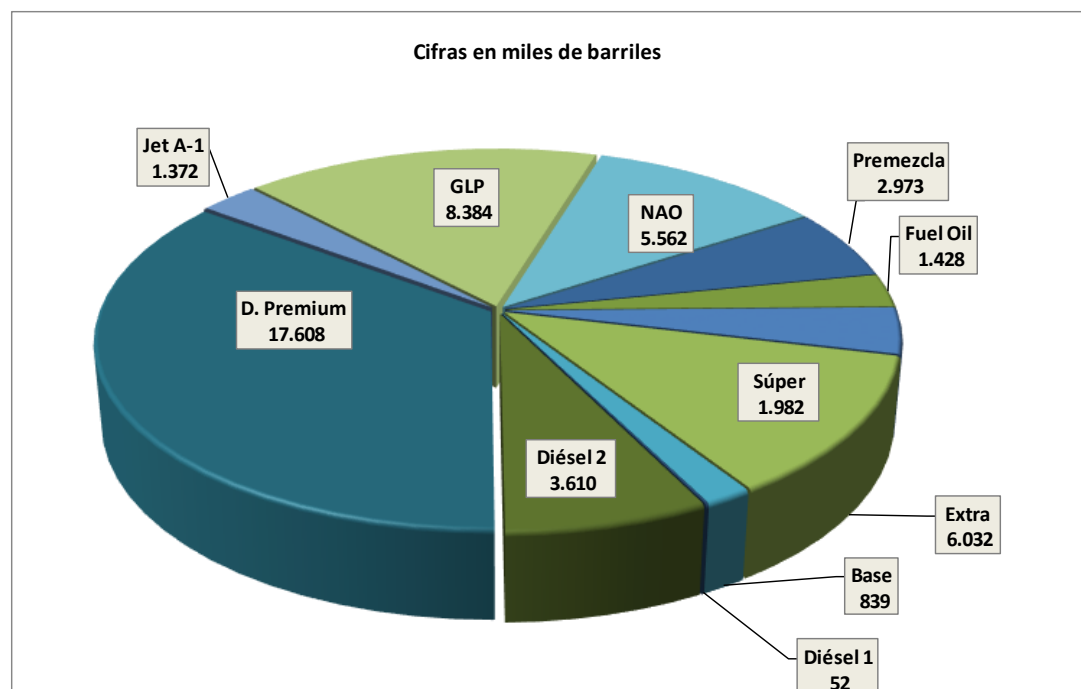
TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero - Junio 2025/2024



TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTO

Período: Enero - Junio 2025



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS							
Cifras en barriles							
Año 2025							
PRODUCTO MES	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	NAO	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra					
ESMERALDAS - STO. DOMINGO							
Enero	249.796	691.665	168.885	948.152	95.157		2.153.655
Febrero	305.599	796.498	138.350	877.142	111.679		2.229.267
Marzo	249.901	777.086	95.558	888.802	163.496		2.174.844
Abril	278.440	759.745	105.410	970.257	128.344		2.242.196
Mayo	394.048	666.537	95.309	937.393	119.288		2.212.574
Junio	263.108	732.053	143.243	970.123	36.427		2.144.953
TOTAL	1.740.893	4.423.583	746.754	5.591.869	654.390	-	13.157.489
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)							
Enero	244.347	485.633	158.986	679.214	102.334		1.670.515
Febrero	295.816	637.690	108.798	607.845	110.543		1.760.691
Marzo	242.475	553.455	97.900	677.462	141.293		1.712.585
Abril	264.427	556.137	86.230	755.335	120.283		1.782.411
Mayo	342.254	455.702	93.944	694.409	135.588		1.721.898
Junio	228.977	501.503	137.705	750.188	44.590		1.662.963
TOTAL	1.618.296	3.190.120	683.563	4.164.452	654.632	-	10.311.063
STO. DOMINGO - PASCUALES							
Enero							-
Febrero							-
Marzo							-
Abril							-
Mayo							-
Junio							-
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-
Notas: 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			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	GLP	TOTAL
	Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO									
Enero			119.520	338	1.529			38.125	159.513
Febrero			100.415	631	3.447		10.024	38.445	152.961
Marzo			108.564	588	3.728		9.861	38.503	161.244
Abril			108.493	318	1.495			43.279	153.585
Mayo			125.932	646	3.158		4.912	43.584	178.231
Junio			113.370	340	1.475		-	33.522	148.708
TOTAL	-	-	676.293	2.861	14.832	-	24.797	235.458	954.241
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA									
Enero	8.469	263.805			2.955	233.492	614		509.334
Febrero	11.832	268.085			11.016	243.623	540		535.095
Marzo	10.055	287.076			7.552	251.345	629		556.658
Abril	9.043	248.073			9.238	253.264	515		520.134
Mayo	5.490	298.812			5.996	246.742	534		557.573
Junio	11.389	242.743			7.010	270.094	644		531.880
TOTAL	56.278	1.608.594	-	-	43.767	1.498.559	3.477	-	3.210.674
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	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
LIBERTAD - MANTA											
Enero	14.936			154.902	1.414	77.620	130.879				379.750
Febrero	4.943			173.777	1.171	55.259	119.329				354.478
Marzo	17.869			143.389	1.189	77.712	119.697				359.855
Abril	13.337			166.981	1.426	60.141	120.134				362.019
Mayo	10.217			167.886	1.285	69.269	125.292				373.949
Junio	13.740			170.124	1.432	53.406	147.642				386.343
TOTAL	75.040	-	-	977.059	7.917	393.406	762.973	-	-	-	2.216.396
LIBERTAD - PASCUALES											
Enero		8.693	46.699		5.406	295.253	313.354		90.593		759.998
Febrero		6.281	92.939		3.207	254.155	297.804		31.756		686.143
Marzo		10.511	160.534		2.387	320.315	253.408		15.364		762.519
Abril		26.443	65.167	14.189	4.364	302.287	291.990		54.564		759.003
Mayo		71.890	90.459		3.654	290.037	185.790		62.613		704.443
Junio		38.568	145.659		6.887	290.227	259.683		72.793		813.816
TOTAL	-	162.386	601.456	14.189	25.905	1.752.273	1.602.029	-	327.684	-	4.485.923
MONTEVERDE - CHORRILLOS											
Enero										1.347.956	1.347.956
Febrero										1.221.330	1.221.330
Marzo										1.288.947	1.288.947
Abril										1.284.485	1.284.485
Mayo										1.372.728	1.372.728
Junio										1.341.798	1.341.798
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.857.243	7.857.243
Notas: 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	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES											
Enero			925.467		998	225.615	899.807		69.291		2.121.177
Febrero			978.485		906	75.701	773.120		68.804		1.897.016
Marzo			701.239		935	98.954	749.989		63.978		1.615.095
Abril			855.649		929	89.702	819.185		36.009		1.801.473
Mayo			752.753		799	169.482	960.893		-		1.883.927
Junio			747.314		651	-	1.018.260		123.942		1.890.167
TOTAL	-	-	4.960.908	-	5.218	659.453	5.221.253	-	362.023	-	11.208.855
TRES BOCAS - FUEL OIL											
Enero								312.275			312.275
Febrero								240.439			240.439
Marzo								217.050			217.050
Abril								168.348			168.348
Mayo								238.475			238.475
Junio								251.721			251.721
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	1.428.307	-	-	1.428.307
PASCUALES - CUENCA											
Enero	11.145			258.831	1.907		457.909			44.645	774.438
Febrero	27.473			332.397	1.787		476.818			36.731	875.206
Marzo	20.019			388.516	1.626		511.375			51.254	972.790
Abril	15.226			375.575	1.623		531.798			55.268	979.491
Mayo	23.283			379.075	1.902		508.408			57.458	970.126
Junio	12.582			247.029	1.630		444.765			46.004	752.010
TOTAL	109.729	-	-	1.981.423	10.476	-	2.931.074	-	-	291.360	5.324.061
Notas: 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.



 DESPACHOS TOTALES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a) Cifras en barriles									
Producto	AÑO 2025						Enero - Junio		Var % 25/24
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2025	2024	
GASOLINAS:	2.388.047	2.240.344	2.399.613	2.387.640	2.521.288	2.366.075	14.303.007	14.326.311	-0,16
Súper	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Super Premium (e)	104.103	100.593	122.612	117.825	125.629	112.140	682.902	639.478	6,79
Extra	1.117.422	1.056.684	1.137.015	1.127.495	1.176.035	1.109.435	6.724.085	6.670.695	0,80
Ecopais	1.166.523	1.083.066	1.139.986	1.142.319	1.219.625	1.144.500	6.896.020	7.016.138	-1,71
Ecoplus 89 (d)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ABSORVER							-	-	-
DIÉSEL 1:	1.037	661	1.321	897	1.463	802	6.182	3.544	74,42
Terrestre - Industrial	1.037	661	1.321	897	1.463	802	6.182	3.544	74,42
DIÉSEL 2:	1.051.863	762.951	828.579	804.089	809.769	735.754	4.993.004	5.070.868	-1,54
Industrial - Otros	650.831	596.221	622.663	603.700	603.468	634.044	3.710.927	3.723.579	-0,34
Eléctrico	347.244	108.629	138.381	146.086	148.416	28.595	917.351	987.232	-7,08
Marino	53.788	58.100	67.535	54.303	57.885	73.115	364.726	360.057	1,30
DIÉSEL PREMIUM	2.298.046	2.126.633	2.270.959	2.335.212	2.516.751	2.394.824	13.942.424	13.320.186	4,67
FUEL OIL # 4:	726.659	454.033	582.784	783.054	822.576	627.070	3.996.177	3.875.842	3,10
Nacional - Industrial	126.158	123.057	126.852	138.664	130.932	131.405	777.067	838.491	-7,33
Eléctrico	444.284	295.127	234.874	246.292	270.015	150.200	1.640.793	1.950.315	-15,87
Marino (naviero)	156.217	35.849	221.058	398.098	421.629	345.466	1.578.317	1.087.035	45,19
FUEL OIL # 6: (c)	377.895	566.201	569.788	567.030	-	-	2.080.914	2.270.389	-8,35
Marino (naviero)	377.895	566.201	569.788	567.030	-	-	2.080.914	2.270.389	-8,35
ASFALTO:	110.616	82.202	85.365	95.183	42.830	11.848	428.043	481.902	-11,18
AP-20	104.178	76.795	78.555	90.326	37.167	9.890	396.911	448.705	-11,54
RC-250	6.438	5.407	6.810	4.858	5.663	1.957	31.132	33.198	-6,22
SOLVENTES:	12.436	10.276	11.175	11.378	13.163	12.246	70.674	66.537	6,22
Mineral Turpentine	4.731	3.198	4.517	4.075	4.958	5.171	26.649	22.324	19,38
Rubber Solvent	7.705	7.078	6.658	7.304	8.206	7.075	44.025	44.213	-0,43
SPRAY OIL							-	-	-
GLP	1.324.694	1.166.827	1.280.439	1.304.719	1.386.124	1.291.229	7.754.031	7.678.931	0,98
JET A-1	213.840	190.465	200.883	204.569	239.074	217.989	1.266.821	1.321.940	-4,17
Nacional	131.540	120.186	124.069	128.038	156.319	129.326	789.478	613.725	28,64
Internacional	82.299	70.280	76.814	76.532	82.755	88.663	477.343	708.215	-32,60
AVGAS	3.838	3.557	2.987	3.701	3.179	3.207	20.469	19.797	3,39
Nacional	3.052	2.832	2.652	2.973	2.580	2.520	16.608	16.765	-0,93
Internacional	785	725	335	728	599	687	3.860	3.032	27,32
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)							-	-	-
PESCA ARTESANAL (b)	94.368	91.399	91.886	95.470	100.629	95.725	569.478	601.350	-5,30
RESIDUO:	762.502	259.265	166.091	388.023	397.734	236.370	2.209.985	1.862.891	18,63
Industrial	74.976	68.262	78.781	78.333	75.871	72.445	448.669	432.848	3,66
Eléctrico	687.526	191.003	87.310	309.690	321.862	163.925	1.761.316	1.430.044	23,17
TOTAL NACIONAL	9.365.840	7.954.814	8.491.870	8.980.966	8.854.579	7.993.140	51.641.207	50.900.489	1,46
AZUFRE (Kg)	-	-	-	-	-	-	-	1.616.940	-
GAS NATURAL (MMBTU)	593.016	449.275	547.413	466.490	519.619	471.676	3.047.489	2.714.730	12,26
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	16.882	78.592	36.373	60.513	61.184	61.152	314.696	710.097	-55,68
LUBRICANTES (Gls) (b)	130.273	118.482	146.352	137.629	171.809	120.023	824.567	884.933	-6,82
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 464.011 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, 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

 DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR (a) Cifras en barriles									
Producto	Año 2025						Enero - Junio		Var % 25/24
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2025	2024	
GASOLINAS:	345.131	326.237	347.560	347.797	361.271	339.388	2.067.383	2.037.493	1,47
Súper							-	-	
Super Premium	20.639	19.684	20.300	21.451	22.728	21.096	125.898	104.010	21,04
Extra	248.768	237.691	254.900	253.216	260.389	247.466	1.502.430	1.473.580	1,96
Ecopais	75.724	68.862	72.360	73.130	78.153	70.825	439.054	459.904	-4,53
Ecoplus 89							-	-	
DIÉSEL 1:	48	48	48	-	48	0	191	379	-49,57
Terrestre - Industrial	48	48	48		48	0	191	379	-49,57
DIÉSEL 2:	620.742	368.489	391.070	400.601	416.651	294.369	2.491.923	2.634.711	-5,42
Industrial - Otros	266.290	252.653	245.704	249.538	261.990	260.199	1.536.373	1.595.429	-3,70
Eléctrico	345.627	107.178	136.835	144.302	146.799	26.905	907.646	978.575	-7,25
Marino	8.825	8.658	8.532	6.762	7.863	7.265	47.903	60.706	-21,09
DIÉSEL PREMIUM	353.854	336.917	364.354	385.334	389.998	374.967	2.205.423	2.046.298	7,78
FUEL OIL # 4:	445.896	312.380	236.318	247.331	271.709	151.777	1.665.411	1.966.382	-15,31
Industrial	1.613	759	1.444	1.039	1.694	1.577	8.125	16.066	-49,43
Eléctrico	444.284	295.127	234.874	246.292	270.015	150.200	1.640.793	1.950.315	-15,87
Marino (navero)	-	16.493			-		16.493	-	
ASFALTO:	5.536	5.844	5.279	4.392	2.422	669	24.142	24.138	0,01
AC-20	4.849	4.730	3.507	3.747	1.974	669	19.477	17.516	11,20
RC-250	687	1.114	1.772	644	448	-	4.665	6.622	-29,56
SOLVENTES:	2.444	2.246	2.729	2.300	2.762	2.730	15.210	15.758	-3,48
Mineral Turpentine	1.694	1.391	2.088	1.762	2.160	2.237	11.332	11.405	-0,64
Rubber Solvent	750	855	641	538	602	492	3.878	4.353	-10,91
SPRAY OIL							-		
GLP	15.432	15.200	15.770	16.578	17.082	15.482	95.543	87.201	9,57
JET A-1	128.273	111.690	122.095	122.307	129.727	133.996	748.088	995.916	-24,88
Nacional	45.974	41.410	45.281	45.775	46.973	45.333	270.745	287.701	-5,89
Internacional	82.299	70.280	76.814	76.532	82.755	88.663	477.343	708.215	-32,60
AVGAS	2.751	2.265	1.883	2.385	2.015	2.222	13.520	15.211	-11,12
Nacional	1.965	1.540	1.548	1.657	1.415	1.535	9.660	12.180	-20,69
Internacional	785	725	335	728	599	687	3.860	3.032	
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)									
PESCA ARTESANAL	55.479	53.131	53.059	54.959	56.869	54.112	327.608	349.111	-6,16
RESIDUO:	691.995	203.380	111.918	328.438	338.287	177.924	1.851.942	1.522.917	21,60
Industrial	42.300	38.048	45.881	43.419	44.314	41.405	255.367	267.900	-4,68
Eléctrico	649.695	165.333	66.037	285.018	293.973	136.519	1.596.576	1.255.017	27,22
TOTAL	2.667.581	1.737.826	1.652.083	1.912.420	1.988.840	1.547.634	11.506.385	11.695.515	-1,62
AZUFRE (Kg)							-	1.616.940	
GAS NATURAL (MMBTU)	593.016	449.275	547.413	466.490	519.619	471.676	3.047.489	2.714.730	12,26
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	16.882	78.592	36.373	60.513	61.184	61.152	314.696	710.097	-55,68
LUBRICANTES (Gls)	130.273	118.482	146.352	137.629	171.809	120.023	824.567	884.933	-6,82
Notas: 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

 DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS									
Cifras en barriles									
Producto	Año 2025						Enero - Junio		Var % 25/24
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2025	2024	
GASOLINAS:	1.974.166	1.853.641	1.985.164	1.975.808	2.092.697	1.961.076	11.842.552	11.848.558	-0,05
Súper	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Super Premium	82.221	79.585	100.888	95.333	101.151	89.610	548.788	529.319	-
Extra	832.962	787.070	844.943	838.914	880.267	827.799	5.011.955	4.967.627	0,89
Ecopais	1.058.983	986.985	1.039.333	1.041.561	1.111.279	1.043.668	6.281.809	6.351.611	-1,10
Ecoplus 89	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	990	614	1.274	897	1.415	802	5.991	3.166	89,24
Terrestre - Industrial	990	614	1.274	897	1.415	802	5.991	3.166	89,24
DIÉSEL 2:	427.945	391.687	433.418	399.377	387.547	437.265	2.477.239	2.410.596	2,76
Industrial	381.364	340.793	372.868	350.052	335.908	369.726	2.150.712	2.102.588	2,29
Eléctrico	1.617	1.451	1.546	1.784	1.617	1.690	9.705	8.657	12,10
Marino	44.963	49.442	59.004	47.541	50.022	65.850	316.823	299.351	5,84
DIÉSEL PREMIUM	1.880.458	1.732.441	1.845.960	1.892.176	2.065.901	1.957.923	11.374.858	10.888.280	4,47
FUEL OIL # 4:	280.762	141.653	346.467	535.723	550.867	475.293	2.330.765	1.909.460	22,06
Industrial	124.545	122.297	125.408	137.626	129.238	129.827	768.942	822.425	-6,50
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marino (navero)	156.217	19.356	221.058	398.098	421.629	345.466	1.561.823	1.087.035	43,68
FUEL OIL #6:	377.895	566.201	569.788	567.030	-	-	2.080.914	2.270.389	-8,35
Marino (navero)	377.895	566.201	569.788	567.030	-	-	2.080.914	2.270.389	-8,35
ASFALTO:	105.079	76.358	80.086	90.792	40.408	11.179	403.901	457.764	-11,77
AC-20	99.329	72.065	75.048	86.578	35.193	9.221	377.434	431.189	-12,47
RC-250	5.751	4.293	5.038	4.213	5.215	1.957	26.467	26.575	-0,41
SOLVENTES:	9.993	8.029	8.446	9.079	10.401	9.516	55.464	50.779	9,23
Mineral Turpentine	3.037	1.807	2.429	2.313	2.798	2.934	15.317	10.918	40,28
Rubber Solvent	6.956	6.222	6.017	6.766	7.603	6.583	40.147	39.861	0,72
SPRAY OIL									
GLP	1.302.323	1.145.351	1.257.669	1.281.692	1.361.816	1.268.784	7.617.635	7.552.350	0,86
JET FUEL	85.567	78.776	78.788	82.263	109.347	83.994	518.733	326.024	59,11
NACIONAL	85.567	78.776	78.788	82.263	109.347	83.994	518.733	326.024	59,11
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AVGAS	1.087	1.292	1.104	1.317	1.164	985	6.949	4.585	51,55
NACIONAL	1.087	1.292	1.104	1.317	1.164	985	6.949	4.585	51,55
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	22.171	21.571	21.975	22.771	24.139	23.388	136.015	142.617	-4,63
RESIDUO:	70.507	55.884	54.173	59.586	59.447	58.446	358.042	339.974	5,31
Industrial	32.676	30.214	32.900	34.914	31.557	31.040	193.302	164.948	17,19
Eléctrico	37.831	25.670	21.273	24.671	27.890	27.406	164.740	175.026	-5,88
TOTAL	6.538.942	6.073.498	6.684.310	6.918.509	6.705.148	6.288.652	39.209.059	38.204.542	2,63
AZUFRE (Kg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nota: Información Provisional, sujeta a revisión Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.									

*2

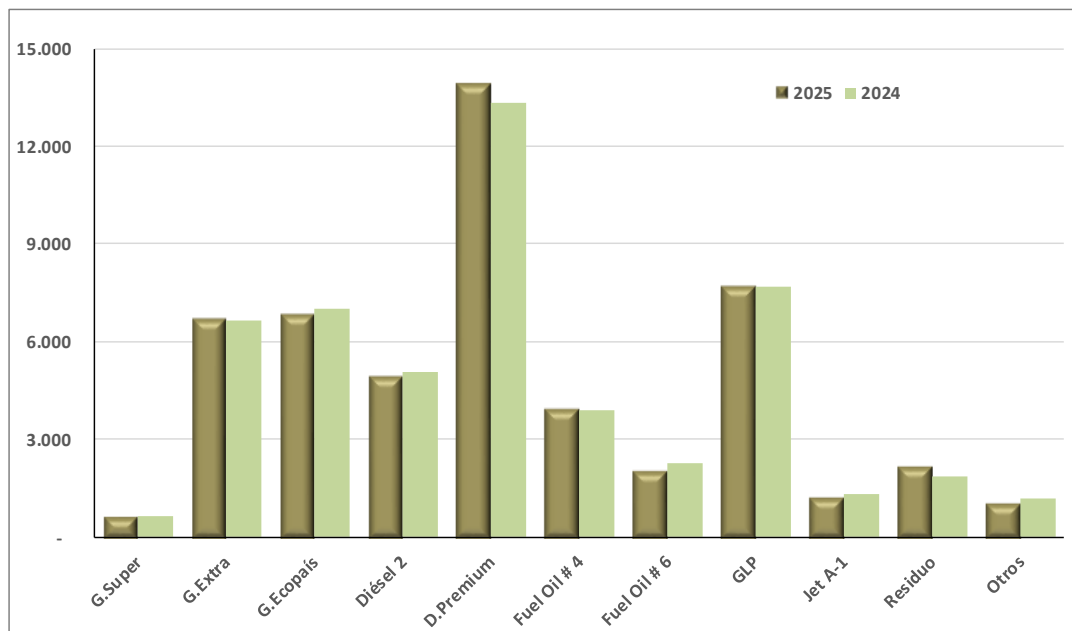
 TRANSFERENCIAS REALIZADAS A LAS ESTACIONES DE SERVICIO PROPIEDAD DE EP PETROECUADOR (a) Cifras en barriles									
Producto	Año 2025						Enero - Junio		Var % 25/24
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2025	2024	
GASOLINAS:	68.750	60.466	66.888	64.034	67.321	65.611	393.071	440.260	-10,72
Súper							-	-	
Super Premium	1.243	1.324	1.423	1.042	1.750	1.433	8.215	6.148	33,62
Extra	35.692	31.923	37.171	35.364	35.379	34.170	209.699	229.488	-8,62
Ecopais	31.816	27.219	28.294	27.628	30.193	30.007	175.157	204.623	-14,40
Ecoplus 89							-	-	
DIÉSEL 2	3.176	2.775	4.091	4.111	5.570	4.119	23.842	25.561	-6,73
DIÉSEL PREMIUM	63.734	57.275	60.645	57.702	60.852	61.934	362.143	385.609	-6,09
GLP	6.939	6.276	7.000	6.449	7.226	6.963	40.853	39.380	3,74
PESCA ARTESANAL	16.718	16.698	16.851	17.740	19.622	18.225	105.854	109.622	-3,44
TOTAL TRANSFERENCIAS (b)	159.317	143.490	155.476	150.037	160.590	156.853	925.763	1.000.432	-7,46
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

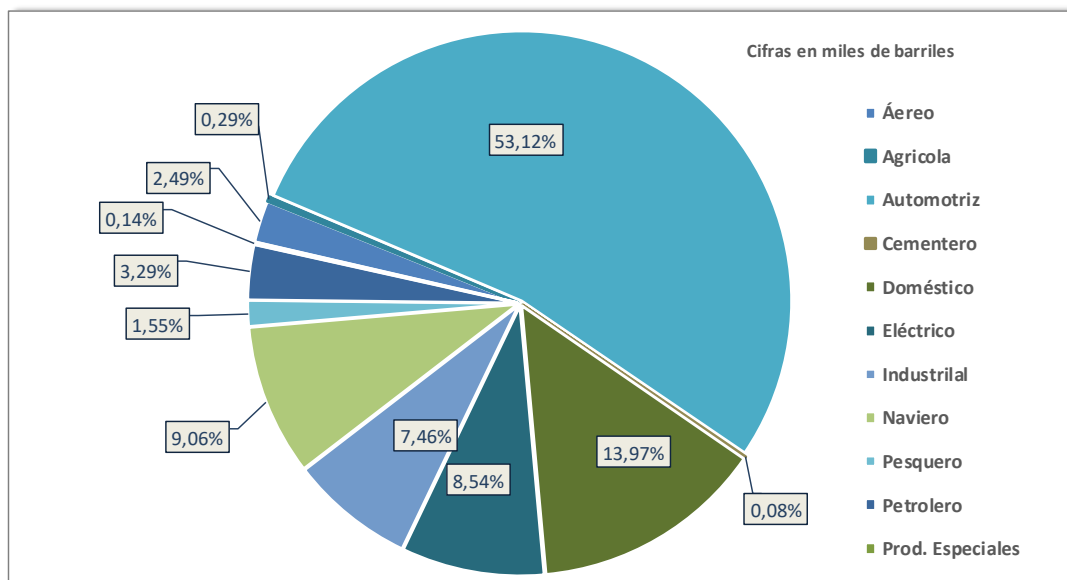
 DESPACHOS POR SECTORES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a) Cifras en barriles									
PRODUCTOS POR SECTOR	AÑO 2025						Enero - Junio		Var % 25/24
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2025	2024	
AÉREO	217.678	194.022	203.870	208.271	242.253	221.196	1.287.289	1.341.737	-4,06
Avgas	3.838	3.557	2.987	3.701	3.179	3.207	20.469	19.797	3,39
Jet A-1	213.840	190.465	200.883	204.569	239.074	217.989	1.266.821	1.321.940	-4,17
AGRÍCOLA	21.484	11.092	13.486	40.520	38.734	24.920	150.235	121.329	23,83
GLP	21.484	11.092	13.486	40.520	38.734	24.920	150.235	121.329	23,83
AUTOMOTRIZ	4.539.507	4.248.979	4.553.466	4.581.183	4.861.975	4.646.650	27.431.759	26.774.576	2,45
Diesel 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diésel Premium	2.121.361	1.977.276	2.120.836	2.159.072	2.305.664	2.247.288	12.931.498	12.277.657	5,33
Ecopais	1.161.314	1.078.351	1.134.364	1.136.882	1.214.194	1.139.208	6.864.313	6.987.207	-1,76
Ecoplus 89	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extra	1.112.409	1.051.864	1.132.003	1.123.548	1.171.820	1.104.772	6.696.415	6.641.645	0,82
Súper	99.527	95.533	118.002	112.862	119.811	107.011	652.746	609.774	7,05
GLP	44.896	45.955	48.259	48.819	50.485	48.371	286.786	258.293	11,03
CEMENTERO	8.057	7.386	5.819	9.848	6.267	5.595	42.971	64.010	-32,87
Residuo	8.057	7.386	5.819	9.848	6.267	5.595	42.971	64.010	-32,87
DOMÉSTICO	1.229.097	1.095.002	1.203.249	1.199.809	1.281.962	1.203.452	7.212.571	6.876.966	4,88
GLP	1.229.097	1.095.002	1.203.249	1.199.809	1.281.962	1.203.452	7.212.571	6.876.966	4,88
ELÉCTRICO	1.492.761	606.307	474.731	730.962	752.389	354.053	4.411.204	4.463.868	-1,18
Diésel 2	347.244	108.629	138.381	146.086	148.416	28.595	917.351	987.232	-7,08
Diésel Premium	13.707	11.548	14.167	28.895	12.095	11.333	91.745	96.277	-4,71
Fuel Oil # 4	444.284	295.127	234.874	246.292	270.015	150.200	1.640.793	1.950.315	-15,87
Residuo	687.526	191.003	87.310	309.690	321.862	163.925	1.761.316	1.430.044	23,17
GAS NATURAL (MMBTU)	590.997	446.388	539.386	458.884	511.965	465.277	3.012.897	2.710.851	-9,34
INDUSTRIAL	707.377	611.996	658.365	660.966	621.839	594.402	3.854.945	4.252.144	-9,34
Asfaltos	110.616	82.202	85.365	95.183	42.830	11.848	428.043	481.902	-11,18
Diésel 1	1.037	661	1.321	897	1.463	802	6.182	3.544	74,42
Diésel 2	285.626	263.457	295.358	271.354	273.391	277.152	1.666.338	1.656.474	0,60
Diesel Premium	81.657	61.120	54.582	65.989	80.609	85.149	429.107	444.740	-3,52
Ecopais	4.927	4.458	5.318	5.238	5.103	5.140	30.184	28.088	7,46
Fuel Oil # 4	121.531	118.426	122.221	132.648	127.229	127.005	749.059	810.700	-7,60
Extra	1.859	1.568	1.748	1.434	1.743	1.535	9.886	9.167	7,85
Súper	3.988	4.450	4.045	4.165	4.925	4.435	26.009	26.346	-1,28
GLP	29.217	14.778	15.445	15.572	14.942	14.486	104.440	422.343	-75,27
Residuo	66.919	60.876	72.962	68.486	69.605	66.850	405.698	368.838	9,99
GAS NATURAL (MMBTU)	2.019	2.887	8.027	7.606	7.654	6.399	34.592	3.879	-55,68
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	16.882	78.592	36.373	60.513	61.184	61.152	314.696	710.097	-55,68
NAVIERO	719.603	768.992	948.126	1.128.838	608.973	504.964	4.679.496	4.368.887	7,11
Diésel 2	110.769	101.584	91.140	93.229	81.023	121.140	598.884	590.985	1,34
Diesel Premium	73.597	64.177	64.908	69.100	104.759	37.181	413.722	414.070	-0,08
Fuel Oil # 4	156.217	35.849	221.058	398.098	421.629	345.466	1.578.317	1.087.035	45,19
Fuel Oil # 6	377.895	566.201	569.788	567.030	-	-	2.080.914	2.270.389	-8,35
Extra	386	372	447	442	448	462	2.556	2.654	-3,67
Ecopais	234	222	246	164	293	94	1.253	609	105,84
Súper	505	587	540	775	822	622	3.850	3.145	22,41
PESQUERO	123.240	120.045	139.557	134.441	144.778	138.404	800.466	900.242	-11,08
Diésel 2	23.472	19.674	35.854	30.080	32.699	33.607	175.385	236.262	-25,77
Diesel Premium	5.370	8.961	11.775	8.880	11.438	9.048	55.472	62.497	-11,24
Extra	7	-	7	-	-	-	14	15	-
Pesca Artesanal	94.368	91.399	91.886	95.470	100.629	95.725	569.478	601.350	-5,30
Ecopais	23	12	35	12	12	23	117	117	-
PETROLERO	294.600	280.716	280.026	274.751	282.246	287.257	1.699.596	1.670.193	1,76
Diésel 2	284.752	269.607	267.847	263.340	274.240	275.260	1.635.046	1.599.913	2,20
Diesel Premium	2.354	3.551	4.690	3.276	2.184	4.825	20.879	24.945	-16,30
Fuel Oil # 4	4.627	4.631	4.631	6.017	3.704	4.399	28.008	27.791	0,78
Ecopais	23	23	23	23	23	35	153	117	-
Extra	2.761	2.880	2.810	2.071	2.024	2.667	15.213	17.214	-11,63
Súper	83	23	24	23	71	71	297	212	39,71
PRODUCTOS ESPECIALES	12.436	10.276	11.175	11.378	13.163	12.246	70.674	66.537	6,22
Mineral Tupertine	4.731	3.198	4.517	4.075	4.958	5.171	26.649	22.324	19,38
Rubber Solvent	7.705	7.078	6.658	7.304	8.206	7.075	44.025	44.213	-0,43
TOTAL NACIONAL	9.365.840	7.954.814	8.491.870	8.980.966	8.854.579	7.993.140	51.641.207	50.900.489	1,46
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 - Junio 2025

**DESPACHOS DE DERIVADOS POR SECTORES**

Período: Enero - Junio 2025



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

 DESPACHOS VALORADOS DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a) Cifras en US \$									
Producto	Año 2025						Enero - Junio		Var % 25/24
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2025	2024	
GASOLINAS:	245.883.237,51	236.495.804,60	249.513.381,78	234.733.439,79	239.452.986,21	226.514.376,19	1.432.593.226,08	1.345.637.216,29	6,46
Súper							-	-	
Super Premium	12.339.333,21	12.167.526,49	14.826.140,90	14.161.050,56	14.724.391,45	12.992.072,31	81.210.514,92	87.763.736,30	-7,47
Extra	113.964.555,33	110.492.231,85	116.740.394,28	109.134.568,43	110.004.933,83	104.844.348,61	665.181.032,33	611.348.425,98	8,81
Ecopais	119.579.348,97	113.836.046,26	117.946.846,60	111.437.820,80	114.723.660,93	108.677.955,27	686.201.678,83	646.525.054,01	6,14
Ecoplus 89							-	-	
ABSORVER									
DIÉSEL 1:	113.374,56	75.167,54	159.510,94	108.381,99	152.998,81	80.474,24	689.908,08	442.342,07	55,97
Terrestre - Industrial	113.374,56	75.167,54	159.510,94	108.381,99	152.998,81	80.474,24	689.908,08	442.342,07	55,97
DIÉSEL 2:	86.472.969,57	75.096.573,58	83.737.247,03	80.134.472,89	73.681.523,32	70.789.030,65	469.911.817,04	507.418.738,12	-7,39
Industrial - Otros	67.888.271,60	65.063.539,14	71.821.479,48	69.232.652,82	62.695.362,81	63.163.189,75	399.864.495,60	436.791.217,18	-8,45
Eléctrico	13.511.411,47	4.226.813,83	5.384.449,80	5.684.251,93	5.774.930,62	1.112.628,77	35.694.486,42	37.924.459,65	-5,88
Marino	5.073.286,50	5.806.220,61	6.531.317,75	5.217.568,14	5.211.229,89	6.513.212,13	34.352.835,02	32.703.061,29	5,04
DIÉSEL PREMIUM	161.340.097,44	149.246.660,82	158.772.952,22	162.816.990,18	176.753.963,78	167.532.297,25	976.462.961,69	925.629.086,54	5,49
FUEL OIL # 4:	30.377.486,98	18.973.083,98	29.345.719,39	39.527.944,33	39.276.235,57	33.380.501,10	190.880.971,35	181.853.700,03	4,96
Nacional - Industrial	9.640.511,83	9.731.365,69	9.853.537,07	10.369.038,17	9.093.709,41	9.034.854,19	57.723.016,36	65.475.903,78	-11,84
Eléctrico	10.318.180,42	6.854.128,93	5.454.793,50	5.719.954,20	6.270.919,29	3.488.291,96	38.106.268,30	44.615.377,00	-14,59
Marino (navero)	10.418.794,73	2.387.589,36	14.037.388,82	23.438.951,96	23.911.606,87	20.857.354,95	95.051.686,69	71.762.419,25	32,45
FUEL OIL # 6:	26.299.181,19	38.922.584,20	36.275.145,61	34.155.793,69	-	-	135.652.704,69	151.481.365,45	-10,45
Marino (navero)	26.299.181,19	38.922.584,20	36.275.145,61	34.155.793,69	-	-	135.652.704,69	151.481.365,45	-10,45
ASFALTO:	5.542.709,30	4.151.917,71	4.330.045,73	4.835.647,62	2.167.369,61	602.001,13	21.629.691,10	23.896.703,86	-9,49
AC-20	5.232.869,27	3.893.985,28	3.982.399,38	4.583.270,39	1.877.818,25	505.691,98	20.076.034,55	22.359.550,37	-10,21
RC-250	309.840,03	257.932,43	347.646,35	252.377,23	289.551,36	96.309,15	1.553.656,55	1.537.153,49	1,07
SOLVENTES:	1.073.190,83	931.177,96	1.013.462,38	994.177,11	1.067.993,76	964.843,55	6.044.845,59	6.176.111,46	-2,13
Mineral Turpentine	415.452,25	297.290,79	419.480,31	363.571,48	411.426,30	415.696,58	2.322.917,71	2.081.858,57	11,58
Rubber Solvent	657.738,58	633.887,17	593.982,07	630.605,63	656.567,46	549.146,97	3.721.927,88	4.094.252,89	-9,09
SPRAY QL									
GLP	15.376.190,24	12.789.202,78	14.003.066,43	14.434.758,52	15.125.921,89	14.030.063,83	85.759.203,69	103.805.291,82	-17,38
JET A-1	25.395.565,12	25.167.111,77	25.956.128,06	22.229.686,12	22.896.730,81	20.632.626,21	142.277.848,09	158.036.105,80	-9,97
Nacional	15.383.384,19	15.579.029,60	15.697.800,48	13.523.088,56	14.739.009,01	12.000.804,84	86.923.116,68	71.138.556,68	22,19
Internacional	10.012.180,93	9.588.082,17	10.258.327,58	8.706.597,56	8.157.721,80	8.631.821,37	55.354.731,41	86.897.549,12	-36,30
AVGAS	643.433,27	640.807,46	502.206,29	659.318,72	541.840,85	561.104,86	3.548.711,45	4.307.776,48	-17,62
Nacional	473.075,84	464.910,82	418.165,88	477.727,67	392.281,10	388.998,19	2.615.159,50	3.291.293,43	-20,54
Internacional	170.357,43	175.896,64	84.040,41	181.591,05	149.559,75	172.106,67	933.551,95	1.016.483,05	-8,16
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	2.680.946,10	2.579.144,80	2.590.661,97	2.683.706,24	2.796.863,58	2.675.779,60	16.007.102,29	16.746.099,86	-4,41
RESIDUO:	14.810.211,31	6.164.591,44	4.897.621,85	8.604.078,38	8.521.562,27	5.521.235,58	48.519.300,83	41.739.862,19	16,24
Industrial	3.006.171,40	2.910.233,29	3.407.084,42	3.231.613,15	2.948.648,06	2.699.741,97	18.203.492,29	18.619.093,29	-2,23
Eléctrico	11.804.039,91	3.254.358,15	1.490.537,43	5.372.465,23	5.572.914,21	2.821.493,61	30.315.808,54	23.120.768,90	31,12
AZUFRE (Kg)	-	-	-	-	-	-	-	58.687,80	-100,00
GAS NATURAL (MMBTU)	2.571.361,82	1.948.090,07	2.373.623,80	2.022.735,60	2.253.106,93	2.045.222,47	13.214.140,69	8.943.447,58	47,75
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	158.147,29	736.234,69	340.735,27	566.874,11	573.159,96	572.860,14	2.948.011,46	5.292.277,81	-44,30
LUBRICANTES (Gls) (b)	1.515.407,58	1.372.103,54	1.755.933,46	1.574.697,82	2.010.806,11	1.378.276,09	9.607.224,60	10.358.653,59	-7,25
TOTAL NACIONAL	620.253.510,11	575.290.256,94	615.567.442,21	610.082.703,11	587.273.063,46	547.280.692,89	3.555.747.668,72	3.491.823.466,75	1,83
Notas: Información provisional sujeta a revisión a) No se incluyen valores por las transferencias realizadas a las Estaciones de Servicio de EP PETROECUADOR. b) Valores correspondiente a despachos de Lubricantes proporcionado por la Jefatura de Lubricantes. c) Datos Tomados de Reporte ADBCONDE del Sistema PCO 8 De Comercialización. 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.



Terminal Marítimo de Balao

Realiza las siguientes actividades:

- Recibir crudo del oriente y almacenarlo
- Coordinar la recepción de crudo con REE
- Embarcar crudo para cabotaje hacia RLL
- Coordinar la exportación de crudo con la Gerencia de Comercio Internacional

Terminal Marítimo Esmeraldas (ex TEPRE)

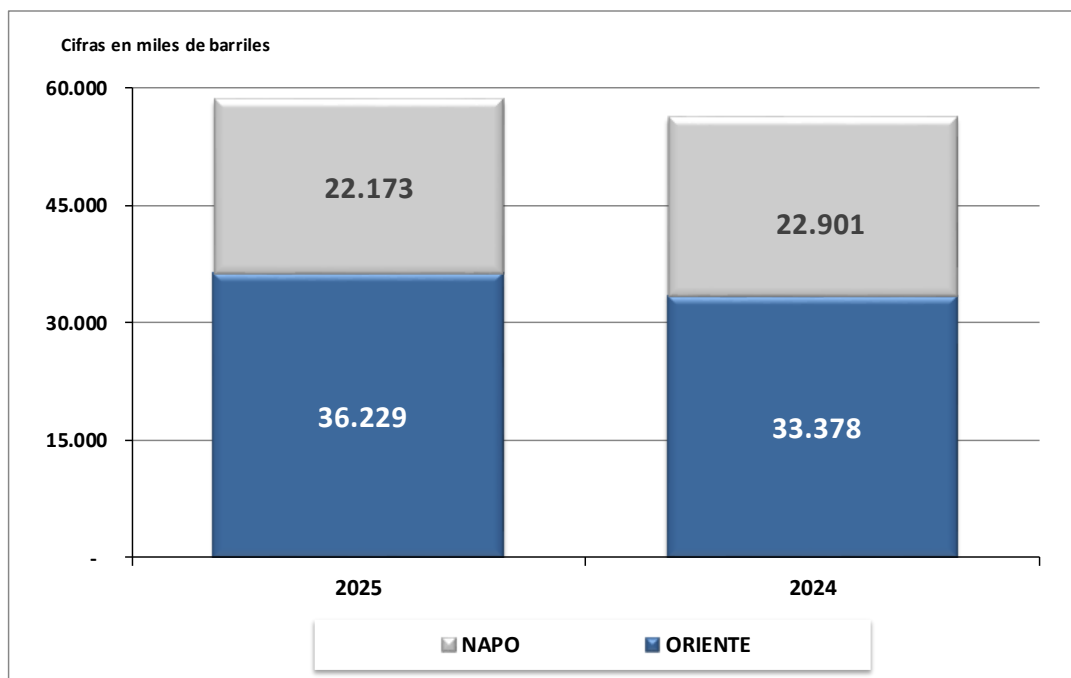
Realiza todas las operaciones de carga y descarga de productos limpios desde REE hacia buque tanques y viceversa.

En el Terminal Monteverde se descargan las importaciones de GLP

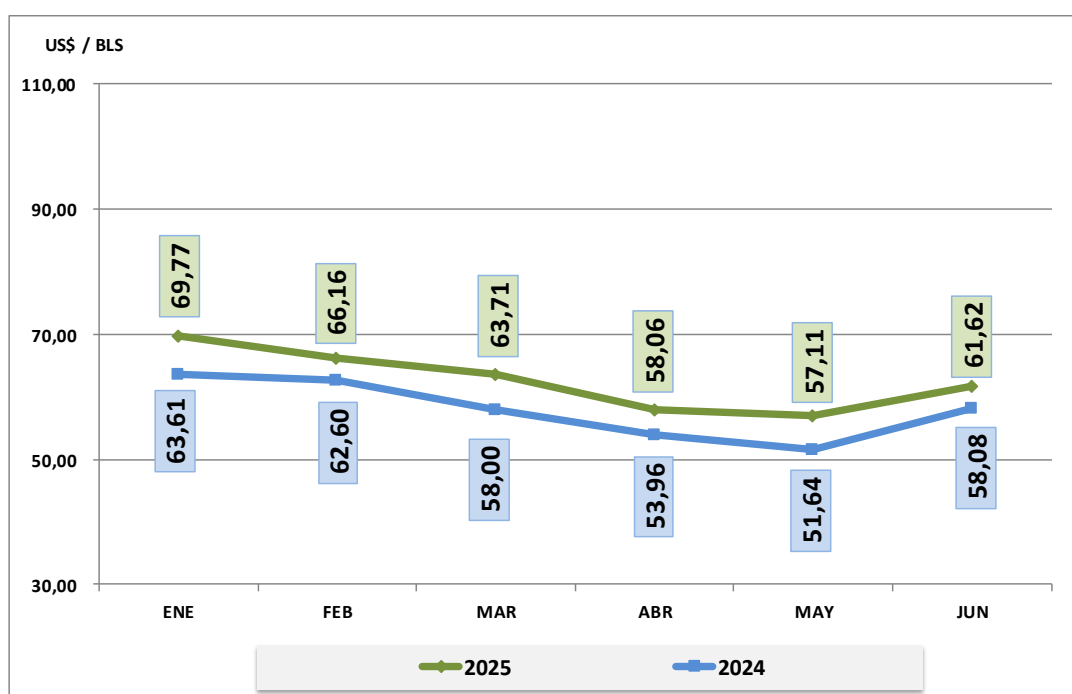
 EXPORTACIÓN TOTAL (CRUDO ORIENTE Y NAPO) REALIZADO POR EP PETROECUADOR (a) Año 2025									
Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	6.375.867	69,77	444.818.561,47	4.250.806	63,61	270.373.091,57	10.626.673	67,30	715.191.653,04
Febrero	5.241.934	66,16	346.830.049,65	3.149.453	62,60	197.165.486,04	8.391.387	64,83	543.995.535,69
Marzo	5.241.225	63,71	333.940.587,44	3.809.427	58,00	220.961.229,10	9.050.652	61,31	554.901.816,54
Abril	5.329.962	58,06	309.480.139,31	3.890.849	53,96	209.945.724,55	9.220.811	56,33	519.425.863,85
Mayo	5.312.803	57,11	303.424.996,99	3.179.459	51,64	164.171.432,29	8.492.262	55,06	467.596.429,28
Junio	8.727.698	61,62	537.772.150,78	3.893.069	58,08	226.104.257,12	12.620.768	60,53	763.876.407,90
TOTAL	36.229.489	62,83	2.276.266.485,64	22.173.063	58,12	1.288.721.220,67	58.402.553	61,04	3.564.987.706,31
Ene - Jun 2024	33.377.814	75,12	2.507.473.343,25	22.900.785	66,58	1.524.682.061,56	56.278.600	71,65	4.032.155.404,81
Var.% 25/24	8,54	-16,37	-9,22	-3,18	-12,70	-15,48	3,77	-14,80	-11,59
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 - Junio 2025/2024

**PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO**

Período: Enero - Junio 2025/2024



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

 EXPORTACIÓN DE FUEL OÍL # 6 REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)									
MESES	2024			2025			VARIACIÓN % 25/24		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	946.381	58,09	54.979.337,69	-	-	-			
Febrero	757.680	58,16	44.068.683,95		-				
Marzo	757.867	62,31	47.224.247,39	379.164	59,35	22.501.514,19	-49,97	-4,76	-52,35
Abril	571.153	64,04	36.574.844,98	380.267	54,45	20.705.521,04	-33,42	-14,97	-43,39
Mayo	758.292	64,71	49.067.077,42	190.002	52,17	9.911.666,24	-74,94	-19,38	-79,80
Junio	381.477	63,18	24.102.157,59	-	-	-			
TOTAL	4.172.849	61,35	256.016.349,02	949.434	55,95	53.118.701,47	-77,25	-8,81	-79,25
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	2024			Año 2025 (a)			VARIACIÓN 25/24		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.262.425	47,30	59.711.549,26	1.265.568	51,96	65.755.360,39	0,25	9,85	10,12
Febrero	1.355.746	52,91	71.726.239,84	1.275.332	52,62	67.111.599,49	-5,93	-0,53	-6,43
Marzo	1.189.938	48,72	57.972.201,23	1.158.752	50,86	58.930.103,13	-2,62	4,39	1,65
Abril	1.074.378	48,66	52.281.841,47	1.202.684	48,50	58.334.871,14	11,94	-0,33	11,58
Mayo	1.269.541	43,51	55.239.833,34	1.111.403	46,06	51.191.254,29	-12,46	5,86	-7,33
Junio	1.270.511	44,90	57.041.683,38	1.418.402	44,20	62.687.945,96	11,64	-1,56	9,90
TOTAL	7.422.539	47,69	353.973.348,52	7.432.140	48,98	364.011.134,40	0,13	2,70	2,84
TOTAL TM.	637.128	555,58	353.973.348,52	637.952	570,59	364.011.134,40	0,13	2,70	2,84
Notas: a) Se registran cifras Enero - Mayo 2025 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 5 y 31 de marzo, 28 de abril, 19 de mayo y 25 de junio de 2025, 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.									

 IMPORTACIÓN DE DIÉSEL REALIZADA POR EP PETROECUADOR									
Productos	2024			Año 2025 (a)			VARIACIÓN % 25/24		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL	4.818.522	113,60	547.393.673,52	4.007.360	98,16	393.355.265,67	-16,83	-13,59	-28,14
Enero	563.652	109,09	61.487.506,08	284.523	98,25	27.953.737,18	-49,52	-9,94	-54,54
Febrero	571.895	123,67	70.724.215,23	1.135.141	105,67	119.945.501,90	98,49	-14,56	69,60
Marzo	856.844	122,75	105.174.585,76	594.657	103,37	61.469.871,45	-30,60	-15,79	-41,55
Abril	1.140.506	117,42	133.921.125,46	864.274	95,44	82.486.772,03	-24,22	-18,72	-38,41
Mayo	844.447	105,75	89.304.158,60	853.211	87,17	74.371.181,36	1,04	-17,58	-16,72
Junio	841.178	103,17	86.782.082,39	275.554	98,45	27.128.201,75	-67,24	-4,57	-68,74
DIÉSEL PREMIUM	10.268.744	114,31	1.173.790.940,64	12.495.473	98,89	1.235.631.983,08	21,68	-13,49	5,27
Enero	1.707.608	114,01	194.678.048,18	2.860.248	107,19	306.598.939,63	67,50	-5,98	57,49
Febrero	1.124.131	122,80	138.045.162,50	1.405.810	103,75	145.847.109,41	25,06	-15,52	5,65
Marzo	1.453.158	120,56	175.188.451,81	1.422.868	102,05	145.208.877,84	-2,08	-15,35	-17,11
Abril	1.693.437	118,22	200.206.148,52	1.454.620	95,74	139.262.184,01	-14,10	-19,02	-30,44
Mayo	2.293.278	109,15	250.311.336,46	2.672.281	89,92	240.284.771,14	16,53	-17,62	-4,01
Junio	1.997.132	107,84	215.361.793,17	2.679.645	96,44	258.430.101,05	34,17	-10,57	20,00
Notas: a) Se registran cifras Enero - Mayo 2025 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 5 y 31 de marzo, 28 de abril, 19 de mayo y 25 de junio de 2025, 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.									

 IMPORTACIÓN DE NAFTAS REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)									
Productos	2024			Año 2025 (a)			VARIACIÓN % 25/24		
	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)	5.120.201	117,64	602.356.931,07	7.006.044	95,92	672.045.827,01			
Enero	917.189	109,56	100.485.799,06	1.221.436	99,58	121.627.704,94	33,17	-9,11	21,04
Febrero	868.833	114,66	99.616.766,00	1.247.825	97,44	121.583.832,64	43,62	-15,02	22,05
Marzo	913.238	120,73	110.259.406,10	909.498	97,02	88.240.808,10	-0,41	-19,64	-19,97
Abril	1.180.952	122,54	144.718.972,17	1.226.087	94,18	115.467.286,61	3,82	-23,15	-20,21
Mayo	1.239.990	118,77	147.275.987,74	1.199.698	92,08	110.464.667,26	-3,25	-22,48	-24,99
Junio	1.196.493	112,44	134.539.470,69	1.201.499	95,43	114.661.527,46	0,42	-15,13	-14,77
NAFTA RON 80	3.330.070	105,53	351.411.806,87	5.132.602	87,01	446.574.226,40	54,13	-17,55	27,08
Enero	592.381	98,55	58.378.021,16	1.199.626	90,76	108.882.070,05	102,51	-7,90	86,51
Febrero	600.984	103,46	62.175.410,63	895.214	92,35	82.672.151,40	48,96	-10,74	32,97
Marzo	593.720	109,98	65.296.987,98	600.330	86,26	51.784.206,92	1,11	-21,57	-20,69
Abril	889.117	109,95	97.754.451,55	599.344	84,10	50.406.097,40	-32,59	-23,51	-48,44
Mayo	653.867	103,70	67.806.935,55	897.297	82,02	73.596.167,39	37,23	-20,91	8,54
Junio	597.566	98,09	58.612.580,56	940.791	84,22	79.233.533,24	57,44	-14,14	35,18
Nota: a) Se registran cifras Enero - Mayo 2025 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 5 y 31 de marzo, 28 de abril, 19 de mayo y 25 de junio de 2025, 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	2024			Año 2025 (a)			VARIACIÓN % 25/24		
	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
JET A-1	88.439	675,45	59.736.284,43	356.595	121,16	43.203.609,18	-	-	-
Enero				69.892	134,38	9.392.016,53	-	-	-
Febrero				45.103	125,08	5.641.381,28	-	-	-
Marzo	-	-	-	56.186	125,08	7.027.581,84	-	-	-
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mayo	46.065	143,71	6.619.980,62	-	-	-	-	-	-
Junio	42.374	139,71	5.919.823,35	185.415	114,03	21.142.629,53	337,57	-18,38	257,15
AVG AS	17.144	299,22	5.129.842,72	15.647	202,87	3.174.295,63	-8,74	-32,20	-38,12
Enero	-	-	-	-	-	-			
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo	-	-	-	8.743	202,70	1.772.122,64	-	-	-
Abril	8.506	302,96	2.576.887,77	-	-	-	-	-	-
Mayo	-	-	-	6.904	203,10	1.402.172,99	-	-	-
Junio	8.638	295,53	2.552.954,95	-	-	-	-	-	-
Nota: a) Se registran cifras Enero - Mayo 2025 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 5 y 31 de marzo, 28 de abril, 19 de mayo y 25 de junio de 2025, 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.									

 RESUMEN DE IMPORTACIONES DE DERIVADOS AÑO 2025										
PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Enero - Junio		Var 25/24 %
								2025	2024	
Diésel 2	Bls.	284.523	1.135.141	594.657	864.274	853.211	275.554	4.007.360	4.818.522	-16,83
	US\$	27.953.737	119.945.502	61.469.871	82.486.772	74.371.181	27.128.202	393.355.266	547.393.674	-28,14
	P.P.P.	98,25	105,67	103,37	95,44	87,17	98,45	98,16	109,09	-10,02
Diésel Premium	Bls.	2.860.248	1.405.810	1.422.868	1.454.620	2.672.281	2.679.645	12.495.473	10.268.744	21,68
	US\$	306.598.940	145.847.109	145.208.878	139.262.184	240.284.771	258.430.101	1.235.631.983	1.173.790.941	5,27
	P.P.P.	107,19	103,75	102,05	95,74	89,92	96,44	98,89	114,31	-13,49
Nafta Ron 95	Bls.	1.221.436	1.247.825	909.498	1.226.087	1.199.698	1.201.499	7.006.044	6.316.694	10,91
	US\$	121.627.705	121.583.833	88.240.808	115.467.287	110.464.667	114.661.527	672.045.827	736.896.402	-8,80
	P.P.P.	99,58	97,44	97,02	94,18	92,08	95,43	95,92	116,66	-17,77
Nafta Ron 93	Bls.								0	
	US\$								0	
	P.P.P.									
Nafta Ron 80	Bls.	1.199.626	895.214	600.330	599.344	897.297	940.791	5.132.602	3.927.636	30,68
	US\$	108.882.070	82.672.151	51.784.207	50.406.097	73.596.167	79.233.533	446.574.226	410.024.387	8,91
	P.P.P.	90,76	92,35	86,26	84,10	82,02	84,22	87,01	98,55	-11,71
Jet A-1	Bls.	69.892	45.103	56.186	-	-	185.415	356.595	88.439	-
	US\$	9.392.017	5.641.381	7.027.582	-	-	21.142.630	43.203.609	12.539.804	-
	P.P.P.	134,38	125,08	125,08			114,03	121,16	141,79	-
AVGAS	Bls.	-	-	8.743	-	6.904	0	15.647	17.144	-8,74
	US\$	-	-	1.772.123	-	1.402.173	0	3.174.296	5.129.843	-38,12
	P.P.P.							202,87	299,22	-32,20
GLP	Bls.	1.265.568	1.275.332	1.158.752	1.202.684	1.111.403	1.418.402	7.432.140	7.422.539	0,13
	US\$	65.755.360	67.111.599	58.930.103	58.334.871	51.191.254	62.687.946	364.011.134	353.973.349	2,84
	P.P.P.	51,96	52,62	50,86	48,50	46,06	44,20	48,98	47,69	2,70
TOTAL IMPORTACIONES (a)	Bls.	6.901.294	6.004.425	4.751.034	5.347.008	6.740.794	6.701.306	36.445.861	32.859.717	10,91
	US\$	640.209.829	542.801.576	414.433.572	445.957.211	551.310.214	563.283.939	3.157.996.341	3.239.748.399	-2,52
Nota: Información Provisional, sujeta a revisión a) Se registran cifras Enero - Mayo 2025 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 5 y 31 de marzo, 28 de abril, 19 de mayo y 25 de junio de 2025, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional										
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.										

 RESUMEN DE EXPORTACIONES DE DERIVADOS AÑO 2025										
PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Enero - Junio		Var 25/24 %
								2025	2024	
Fuel Oil # 6	Bls.	0	0	379.164	380.267	190.002	0	949.434	4.172.849	-77,25
	US\$	0	0	22.501.514	20.705.521	9.911.666	0	53.118.701	256.016.349	-79,25
	P.P.P.			59,35	54,45	52,17		55,95	61,35	-8,81
Gasóleo (VGO)	Bls.							-	-	
	US\$							-	-	
	P.P.P.									
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	-	-	379.164	380.267	190.002	-	949.434	4.172.849	-77,25
	US\$	-	-	22.501.514	20.705.521	9.911.666	-	53.118.701	256.016.349	-79,25
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.



 EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE INVERSIONES POR UNIDAD DE NEGOCIO Cifras en dólares									
Gerencias	Año 2025						Enero - Junio		Var. % 25/24
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2025	2024	
Exploración y Producción	147.488.950	133.767.344	119.392.701	129.614.956	133.843.768	161.270.841	825.378.560	1.001.067.094	-17,55
Activos en Transición	-	1.627.882	0	126.875	13.056	-	1.767.813	1.749.415	1,05
Refinación	32.140	173.464	28.000	3.845.789	846.683	1.326.571	6.252.647	7.967.957	-21,53
Transporte	668	675	66.860	180.945	213.119	147.582	609.849	2.983.127	-79,56
Comercialización Nacional	21.280	-	-	-	-	-	21.280	250.000	
Seguridad, Salud y Ambiente	-	-	135.800	-	-	31.368	167.168	431.365	-61,25
Soporte Administrativo	-	5.627.694	522.999	6.164.266	487.492	1.258.258	14.060.709	1.667.355	743,29
TOTAL	147.543.038	141.197.059	120.146.360	139.932.829	135.404.118	164.034.621	848.258.027	1.016.116.313	-16,52
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.									

 EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS POR UNIDAD DE NEGOCIO Cifras en dólares									
Gerencias	Año 2025						Enero - Junio		Var. % 25/24
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2025	2024	
Exploración y Producción	73.731.833	81.981.655	114.719.857	64.843.372	124.420.428	100.384.681	560.081.827	547.178.972	2,36
Activos en Transición	6.250.400	3.936.164	3.716.822	3.753.222	4.031.970	3.984.988	25.673.566	23.912.827	7,36
Refinación	4.389.136	4.771.135	10.309.556	8.517.510	11.353.629	8.439.816	47.780.782	47.112.274	1,42
Transporte	4.387.133	5.299.049	7.248.224	21.331.346	20.382.442	11.194.301	69.842.495	66.026.604	5,78
Comercialización Nacional	13.489.226	14.157.380	13.300.433	18.559.249	18.199.219	15.600.090	93.305.597	93.582.856	-0,30
Comercio Internacional	6.277.280	7.032.301	7.389.215	9.411.649	10.804.382	8.281.623	49.196.450	39.854.244	23,44
Seguridad, Salud y Ambiente	3.434.221	4.094.337	4.725.041	4.908.368	8.322.649	4.893.006	30.377.622	32.781.431	-7,33
Soporte Administrativo	11.303.433	32.652.100	11.517.080	31.025.072	44.838.210	39.193.134	170.529.029	133.342.785	27,89
Logística y Abastecimiento	8.131.844	13.261.168	17.130.219	20.153.916	19.514.539	12.488.792	90.680.478	103.601.636	-12,47
TOTAL	131.394.505	167.185.289	190.056.446	182.503.705	261.867.467	204.460.432	1.137.467.845	1.087.393.629	4,60
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 2025						JUNIO		Var. % 25/24
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2025	2024	
Exploración y Producción	Centro Norte	186	192	178	178	230	229	229	246	-6,91
	Nor Occidente	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Oriente	3.063	3.067	3.056	3.051	3.040	3.040	3.040	3.100	-1,94
	Sur Occidente	9	9	9	9	9	9	9	10	
	Sur	51	51	51	51	51	51	51	50	2,00
Subtotal		3.309	3.319	3.294	3.289	3.330	3.329	3.329	3.406	-2,26
Transporte	Centro Norte	234	234	232	225	225	225	225	231	-2,60
	Nor Occidente	189	189	187	185	184	182	182	178	2,25
	Oriente	183	182	184	182	178	174	174	180	-3,33
	Sur Occidente	143	143	145	145	145	143	143	151	-5,30
	Sur	344	342	337	338	338	340	340	340	0,00
Subtotal		1.093	1.090	1.085	1.075	1.070	1.064	1.064	1.080	-1,48
Refinación	Centro Norte	28	27	23	21	23	23	23	22	4,55
	Nor Occidente	609	608	601	599	598	617	617	594	3,87
	Oriente	225	223	223	223	222	222	222	223	-0,45
	Sur Occidente	177	174	170	171	170	169	169	178	-5,06
	Sur	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal		1.039	1.032	1.017	1.014	1.013	1.031	1.031	1.017	1,38
Comercialización Nacional	Centro Norte	157	158	154	153	154	156	156	158	-1,27
	Nor Occidente	75	74	72	72	73	74	74	76	-2,63
	Oriente	47	47	46	46	45	45	45	48	-6,25
	Sur Occidente	36	36	36	36	36	37	37	36	2,78
	Sur	162	162	161	161	161	162	162	167	-2,99
Subtotal		477	477	469	468	469	474	474	485	-2,27
Resto	Centro Norte	960	954	961	957	902	894	894	906	-1,32
	Nor Occidente	181	181	181	180	179	179	179	182	-1,65
	Oriente	2.743	2.744	2.738	2.730	2.730	2.716	2.716	2.754	-1,38
	Sur Occidente	95	94	94	94	93	93	93	94	-1,06
	Sur	138	138	138	140	138	139	139	134	3,73
Subtotal		4.117	4.111	4.112	4.101	4.042	4.021	4.021	4.070	-1,20
Total	Centro Norte	1.565	1.565	1.548	1.534	1.534	1.527	1.527	1.574	-2,99
	Nor Occidente	1.054	1.052	1.041	1.036	1.034	1.052	1.052	1.045	0,67
	Oriente	6.261	6.263	6.247	6.232	6.215	6.197	6.197	6.291	-1,49
	Sur Occidente	460	456	454	455	453	451	451	459	-1,74
	Sur	695	693	687	690	688	692	692	702	-1,42
TOTAL		10.035	10.029	9.977	9.947	9.924	9.919	9.919	10.058	-1,38
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										

 NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD DE NEGOCIO Y GENERO										
Gerencia	Género	Año 2025						JUNIO		Var. % 25/24
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2025	2024	
Exploración y Producción	Femenino	243	245	238	238	278	275	275	292	-5,82
	Masculino	3.066	3.074	3.056	3.051	3.052	3.054	3.054	3.114	-1,93
Subtotal		3.309	3.319	3.294	3.289	3.330	3.329	3.329	3.406	
Transporte	Femenino	90	92	92	90	90	90	90	89	1,12
	Masculino	1.003	998	993	985	980	974	974	991	-1,72
Subtotal		1.093	1.090	1.085	1.075	1.070	1.064	1.064	1.080	-1,48
Refinación	Femenino	81	81	80	79	79	85	85	78	8,97
	Masculino	958	951	937	935	934	946	946	939	0,75
Subtotal		1.039	1.032	1.017	1.014	1.013	1.031	1.031	1.017	1,38
Comercialización Nacional	Femenino	135	135	131	131	131	133	133	135	-1,48
	Masculino	342	342	338	337	338	341	341	350	-2,57
Subtotal		477	477	469	468	469	474	474	485	-2,27
Resto	Femenino	1.050	1.046	1.048	1.048	1.009	1.004	1.004	999	0,50
	Masculino	3.067	3.065	3.064	3.053	3.033	3.017	3.017	3.071	-1,76
Subtotal		4.117	4.111	4.112	4.101	4.042	4.021	4.021	4.070	-1,20
Total	Femenino	1.599	1.599	1.589	1.586	1.587	1.587	1.587	1.593	-0,38
	Masculino	8.436	8.430	8.388	8.361	8.337	8.332	8.332	8.465	-1,57
TOTAL		10.035	10.029	9.977	9.947	9.924	9.919	9.919	10.058	-1,38
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										

 NÚMERO DE PERSONAL POR RANGO DE EDADES										
Gerencia	Rango	Año 2025						JUNIO		Var. % 25/24
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2025	2024	
Exploración y Producción	20 - 29 años	35	37	35	34	34	32	32	44	-27,27
	30 - 39 años	786	781	764	749	757	738	738	898	-17,82
	40 - 49 años	1.341	1.349	1.352	1.363	1.394	1.410	1.410	1.356	3,98
	50 - 59 años	897	899	890	891	899	901	901	862	4,52
	Mas de 60 años	250	253	253	252	246	248	248	246	0,81
Subtotal		3.309	3.319	3.294	3.289	3.330	3.329	3.329	3.406	-2,26
Transporte	20 - 29 años	8	8	8	7	7	6	6	10	-40,00
	30 - 39 años	247	243	238	232	230	229	229	252	-9,13
	40 - 49 años	405	407	412	410	410	409	409	402	1,74
	50 - 59 años	314	312	304	305	306	301	301	307	-1,95
	Mas de 60 años	119	120	123	121	117	119	119	109	9,17
Subtotal		1.093	1.090	1.085	1.075	1.070	1.064	1.064	1.080	-1,48
Refinación	20 - 29 años	5	5	5	5	5	14	14	5	180,00
	30 - 39 años	239	236	233	230	225	228	228	256	-10,94
	40 - 49 años	411	415	410	407	411	414	414	396	4,55
	50 - 59 años	285	283	281	284	283	284	284	281	1,07
	Mas de 60 años	99	93	88	88	89	91	91	79	15,19
Subtotal		1.039	1.032	1.017	1.014	1.013	1.031	1.031	1.030	0,10
Comercialización Nacional	20 - 29 años	12	12	11	10	10	12	12	15	-20,00
	30 - 39 años	205	200	193	191	189	190	190	217	-12,44
	40 - 49 años	171	174	175	176	179	180	180	174	3,45
	50 - 59 años	77	79	75	76	76	77	77	69	11,59
	Mas de 60 años	12	12	15	15	15	15	15	10	50,00
Subtotal		477	477	469	468	469	474	474	485	-2,27
Resto	20 - 29 años	179	173	172	166	159	152	152	205	-25,85
	30 - 39 años	1.109	1.099	1.094	1.076	1.048	1.031	1.031	1.141	-9,64
	40 - 49 años	1.551	1.560	1.567	1.575	1.549	1.551	1.551	1.504	3,13
	50 - 59 años	979	974	973	975	973	972	972	941	3,29
	Mas de 60 años	299	305	306	309	313	315	315	279	12,90
Subtotal		4.117	4.111	4.112	4.101	4.042	4.021	4.021	4.070	-1,20
Total	20 - 29 años	239	235	231	222	215	216	216	279	-22,58
	30 - 39 años	2.586	2.559	2.522	2.478	2.449	2.416	2.416	2.764	-12,59
	40 - 49 años	3.879	3.905	3.916	3.931	3.943	3.964	3.964	3.832	3,44
	50 - 59 años	2.552	2.547	2.523	2.531	2.537	2.535	2.535	2.460	3,05
	Mas de 60 años	779	783	785	785	780	788	788	723	8,99
TOTAL		10.035	10.029	9.977	9.947	9.924	9.919	9.919	10.058	-1,38
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										