

# **INFORME ESTADÍSTICO**

**ENERO - JULIO  
2023**



**SUBGERENCIA DE PLANIFICACIÓN  
Y CONTROL DE GESTIÓN**

**JEFATURA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN**

**AGOSTO 2023**

*Información Provisional*

# CONTENIDO

<b>Resumen Ejecutivo.....</b>	<b>2 - 7</b>
<b>Exploración y Producción de crudo.....</b>	<b>8 - 17</b>
<b>Transporte de crudo.....</b>	<b>18 - 21</b>
<b>Refinación de crudo.....</b>	<b>22 - 34</b>
<b>Transporte de derivados.....</b>	<b>35 - 41</b>
<b>Demanda de derivados.....</b>	<b>42 - 49</b>
<b>Comercio externo.....</b>	<b>50 - 59</b>
<b>Finanzas.....</b>	<b>60 - 62</b>
<b>Talento Humano.....</b>	<b>63 - 66</b>

# RESUMEN EJECUTIVO

**E**n el presente informe se recogen los resultados de las operaciones realizadas por la EP PETROECUADOR durante el período ENERO - JULIO del año 2023, las cuales se detallan a continuación:

## Exploración y Producción de Crudo

La producción de crudo y gas en barriles equivalentes de petróleo, del período en análisis fue de 82,4 MMBLS, es decir 388.758 barriles en promedio día, mayor en 3,4% con respecto al año anterior.

## Transporte de Crudo

El transporte de crudo por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano fue de 64,5 MMBLS que significó transportar 304.348 barriles en promedio día; menor en 3,1% con respecto al año 2022, debido a la paralización de las operaciones del SOTE del 22 al 28 de febrero, como una medida preventiva ante los daños generados por la erosión regresiva del río Márker.

## 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 56,6 MMBLS de crudo Oriente y Napo, menor 0,8% con relación al año 2022.

## Cargas de Crudo

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 31,1 MBLS, menor en 6,8% con relación al año anterior.

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

### ***Refinería Esmeraldas***

**Crudo 1/ Vacío 1:** Del 21 al 27 de mayo salió de operación por inspección y mantenimiento horno C-H1/C-V10. Paro del 12 al 31 de julio debido a fuga de hidrocarburos en aerofriadores C-E11 C/G, el 2023-07-19 inició proceso de arranque de las unidades; sin embargo, debido a que no existió flujo para succión de V-P1A/B, continuó parada técnica.

**Visbreaking 1:** Del 29 de diciembre de 2022 al 18 de febrero de 2023, sale de servicio para mantenimiento emergente y limpieza de la unidad. Paro del 24 al 11 de mayo debido a salida de servicio de TV-P2B debido a alta temperatura en

motor lado cople. Paro del 25 al 31 de julio por falta de carga, debido a parada emergente de CDU1/VDU1

**Unidad S:** Del 1 al 20 de enero, sale de operación por rotura de colector de azufre; del 14 al 17 de febrero Unidad fuera de servicio por falla de la válvula SXC001. Mantenimiento programado del 3 de junio hasta el 21 de julio. Paro del 27 al 31 de julio por falta de carga, debido a parada emergente de CDU1/VDU1.

**Crudo 2/ Vacío 2:** Del 31 de enero al 10 y 9 de febrero Parada Técnica, para la intervención del horno C-H2 y precalentador C-ME6, del 25 de mayo al 8 de junio salió de operación por presentarse fuga de producto y conato de incendio a la altura de C-P18A

**Visbreaking 2:** Del 4 al 11 de febrero fuera de servicio por obstrucción en circuito de TV1-LC87; Paro programado del 17 de mayo al 5 de julio.

**HDT/CCR/HDS:** Paro emergente del 26 al 31 de mayo por falta de carga. Del 26 al 31 de julio por falta de carga, debido a parada emergente de CDU1/VDU1.

**FCC:** Fuera de servicio del 9 al 15 de julio para reparación de tubos rotos de G-E6 y G-E7. Paro del 27 al 31 de julio por falta de carga, debido a parada emergente de CDU1/VDU1.

### ***Refinería La Libertad***

**Universal:** Paro del 11 al 13 y de 18 al 23 de enero, debido al mal tiempo presentado en las costas no pudo amarrar el buque y existió falta de crudo carga. Paro del 21 al 26 de marzo Debido a retraso en llegada de cabotaje de crudo carga. Paro del 14 al 19 de abril retraso en llegada de cabotaje de crudo carga. Paro del 4 al 8 de mayo, por circulación cerrada por alto stock de fuel oíl en tanques de almacenamiento. Fuera de operación del 14 al 21 de junio por problemas detectados en los intercambiadores C-E1. Fuera de operación del 5 al 9 de julio por falta de espacio en almacenamiento de FO4, debido a falta de evacuación por monoboya. Fuera de servicio del 17 al 20 de julio por falta de evacuación de Fuel Oíl No.4

**Parsons:** Paro del 21 de febrero al 12 de marzo, por circulación cerrada, por falta de crudo y parada técnica por fuga en intercambiador PE-02. Fuera de operación del 27 de mayo al 2 de junio por inconvenientes detectados en el circuito de gasolina (intercambiador PE-1A). Fuera de servicio del 17 al 20 de julio por falta de evacuación del fuel oíl No. 4. Paro del 23 al 31 de julio debido a problemas en el horno P-H1A.

### ***Refinería Shushufindi***

Sin paros en el período enero – julio.

### **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 mes en análisis fue de 45,0 MMBLS con una variación menor en 1,9% con respecto al año anterior.

### **Demanda Interna de Derivados**

La demanda total fue de 59,4 MMBLS, mayor en 9,3% con respecto al año anterior, debido principalmente al mayor consumo del sector eléctrico (diésel y fuel oil # 4), así como la demanda de fuel oil # 6.

### **Importación de Derivados**

Con la finalidad de abastecer la demanda interna de derivados fue necesario la importación de 36,2 MMBLS mayor en 6,9 % con respecto al año 2022, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 13,7 MMBLS de Naftas y Diésel 2, que ingresan como insumos en refinerías terminales para obtener mediante mezclas, Gasolinas y Fuel Oil.

### **Exportación de Derivados**

En el mes de enero los excedentes de Fuel Oil # 6 y Fuel Oil # 4 se exportaron por un total de 7,0 MMBLS, siendo menor en 23,2% con relación al año anterior.

### **Ejecución Presupuestaria**

La ejecución presupuestaria de costos y gastos 1'086,3 MMUS\$ mayor en 9,7% respecto al año anterior y la ejecución presupuestaria de inversiones fue de 1'151,1 MMUS\$.



**RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD  
PETROLERA EP PETROECUADOR**  
Cifras en miles de barriles

Detalle	Año 2023							Enero - Julio		Variación % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2023	2022	
<b>CRUDO</b>										
<b>Producción</b>	<b>12.574</b>	<b>10.306</b>	<b>11.439</b>	<b>11.718</b>	<b>12.187</b>	<b>11.838</b>	<b>12.357</b>	<b>82.419</b>	<b>79.728</b>	<b>3,37</b>
Crudo	12.297	10.068	11.185	11.468	11.926	11.580	12.085	80.610	78.202	3,08
Gas BOE (barriles equivalentes petróleo)	278	237	253	250	260	258	272	1.809	1.526	18,54
<b>Transporte</b>	<b>14.353</b>	<b>10.645</b>	<b>15.255</b>	<b>13.838</b>	<b>14.166</b>	<b>13.945</b>	<b>14.133</b>	<b>96.336</b>	<b>98.782</b>	<b>-2,48</b>
SOTE	9.926	6.814	10.106	9.369	9.604	9.227	9.477	64.522	66.555	-3,05
OCP	4.427	3.832	5.149	4.469	4.562	4.718	4.656	31.814	32.227	-1,28
<b>Cargas</b>	<b>5.052</b>	<b>3.936</b>	<b>4.671</b>	<b>4.960</b>	<b>4.215</b>	<b>4.491</b>	<b>3.775</b>	<b>31.102</b>	<b>33.385</b>	<b>-6,84</b>
Refinería Esmeraldas	3.318	2.405	3.131	3.199	2.500	2.773	2.205	19.531	21.657	-9,82
Refinería La Libertad	1.111	969	916	1.158	1.093	1.116	954	7.318	7.661	-4,47
Refinería Shushufindi	623	563	623	603	622	602	616	4.253	4.067	4,58
<b>Exportación EP Petroecuador</b>	<b>7.312</b>	<b>7.678</b>	<b>7.674</b>	<b>7.987</b>	<b>8.357</b>	<b>9.093</b>	<b>8.451</b>	<b>56.552</b>	<b>57.021</b>	<b>-0,82</b>
Crudo Oriente	4.216	4.578	4.558	4.221	4.893	5.959	4.939	33.365	33.828	-1,37
Crudo Napo (a)	3.096	3.100	3.116	3.765	3.463	3.134	3.512	23.187	23.193	-0,02
<b>DERIVADOS</b>										
<b>Producción Nacional (b)</b>	<b>7.016</b>	<b>5.903</b>	<b>6.592</b>	<b>6.821</b>	<b>6.320</b>	<b>6.350</b>	<b>6.020</b>	<b>45.023</b>	<b>45.891</b>	<b>-1,89</b>
<b>Consumo Nacional</b>	<b>9.179</b>	<b>8.048</b>	<b>8.513</b>	<b>8.026</b>	<b>8.849</b>	<b>8.109</b>	<b>8.702</b>	<b>59.427</b>	<b>54.396</b>	<b>9,25</b>
<b>Transporte por Poliductos</b>	<b>8.733</b>	<b>7.610</b>	<b>8.585</b>	<b>8.132</b>	<b>8.277</b>	<b>7.473</b>	<b>8.246</b>	<b>57.056</b>	<b>53.812</b>	<b>6,03</b>
<b>Total Importaciones</b>	<b>5.126</b>	<b>5.135</b>	<b>5.714</b>	<b>5.685</b>	<b>4.862</b>	<b>4.003</b>	<b>5.716</b>	<b>36.239</b>	<b>33.893</b>	<b>6,92</b>
Importación Diesel 2	1.136	847	1.419	1.135	286	275	860	5.958	4.828	23,39
Importación Diesel Premium	1.423	1.711	1.701	1.672	1.421	1.163	2.298	11.390	10.566	7,80
Importación de Nafta RON 93	-	-	-	-	-	-	0	-	6.616	-
Importación de Nafta RON 80	600	597	597	599	599	598	597	4.186	3.897	7,41
Importación de Nafta RON 95	898	919	929	1.202	1.215	900	897	6.959	0	-
Importación GLP	1.069	1.052	1.068	1.070	1.340	1.067	1.055	7.720	7.960	-3,01
Importación de Avgas	-	9	-	8	-	-	9	25	25	-0,18
<b>Total Exportaciones</b>	<b>1.139</b>	<b>572</b>	<b>950</b>	<b>1.330</b>	<b>1.326</b>	<b>760</b>	<b>949</b>	<b>7.025</b>	<b>9.150</b>	<b>-23,22</b>
Exportación de Fuel Oil N°6	1.139	572	950	1.330	1.326	760	949	7.025	9.150	-23,22
<b>P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/Bl (c)</b>	<b>68,59</b>	<b>67,33</b>	<b>64,72</b>	<b>72,95</b>	<b>65,54</b>	<b>59,84</b>	<b>68,41</b>	<b>66,41</b>	<b>95,44</b>	<b>-30,42</b>
<b>P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/Bl (c)</b>	<b>60,38</b>	<b>59,59</b>	<b>54,97</b>	<b>63,99</b>	<b>55,49</b>	<b>54,74</b>	<b>64,91</b>	<b>59,33</b>	<b>89,85</b>	<b>-33,97</b>
<b>Notas:</b> 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\$/Bl. Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión  <b>Fuente:</b> Gerencias EP PETROECUADOR										



**RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD  
PETROLERA EP PETROECUADOR**  
Cifras en barriles /día

Detalle	Año 2023							Enero - Julio		Variación % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2023	2022	
<b>CRUDO</b>										
<b>Producción</b>	<b>405.622</b>	<b>368.054</b>	<b>368.989</b>	<b>390.616</b>	<b>393.114</b>	<b>394.608</b>	<b>398.616</b>	<b>388.768</b>	<b>376.077</b>	<b>3,37</b>
Crudo	396.671	359.585	360.813	382.267	384.715	385.998	389.845	380.234	368.878	3,08
Gas (barriles equivalentes petróleo)	8.952	8.469	8.176	8.349	8.399	8.610	8.771	8.534	7.199	18,54
<b>Transporte</b>	<b>463.007</b>	<b>380.193</b>	<b>492.100</b>	<b>461.272</b>	<b>456.973</b>	<b>464.821</b>	<b>455.908</b>	<b>454.414</b>	<b>465.952</b>	<b>-2,48</b>
SOTE	320.198	243.344	325.989	312.299	309.802	307.554	305.706	304.348	313.938	-3,05
OCP	142.809	136.849	166.111	148.973	147.171	157.267	150.201	150.066	152.014	-1,28
<b>Cargas</b>	<b>162.980</b>	<b>140.589</b>	<b>150.681</b>	<b>165.336</b>	<b>135.975</b>	<b>149.716</b>	<b>121.782</b>	<b>146.708</b>	<b>157.475</b>	<b>-6,84</b>
Refinería Esmeraldas	107.025	85.883	101.015	106.625	80.643	92.436	71.139	92.128	102.158	-9,82
Refinería La Libertad	35.847	34.605	29.564	38.615	35.261	37.208	30.763	34.519	36.135	-4,47
Refinería Shushufindi	20.108	20.101	20.102	20.096	20.071	20.072	19.879	20.061	19.182	4,58
<b>Exportación EP Petroecuador</b>	<b>235.867</b>	<b>274.229</b>	<b>247.540</b>	<b>266.228</b>	<b>269.565</b>	<b>303.112</b>	<b>272.613</b>	<b>266.754</b>	<b>268.966</b>	<b>-0,82</b>
Crudo Oriente	135.992	163.518	147.022	140.716	157.854	198.629	159.317	157.380	159.567	-1,37
Crudo Napo (a)	99.875	110.712	100.519	125.512	111.711	104.483	113.296	109.374	109.399	-0,02
<b>DERIVADOS</b>										
<b>Producción Nacional (b)</b>	<b>226.328</b>	<b>210.813</b>	<b>212.651</b>	<b>227.378</b>	<b>203.877</b>	<b>211.682</b>	<b>194.183</b>	<b>212.371</b>	<b>216.466</b>	<b>-1,89</b>
<b>Consumo Nacional</b>	<b>296.108</b>	<b>287.421</b>	<b>274.624</b>	<b>267.536</b>	<b>285.467</b>	<b>270.284</b>	<b>280.713</b>	<b>280.315</b>	<b>256.587</b>	<b>9,25</b>
<b>Transporte por Poliductos</b>	<b>281.696</b>	<b>271.791</b>	<b>276.931</b>	<b>271.078</b>	<b>267.005</b>	<b>249.093</b>	<b>266.015</b>	<b>269.134</b>	<b>253.832</b>	<b>6,03</b>
<b>Total Importaciones</b>	<b>136.381</b>	<b>150.564</b>	<b>154.347</b>	<b>149.429</b>	<b>117.631</b>	<b>103.416</b>	<b>155.448</b>	<b>138.109</b>	<b>159.872</b>	<b>-13,61</b>
Importación Diesel 2	36.638	30.249	45.769	37.820	9.232	9.168	27.755	28.103	22.775	23,39
Importación Diesel Premium	45.916	61.113	54.865	55.737	45.839	38.765	74.135	53.725	49.838	7,80
Importación de Nafta RON 93	-	-	-	-	-	-	-	0	31.210	
Importación de Nafta RON 87	19.350	21.320	19.250	19.952	19.332	19.924	19.256	19.746	18.384	7,41
Importación de Nafta RON 95	-	-	-	-	-	-	-	0	-	
Importación GLP	34.476	37.575	34.462	35.650	43.227	35.560	34.026	36.417	37.546	-3,01
Importación de Cutter Stocks	-	-	-	-	-	-	-	0	0	
Importación de Avgas	-	308	-	271	-	-	276	119	120	-0,18
<b>Total Exportaciones</b>	<b>36.741</b>	<b>20.423</b>	<b>30.657</b>	<b>44.329</b>	<b>42.758</b>	<b>25.318</b>	<b>30.618</b>	<b>33.138</b>	<b>43.159</b>	<b>-23,22</b>
Exportación de Fuel Oil N°6	36.741	20.423	30.657	44.329	42.758	25.318	30.618	33.138	43.159	-23,22
<b>Notas: Información Provisional Sujeta a Revisión</b>										
a) Incluye crudo reducido										
b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas										
<b>Fuente:</b> Gerencias EP PETROECUADOR										



## CIFRAS OPERATIVAS EP PETROECUADOR

ENERO - JULIO 2023

Cifras en miles de barriles

### PRODUCCIÓN DE CRUDO Y GAS



	<u>82.419</u>
CRUDO	80.610
GAS (BOE)	1.809

### TRANSPORTE DE CRUDO



	<u>96.336</u>
SOTE	64.522
OCP	31.814

### 56.552

### EXPORTACIÓN DE CRUDO



33.365	ORIENTE
23.187	NAPO

### CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS



	<u>31.102</u>
REE	19.531
RLL	7.318
RSH	4.253

### IMPORTACIÓN DE DERIVADOS

	<u>11.145</u>		<u>25.093</u>
NAO 93	-	Diesel 2	5.959
NAO 87-85	4.186	D. Premium	11.390
NAO 95	6.959	GLP	7.720
		Jet A-1	-
		Avgas	25

### 7.025

### EXPORTACIÓN DE DERIVADOS



7.025	Fuel Oil # 6
-	Fuel Oil # 4

### PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS



	<u>45.023</u>
Gasolinas	17.469
D. 2 y Premium	6.688
Fuel Oil # 4	4.631
Fuel Oil # 6 Exp.	6.538
Otros	9.696

### 57.056

### TRANSPORTE DE DERIVADOS

### 59.427

### DEMANDA DE DERIVADOS



17.352	Gasolinas
21.542	D. 2 y Premium
4.631	Fuel Oil # 4
8.837	GLP
7.065	Otros







**PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS**

Cifras en barriles

CAMPOS	AÑO 2023							Enero - Julio		Var. % 23/22
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	2023	2022	
Apaika Nenke	103.878	80.466	64.028	84.984	98.230	96.237	101.346	629.170	754.058	-16,6
Eden Yuturi	804.125	632.933	585.539	684.362	786.419	776.081	822.655	5.092.114	5.356.681	-4,9
Dumbique	3.879	3.010	2.227	3.898	4.017	3.958	3.857	24.846	34.677	-28,4
Pañacocha	127.495	111.969	120.622	113.271	116.965	113.759	117.892	821.974	677.524	21,3
Tumali	11.458	9.450	10.370	9.849	10.380	10.668	17.767	79.942	121.373	-34,1
Tangay	1.627	1.482	1.655	1.674	1.534	1.459	1.517	10.947	16.348	-33,0
Yanahurco	-	-	-	-	-	-	-	-	15.850	-
<b>BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)</b>	<b>1.052.461</b>	<b>839.310</b>	<b>784.440</b>	<b>898.039</b>	<b>1.017.546</b>	<b>1.002.163</b>	<b>1.065.033</b>	<b>6.658.991</b>	<b>6.976.511</b>	<b>-4,6</b>
Tiputini	524.464	387.920	461.480	494.481	510.067	464.123	461.703	3.304.238	4.562.996	-27,6
Tambococha	678.616	519.742	600.884	624.890	639.526	613.556	599.546	4.276.760	5.722.485	-25,3
Ishpingo	428.332	423.143	405.166	524.636	563.509	608.114	709.497	3.662.398	426.664	-
<b>BLOQUE 43 (ITT)</b>	<b>1.631.412</b>	<b>1.330.805</b>	<b>1.467.529</b>	<b>1.644.007</b>	<b>1.713.103</b>	<b>1.685.794</b>	<b>1.770.745</b>	<b>11.243.396</b>	<b>10.712.146</b>	<b>5,0</b>
<b>ACTIVO EY-BLQ,12+BLQ,31+BLQ,43</b>	<b>2.683.873</b>	<b>2.170.115</b>	<b>2.251.969</b>	<b>2.542.046</b>	<b>2.730.649</b>	<b>2.687.957</b>	<b>2.835.778</b>	<b>17.902.387</b>	<b>17.688.657</b>	<b>1,2</b>
Indillana	13.666	11.872	10.292	12.423	12.624	11.679	9.406	67.132	58.716	-28,6
Limoncocha	112.898	88.104	97.958	98.013	98.163	87.244	94.752	677.132	587.216	15,3
Concordia	-	-	-	139	-	-	-	139	22.617	-99,4
Itaya	31.500	25.687	28.065	28.891	29.367	27.953	28.519	199.982	234.804	-14,8
Jivino	18.779	15.078	15.965	18.543	19.233	18.571	17.556	122.731	157.656	-21,5
Laguna	26.600	21.326	24.127	24.375	22.695	21.523	21.105	161.751	122.598	31,9
Paka Norte	71.591	58.837	66.546	67.582	69.969	69.981	70.866	475.371	478.806	-0,7
Paka Sur	46.490	39.305	46.200	46.694	43.434	39.423	40.992	302.538	283.977	6,5
Palmeras Norte	28.745	26.268	26.636	26.339	26.423	24.000	21.589	180.002	171.064	5,2
Palmar Oeste	9.058	9.979	12.766	12.452	11.440	9.904	10.223	75.821	85.340	-11,1
Tuich	10.423	9.161	8.917	8.773	8.965	8.723	8.947	63.910	68.810	-7,1
Quinde (Cedros)	8.622	7.753	8.569	7.877	8.210	8.043	7.084	56.158	57.401	-2,2
Yanaquincha Norte	14.345	8.597	10.976	12.906	11.336	8.476	6.255	72.892	101.307	-28,0
Yanaquincha Oeste	34.823	26.003	30.032	29.432	32.138	34.062	35.573	222.062	268.588	-17,3
Yanaquincha Este	48.724	37.270	44.159	52.935	64.580	56.278	59.235	363.180	420.376	-13,6
<b>ACTIVO IN - BLOQUE 15</b>	<b>476.263</b>	<b>385.240</b>	<b>431.208</b>	<b>447.375</b>	<b>458.577</b>	<b>452.865</b>	<b>432.103</b>	<b>3.056.631</b>	<b>3.175.289</b>	<b>-3,7</b>
Payamino	88.469	82.901	100.655	94.382	88.322	88.090	91.285	634.103	399.925	58,6
Gacela	28.872	24.146	25.999	22.730	22.078	24.007	23.248	141.932	149.129	-14,7
Lobo	22.652	19.685	21.411	20.326	20.541	19.408	19.910	143.932	167.486	-14,1
Oso	213.396	172.253	200.714	202.250	211.191	202.611	206.763	1.409.177	1.370.109	2,9
Mono	1.947	1.841	2.042	2.017	1.638	1.625	1.674	12.783	13.310	-4,0
Yuralpa	195.658	172.291	180.473	170.546	170.275	154.683	168.160	1.212.086	1.062.173	14,1
Coca	76.131	63.608	74.557	73.310	71.199	66.662	67.326	492.792	504.850	-2,4
<b>ACTIVO OY - BLQ,7 Y 21</b>	<b>627.124</b>	<b>536.725</b>	<b>605.851</b>	<b>585.559</b>	<b>585.243</b>	<b>557.085</b>	<b>578.365</b>	<b>4.075.953</b>	<b>3.666.981</b>	<b>11,2</b>
Pata	19.545	17.017	18.846	18.599	19.006	17.004	16.928	126.945	70.503	80,1
Palo Azul	127.377	105.699	117.252	116.225	120.338	117.912	122.885	827.687	795.309	4,1
Pucuna	117.102	95.490	102.118	96.470	100.582	101.460	119.619	732.840	712.118	2,9
<b>ACTIVO PA - BLOQUE 18</b>	<b>264.024</b>	<b>218.205</b>	<b>238.216</b>	<b>231.294</b>	<b>239.926</b>	<b>236.377</b>	<b>259.432</b>	<b>1.687.473</b>	<b>1.577.930</b>	<b>6,9</b>
Auca	1.206.269	913.464	1.085.494	1.076.303	1.083.525	1.078.095	1.184.569	7.627.718	7.595.913	0,4
Auca Sur	145.556	109.062	137.397	135.448	143.680	131.748	135.937	938.828	974.062	-3,6
Tortuga	19.802	15.266	17.303	17.495	16.567	14.904	15.635	116.973	108.350	8,0
Chonta Este	29.603	21.925	26.133	25.103	25.836	23.937	21.998	174.536	144.254	21,0
Anaconda	24.085	17.267	18.554	21.662	21.924	18.881	17.966	140.339	164.362	-14,6
Cononaco	103.905	84.690	98.659	100.058	97.528	90.142	90.601	665.583	702.519	-5,3
Rumiyacu	3.485	3.049	3.400	3.325	3.400	-	2.534	19.195	32.463	-40,9
Chonta Sur	73.924	58.423	72.769	68.503	69.009	62.437	62.286	467.351	353.201	32,3
Culebra	488.223	370.209	364.067	448.426	457.860	437.254	458.530	3.024.569	3.113.051	-2,8
Yuca	87.649	65.122	76.795	85.732	93.846	73.655	72.482	555.280	584.698	-5,0
Pitalala	14.295	20.061	25.669	36.291	36.662	32.849	33.773	199.601	118.726	68,1
Yulebra	145.087	96.063	119.730	149.361	126.741	112.281	141.654	890.918	1.117.646	-20,3
<b>BLOQUE 61 (AUCA)</b>	<b>2.341.882</b>	<b>1.774.602</b>	<b>2.045.970</b>	<b>2.167.707</b>	<b>2.176.580</b>	<b>2.078.716</b>	<b>2.235.432</b>	<b>14.820.890</b>	<b>15.009.247</b>	<b>-1,3</b>
<b>BLOQUE 55 (Armadiño)</b>	<b>44.522</b>	<b>41.198</b>	<b>38.482</b>	<b>40.393</b>	<b>42.676</b>	<b>40.438</b>	<b>40.260</b>	<b>287.970</b>	<b>332.833</b>	<b>-13,5</b>
<b>ACTIVO AUCA</b>	<b>2.386.404</b>	<b>1.815.800</b>	<b>2.084.452</b>	<b>2.208.100</b>	<b>2.219.256</b>	<b>2.119.155</b>	<b>2.275.692</b>	<b>15.108.860</b>	<b>15.342.079</b>	<b>-1,5</b>
Shushufindi - Aguarico	1.772.450	1.446.218	1.696.531	1.742.941	1.770.251	1.722.691	1.743.095	11.894.178	12.107.611	-1,8
Drago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Drago Este	18.670	16.823	18.615	17.858	18.343	18.126	26.270	134.706	103.597	30,0
Drago Norte	133.131	122.854	137.473	132.030	130.683	120.816	118.519	895.506	856.008	4,6
Cobra	-	-	-	-	-	-	-	-	46.049	-
Condorazo	-	1.034	1.132	1.042	-	-	-	3.208	-	-
<b>ACTIVO SHUSHUFINDI</b>	<b>1.924.251</b>	<b>1.586.930</b>	<b>1.853.751</b>	<b>1.893.871</b>	<b>1.919.277</b>	<b>1.861.633</b>	<b>1.887.884</b>	<b>12.927.597</b>	<b>13.113.265</b>	<b>-1,4</b>
Atacapi	50.863	39.719	39.818	36.905	40.101	38.358	35.402	281.167	352.595	-20,3
Frontera	1.034	1.055	1.029	913	922	1.051	1.936	8.450	6-0	
Tetete - Tapi	44.000	38.012	40.810	38.104	35.244	33.568	37.999	267.736	259.419	3,2
Araza	-	-	543	881	-	-	-	1.424	-	-
Pacayacu	8.224	8.590	9.618	9.473	10.466	10.079	10.369	66.820	74.554	-10,4
Pichincha	19.116	16.015	16.016	17.155	18.018	18.214	18.215	122.809	121.351	1,2
Secoya	178.804	138.369	151.180	164.967	186.812	182.643	179.309	1.182.083	1.012.158	16,8
Shuara	13.486	12.778	12.644	12.931	13.515	15.080	21.106	101.539	130.596	-22,2
Shushuqui	45.743	42.206	49.260	42.523	46.435	44.173	41.639	311.977	324.246	-3,8
<b>ACTIVO LIBERTADOR</b>	<b>361.271</b>	<b>296.744</b>	<b>320.918</b>	<b>323.852</b>	<b>351.513</b>	<b>343.226</b>	<b>345.974</b>	<b>2.343.498</b>	<b>2.283.368</b>	<b>2,6</b>
Guanta- Dureno	66.474	59.035	65.612	59.246	63.388	61.990	66.381	442.127	557.878	-20,7
Lago Agrio	85.077	73.787	76.790	67.868	92.515	88.267	92.287	576.591	563.941	2,2
Parahuacu	136.971	122.917	135.413	128.914	129.573	121.537	123.071	898.396	1.162.350	-22,7
Bermejo	27.280	24.798	27.491	25.800	25.093	29.280	31.178	190.919	227.629	-16,1
El Rayo	6.085	5.389	5.870	5.233	5.438	5.609	6.705	40.328	52.005	-22,5
<b>ACTIVO LAGO AGRIO</b>	<b>321.888</b>	<b>285.925</b>	<b>311.177</b>	<b>287.061</b>	<b>316.007</b>	<b>306.683</b>	<b>319.621</b>	<b>2.148.361</b>	<b>2.563.803</b>	<b>-16,2</b>
Amilcar Espinel	-	-	-	-	-	-	-	-	1.120	-
Cuyabeno- Sansahuari	457.380	370.373	435.786	432.718	435.478	417.559	425.930	2.975.224	3.818.984	-22,1
Blanca	2.104	1.899	2.101	2.048	2.124	2.053	2.413	14.741	12.767	15,5
Tipishca Huico	1.993	1.417	1.703	1.905	1.581	1.593	1.587	11.778	17.196	-31,5
VHR	106.510	88.016	99.823	105.625	109.826	104.782	107.820	722.403	766.500	-5,8
Vinita	72.078	58.621	69.866	74.080	72.644	69.422	72.352	489.062	506.847	-3,5



## PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS

Cifras en barriles/día

CAMPOS	AÑO 2022							Enero - Julio		Var. % 22/21
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	2022	2021	
Apaika Nenke	3.351	2.874	2.065	2.833	3.169	3.208	3.269	2.968	3.557	-16,6
Eden Yuturi	25.940	22.605	18.888	22.812	25.388	25.869	26.537	24.019	25.267	-4,9
Dumbique	125	107	72	130	130	132	124	117	164	-28,4
Pañacocha	4.113	3.999	3.891	3.776	3.773	3.792	3.803	3.877	3.196	21,3
Tumali	370	337	335	328	335	356	573	377	573	-34,1
Tangay	52	53	53	56	49	49	49	52	77	-33,0
Yanahurco	-	-	-	-	-	-	-	-	75	-100,0
<b>BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)</b>	<b>33.950</b>	<b>29.975</b>	<b>25.305</b>	<b>29.935</b>	<b>32.824</b>	<b>33.405</b>	<b>34.356</b>	<b>31.410</b>	<b>32.908</b>	<b>-4,6</b>
Tiputini	16.918	13.854	14.886	16.483	16.454	15.471	14.894	15.586	21.524	-27,6
Tambococha	21.891	18.562	19.383	20.830	20.630	20.452	19.340	20.173	26.993	-25,3
Ishpingo	13.817	15.112	13.070	17.488	18.178	20.270	22.887	17.275	2.013	-
<b>BLOQUE 43 (ITT)</b>	<b>52.626</b>	<b>47.529</b>	<b>47.340</b>	<b>54.800</b>	<b>55.261</b>	<b>56.193</b>	<b>57.121</b>	<b>53.035</b>	<b>50.529</b>	<b>5,0</b>
<b>ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43</b>	<b>86.577</b>	<b>77.504</b>	<b>72.644</b>	<b>84.735</b>	<b>88.085</b>	<b>89.599</b>	<b>91.477</b>	<b>84.445</b>	<b>83.437</b>	<b>1,2</b>
Indillana	441	424	332	414	407	389	303	387	542	-28,6
Limoncocha	3.642	3.147	3.160	3.267	3.167	2.908	3.057	3.194	2.770	15,3
Concordia	-	-	-	5	-	-	-	1	107	-99,4
Itaya	1.016	917	905	963	947	932	920	943	1.108	-14,8
Jivino	606	538	515	618	620	619	566	584	744	-21,5
Laguna	858	762	778	813	732	717	681	763	578	31,9
Paka Norte	2.309	2.101	2.147	2.253	2.257	2.333	2.286	2.242	2.259	-0,7
Paka Sur	1.500	1.404	1.490	1.556	1.401	1.314	1.322	1.427	1.340	6,5
Palmeras Norte	927	938	859	878	852	800	696	849	807	5,2
Palmar Oeste	292	356	412	415	369	330	330	358	402	-11,1
Tuich	336	327	288	292	289	291	289	301	325	-7,1
Quinde (Cedros)	278	277	276	263	265	268	229	265	271	-2,2
Yanaquincha Norte	463	307	354	430	366	283	202	344	478	-28,0
Yanaquincha Oeste	1.123	929	969	981	1.037	1.135	1.148	1.047	1.267	-17,3
Yanaquincha Este	1.572	1.331	1.424	1.764	2.083	1.876	1.911	1.713	1.983	-13,6
<b>ACTIVO IN - BLOQUE 15</b>	<b>15.363</b>	<b>13.759</b>	<b>13.910</b>	<b>14.912</b>	<b>14.793</b>	<b>14.196</b>	<b>13.999</b>	<b>14.418</b>	<b>14.978</b>	<b>-3,7</b>
Payamino	2.854	2.961	3.247	3.146	2.849	2.936	2.945	2.991	1.886	58,6
Gacela	931	862	839	758	712	800	750	807	703	14,7
Lobo	731	703	691	678	663	647	642	679	790	-14,1
Oso	6.884	6.152	6.475	6.742	6.813	6.754	6.670	6.647	6.643	2,9
Mono	63	66	66	67	53	54	60	60	63	-4,0
Yuralpa	6.312	6.153	5.822	5.685	5.493	5.156	5.425	5.717	5.010	14,1
Coca	2.456	2.272	2.405	2.444	2.297	2.224	2.172	2.324	2.381	-2,4
<b>ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21</b>	<b>20.230</b>	<b>19.169</b>	<b>19.544</b>	<b>19.519</b>	<b>18.879</b>	<b>18.570</b>	<b>18.657</b>	<b>19.226</b>	<b>17.297</b>	<b>11,2</b>
Pata	630	608	608	620	613	567	546	599	333	80,1
Palo Azul	4.109	3.775	3.782	3.874	3.882	3.930	3.964	3.904	3.751	4,1
Pucuna	3.777	3.410	3.294	3.216	3.245	3.382	3.859	3.457	3.359	2,9
<b>ACTIVO PA - BLOQUE 18</b>	<b>8.517</b>	<b>7.793</b>	<b>7.684</b>	<b>7.710</b>	<b>7.740</b>	<b>7.879</b>	<b>8.369</b>	<b>7.960</b>	<b>7.443</b>	<b>6,9</b>
Auca	38.912	32.624	35.016	35.877	34.952	35.936	38.212	35.980	35.830	0,4
Auca Sur	4.695	3.895	4.432	4.515	4.635	4.392	4.385	4.428	4.595	-3,6
Anura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tortuga	639	545	558	583	534	497	504	552	511	8,0
Chonta Este	955	783	843	837	833	798	710	823	680	21,0
Anaconda	777	617	599	722	707	629	580	662	775	-14,6
Cononaco	3.352	3.025	3.183	3.335	3.146	3.005	2.923	3.140	3.314	-5,3
Rumiyacu	112	109	110	111	110	84	-	91	153	-40,9
Chonta Sur	2.385	2.087	2.347	2.283	2.226	2.081	2.009	2.204	1.666	32,3
Culebra	15.749	13.222	11.744	14.948	14.770	14.575	14.791	14.267	14.684	-2,8
Yuca	2.827	2.326	2.477	2.858	3.027	2.455	2.338	2.619	2.758	-5,0
Pitalala	461	716	828	1.210	1.183	1.095	1.089	942	560	68,1
Yulebra	4.680	3.431	3.862	4.979	4.088	3.743	4.569	4.202	5.272	-20,3
<b>BLOQUE 61 (AUCA)</b>	<b>75.545</b>	<b>63.379</b>	<b>65.999</b>	<b>72.257</b>	<b>70.212</b>	<b>69.291</b>	<b>72.111</b>	<b>69.910</b>	<b>70.798</b>	<b>-1,3</b>
<b>BLOQUE 55 (Armadillo)</b>	<b>1.436</b>	<b>1.471</b>	<b>1.241</b>	<b>1.346</b>	<b>1.377</b>	<b>1.348</b>	<b>1.299</b>	<b>1.358</b>	<b>1.570</b>	<b>-13,5</b>
<b>ACTIVO AUCA</b>	<b>76.981</b>	<b>64.850</b>	<b>67.240</b>	<b>73.603</b>	<b>71.589</b>	<b>70.638</b>	<b>73.409</b>	<b>71.268</b>	<b>72.368</b>	<b>-1,5</b>
Shushufindi - Aguatico	57.176	51.651	54.727	58.098	57.105	57.423	56.229	56.105	57.111	-1,8
Drago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Drago Este	602	601	600	595	592	604	847	635	489	30,0
Drago Norte	4.295	4.388	4.435	4.401	4.216	4.027	3.823	4.224	4.038	4,6
Cobra	-	-	-	-	-	-	-	-	217	-100,0
Condorazo	-	37	37	35	-	-	-	15	-	-
<b>ACTIVO SHUSHUFINDI</b>	<b>62.073</b>	<b>56.676</b>	<b>59.798</b>	<b>63.129</b>	<b>61.912</b>	<b>62.054</b>	<b>60.899</b>	<b>60.979</b>	<b>61.855</b>	<b>-1,4</b>
Atacapi	1.641	1.419	1.284	1.230	1.294	1.279	1.142	1.326	1.663	-20,3
Libertador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Frontera	33	38	33	30	30	35	62	37	40	-6,0
Tetete - Tapi	1.419	1.358	1.316	1.270	1.137	1.119	1.226	1.263	1.224	3,2
Araza	-	-	18	29	-	-	-	7	-	-
Pacayacu	265	307	310	316	338	336	334	315	352	-10,4
Pichincha	617	572	517	572	581	609	588	579	572	1,2
Secoya	5.768	4.942	4.877	5.499	6.026	6.088	5.784	5.576	4.774	16,8
Shuara	435	456	408	431	436	503	681	479	616	-22,2
Shushuqui	1.476	1.507	1.589	1.417	1.498	1.472	1.343	1.472	1.529	-3,8
<b>ACTIVO LIBERTADOR</b>	<b>11.654</b>	<b>10.598</b>	<b>10.352</b>	<b>10.795</b>	<b>11.339</b>	<b>11.441</b>	<b>11.160</b>	<b>11.054</b>	<b>10.771</b>	<b>2,6</b>
Guanta- Dureno	2.144	2.108	2.117	1.975	2.045	2.066	2.141	2.086	2.632	-20,7
Lago Agrio	2.744	2.635	2.477	2.262	2.984	2.942	2.977	2.720	2.660	2,2
Parahuacu	4.418	4.390	4.368	4.297	4.180	4.051	3.970	4.238	5.483	-22,7
Bermejo	880	886	887	860	809	976	1.006	901	1.074	-16,1
El Rayo	196	192	189	174	175	187	187	190	245	-22,5
<b>ACTIVO LAGO AGRIO</b>	<b>10.383</b>	<b>10.212</b>	<b>10.038</b>	<b>9.569</b>	<b>10.194</b>	<b>10.223</b>	<b>10.310</b>	<b>10.134</b>	<b>12.093</b>	<b>-16,2</b>
Amilcar Espinel	-	-	-	-	-	-	-	-	5	-
Cuyabeno- Sansahuari	14.754	13.228	14.058	14.424	14.048	13.919	13.740	14.034	18.014	-22,1
Blanca	68	68	68	68	69	68	78	70	60	15,5
Tipishca Huico	64	51	55	64	51	53	51	56	81	-31,5
VHR	3.436	3.143	3.220	3.521	3.543	3.493	3.478	3.408	3.616	-5,8
Vinita	2.325	2.094	2.254	2.469	2.343	2.314	2.307	2.307	2.391	-3,5
Calumenia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ACTIVO CUYABENO</b>	<b>20.647</b>	<b>18.583</b>	<b>19.654</b>	<b>20.546</b>	<b>20.053</b>	<b>19.847</b>	<b>19.681</b>	<b>19.874</b>	<b>24.167</b>	<b>-17,8</b>
<b>SACHA BLOQUE 60</b>	<b>70.811</b>	<b>68.675</b>	<b>68.619</b>	<b>69.037</b>	<b>70.357</b>	<b>71.676</b>	<b>71.760</b>	<b>70.152</b>	<b>64.411</b>	<b>8,9</b>
Pacoa	29	29	27	27	27	27	28	28	44	-37,0
<b>ACTIVO AMISTAD</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>44</b>	<b>-37,0</b>
<b>BLOQUE 16 Y 67 (EX REPSOL)</b>	<b>13.395</b>	<b>11.739</b>	<b>11.280</b>	<b>8.668</b>	<b>9.748</b>	<b>9.831</b>	<b>10.147</b>	<b>10.685</b>	-	-
Crudo recuperado Amazonia Viva	11	-	22	17	-	17	10	11	13	-15,7
<b>PRODUCCIÓN CRUDO</b>	<b>396.671</b>	<b>359.585</b>	<b>360.813</b>	<b>382.267</b>	<b>384.715</b>	<b>385.998</b>	<b>389.845</b>	<b>380.234</b>	<b>368.678</b>	<b>3,1</b>
<b>GAS CAMPO AMISTAD BOE</b>	<b>3.702</b>	<b>3.671</b>	<b>3.605</b>	<b>3.587</b>	<b>3.569</b>	<b>3.550</b>	<b>3.549</b>	<b>3.604</b>	<b>4.071</b>	<b>-11,5</b>
<b>GAS ASOCIADO BOE</b>	<b>5.250</b>	<b>4.797</b>	<b>4.571</b>	<b>4.762</b>	<b>4.830</b>	<b>5.061</b>	<b>5.223</b>	<		



**POZOS PERFORADOS**

**Año 2023**

**PERFORACIÓN**

FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	SA	SACHA-AQ490	SCHAQ-490	SINOPEC 191	13/12/2022	01/01/2023	EP PEC
	AU	AUCA-O287	ACAO-287	SLR-401	14/12/2022	02/01/2023	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-O100	SHSO-100	SLR-402	01/01/2023	15/01/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-A010	ISHA-010	CCDC-066	05/01/2023	16/01/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B063	ISHB-063	CCDC-028	31/12/2022	19/01/2023	EP PEC
	AU	AUCA-O283	ACAO-283	SLR-401	07/01/2023	24/01/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B062I	ISHB-062I	SINOPEC 185	12/01/2023	28/01/2023	EP PEC
FEBRERO	LA	LAGO AGRIO-J061	LGAJ-061R1S1	PETREX 5824	24/09/2022	05/02/2023	C. IGAP
	AU	CULEBRA-C056	CLBC-056	SINOPEC 183	13/01/2023	06/02/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-A028	ISHA-028	CCDC-066	29/01/2023	07/02/2023	EP PEC
	SH	AGUARICO-A016	AGRA-016	SLR-402	28/01/2023	11/02/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-B047	ISHB-047	CCDC-028	30/01/2023	16/02/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B048H	ISHB-048H	SINOPEC 185	06/02/2023	20/02/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ491	SCHAQ-491	SINOPEC 191	09/02/2023	26/02/2023	EP PEC
	AU	AUCA-O285	ACAO-285	SLR-401	03/02/2023	27/02/2023	C. SHAYA
	IT	TIPUTINI-D100	TPTD-100	CCDC-036	16/02/2023	28/02/2023	EP PEC
MARZO	SA	SACHA-A419	SCHA-419	SINOPEC 248	09/02/2023	07/03/2023	EP PEC
	LI	SECOYA-054	SCY-054	PETREX 5824	20/02/2023	09/03/2023	C. PARD
	AU	AUCA-H081	ACAH-081R1I	SINOPEC 156	15/02/2023	10/03/2023	C. SHAYA
	SH	AGUARICO-A024	AGRA-024	SLR-402	26/02/2023	11/03/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-B049	ISHB-049	SINOPEC 185	28/02/2023	14/03/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A026	ISHA-026	CCDC-066	07/03/2023	16/03/2023	EP PEC
	LI	SECOYA-055	SCY-055	PETREX 5824	10/03/2023	25/03/2023	C. PARD
	AU	AUCAK-246I	ACA-K-246I	SLR-401	07/03/2023	26/03/2023	C. SHAYA
ABRIL	IT	TIPUTINI-D101	TPTD-101	CCDC-036	25/03/2023	07/04/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ492	SCHAQ-492	SINOPEC 191	20/03/2023	08/04/2023	EP PEC
	AU	AUCA-I108	AUCA-I108R1	SINOPEC 156	22/03/2023	15/04/2023	C. SHAYA
	SA	SACHA-A418	SCHA-418	SINOPEC 248	01/04/2023	20/04/2023	EP PEC
	IT	TIPUTINI-D099H	TPTD-099H	CCDC-036	09/03/2023	21/04/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A033H	ISHA-033H	CCDC-066	06/04/2023	21/04/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B056	ISHB-056S1	CCDC-028	26/02/2023	24/04/2023	EP PEC
	AU	AUCA-R266	ACAR-266	SLR-401	02/04/2023	24/04/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B055	ISHB-055	SINOPEC 185	04/04/2023	25/04/2023	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-H237	SHSH-237	SLR-402	07/04/2023	28/04/2023	C. SHSF
MAYO	IT	ISHPINGO-A017	ISHA-017	CCDC-066	27/04/2023	07/05/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ498	SCHAQ-498	SINOPEC 191	25/04/2023	14/05/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B042H	ISHB-042H	SINOPEC 185	04/05/2023	17/05/2023	EP PEC
	SA	SACHA-A409	SCHA-409	SINOPEC 248	30/04/2023	20/05/2023	EP PEC
	IT	TIPUTINI-D102H	TPTD-102H	CCDC-036	28/04/2023	21/05/2023	EP PEC
	AU	AUCA-I199	ACAI-199R1	SINOPEC 156	06/05/2023	27/05/2023	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-H239	SHSH-239	SLR-402	10/05/2023	30/05/2023	C. SHSF
	AU	AUCA-K241	ACA-K-241	SLR-401	14/05/2023	30/05/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B064	ISHB-064	CCDC-028	17/05/2023	31/05/2023	EP PEC
JUNIO	IT	ISHPINGO-A023	ISHA-023	CCDC-066	19/05/2023	04/06/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B044H	ISHB-044H	SINOPEC 185	26/05/2023	12/06/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ497	SCHAQ-497	SINOPEC 191	27/05/2023	16/06/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B051	ISHB-051	CCDC-028	09/06/2023	23/06/2023	EP PEC
JULIO	IT	ISHPINGO-A022	ISHA-022	CCDC-066	15/06/2023	03/07/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B057H	ISHB-057H	SINOPEC 185	20/06/2023	03/07/2023	EP PEC
	AU	AUCA-K240H	ACA-K-240H	SLR-401	17/06/2023	15/07/2023	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-H248H	SHSH-248H	SLR-402	17/06/2023	17/07/2023	C. SHSF
	SA	SACHA-AQ495	SCHAQ-495	SINOPEC 191	04/07/2023	26/07/2023	EP PEC

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción



## POZOS COMPLETADOS

Año 2023

### COMPLETACIÓN

FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	AU	AUCA-0287	ACAO-287	SLR-401	02/01/2023	07/01/2023	C. SHAYA
	AU	CULEBRA-C055	CLBC-055	SINOPEC 183	25/12/2022	11/01/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B040	ISHB-040	SINOPEC 185	29/12/2022	11/01/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ490	SCHAQ-490	SINOPEC 191	01/01/2023	12/01/2023	EP PEC
	OY	PAYAMINO-G037	PYMG-037	SINOPEC 127	26/12/2022	13/01/2023	EP PEC
	IT	TIPUTINI-CP098I	TPTCP-098I	CCDC-036	31/12/2022	15/01/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A010	ISHA-010	CCDC-066	16/01/2023	28/01/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B063	ISHB-063	CCDC-028	19/01/2023	29/01/2023	EP PEC
FEBRERO	AU	AUCA-0283	ACAO-283	SLR-401	24/01/2023	02/02/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B062I	ISHB-062I	SINOPEC 185	29/01/2023	05/02/2023	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-O100	SHSO-100	SINOPEC-903	25/01/2023	09/02/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-A028	ISHA-028	CCDC-066	07/02/2023	13/02/2023	EP PEC
	SH	AGUARICO-A016	AGRA-016	SLR-402	11/02/2023	24/02/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-B047	ISHB-047	CCDC-028	16/02/2023	25/02/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B048H	ISHB-048H	SINOPEC 185	20/02/2023	25/02/2023	EP PEC
MARZO	IT	TIPUTINI-D100	TPTD-100	CCDC-036	28/02/2023	08/03/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ491	SCHAQ-491	SINOPEC 191	26/02/2023	19/03/2023	EP PEC
	AU	CULEBRA-C056	CLBC-056	SINOPEC 932	15/02/2023	21/03/2023	C. SHAYA
	SH	AGUARICO-A024	AGRA-024	SLR-402	11/03/2023	30/03/2023	C. SHSF
	SA	SACHA-A419	SCHA-419	SINOPEC 248	07/03/2023	31/03/2023	EP PEC
ABRIL	IT	ISHPINGO-B049	ISHB-049	SINOPEC 185	14/03/2023	03/04/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A026	ISHA-026	CCDC-066	09/03/2023	04/04/2023	EP PEC
	AU	AUCA-0285	ACAO-285	TUSCANY-105	30/03/2023	08/04/2023	C. SHAYA
	IT	TIPUTINI-D101	TPTD-101	CCDC-036	07/04/2023	15/04/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ492	SCHAQ-492	SINOPEC 191	08/04/2023	19/04/2023	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO-J061	LGAJ-061R1S1	GEOPE TSA-05	04/04/2023	23/04/2023	C. IGAP
	SA	SACHA-AQ491	SCHAQ-491	SINOPEC 191	26/02/2023	24/04/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A033H	ISHA-033H	CCDC-066	21/04/2023	26/04/2023	EP PEC
	IT	TIPUTINI-D099H	TPTD-099H	CCDC-036	21/04/2023	26/04/2023	EP PEC
	AU	AUCA-K246I	ACAK-246I	SINOPEC 932	19/04/2023	29/04/2023	EP PEC
SA	SACHA-A418	SCHA-418	SINOPEC 248	20/04/2023	29/04/2023	EP PEC	
MAYO	IT	ISHPINGO-B055	ISHB-055	SINOPEC 185	25/04/2023	03/05/2023	EP PEC
	AU	AUCA-I108R1	ACAI-108R1	SINOPEC 156	15/04/2023	04/05/2023	C. SHAYA
	LI	SECOYA-054	SCY-054	TUSCANY-104	06/04/2023	06/05/2023	C. PARD
	AU	AUCA-R266	ACAR-266	SLR-401	24/04/2023	06/05/2023	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-H237	SHSH-237	SLR-402	28/04/2023	09/05/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-B056	ISHB-056S1	CCDC-028	24/04/2023	15/05/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A017	ISHA-017	CCDC-066	07/05/2023	18/05/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ498	SCHAQ-498	SINOPEC 191	14/05/2023	24/05/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B042H	ISHB-042H	SINOPEC 185	17/05/2023	25/05/2023	EP PEC
	IT	TIPUTINI-D102H	TPTD-102H	CCDC-036	21/05/2023	29/05/2023	EP PEC
JUNIO	IT	ISHPINGO-B064	ISHB-064	CCDC-028	31/05/2023	08/06/2023	EP PEC
	SA	SACHA-A409	SCHA-409	SINOPEC 248	20/05/2023	10/06/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A023	ISHA-023	CCDC-066	04/06/2023	14/06/2023	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-H239	SHSH-239	SLR-402	30/05/2023	16/06/2023	C. SHSF
	AU	AUCA-K241	ACAK-241	SLR-401	30/05/2023	17/06/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B044H	ISHB-044H	SINOPEC 185	12/06/2023	18/06/2023	EP PEC
JULIO	IT	ISHPINGO-B051	ISHB-051	CCDC-028	23/06/2023	01/07/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ497	SCHAQ-497	SINOPEC 191	16/06/2023	03/07/2023	EP PEC
	AU	AUCA-H081	ACAH-081R1I	ORD-903	26/06/2023	07/07/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-A022	ISHA-022	CCDC-066	03/07/2023	10/07/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B057H	ISHB-057H	SINOPEC 185	03/07/2023	11/07/2023	EP PEC
	AU	AUCA-K240H	ACAK-240H	SLR-401	15/07/2023	28/07/2023	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-H248H	SHSH-248H	SLR-402	17/07/2023	29/07/2023	C. SHSF
	AU	AUCA-I199	ACAI-199R1	TUSCANY-111	27/05/2023	30/07/2023	C. SHAYA
AU	AUCA-I199	ACAI-199R1	SINOPEC 156	27/05/2023	30/07/2023	C. SHAYA	

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

**REACONDICIONAMIENTO DE POZOS**

Año 2023

FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
ENERO	AU	TORTUGA SUR A-002	TTSA-002	TUSCANY-105	WORKOVER	03	22/12/2022	01/01/2023	C. SHAYA	TTSA-002UJ
	SH	SHUSHUFINDI-T254	SHST-254	ORD-902	WORKOVER	01	15/10/2022	02/01/2023	EP PEC	SHST-254UJ, SHST-254TS, SHST-254US
	SH	SHUSHUFINDI-T254	SHST-254	SINOPEC-903	WORKOVER	01	15/10/2022	02/01/2023	EP PEC	SHST-254UJ, SHST-254TS, SHST-254US
	SA	SACHA-B236	SCHB-236	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	08	11/12/2022	02/01/2023	EP PEC	SCHB-236HI
	SH	AGUARICO-A021	AGRA-021	HILONG 28	WORKOVER	03	19/12/2022	02/01/2023	EP PEC	AGRA-021US, AGRA-021TI
	IN	LIMONCOCHA-H017	LMNH-017	SINOPEC-905	WORKOVER	05	21/12/2022	03/01/2023	C. PNTR	LMNH-017TP
	CU	SANSAHUARI-E027	SNSE-027	DYGOIL-20	WORKOVER	02	17/12/2022	04/01/2023	C. CYBPE	SNSE-027TS, SNSE-027US, SNSE-027UI
	SH	SHUSHUFINDI-H155	SHSH-155	SINOPEC-903	WORKOVER	05	26/12/2022	04/01/2023	EP PEC	SHSH-155UJ, SHSH-155US
	CU	CUYABENO-D108	CYBD-108S1	FASTDRILLING-11	WORKOVER	01	26/12/2022	04/01/2023	EP PEC	CYBD-108S1UJ
	AU	AUCA-L204	ACAL-204	TUSCANY 111	WORKOVER	01	28/12/2022	05/01/2023	C. SHAYA	ACAL-204UJ
	SA	SACHA-AF385	SCHAF-385	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	10	31/12/2022	05/01/2023	EP PEC	SCHAF-385TI
	PA	PALO AZUL-N029	PLAN-029	CCDC-042	WORKOVER	09	01/01/2023	05/01/2023	EP PEC	PLAN-029H
	SA	SACHA-AH402	SCHAH-402	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	04/10/2022	06/01/2023	EP PEC	SCHAH-402UJ
	SA	SACHA-AH402	SCHAH-402	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	06	04/10/2022	06/01/2023	EP PEC	SCHAH-402UJ
	OY	COCA-A055	COCA-055	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	29/12/2022	06/01/2023	EP PEC	COCA-055HS, COCA-055HP
	LA	PARAHUACU-H031	PRHH-031	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	01	31/12/2022	06/01/2023	EP PEC	PRHH-031T, PRHH-031T, Completion #1, PRHH-031T, PRHH-031T, PRHH-031TI
	IN	LIMONCOCHA-L055	LMNL-055	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	25/12/2022	07/01/2023	EP PEC	LMNL-055TP
	IT	ISHPINGO-A006H	ISHA-006H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	05/12/2022	08/01/2023	EP PEC	ISHA-006HU, ISHA-006HM1
	SA	SACHA-D255	SCHD-255	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	24/12/2022	10/01/2023	EP PEC	SCHD-255HS
	CU	VICTOR HUGO RUALES-017	VHR-017	FASTDRILLING-11	WORKOVER	13	04/01/2023	10/01/2023	EP PEC	VHR-017M2
	SA	SACHA-H238	SCHH-238	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	05/01/2023	11/01/2023	EP PEC	SCHH-238HS
	PA	PALO AZUL-N054	PLAN-054	CCDC-042	WORKOVER	11	05/01/2023	11/01/2023	EP PEC	PLAN-054H
	SH	SHUSHUFINDI-C206	SHSC-206	HILONG 28	WORKOVER	04	05/11/2022	13/01/2023	C. SHSF	SHSC-206UJ, SHSC-206TI
	SH	SHUSHUFINDI-C206	SHSC-206	SINOPEC-903	WORKOVER	04	05/11/2022	13/01/2023	C. SHSF	SHSC-206UJ, SHSC-206TI
	IN	PAKA SUR-A003	PKSA-003	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	17/11/2022	13/01/2023	EP PEC	PKSA-003 HS, PKSA-003TS
	SH	AGUARICO-A015	AGRA-015	HILONG 28	WORKOVER	08	02/01/2023	13/01/2023	EP PEC	AGRA-015US, AGRA-015UI
	LA	LAGO AGRIO-F048	LGAF-048	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	11	06/01/2023	13/01/2023	EP PEC	LGAF-048HP, LGAF-048HS, LGAF-048UJ, LGAF-048TI
	AU	CONONACO-032	CNO-032	TUSCANY-105	WORKOVER	09	01/01/2023	16/01/2023	C. SHAYA	CNO-032UJ, CNO-032US
	PA	PALO AZUL-N057	PLAN-057	CCDC-042	WORKOVER	04	11/01/2023	16/01/2023	EP PEC	PLAN-057BT
	IN	LIMONCOCHA-J010	LMNJ-010	SINOPEC-905	WORKOVER	10	25/10/2022	17/01/2023	C. PNTR	LMNJ-010TS
	SH	SHUSHUFINDI-V178	SHSV-178	ORD-902	WORKOVER	01	01/01/2023	17/01/2023	C. SHSF	SHSV-178TS, SHSV-178UI
	EY	EDEN YUTURI-K111	EDYK-111	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	03	29/12/2022	19/01/2023	EP PEC	EDYK-111T
	SA	SACHA-156	SCH-156	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	23/11/2022	20/01/2023	EP PEC	SCH-156UJ
	SA	SACHA-156	SCH-156	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	23/11/2022	20/01/2023	EP PEC	SCH-156UJ
	SA	SACHA-D256	SCHD-256	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	02	10/01/2023	20/01/2023	EP PEC	SCHD-256TI
	IN	PAKA NORTE-A001	PKNA-001	VICTORIA 01	WORKOVER	04	07/12/2022	21/01/2023	C. WAYRA	PKNA-001UJ, PKNA-001TP
	SH	SHUSHUFINDI-AA153	SHSAA-153	ORD-902	WORKOVER	05	18/01/2023	21/01/2023	EP PEC	SHSAA-153UJ, SHSAA-153TS, SHSAA-153TI, SHSAA-153TI
	LI	SECOYA-032	SCY-032	TUSCANY 104	WORKOVER	11	03/01/2023	22/01/2023	EP PEC	SCY-032UJ, SCY-032TI, SCY-032BT, SCY-032TS
	AU	AUCA-H092	ACAH-092	TUSCANY 111	WORKOVER	06	05/01/2023	22/01/2023	C. SHAYA	ACAH-092UJ
	AU	AUCA-1107	ACAI-107	SINOPEC 932	WORKOVER	06	29/12/2022	23/01/2023	C. SHAYA	ACAI-107UJ
	SA	SACHA-AA300	SCHAA-300	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	08	02/01/2023	23/01/2023	EP PEC	SCHAA-300TI
	IT	ISHPINGO-A020	ISHA-020	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	08/01/2023	23/01/2023	EP PEC	ISHA-020U
	CU	CUYABENO-E023	CYBE-023	FASTDRILLING-11	WORKOVER	13	10/01/2023	23/01/2023	EP PEC	CYBE-023UJ, CYBE-023TS, CYBE-023US
	OY	OSO-8062	OSOB-062	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	06/01/2023	24/01/2023	EP PEC	OSOB-062HP
	LA	GUANTA-006	GNT-006	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	19	13/01/2023	27/01/2023	EP PEC	GNT-006UJ, GNT-006UM
	CU	CUYABENO-C107	CYBC-107	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	01	16/01/2023	25/01/2023	EP PEC	CYBC-107US
	SH	SHUSHUFINDI-Z177	SHSZ-177	SINOPEC-903	WORKOVER	04	16/01/2023	25/01/2023	EP PEC	SHSZ-177UJ
	AU	AUCA-Q174	ACAQ-174	TUSCANY-105	WORKOVER	06	16/01/2023	26/01/2023	C. SHAYA	ACAQ-174S1HS
	LA	PARAHUACU-H029	PRHH-029S2	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	01	16/01/2023	24/01/2023	EP PEC	PRHH-029S2TI
	AU	PITALALA-A004	PTLA-004	ORD-903	WORKOVER	02	23/12/2022	28/01/2023	C. SHAYA	PTLA-004TI
IN	LIMONCOCHA-I026	LMNL-026	SINOPEC-905	WORKOVER	07	17/01/2023	28/01/2023	EP PEC	LMNL-026UJ	
SA	SACHA-Q158	SCHQ-158	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	10	07/01/2023	29/01/2023	EP PEC	SCHQ-158HI	
AU	AUCA-H083	ACAH-083	TUSCANY 111	WORKOVER	05	22/01/2023	29/01/2023	C. SHAYA	ACAH-083TI	
CU	VICTOR HUGO RUALES-B020	VHRB-020	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	23/01/2023	30/01/2023	EP PEC	VHRB-020BT, VHRB-020US	
OY	PAYAMINO-G031	PYMG-031	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	24/01/2023	30/01/2023	EP PEC	PYMG-031H	
FEBRERO	IT	ISHPINGO-A011H	ISHA-011H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	23/01/2023	02/02/2023	EP PEC	ISHA-011HM1, ISHA-011HU
	AU	AUCA-L137	ACAL-137	TUSCANY-105	WORKOVER	01	26/01/2023	05/02/2023	C. SHAYA	ACAL-137UJ
	AU	AUCA-H160	ACAH-160	TUSCANY 111	WORKOVER	05	29/01/2023	05/02/2023	C. SHAYA	ACAH-160HI
	OY	PAYAMINO-G030	PYMG-030	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	30/01/2023	06/02/2023	EP PEC	PYMG-030U
	PA	PALO AZUL-C013	PLAC-013S1	CCDC-042	WORKOVER	07	31/01/2023	06/02/2023	EP PEC	PLAC-013S1H
	SH	SHUSHUFINDI-H201	SHSH-201	CCDC-052	WORKOVER	05	11/01/2023	07/02/2023	EP PEC	SHSH-201UJ
	SA	SACHA-AH400	SCHAH-400	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	03	20/01/2023	07/02/2023	EP PEC	SCHAH-400HI
	AU	AUCA-I085	ACAI-085	SINOPEC 932	WORKOVER	06	31/01/2023	07/02/2023	C. SHAYA	ACAI-085HI
	SA	SACHA-AC351	SCHAC-351	CCDC-040	WORKOVER	09	11/01/2023	08/02/2023	EP PEC	SCHAC-351HS, SCHAC-351UJ, SCHAC-351TI
	SH	DRAGO NORTE-B037	DRRB-037	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	27/05/2022	09/02/2023	EP PEC	DRRB-037UJ, DRRB-037TI, DRRB-037HS
	SH	DRAGO NORTE-B037	DRRB-037	DYGOIL-30	WORKOVER	07	27/05/2022	09/02/2023	EP PEC	DRRB-037UJ, DRRB-037TI, DRRB-037HS
	SA	SACHA-AB315	SCHAB-315	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	05	11/11/2022	09/02/2023	EP PEC	SCHAB-315UJ
	AU	YUCA-E040	YCAE-040	ORD-903	WORKOVER	03	28/01/2023	09/02/2023	C. SHAYA	YCAE-040TS
	IT	TIPUTINI-A025	TPTA-025	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	02/02/2023	09/02/2023	EP PEC	TPTA-025M1
	AU	ARMADILLO-B010	ARMB-010	VICTORIA 01	WORKOVER	03	25/01/2023	10/02/2023	C. ESERV	ARMB-010UJ
	LI	SHUSHUQUI-012	SHH-012	TUSCANY 104	WORKOVER	08	22/01/2023	10/02/2023	EP PEC	SHH-012US
	IN	LIMONCOCHA-H033	LMNH-033	SINOPEC-905	WORKOVER	04	01/12/2022	14/02/2023	C. PNTR	LMNH-033UJ
	IN	PALMAR OESTE-A005	PLOA-005	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	02/02/2023	14/02/2023	EP PEC	PLOA-005UM
	AU	YULEBRA-A028	YLBA-028	TUSCANY-105	WORKOVER	02	05/02/2023	14/02/2023	C. SHAYA	YLBA-028UJ
	OY	PAYAMINO-G033	PYMG-033	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	06/02/2023	14/02/2023	EP PEC	PYMG-033H
	SA	SACHA-V226	SCHV-226	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	07/02/2023	14/02/2023	EP PEC	SCHV-226HI, SCHV-226HS
	LA	GUANTA-E031	GNT-031	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	28/10/2022	15/02/2023	EP PEC	GNT-031HS
	SA	SACHA-AA303	SCHAA-303	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	05	23/01/2023	15/02/2023	EP PEC	SCHAA-303UJ
	AU	CULEBRA-A011	CLBA-011	SINOPEC 932	WORKOVER	06	07/02/2023	15/02/2023	C. SHAYA	CLBA-011HI
	SH	DRAGO NORTE-C021	DRRC-021	DYGOIL-30	WORKOVER	09	17/10/2022	16/02/2023	EP PEC	DRRC-021UJ
	SH	DRAGO NORTE-E038	DRRE-038	DYGOIL-30	WORKOVER	09	09/02/2023	16/02/2023	EP PEC	DRRE-038TI
	SH	SHUSHUFINDI-0131	SHSO-131	SINOPEC-903	WORKOVER	10	09/02/2023	16/02/2023	EP PEC	SHSO-131UJ
	IN	PAKA SUR-A015	PKSA-015	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	11	14/02/2023	18/02/2023	EP PEC	PKSA-015TP
	SH	DRAGO NORTE-C052	DRRC-052	DYGOIL-30	WORKOVER	02	16/02/2023	20/02/2023	EP PEC	DRRC-052TI
	SA	SACHA-AB318	SCHAB-318	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	09/02/2023	21/02/2023	EP PEC	SCHAB-318HS
	SA	SACHA-AH401	SCHAH-401	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	29/01/2023	22/02/2023	EP PEC	SCHAH-401TI
	LI	SHUSHUQUI-006	SHH-006	TUSCANY 104	WORKOVER	12	05/02/2023	22/02/2023	EP PEC	SHH-006US, SHH-006UJ, SHH-006 BT (6/29/2019), SHH-006BT (6/29/2019), SHH-006BT
	AU	CULEBRA-B018	CLBB-018	TUSCANY-105	WORKOVER	04	14/02/2023	22/02/2023	C. SHAYA	CLBB-018HI
	PA	PALO AZUL-C046	PLAC-046	CCDC-042	WORKOVER	07	14/02/2023	22/02/2023	EP PEC	PLAC-046H
	OY	PAYAMINO-G009	PYMG-009	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	09	20/02/2023	23/02/2023	EP PEC	PYMG-009U
	IN	PAKA SUR-A004	PKSA-004	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	13/01/2023	24/02/2023	EP PEC	PKSA-004TS
	CU	CUYABENO-G050	CYBG-050	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	05	13/02/2023	24/02/2023	EP PEC	CYBG-050UJ, CYBG-050US
	SA	SACHA-156	SCH-156	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	22/02/2023	24/02/2023	EP PEC	SCH-156UJ
	PA	PALO AZUL-C039	PLAC-039	CCDC-042	WORKOVER	10	09/02/2023	26/02/2023	EP PEC	PLAC-039H
	IT	ISHPINGO-A021	ISHA-021	CCDC-066	WELL CONVERSION	01	13/02/2023	26/02/2023	EP PEC	
SH	DRAGO NORTE-D055	DRRD-055	DYGOIL-30	WORKOVER	08					

**REACONDICIONAMIENTO DE POZOS**

Año 2023

FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
	SA	SACHA-142	SCH-142	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	13	25/02/2023	02/03/2023	EP PEC	SCH-142UI
	IN	LIMONCOCHA-J010	LMNJ-010	SINOPEC-905	WORKOVER	11	14/02/2023	03/03/2023	C. PNTR	LMNJ-010UI, LMNJ-010TS
	SH	SHUSHUFINDI-Z138	SHSZ-138	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	23/02/2023	03/03/2023	EP PEC	SHSZ-138UI
	SA	SACHA-H285	SCHH-285	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	03	15/06/2022	04/03/2023	EP PEC	SCHH-285HI, SCHH-285HS, SCHH-285UI
	SA	SACHA-H285	SCHH-285	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	15/06/2022	04/03/2023	EP PEC	SCHH-285HI, SCHH-285HS, SCHH-285UI
	CU	CUYABENO-C035	CYBC-035	CCDC-040	WORKOVER	09	20/02/2023	04/03/2023	EP PEC	CYBC-035UI, CYBC-035US
	LI	PICHINCHA-013	PCH-013	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	12	25/02/2023	04/03/2023	EP PEC	PCH-013US
	CU	VINITA-8005	VNTB-005	CCDC-040	WORKOVER	01	11/02/2023	05/03/2023	EP PEC	VNTB-005M1
	CU	VINITA-8005	VNTB-005	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	01	11/02/2023	05/03/2023	EP PEC	VNTB-005M1
	OY	COCA-A053	COCA-053	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	08	23/02/2023	06/03/2023	EP PEC	COCA-053BT
	AU	CULEBRA-C050	CLBC-050	SINOPEC 932	WORKOVER	01	25/02/2023	06/03/2023	C. SHAYA	CLBC-050HI
	IT	ISHPINGO-A015	ISHA-015	CCDC-066	WORKOVER	01	26/02/2023	06/03/2023	EP PEC	ISHA-015M1
	IT	TAMBOCOCHA-B054H	TMBB-054H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	20/02/2023	07/03/2023	EP PEC	TMBB-054HMM1
	CU	SANSAHUARI-A018	SNSA-018	CCDC-040	WORKOVER	07	04/03/2023	07/03/2023	EP PEC	SNSA-018US
	AU	PITALALA-A003	PTLA-003	TUSCANY-111	CHANGE NEW ZONE	01	11/12/2022	09/03/2023	C. SHAYA	PTLA-003UI
	AU	PITALALA-A003	PTLA-003	ORD-903	CHANGE NEW ZONE	01	11/12/2022	09/03/2023	C. SHAYA	PTLA-003UI
	LA	LAGO AGRIO-J039	LGAI-039	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	14	14/02/2023	09/03/2023	EP PEC	LGAI-039HS
	SH	SHUSHUFINDI-T235	SHST-235	SINOPEC-903	WORKOVER	03	16/02/2023	09/03/2023	EP PEC	SHST-235TI, SHST-235UII
	SA	SACHA-AD360	SCHAD-360	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	07	04/03/2023	09/03/2023	EP PEC	SCHAD-360UI
	CU	CUYABENO-H069	CYBH-069	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	04	25/01/2023	10/03/2023	EP PEC	CYBH-069UI
	SH	SHUSHUFINDI-Z173	SHSZ-173	FASTDRILLING-11	WORKOVER	04	21/02/2023	10/03/2023	EP PEC	SHSZ-173UI
	IN	YANQUINCHA NORTE-A010	YNNA-010	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	28/02/2023	10/03/2023	EP PEC	YNNA-010UI
	SA	SACHA-D250	SCHD-250	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	09	14/02/2023	11/03/2023	EP PEC	SCHD-250HI
	SA	SACHA-AB312	SCHAB-312	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	09	15/02/2023	11/03/2023	EP PEC	SCHAB-312TI
	CU	VICTOR HUGO RUALES-C023	VHRC-023	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	30/01/2023	12/03/2023	EP PEC	VHRC-020BT, VHRC-020US, VHRC-020UI, VHRC-020M2
	CU	VICTOR HUGO RUALES-C023	VHRC-023	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	07	30/01/2023	12/03/2023	EP PEC	VHRC-020BT, VHRC-020US, VHRC-020UI, VHRC-020M2
	LI	ATACAPI-B011B	ATCB-011B	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	04/03/2023	12/03/2023	EP PEC	ATCB-011BUS
	SA	SACHA-A1428	SCHAJ-428	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	02/03/2023	13/03/2023	EP PEC	SCHAJ-428TI
	OY	PAYAMINO-G037	PYMG-037	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	06/03/2023	13/03/2023	EP PEC	PYMG-037HI
	CU	CUYABENO-E057	CYBE-057	CCDC-040	WORKOVER	06	07/03/2023	13/03/2023	EP PEC	CYBE-057UI
	SA	SACHA-AM450	SCHAM-450	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	09/03/2023	14/03/2023	EP PEC	SCHAM-450HS
	AU	CULEBRA-A038	CLBA-038	TUSCANY-105	WORKOVER	02	22/02/2023	16/03/2023	C. SHAYA	CLBA-038UI
	SH	SHUSHUFINDI-T233	SHST-233	CCDC-052	WORKOVER	05	09/03/2023	16/03/2023	EP PEC	SHST-233TI, SHST-233UI, SHST-233TS
	PA	PALO AZUL-N057	PLAN-057	CCDC-042	WORKOVER	05	27/02/2023	17/03/2023	EP PEC	PLAN-057BT
	IT	TIPUTINI-A023	TPTA-023	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	07/03/2023	17/03/2023	EP PEC	TPTA-023M1
	AU	YUCA-C049	YCAC-049	TUSCANY-111	WORKOVER	05	09/03/2023	18/03/2023	C. SHAYA	YCAC-049TI
	SH	DRAGO NORTE-A003	DRRA-003	DYGOIL-30	WELL CONVERSION	16	12/11/2022	19/03/2023	EP PEC	DRRA-003HI
	LI	SECOYA-A047	SCYA-047	TUSCANY-104	WORKOVER	13	22/02/2023	19/03/2023	C. PARD	SHH-007US
	SA	SACHA-098	SCH-098	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	10	13/03/2023	19/03/2023	EP PEC	SCH-098TI, SCH-098HI, SCH-098UI, SCH-098U
	PA	PUCUNA-023	PCN-023	GEOPETA-03	WORKOVER	01	13/02/2023	20/03/2023	C. IGAP	PCN-023H
	AU	AUCA SUR-B009	ACSB-009	ORD-903	WORKOVER	05	27/02/2023	20/03/2023	C. SHAYA	ACSB-009UI
	SH	SHUSHUFINDI-009	SHS-009	FASTDRILLING-11	WORKOVER	15	10/03/2023	20/03/2023	EP PEC	SHS-009TS, SHS-009UI, SHS-009TI
	SA	SACHA-S287	SCHS-287	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	07	14/03/2023	21/03/2023	EP PEC	SCHS-287HI, SCHS-287UI
	CU	SANSAHUARI-001	SNS-001	CCDC-040	WORKOVER	07	13/03/2023	22/03/2023	EP PEC	SNS-001TI, SNS-001M1, SNS-001UI, SNS-001US
	CU	VICTOR HUGO RUALES-A018	VHRA-018	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	09	17/03/2023	22/03/2023	EP PEC	VHRA-018BT, VHRA-018US, VHRA-018UI, VHRA-018M1, VHRA-018M2
	SA	SACHA-AM452	SCHAM-452	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	09/12/2022	23/03/2023	EP PEC	SCHAM-452HI
	SA	SACHA-AM452	SCHAM-452	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	04	09/12/2022	23/03/2023	EP PEC	SCHAM-452HI
	OY	OSO-G105	OSOG-105	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	13/03/2023	23/03/2023	EP PEC	OSOG-105HP
	SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	ORD-902	WORKOVER	28	18/08/2022	24/03/2023	EP PEC	SHS-071TI, SHS-071UI
	SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	DYGOIL-30	WORKOVER	28	18/08/2022	24/03/2023	EP PEC	SHS-071TI, SHS-071UI
	SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	HILONG 28	WORKOVER	28	18/08/2022	24/03/2023	EP PEC	SHS-071TI, SHS-071UI
	SH	DRAGO ESTE-A008	DRTA-008	DYGOIL-30	WORKOVER	07	04/11/2022	24/03/2023	EP PEC	DRTA-008TI, DRTA-008UI, DRTA-008TS, DRTA-008TS
	SH	SHUSHUFINDI-H155	SHSH-155	SINOPEC-903	WORKOVER	06	09/03/2023	25/03/2023	C. SHSF	SHSH-155US
	SH	SHUSHUFINDI-B136	SHSB-136	SINOPEC-903	WORKOVER	09	14/01/2023	26/03/2023	EP PEC	SHSB-136TI, SHSB-136UI
	SH	SHUSHUFINDI-B136	SHSB-136	ORD-902	WORKOVER	09	14/01/2023	26/03/2023	EP PEC	SHSB-136TI, SHSB-136UI
	SH	SHUSHUFINDI-B136	SHSB-136	FASTDRILLING-11	WORKOVER	09	14/01/2023	26/03/2023	EP PEC	SHSB-136TI, SHSB-136UI
	IN	PAKA SUR-A001	PKSA-001	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	08	10/03/2023	26/03/2023	EP PEC	PKSA-001TP, PKSA-001HP, PKSA-001UI
	CU	AUCA-Q174	ACAQ-17451	TUSCANY-111	WORKOVER	07	18/03/2023	27/03/2023	C. SHAYA	ACAQ-17451HS
	AU	CUYABENO-F036	CYBF-036	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	08	30/01/2023	28/03/2023	EP PEC	CYBF-036M2
	CU	CUYABENO-K058	CYBK-058	CCDC-040	WORKOVER	03	22/03/2023	28/03/2023	EP PEC	CYBK-058UI, CYBK-058TS
	PA	PUCUNA-B014	PCNB-014	CCDC-042	WORKOVER	08	17/03/2023	29/03/2023	EP PEC	PCNB-014T
	IT	TIPUTINI-A038	TPTA-038	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	07	17/03/2023	29/03/2023	EP PEC	TPTA-038M1
	SA	SACHA-A1415	SCHAI-415	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	23/03/2023	29/03/2023	EP PEC	SCHAI-415TI
	AU	AUCA-Q284	ACAQ-284	TUSCANY-105	WORKOVER	01	16/03/2023	30/03/2023	C. SHAYA	ACAQ-284-UI
	SH	SHUSHUFINDI-N130	SHSN-130	FASTDRILLING-11	WORKOVER	04	19/03/2023	30/03/2023	EP PEC	SHSN-130UI
	SH	SHUSHUFINDI-N130	SHSN-130	DYGOIL-30	WORKOVER	04	19/03/2023	30/03/2023	EP PEC	SHSN-130UI
	OY	OSO-I147	OSOI-147	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	23/03/2023	30/03/2023	EP PEC	OSOI-147HP
	SA	SACHA-124	SCH-124	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	12	19/03/2023	31/03/2023	EP PEC	SCH-124H, SCH-124HI, SCH-124HS, SCH-124UI
	AU	AUCA-M142	ACAM-142		WORKOVER	02	21/03/2023	31/03/2023	C. SHAYA	ACAM-142UI

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

**REACONDICIONAMIENTO DE POZOS**

Año 2023

FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
ABRIL	OY	YURALPA CENTRO-E028	YRCE-028	VICTORIA 01	WORKOVER	01	11/03/2023	02/04/2023	C. WAYRA	YRCE-028H
	AU	AUCA-H195	ACAH-195	ORD-903	WORKOVER	02	20/03/2023	02/04/2023	C. SHAYA	ACAH-195T1
	IN	JIVINO-E020	JVNE-020	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	26/03/2023	02/04/2023	EP PEC	JVNE-020HS
	SA	SACHA-AL441	SCHAL-441	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	26/03/2023	02/04/2023	EP PEC	SCHAL-441HS
	SA	SACHA-AL429	SCHAI-429	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	01	23/03/2023	03/04/2023	EP PEC	SCHAI-429T1
	CU	CUYABENO-E093	CYBE-093	CCOC-040	WORKOVER	02	28/03/2023	03/04/2023	EP PEC	CYBE-093UI
	LI	ARAZA-A008	ARZA-008	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	03	12/03/2023	05/04/2023	EP PEC	ARZA-008T1, ARZA-008UI
	LI	SECOYA-C049	SCYC-049	TUSCANY-104	WORKOVER	06	28/03/2023	05/04/2023	EP PEC	SCYC-049US
	SA	SACHA-AI413	SCHAI-41351	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	03	31/03/2023	05/04/2023	EP PEC	SCHAI-41351UI
	CU	VICTOR HUGO RUALES-H007	VHRI-007	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	12	12/03/2023	06/04/2023	EP PEC	VHRI-007UI, VHRI-007BT
	OY	OSO-H121	OSOH-121	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	29/03/2023	07/04/2023	EP PEC	OSOH-121UI
	AU	ARMADILLO-8003	ARMB-003	GEOPETSA-06	WORKOVER	03	29/03/2023	07/04/2023	EP PEC	ARMB-003UI
	SH	SHUSHUFINDI-AB147	SHSAB-147	ORD-902	WORKOVER	03	26/03/2023	08/04/2023	EP PEC	SHSAB-147UI, SHSAB-147US
	SA	SACHA-133	SCH-133R1	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	03/04/2023	09/04/2023	EP PEC	SCH-133UI
	AU	AUCA-C127	ACAC-127	TUSCANY-111	WELL CONVERSION	03	27/03/2023	10/04/2023	C. SHAYA	ACAC-127T1
	AU	AUCA-K125	ACAK-125	SINOPEC 932	WORKOVER	03	31/03/2023	10/04/2023	C. SHAYA	ACAK-125HS
	IN	PAKA NORTE-A003	PKNA-003	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	02/04/2023	10/04/2023	EP PEC	PKNA-003UI
	SH	SHUSHUFINDI-069	SHS-069	ORD-902	WORKOVER	24	08/04/2023	10/04/2023	EP PEC	SHS-069UI, SHS-069T1, SHS-069US
	AU	AUCA-Q116	ACAQ-116	ORD-903	WORKOVER	03	02/04/2023	11/04/2023	C. SHAYA	ACAQ-116T1
	SH	SHUSHUFINDI-AC228	SHSAC-228	FASTDRILLING-11	WORKOVER	03	04/04/2023	12/04/2023	EP PEC	SHSAC-228T1
	SA	SACHA-H231	SCHH-231	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	09	06/04/2023	12/04/2023	EP PEC	SCHH-231T1
	SA	SACHA-AL443	SCHAL-443	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	07	23/01/2023	13/04/2023	EP PEC	SCHAL-443T1, SCHAL-443UI
	SA	SACHA-AL443	SCHAL-443	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	07	23/01/2023	13/04/2023	EP PEC	SCHAL-443T1, SCHAL-443UI
	EY	EDEN YUTURI-K125	EDYK-125	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	03	02/02/2023	13/04/2023	EP PEC	EDYK-125M2I
	SH	SHUSHUFINDI-W142	SHSW-142	SINOPEC-903	WORKOVER	02	26/03/2023	13/04/2023	EP PEC	SHSW-142UI, SHSW-142T5, SHSW-142T1
	IT	TAMBOCOCHA-A027H	TMBA-027H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	29/03/2023	13/04/2023	EP PEC	TMBA-027H1M1
	PA	PUCUNA-024	PCN-024	GEOPETSA-03	WORKOVER	02	07/04/2023	13/04/2023	C. IGAP	PCN-024BT
	LA	LAGO AGRIO-F047	LGAF-047	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	20/03/2023	14/04/2023	EP PEC	LGAF-047H1, LGAF-047HS
	OY	OSO-D009	OSOD-009	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	07/04/2023	14/04/2023	EP PEC	OSOD-009T
	PA	PALO AZUL-D034H	PLAD-034H	CCOC-052	WORKOVER	05	06/02/2023	16/04/2023	EP PEC	PLAD-034HH
	PA	PALO AZUL-D034H	PLAD-034H	CCOC-042	WORKOVER	05	06/02/2023	16/04/2023	EP PEC	PLAD-034HH
	SA	SACHA-AM457	SCHAM-457	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	09	09/04/2023	16/04/2023	EP PEC	SCHAM-457HS
	SA	SACHA-V320	SCHV-320	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	04	12/04/2023	18/04/2023	EP PEC	SCHV-320H1, SCHV-320T1
	SA	SACHA-AO478H	SCHAO-478H	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	12/04/2023	18/04/2023	EP PEC	SCHAO-478UI
	IN	YANAQUINCHA ESTE-B012	YNEB-012	SINOPEC-903	WORKOVER	03	03/03/2023	19/04/2023	C. PNTR	YNEB-012UI, YNEB-012TP
	AU	AUCA-K234	ACAK-234	SINOPEC 932	WORKOVER	01	10/04/2023	19/04/2023	C. SHAYA	ACAK-234 UI, ACAK-234 HS
	SH	SHUSHUFINDI-V190	SHSV-190	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	12/04/2023	19/04/2023	EP PEC	SHSV-190UI
	SA	SACHA-AG398	SCHAG-398	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	13/04/2023	21/04/2023	EP PEC	SCHAG-398UI
	LA	LAGO AGRIO-E049	LGAE-049	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	03/04/2023	22/04/2023	EP PEC	LGAE-049UI
	AU	AUCA-O156	ACAO-156	TUSCANY-105	CHANGE NEW ZONE	01	08/04/2023	22/04/2023	C. SHAYA	ACAO-156HS
	CU	VINITA-B004	VNTB-004	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	02	03/04/2023	23/04/2023	C. TBRG	VNTB-004M1
	SA	SACHA-139	SCH-139	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	16/04/2023	25/04/2023	EP PEC	SCH-139T1
	SA	SACHA-037	SCH-037	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	17	18/04/2023	25/04/2023	EP PEC	SCH-037T1
	CU	CUYABENO-G054	CYBG-054	CCOC-040	WORKOVER	05	03/04/2023	27/04/2023	EP PEC	CYBG-054T5
	OY	OSO-F002	OSOF-002	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	14/04/2023	28/04/2023	EP PEC	OSOF-002T, OSOF-002BT
	SH	SHUSHUFINDI-AF042B	SHSAF-042B	FASTDRILLING-11	WORKOVER	21	19/04/2023	28/04/2023	EP PEC	SHSAF-042BT1, SHSAF-042BT5, SHSAF-042BT5
IT	TAMBOCOCHA-D003	TMBD-003	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	13/04/2023	29/04/2023	EP PEC	TMBD-003M1	
AU	AUCA SUR-D025	ACSD-025	TUSCANY-105	WORKOVER	03	22/04/2023	29/04/2023	C. SHAYA	ACSD-025UI	
LA	LAGO AGRIO-032	LGA-032	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	24	22/04/2023	30/04/2023	EP PEC	LGA-032HS	
MAYO	SH	SHUSHUFINDI-091	SHS-091	SINOPEC-903	WORKOVER	23	03/03/2023	02/05/2023	EP PEC	SHS-091T1, SHS-091UI
	SH	SHUSHUFINDI-091	SHS-091	CCOC-052	WORKOVER	23	03/03/2023	02/05/2023	EP PEC	SHS-091T1, SHS-091UI
	SH	SHUSHUFINDI-091	SHS-091	FASTDRILLING-11	WORKOVER	23	03/03/2023	02/05/2023	EP PEC	SHS-091T1, SHS-091UI
	SA	SACHA-051	SCH-051	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	13	21/04/2023	02/05/2023	EP PEC	SCH-051T1
	SA	SACHA-P153	SCHP-153	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	09	25/04/2023	02/05/2023	EP PEC	SCHP-153UI
	CU	CUYABENO-E023	CYBE-023	CCOC-040	WORKOVER	14	28/04/2023	03/05/2023	EP PEC	CYBE-023T5
	SH	SHUSHUFINDI-054	SHS-054	CCOC-052	WORKOVER	18	30/01/2023	04/05/2023	EP PEC	SHS-054BT, SHS-054UI, SHS-054T1, SHS-054US
	SH	SHUSHUFINDI-054	SHS-054	ORD-902	WORKOVER	18	30/01/2023	04/05/2023	EP PEC	SHS-054BT, SHS-054UI, SHS-054T1, SHS-054US
	IN	LIMONCOCHA-G007	LMNG-007	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	17	23/04/2023	05/05/2023	EP PEC	LMNG-007T5
	CU	SANSAHUARI-006	SNS-006	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	06	28/04/2023	05/05/2023	EP PEC	SNS-006UI
	SH	SHUSHUFINDI-O132	SHSD-132	FASTDRILLING-11	WORKOVER	11	28/04/2023	05/05/2023	EP PEC	SHSD-132UI
	LA	LAGO AGRIO-034	LGA-034	GEOPETSA-05	WORKOVER	23	23/04/2023	06/05/2023	C. IGAP	LGA-034US, LGA-034UI
	OY	GACELA-D004	GCLD-004	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	12	28/04/2023	06/05/2023	EP PEC	GCLD-004UI, GCLD-004T
	LA	LAGO AGRIO-G044	LGAG-044	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	08	30/04/2023	06/05/2023	EP PEC	LGAG-044UI
	AU	AUCA-C063	ACAC-063	TUSCANY-111	CHANGE NEW ZONE	08	10/04/2023	08/05/2023	C. SHAYA	
	AU	YULEBRA-B014	YLB-014	TUSCANY-105	WORKOVER	06	29/04/2023	08/05/2023	C. SHAYA	YLB-014UI
	SA	SACHA-Q158	SCHQ-158	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	11	02/05/2023	08/05/2023	EP PEC	SCHQ-158H1
	SH	SHUSHUFINDI-024	SHS-024	FASTDRILLING-11	WORKOVER	25	06/05/2023	08/05/2023	EP PEC	SHS-024T1, SHS-024T5
	SA	SACHA-W267	SCHW-267	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	10	02/05/2023	09/05/2023	EP PEC	SCHW-267T1
	SA	SACHA-062	SCH-062	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	17	18/04/2023	10/05/2023	EP PEC	SCH-062HS
	IT	TAMBOCOCHA-B052H	TMBB-052H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	29/04/2023	11/05/2023	EP PEC	TMBB-052H1M1
	SH	AGUARICO-A022	AGRA-022	SINOPEC-903	WORKOVER	01	03/05/2023	11/05/2023	EP PEC	AGRA-022US, AGRA-022UI, AGRA-022T1
	PA	PUCUNA-019H	PCN-019H	GEOPETSA-03	WORKOVER	01	20/03/2023	12/05/2023	C. IGAP	PCN-019H
	OY	PAYAMINO-G029	PYMG-029	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	07	06/05/2023	12/05/2023	EP PEC	PYMG-029UI, PYMG-029HS
	PA	PUCUNA-018	PCN-018	CCOC-042	WORKOVER	03	02/05/2023	13/05/2023	EP PEC	PCN-018H
	SA	SACHA-093	SCH-093	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	12	08/05/2023	13/05/2023	EP PEC	SCH-093UI
	SH	DRAGO NORTE-D045	DRRD-045	DT-10	WORKOVER	02	05/05/2023	15/05/2023	EP PEC	DRRD-045T5
	IN	YANAQUINCHA OESTE-B011	YNOB-011	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	05/05/2023	15/05/2023	EP PEC	YNOB-011UI
	CU	CUYABENO-D022	CYBD-022	CCOC-040	WORKOVER	10	03/05/2023	16/05/2023	EP PEC	CYBD-022UI
	EY	EDEN YUTURI-A055	EDYA-055	HILONG 28	WORKOVER	04	05/05/2023	16/05/2023	EP PEC	EDYA-055US
	LA	DURENO-A002	DROA-002	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	06/05/2023	16/05/2023	EP PEC	DROA-002UI
	OY	PAYAMINO-G009	PYMG-009	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	10	12/05/2023	17/05/2023	EP PEC	PYMG-009HP, PYMG-009HS, PYMG-009UI, PYMG-009H
	SA	SACHA-AF386	SCHAF-386	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	25/04/2023	19/05/2023	EP PEC	SCHAF-386UI
	SA	SACHA-AF386	SCHAF-386	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	05	25/04/2023	19/05/2023	EP PEC	SCHAF-386UI
	CU	SANSAHUARI-B012	SNSB-012	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	07	05/05/2023	19/05/2023	EP PEC	SNSB-012T5
	AU	AUCA-L138	ACAL-138	TUSCANY-111	WORKOVER	03	08/05/2023	19/05/2023	C. SHAYA	ACAL-138HS, ACAL-138T1
	LI	SECOYA-030	SCY-030	TUSCANY-104	WORKOVER	19	05/03/2022	21/05/2023	EP PEC	SCY-030T5
	SH	AGUARICO-A012	AGRA-012	ORD-902	WORKOVER	04	10/04/2023	21/05/2023	EP PEC	AGRA-012UI
	SH	AGUARICO-A012	AGRA-012	SINOPEC-903	WORKOVER	04	10/04/2023	21/05/2023	EP PEC	AGRA-012UI
	OY	PAYAMINO-G033	PYMG-033	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	17/05/2023	21/05/2023	EP PEC	PYMG-033H, PYMG-033UI
	SH	SHUSHUFINDI-097	SHS-097	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	09/05/2023	22/05/2023	EP PEC	SHS-097T1, SHS-097UI
	SH	DRAGO NORTE-E039	DRRE-039	DT-10	WORKOVER	08	15/05/2023	22/05/2023	EP PEC	DRRE-039UI
	AU	CULEBRA-B021	CLBB-021	SINOPEC 932	WELL CONVERSION	04	29/04/2023	23/05/2023	C. SHAYA	CLBB-021UI, CLBB-021UI1
	SA	SACHA-I200	SCHI-200	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	06	10/05/2023	23/05/2023	EP PEC	SCHI-200UI
	IN	PAKA NORTE-A014	PKNA-014	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	15/05/2023	23/05/2023	EP PEC	PKNA-014UI, PKNA-014TP
	SA	SACHA-U212	SCHU-212	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	07	17/05/2023	23/05/2023	EP PEC	SCHU-212UI
SA	SACHA-H218	SCHH-218	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	19/05/2023	25/05/2023	EP PEC	SCHH-218H1	





**REACONDICIONAMIENTO DE POZOS**

**Año 2023**

FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
	IN	PAKA SUR-A007	PKSA-007	TRIBOILGAS-201	CHANGE NEW ZONE	06	10/04/2023	01/06/2023	EP PEC	PKSA-007TP, PKSA-007UI
	SA	SACHA-V227	SCHV-227	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	09	23/05/2023	01/06/2023	EP PEC	SCHV-227HI
	CU	CUYABENO-H045	CYBH-045	CCDC-040	WELL CONVERSION	07	16/05/2023	02/06/2023	EP PEC	CYBH-045UI, CYBH-045TS
	SA	SACHA-H237	SCHH-237R1	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	03	25/05/2023	02/06/2023	EP PEC	SCHH-237R1HS
	LA	BERMEJO SUR-C102	BRS-102	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	11	26/05/2023	02/06/2023	EP PEC	BRS-102HS, BRS-102H
	CU	VICTOR HUGO RUALES-H004	VHRH-004	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	06	26/05/2023	02/06/2023	EP PEC	VHRH-004HS
	AU	AUCA-R132H	ACAR-132H	TUSCANY-111	WORKOVER	01	19/05/2023	03/06/2023	C. SHAYA	ACAR-132H5
	SH	SHUSHUFINDI-L220	SHSL-220	FASTDRILLING-11	WORKOVER	03	22/05/2023	03/06/2023	EP PEC	SHSL-220UI
	OY	PAYAMINO-G034	PYMG-034	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	14/02/2023	04/06/2023	EP PEC	PYMG-034H
	SA	SACHA-AM458	SCHAM-458	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	23/05/2023	04/06/2023	EP PEC	SCHAM-458TI
	AU	CONONACO-009	CNO-009	SINOPEC 932	WORKOVER	18	23/05/2023	04/06/2023	C. SHAYA	CNO-009UI
	IT	TIPTUNI-CP084I	TPTCP-084I	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	27/05/2023	06/06/2023	EP PEC	TPTCP-084UI, TPTCP-084IT
	LA	BERMEJO SUR-110	BRS-110	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	10	02/06/2023	07/06/2023	EP PEC	BRS-110HI
	IN	YANAQUINCHA ESTE-A026	YNEA-026	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	02/06/2023	07/06/2023	EP PEC	YNEA-026UI
	CU	VICTOR HUGO RUALES-F002	VHRF-002	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	13	06/04/2023	08/06/2023	EP PEC	VHRF-002M2
	LI	SHUARA-022	SHA-022	TUSCANY-104	WORKOVER	14	29/05/2023	08/06/2023	EP PEC	SHA-022UI
	PA	PALO AZUL-B036H	PLAB-036H51	CCDC-042	WORKOVER	04	21/10/2022	10/06/2023	EP PEC	PLAB-036H51H
	PA	PALO AZUL-B036H	PLAB-036H	CCDC-052	WORKOVER	04	21/10/2022	10/06/2023	EP PEC	PLAB-036H51H
	PA	PALO AZUL-B036H	PLAB-036H51	CCDC-052	WORKOVER	04	21/10/2022	10/06/2023	EP PEC	PLAB-036H51H
	EY	EDEN YUTURI-T158H	EDYT-158H	HILONG 28	WORKOVER	03	31/05/2023	10/06/2023	EP PEC	EDYT-158HM2
	OY	COCA-K042	COCK-042	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	09	04/06/2023	10/06/2023	EP PEC	COCK-042HS, COCK-042HP
	AU	YULEBRA-D003	YLBD-003	TUSCANY-111	WORKOVER	12	05/02/2023	11/06/2023	C. SHAYA	YLBD-003BT
	AU	YULEBRA-D003	YLBD-003	TUSCANY-105	WORKOVER	12	05/02/2023	11/06/2023	C. SHAYA	YLBD-003BT
	SH	DRAGO NORTE-D024	DRRD-024	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	03/06/2023	11/06/2023	EP PEC	DRRD-024TS
	SA	SACHA-G278	SCHG-278	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	04	01/06/2023	12/06/2023	EP PEC	SCHG-278UI
	AU	AUCA-L233	ACAL-233	TUSCANY-111	WORKOVER	01	03/06/2023	12/06/2023	C. SHAYA	ACAL-233UI, ACAL-233TI
	LA	BERMEJO SUR-E114	BRSE-114	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	07/06/2023	12/06/2023	EP PEC	BRSE-114HI
	CU	SANSAHUARI-008	SNS-008	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	09	08/06/2023	13/06/2023	EP PEC	SNS-008M2
	IN	LIMONCOCHA-L028	LMNL-028	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	09	27/05/2023	14/06/2023	EP PEC	LMNL-028UI
	SA	SACHA-H065B	SCHH-065B	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	11	30/05/2023	14/06/2023	EP PEC	SCHH-065BHI
	LA	LAGO AGRIO-027	LGA-027	CCDC-040	WORKOVER	34	06/06/2023	14/06/2023	EP PEC	LGA-027UI
	SH	DRAGO ESTE-A013	DRTA-013	DT-10	WORKOVER	08	28/05/2023	15/06/2023	EP PEC	DRTA-013TI, DRTA-013TS
	AU	AUCA-H161	ACAH-161	ORD-903	WORKOVER	07	28/04/2023	16/06/2023	C. SHAYA	ACAH-161UI, ACAH-161TI
	PA	PALO AZUL-B008	PLAB-008	CCDC-052	WORKOVER	13	10/06/2023	16/06/2023	EP PEC	PLAB-008H
	EY	EDEN YUTURI-K109	EDYK-109	HILONG 28	WORKOVER	03	10/06/2023	16/06/2023	EP PEC	EDYK-008TS, EDYK-109T
	LA	EL RAYO-B008	RAYB-008	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	12/06/2023	16/06/2023	EP PEC	RAYB-008TS, RAYB-008CB
	SA	SACHA-I201	SCHI-201	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	04/06/2023	17/06/2023	EP PEC	SCHI-201HI
	SH	SHUSHUFINDI-L220	SHSL-220	FASTDRILLING-11	WORKOVER	02	11/06/2023	18/06/2023	EP PEC	SHSL-220UI
	AU	AUCA-M143	ACAM-143	SINOPEC 932	WORKOVER	04	04/06/2023	19/06/2023	C. SHAYA	ACAM-143TI, ACAM-143TS
	SA	SACHA-H259	SCHH-259	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	14/06/2023	20/06/2023	EP PEC	SCHH-259TI
	IN	LIMONCOCHA-H064	LMNH-064	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	14/06/2023	21/06/2023	EP PEC	LMNH-064UI
	LI	TETETE-001	TTT-001	CCDC-040	WORKOVER	10	14/06/2023	21/06/2023	EP PEC	TTT-001UI
	LA	BERMEJO SUR-109	BRS-109	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	17	16/06/2023	22/06/2023	EP PEC	BRS-109HI
	SA	SACHA-081	SCH-081	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	19	17/06/2023	22/06/2023	EP PEC	SCH-081HS
	PA	PUCUNA-022	PCN-022	GEOPETSA-05	WORKOVER	06	27/05/2023	23/06/2023	C. IGAP	PCN-022UI
	SH	SHUSHUFINDI-X123	SHSX-12351	ORD-902	WORKOVER	06	09/06/2023	23/06/2023	EP PEC	SHSX-12351US
	EY	EDEN YUTURI-D063	EDYD-063	HILONG 28	WORKOVER	05	16/06/2023	25/06/2023	EP PEC	EDYD-063M2
	SA	SACHA-AQ492	SCHAQ-492	SINOPEC 191	WORKOVER	01	19/06/2023	25/06/2023	EP PEC	SCHAQ-492UI
	AU	AUCA-H270H	ACAH-270H	ORD-903	WORKOVER	01	11/04/2023	26/06/2023	C. SHAYA	ACAH-270TI
	EY	TUMALI SURESTE-A004	TMSA-004	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	06/06/2023	26/06/2023	EP PEC	TMSA-004M1, TMSA-004M2
	IN	LIMONCOCHA-H039	LMNH-039	SINOPEC-905	WORKOVER	02	15/09/2022	27/06/2023	C. PNTR	LMNH-039UI, LMNH-039TP
	SH	SHUSHUFINDI-V182	SHSV-182	ORD-902	WORKOVER	01	07/05/2023	28/06/2023	EP PEC	SHSV-182UI, SHSV-182TS
	CU	SANSAHUARI-A018	SNSA-018	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	08	13/06/2023	28/06/2023	EP PEC	SNSA-018UI, SNSA-018US, SNSA-018TS
	LI	FRONTERA-004B	FRN-004B	CCDC-040	WORKOVER	21	21/06/2023	28/06/2023	EP PEC	FRN-004BUI
	LA	BERMEJO SUR-012	BRS-012	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	22/06/2023	28/06/2023	EP PEC	BRS-012HI
	SA	SACHA-A0475H	SCHAO-475H	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	02	22/06/2023	28/06/2023	EP PEC	SCHAO-475HUI
	SA	SACHA-AF387	SCHAF-38751	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	04	31/05/2023	29/06/2023	EP PEC	SCHAF-38751TI
	SA	SACHA-AF387	SCHAF-38751	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	31/05/2023	29/06/2023	EP PEC	SCHAF-38751TI
	AU	YULEBRA-D025	YLBD-025	TUSCANY-105	WORKOVER	01	11/06/2023	29/06/2023	C. SHAYA	YLBD-025UI
	SA	SACHA-AP483	SCHAP-483	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	03	22/06/2023	29/06/2023	EP PEC	SCHAP-483UI
	PA	PUCUNA-007	PCN-007	CCDC-042	WORKOVER	09	26/06/2023	30/06/2023	EP PEC	PCN-007UI

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

**REACONDICIONAMIENTO DE POZOS**

Año 2023

FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
	IN	PAKA SUR-A007	PKSA-007	TRIBOILGAS-201	CHANGE NEW ZONE	06	10/04/2023	01/07/2023	EP PEC	PKSA-007TP, PKSA-007UI
	OY	YURALPA CENTRO CHONTA-A02	YCCA-019	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	21/06/2023	01/07/2023	EP PEC	YCCA-019H
	SA	SACHA-AA307	SCHAA-307	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	20/06/2023	02/07/2023	EP PEC	SCHAA-307BT
	EY	EDEN YUTURI-D049	EDYD-049	HILONG 28	WORKOVER	07	25/06/2023	02/07/2023	EP PEC	EDYD-049JUS
	SA	SACHA-AK433	SCHAK-433	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	09/05/2023	03/07/2023	EP PEC	SCHAK-433UI
	SA	SACHA-AK433	SCHAK-433	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	04	09/05/2023	03/07/2023	EP PEC	SCHAK-433UI
	SH	DRAGO ESTE-A008	DRTA-008	DT-10	WORKOVER	08	15/06/2023	03/07/2023	EP PEC	DRTA-008TI, DRTA-008UI, DRTA-008TS
	SH	SHUSHUFINDI-C206	SHSC-206	FASTDRILLING-11	WORKOVER	05	18/06/2023	04/07/2023	EP PEC	SHSC-206UI
	IN	LIMONCOCHA-B059	LMNB-059	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	21/06/2023	04/07/2023	EP PEC	LMNB-059TS, LMNB-059UI
	LI	SECOYA-C053	SCYC-053	CCDC-040	WORKOVER	01	29/06/2023	05/07/2023	EP PEC	SCYC-053JUS, SCYC-053UI
	SA	SACHA-AN460	SCHAN-460	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	16/07/2022	06/07/2023	EP PEC	SCHAN-460UI
	SA	SACHA-AN460	SCHAN-460	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	16/07/2022	06/07/2023	EP PEC	SCHAN-460UI
	AU	CONONACO-F056	CNOF-056	TUSCANY-111	WORKOVER	07	12/06/2023	06/07/2023	C. SHAYA	CNOF-056TI
	PA	PALO AZUL-C004	PLAC-004	CCDC-042	WORKOVER	20	11/11/2022	07/07/2023	EP PEC	PLAC-004H
	PA	PALO AZUL-C004	PLAC-004	CCDC-052	WORKOVER	20	11/11/2022	07/07/2023	EP PEC	PLAC-004H
	SH	SHUSHUFINDI-P113	SHSP-113	SINOPEC-904	WORKOVER	03	13/04/2023	07/07/2023	EP PEC	SHSP-113TI, SHSP-113UI, SHSP-113IH
	SH	SHUSHUFINDI-P113	SHSP-113	SINOPEC-903	WORKOVER	03	13/04/2023	07/07/2023	EP PEC	SHSP-113TI, SHSP-113UI, SHSP-113IH
	LA	PARAHUACU-G027	PRHG-027	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	04	28/06/2023	07/07/2023	EP PEC	PRHG-027BT
	AU	YUCA-015	YCA-015	TUSCANY-105	WORKOVER	22	29/06/2023	08/07/2023	C. SHAYA	YCA-015UI
	IT	ISHPINGO-B063	ISHB-063	CCDC-028	WORKOVER	01	01/07/2023	08/07/2023	EP PEC	ISHB-063M1
	SA	SACHA-AM456	SCHAM-456	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	09	21/09/2022	09/07/2023	EP PEC	SCHAM-456HS
	SA	SACHA-AM456	SCHAM-456	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	09	21/09/2022	09/07/2023	EP PEC	SCHAM-456HS
	CU	SANSAHUARI-C019	SNSC-019	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	04	28/06/2023	09/07/2023	EP PEC	SNSC-019UI
	EY	EDEN YUTURI-J070	EDYJ-070	HILONG 28	WORKOVER	05	02/07/2023	09/07/2023	EP PEC	EDYJ-070T
	EY	TUMALI ESTE-A001	TMEA-001	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	26/06/2023	10/07/2023	EP PEC	TMEA-001M1
	OY	YURALPA CENTRO-H001	YRCH-001	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	01/07/2023	10/07/2023	EP PEC	YRCH-001HP
	SA	SACHA-AJ428	SCHAJ-428	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	07	03/07/2023	10/07/2023	EP PEC	SCHAJ-428TI
	SH	SHUSHUFINDI-091	SHS-091	SINOPEC-903	WORKOVER	24	16/06/2023	12/07/2023	EP PEC	SHS-091TI, SHS-091UI
	SH	SHUSHUFINDI-001	SHS-001	ORD-902	WORKOVER	21	28/06/2023	12/07/2023	EP PEC	SHS-001UI, SHS-001JUS
	SA	SACHA-A0478H	SCHAO-478H	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	06/07/2023	12/07/2023	EP PEC	SCHAO-478HUI
	PA	PUCUNA-C016	PCNC-016	CCDC-042	WORKOVER	06	23/06/2023	13/07/2023	EP PEC	PCNC-016H
	LI	TETETE-012	TTT-012	CCDC-040	WORKOVER	11	05/07/2023	13/07/2023	EP PEC	TTT-012TI
	SA	SACHA-A0477H	SCHAO-477H	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	11	09/07/2023	14/07/2023	EP PEC	SCHAO-477HUI
	IN	YANAQUINCHA ESTE-A029	YNEA-029	SINOPEC-905	WORKOVER	05	01/07/2023	15/07/2023	EP PEC	YNEA-029TS, YNEA-029JUSM
	IN	YANAQUINCHA NORTE-A007	YNNA-007	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	04/07/2023	15/07/2023	EP PEC	YNNA-007UI
	LA	LAGO AGRIO-F048	LGAF-048	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	12	07/07/2023	15/07/2023	EP PEC	LGAF-048HP, LGAF-048HS, LGAF-048UI, LGAF-048TI
	AU	CONONACO-009	CNO-009	TUSCANY-111	WORKOVER	19	06/07/2023	16/07/2023	C. SHAYA	CNO-009UI
	AU	AUCA SUR-A006	ACSA-006	ORD-903	WORKOVER	03	07/07/2023	17/07/2023	C. SHAYA	ACSA-006UI
	SA	SACHA-B236	SCHB-236	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	09	12/07/2023	18/07/2023	EP PEC	SCHB-236TI
	SA	SACHA-A001	SCHA-001	CCDC-042	WORKOVER	23	13/07/2023	18/07/2023	EP PEC	SCHA-001UI
	SH	SHUSHUFINDI-E096H	SHSE-096HS2	DT-10	WORKOVER	11	03/07/2023	19/07/2023	EP PEC	SHSE-096HS2JUS
	CU	BLANCA-B005	BLCB-005	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	04	09/07/2023	20/07/2023	EP PEC	BLCB-005M1
	LI	TAPI-A007	TAPA-007	CCDC-040	WORKOVER	05	13/07/2023	20/07/2023	EP PEC	TAPA-007UI
	SA	SACHA-088	SCH-088	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	10	14/07/2023	20/07/2023	EP PEC	SCH-088TI
	SH	SHUSHUFINDI-081	SHS-081	FASTDRILLING-11	WORKOVER	16	05/07/2023	21/07/2023	EP PEC	SHS-081TI, SHS-081UI
	SA	SACHA-Q158	SCHQ-158	CCDC-042	WORKOVER	12	18/07/2023	21/07/2023	EP PEC	SCHQ-158HI
	PA	PALO AZUL-B007	PLAB-007	CCDC-052	WORKOVER	08	07/07/2023	22/07/2023	EP PEC	PLAB-007H
	EY	EDEN YUTURI-D017	EDYD-017	HILONG 28	WORKOVER	05	09/07/2023	22/07/2023	EP PEC	EDYD-017UI
	LA	GUANTA-F011	GNTF-011	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	15/07/2023	22/07/2023	EP PEC	GNTF-011UI
	SH	SHUSHUFINDI-A183	SHSA-183	ORD-902	WORKOVER	06	14/07/2023	23/07/2023	EP PEC	SHSA-183TI
	IN	PAKA NORTE-A006	PKNA-006	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	15/07/2023	23/07/2023	EP PEC	PKNA-006UI
	SA	SACHA-AE376	SCHAE-376	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	03	18/07/2023	23/07/2023	EP PEC	U INFERIOR
	SH	AGUARICO-A003	AGRA-003	SINOPEC-904	WORKOVER	30	12/08/2022	24/07/2023	EP PEC	AGRA-003UI
	SH	AGUARICO-A003	AGRA-003	HILONG 28	WORKOVER	30	12/08/2022	24/07/2023	EP PEC	AGRA-003UI
	SH	AGUARICO-A003	AGRA-003	FASTDRILLING-11	WORKOVER	30	12/08/2022	24/07/2023	EP PEC	AGRA-003UI
	SA	SACHA-AA303	SCHAA-303	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	06	20/07/2023	25/07/2023	EP PEC	SCHAA-303UI
	AU	AUCA-I084	ACAI-084	ORD-903	WORKOVER	07	17/07/2023	27/07/2023	C. SHAYA	ACAI-084HI, ACAI-084HS, ACAI-084TI
	SA	SACHA-050	SCH-050	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	14	20/07/2023	27/07/2023	EP PEC	SCH-050UI
	EY	PAÑACCOCHA-A007	PCCA-007	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	06	10/07/2023	28/07/2023	EP PEC	PCCA-007JUS, PCCA-007UI
	SH	CONDORAZO-001	CNZ-001	DT-10	WORKOVER	05	19/07/2023	28/07/2023	EP PEC	CNZ-001UI
	IT	ISHPINGO-B061	ISHB-061	CCDC-028	WORKOVER	01	08/07/2023	29/07/2023	EP PEC	ISHB-061UI, ISHB-061M1
	SA	SACHA-AB319	SCHAB-319	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	23/07/2023	29/07/2023	EP PEC	SCHAB-319UI
	SA	SACHA-Q216	SCHQ-216	CCDC-042	WORKOVER	03	29/06/2023	30/07/2023	EP PEC	SCHQ-216UI
	SA	SACHA-Q216	SCHQ-216	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	03	29/06/2023	30/07/2023	EP PEC	SCHQ-216UI
	SA	SACHA-S288	SCHS-288	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	07	29/09/2022	31/07/2023	EP PEC	SCHS-288HI, SCHS-288UI
	SA	SACHA-S288	SCHS-288	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	29/09/2022	31/07/2023	EP PEC	SCHS-288HI, SCHS-288UI

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
<ul style="list-style-type: none"> <li>- 360.000 BPPD</li> <li>- 390.000 BPPD Utilizando químico reductor de presión</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 2'000.000 Bls. En Lago Agrío con 8 tanques de 250.000 Bls. c/u</li> <li>- 3'220.000 Bls. En Terminal Marítimo Balao con 10 tanques de 322.000 Bls. c/u</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Lago Agrío</li> <li>- Lumbaqui</li> <li>- El Salado</li> <li>- Baeza</li> <li>- Papallacta</li> <li>- Quinindé</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- San Juan</li> <li>- Chiriboga</li> <li>- La Palma</li> <li>- Santo Domingo</li> </ul>



## CRUDO BOMBEADO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

Año 2023

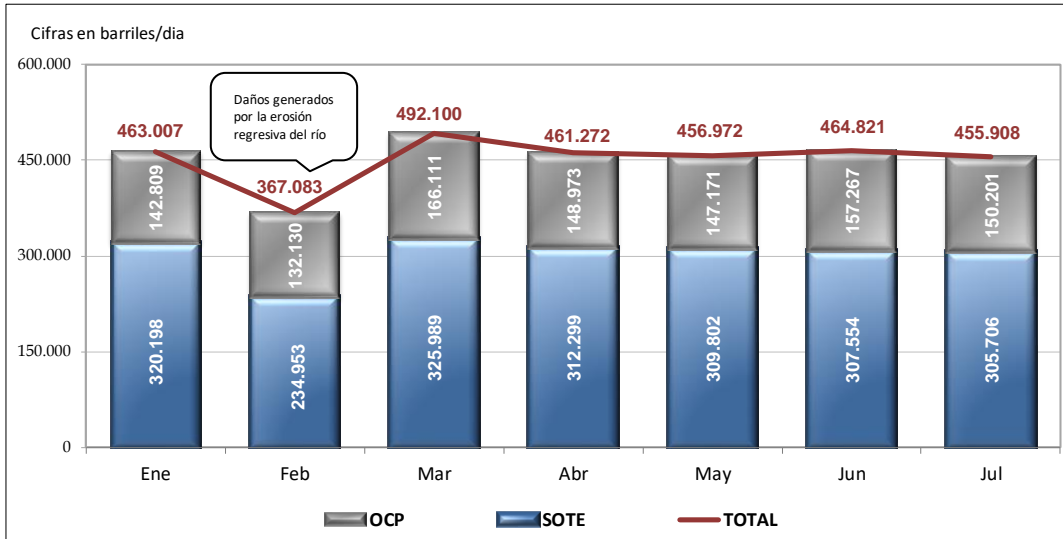
MES	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP) (b)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	23,7	9.926.140	320.198	17,1	4.427.089	142.809	14.353.228	463.007	69,2	30,8
Febrero	23,6	6.813.636	234.953	17,3	3.831.779	132.130	10.645.415	380.193	64,0	36,0
Marzo	23,1	10.105.656	325.989	17,2	5.149.450	166.111	15.255.106	492.100	66,2	33,8
Abril	23,7	9.368.966	312.299	17,2	4.469.202	148.973	13.838.167	461.272	67,7	32,3
Mayo	23,8	9.603.850	309.802	17,5	4.562.293	147.171	14.166.142	456.972	67,8	32,2
Junio	23,9	9.226.606	307.554	17,4	4.718.012	157.267	13.944.618	464.821	66,2	33,8
Julio	23,9	9.476.889	305.706	16,7	4.656.246	150.201	14.133.135	455.908	67,1	32,9
<b>TOTAL</b>	<b>23,7</b>	<b>64.521.742</b>	<b>304.348</b>	<b>17,2</b>	<b>31.814.070</b>	<b>150.066</b>	<b>96.335.811</b>	<b>454.414</b>	<b>67,0</b>	<b>33,0</b>
Ene - Jul 2022	23,8	66.555.266	313.940	17,0	32.227.035	152.014	98.782.301	465.954	67,4	32,6
Var.% 23/22		-3,1	-3,1		-1,3	-1,3	-2,5	-2,5	-0,6	1,2

**Nota:** Cifras provisionales sujetas a revisión

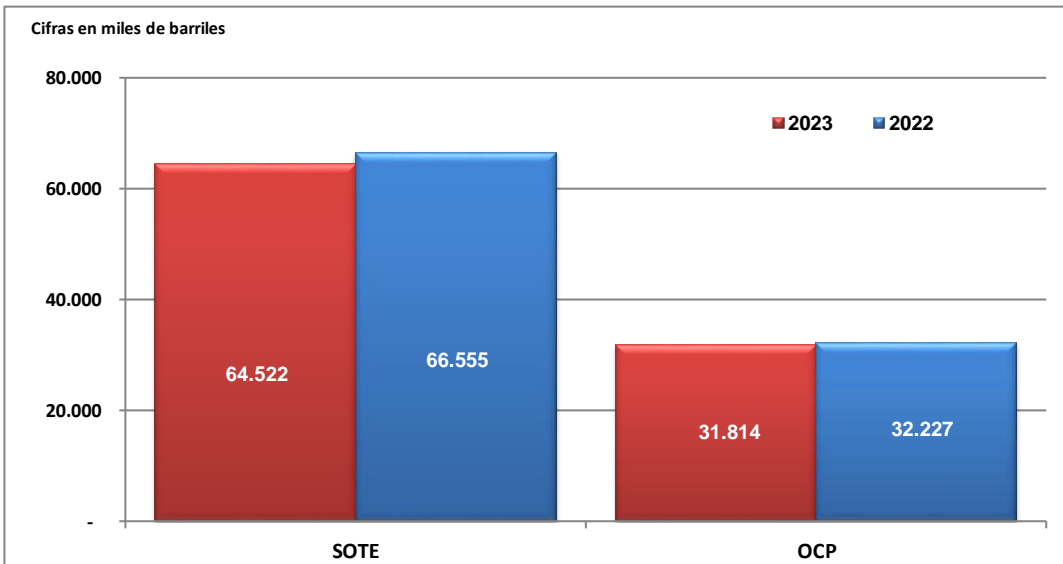
- a) El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 bpd.y bombea tres tipos de crudo mediante bacheo para: Refinería Esmeraldas, Refinería La Libertad y exportación. Los volúmenes brutos transportado por el SOTE del período enero - julio 2023 son 64'776.196,08 bis.
- b) El OCP tiene la capacidad operativa 450.000 bpd y bombea un crudo de entre 17 y 21 grados API. El bombeo por este oleoducto incluye crudo colombiano.
- c) Paro Nacional

**Fuente:** Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables

**PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO**  
Enero - Julio 2023



**TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS**  
Enero - Julio 2023 / 2022



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR.



## CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO

Año 2023

Cifras en Barriles

Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	10.295	11.013	8.504	12.449	11.564	3.430	<b>57.255</b>
Febrero	9.841	7.109	5.931	8.400	8.429	2.188	<b>41.898</b>
Marzo	11.061	11.328	8.933	12.778	12.100	3.628	<b>59.827</b>
Abril	9.269	9.717	7.567	11.897	10.623	2.860	<b>51.933</b>
Mayo	9.333	10.029	7.857	12.222	11.616	2.791	<b>53.848</b>
Junio	9.087	10.103	7.675	11.792	11.071	2.605	<b>52.333</b>
Julio	8.969	9.824	7.629	12.072	11.217	2.599	<b>52.309</b>
<b>TOTAL</b>	<b>67.853</b>	<b>69.123</b>	<b>54.096</b>	<b>81.610</b>	<b>76.620</b>	<b>20.100</b>	<b>369.403</b>
Ene - Jul 2022	70.311	73.812	56.517	83.387	78.857	22.838	<b>385.722</b>
Var % 23/22	-3,5	-6,4	-4,3	-2,1	-2,8	-12,0	-4,2

**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
<b>Esmeraldas</b>	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.
<b>La Libertad</b>	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.
<b>Shushufindi</b>	Ubicada en la Provincia de Sucumbios, 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 2023

Cifras en barriles netos

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushufindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	3.293.131	1.111.268	621.920	30.592	57.255	<b>5.114.166</b>
Febrero	2.384.926	968.927	562.842	28.276	41.898	<b>3.986.868</b>
Marzo	3.107.104	916.481	620.973	26.450	59.827	<b>4.730.835</b>
Abril	3.185.649	1.158.449	601.825	5.856	51.933	<b>5.003.712</b>
Mayo	2.485.799	1.093.085	620.861	31.255	53.848	<b>4.284.847</b>
Junio	2.751.824	1.116.227	600.696	30.603	52.333	<b>4.551.683</b>
Julio	2.180.767	953.649	614.896	29.592	52.309	<b>3.831.213</b>
<b>TOTAL</b>	<b>19.389.201</b>	<b>7.318.086</b>	<b>4.244.012</b>	<b>182.624</b>	<b>369.403</b>	<b>31.503.325</b>
Ene - Jul 2022	21.469.373	7.659.265	4.060.555	158.435	385.722	<b>33.733.351</b>
Var % 23/22	-9,69	-4,45	4,52	15,27	-4,23	-6,61
<b>Nota:</b>	Cifras provisionales sujetas a revisión					
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR					





## PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2023

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	269.482	162.934	112.732	40.217		39.986
Febrero	245.143	133.838	116.401	34.255		34.744
Marzo	295.508	102.057	191.184	34.207		34.705
Abril	276.285	100.043	181.488	37.931		37.120
Mayo	296.019	85.272	204.591	29.662		29.616
Junio	286.029	81.914	218.271	30.519		30.323
Julio	301.801	81.243	215.673	39.503		39.227
<b>TOTAL</b>	<b>1.970.267</b>	<b>747.301</b>	<b>1.240.340</b>	<b>246.295</b>	<b>-</b>	<b>245.721</b>
Ene - Jul 2022	1.888.719	484.996	1.405.106	367.648	-	255.309
Var % 23/22	4,32	54,08	-11,73	-33,01		-3,76
<b>Nota:</b>	<b>Cifras provisionales sujetas a revisión</b>					
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR					



## MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2023  
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.P.C. (c)
Enero	23,90	3.293.131	24.652	3.317.783	107.025	25,55	1.111.268		1.111.268	35.847	27,30	621.920	1.414	623.334	20.108	24,68	5.052.386	162.980	26.415	314
Febrero	23,70	2.384.926	19.803	2.404.729	85.883	25,57	968.927		968.927	34.605	27,10	562.842	-	562.842	20.101	24,65	3.936.498	140.589	24.450	271
Marzo	23,90	3.107.104	24.376	3.131.480	101.015	25,73	916.481		916.481	29.564	27,10	620.973	2.178	623.150	20.102	24,69	4.671.111	150.681	22.740	292
Abril	23,80	3.185.649	13.103	3.198.752	106.625	25,76	1.158.449		1.158.449	38.615	27,20	601.825	1.064	602.889	20.096	24,67	4.960.090	165.336	5.010	305
Mayo	23,70	2.485.799	14.145	2.499.944	80.643	25,65	1.093.085		1.093.085	35.261	27,10	620.861	1.342	622.203	20.071	24,71	4.215.232	135.975	27.036	302
Junio	23,90	2.751.824	21.265	2.773.088	92.436	25,68	1.116.227		1.116.227	37.208	27,70	600.696	1.472	602.168	20.072	24,85	4.491.484	149.716	26.548	277
Julio	23,80	2.180.767	24.547	2.205.314	71.139	25,60	953.649		953.649	30.763	27,00	614.896	1.368	616.264	19.879	24,78	3.775.227	121.782	24.711	303
<b>TOTAL</b>	<b>23,82</b>	<b>19.389.201</b>	<b>141.890</b>	<b>19.531.091</b>	<b>92.128</b>	<b>25,65</b>	<b>7.318.086</b>	<b>-</b>	<b>7.318.086</b>	<b>34.519</b>	<b>27,21</b>	<b>4.244.012</b>	<b>8.839</b>	<b>4.252.851</b>	<b>20.061</b>	<b>24,72</b>	<b>31.102.028</b>	<b>146.708</b>	<b>156.910</b>	<b>2.064</b>
Ene - Jul 2022	23,87	21.469.373	188.068	21.657.441	102.158	26,19	7.660.664	-	7.660.664	36.135	27,35	4.060.555	5.981	4.066.536	19.182	24,83	33.384.641	157.475	137.337	2.366
Var % 23/22		-9,69	-24,55	-9,82	-9,82		-4,47		-4,47	-4,47		4,52		4,58	4,58		-6,84	-6,84	14,25	-12,75

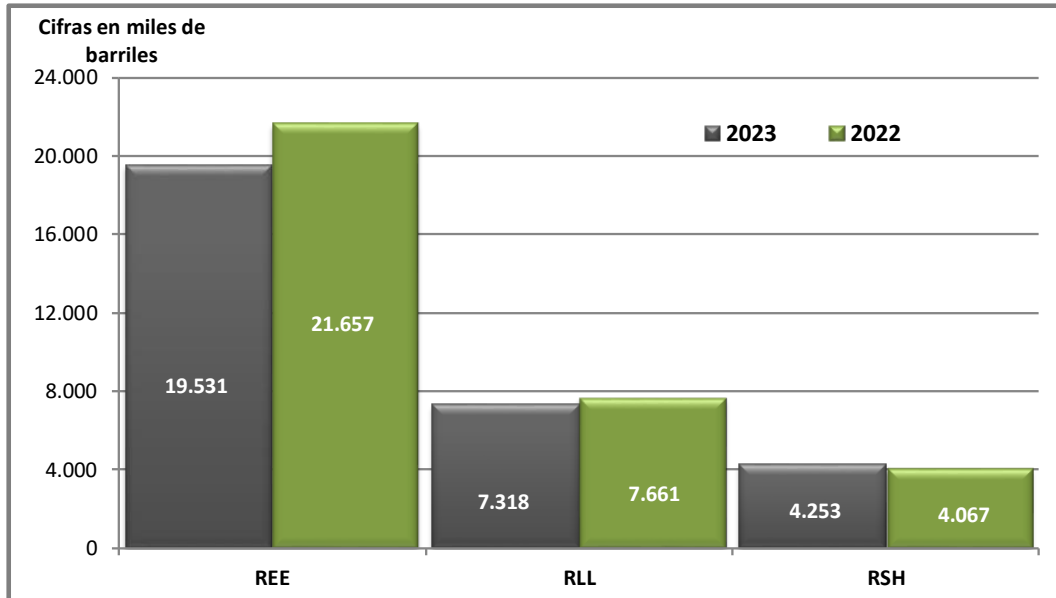
**Notas:** Información provisional sujeta a revisión

- a) Incluye slop
- b) Su producción se destina a autoconsumo.
- c) Millones de pies cúbicos

**Fuente:** Gerencia de Refinación - EP PETROEQUADOR, PETROAMAZONAS EP

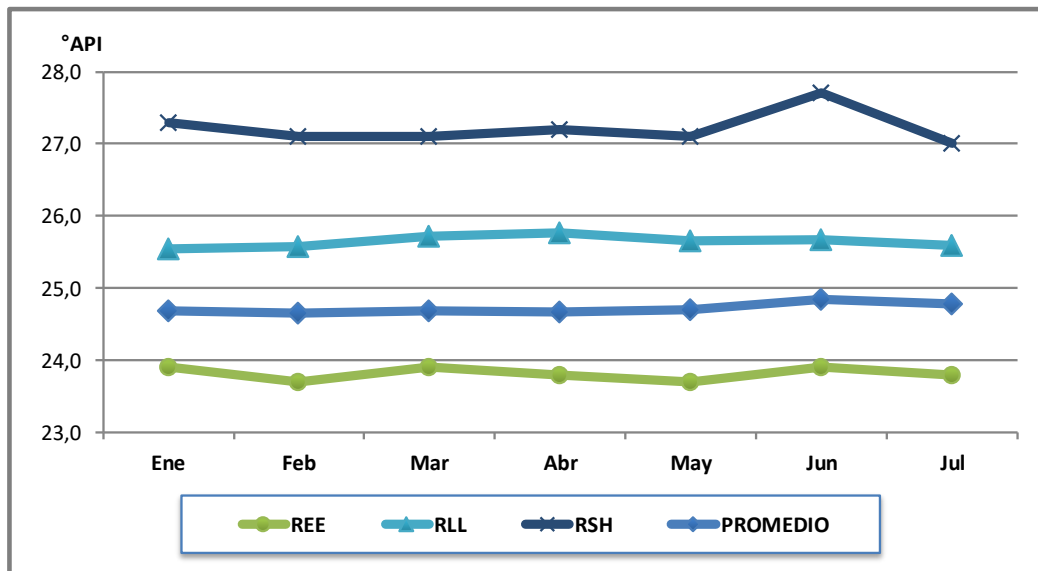
## CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero - Julio 2023/2022



## °API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero - Julio 2023



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



## PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS ( a )

Cifras en barriles

Productos	Año 2023							Enero - Julio		Var. % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2023	2022	
<b>TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopaís)</b>	<b>2.556.772</b>	<b>2.328.086</b>	<b>2.548.863</b>	<b>2.467.286</b>	<b>2.568.985</b>	<b>2.517.263</b>	<b>2.481.831</b>	<b>17.469.087</b>	<b>16.781.273</b>	<b>4,1%</b>
Súper (b)	141.309	138.737	134.875	172.035	109.738	150.375	118.219,85	<b>965.287</b>	<b>1.158.529</b>	-16,7%
Extra	1.164.369	1.030.029	1.174.793	1.131.493	1.179.496	1.122.657	1.092.399,33	<b>7.895.237</b>	<b>7.512.392</b>	5,1%
Ecopaís (85 RON)	1.245.742	1.154.061	1.232.924	1.158.020	1.272.796	1.237.611	1.264.146,02	<b>8.565.299</b>	<b>8.110.352</b>	5,6%
Ecoplus (89 RON)	5.352	5.259	6.272	5.738	6.956	6.621	7.065,87	<b>43.263</b>	-	
Diésel 1	10.149	10.462	-	10.530	9.541	7.557	2.017,71	<b>50.257</b>	<b>61.334</b>	-18,1%
Diésel 2	368.441	333.151	343.403	378.932	369.901	368.337	358.605,32	<b>2.520.770</b>	<b>2.519.189</b>	0,1%
Diésel Premium	705.794	582.043	707.584	726.312	371.318	603.047	471.566,11	<b>4.167.664</b>	<b>4.752.340</b>	-12,3%
Fuel Oil #4	706.693	614.544	579.828	728.013	688.513	708.246	605.186,09	<b>4.631.023</b>	<b>4.772.808</b>	-3,0%
Fuel Oil # 6 Nacional	901.515	368.561	549.940	194.423	515.987	395.240	366.037,25	<b>3.291.704</b>	<b>1.771.693</b>	85,8%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	779.858	855.747	992.598	1.344.682	903.538	797.269	864.267,38	<b>6.537.959</b>	<b>9.004.499</b>	-27,4%
Residuo (Crudo Reducido) (d)	269.482	245.143	295.508	276.285	296.019	286.029	301.801,31	<b>1.970.267</b>	<b>1.884.033</b>	4,6%
Jet A-1	273.656	218.063	243.828	285.091	220.953	253.663	216.426,89	<b>1.711.681</b>	<b>1.764.186</b>	-3,0%
GLP	204.115	161.452	167.427	209.288	201.656	172.213	137.816,92	<b>1.253.968</b>	<b>1.212.396</b>	3,4%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	9.507	14.609	11.734	9.026	9.857	17.674	11.202,43	<b>83.610</b>	<b>82.082</b>	1,9%
Asfaltos AC20-RC250	148.886	95.104	69.078	108.821	80.119	135.186	102.363,58	<b>739.557</b>	<b>666.529</b>	11,0%
Absorver Oil								-	-	
Nafta Pesca Artesanal (e)	81.292	75.793	82.376	82.643	83.795	88.741	100.546,45	<b>595.187</b>	<b>618.329</b>	-3,7%
<b>TOTAL PRODUCTOS (f)</b>	<b>7.016.160</b>	<b>5.902.757</b>	<b>6.592.166</b>	<b>6.821.333</b>	<b>6.320.182</b>	<b>6.350.466</b>	<b>6.019.668,51</b>	<b>45.022.733</b>	<b>45.890.690</b>	<b>-1,9%</b>
<b>Azúfre Kilos</b>	<b>104.420</b>	<b>360.430</b>	<b>409.405</b>	<b>457.400</b>	<b>392.660</b>	<b>220.780</b>	-	<b>1.945.095</b>	<b>2.789.140</b>	<b>-30,3%</b>
<b>PRODUCCION EN REFINERÍAS</b>	<b>5.895.260</b>	<b>4.836.460</b>	<b>5.569.130</b>	<b>5.812.259</b>	<b>5.192.539</b>	<b>5.311.422</b>	<b>4.729.351</b>	<b>37.346.421</b>	<b>39.949.711</b>	<b>-6,5%</b>

**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 PETROEQUADOR

b) A partir del año 2012 se registra la oferta nacional de G. Súper disponible, sumando la zona norte, mezcla terminal Pascuales, y producción de RLL.

c) Incluye un volumen de 2'160.935 bls. de diesel 2 producido e importado empleado como diluyente y 4'377.023 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.

d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial y la diferencia se reinyecta al OCP como Crudo Reducido, para exportación.

e) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta base y lubricante, la obtención de este combustible se lo realiza en la Cabecera de La Libertad y en Esmeraldas.

f) Incluye las mezclas de: gasolina extra, gasolina súper, gasolina con etanol y pesca artesanal que se realiza en terminales.

**Fuente:** Reportes Gerencia de Refinación y Gerencia de Transporte, EP PETROEQUADOR



**PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA ESMERALDAS (a)**

**Año 2023**

Cifras en barriles

MES	Gasolinas					Gasolina Premezcla (g)	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 Propia + Importada (b)	Extra	Ecopais	Ecoplus	SUBTOTAL														
Enero	77.718	814.715	43.291	187	935.911		-	705.794	-	852.941	779.858	216.509	133.492	148.886	34.269	76.924	3.884.584	104.420	3.729.942
Febrero	83.700	686.588	41.735	234	812.257			582.043		325.744	855.747	168.258	102.699	95.104	35.767	76.646	3.054.265	360.430	2.893.919
Marzo	228.815	789.840	41.741	258	1.060.653			707.584		527.627	992.598	214.759	108.974	69.078	34.426	54.963	3.770.662	409.405	3.486.885
Abril	108.199	789.053	39.158	326	936.736			726.312		164.000	1.344.682	231.918	142.763	108.821	41.774	81.962	3.778.968	457.400	3.588.807
Mayo	175.991	799.411	42.249	233	1.017.884			371.318		497.577	903.538	162.940	143.749	80.119	34.705	12.309	3.224.139	392.660	3.035.839
Junio	232.579	810.136	40.760	234	1.083.708			603.047		376.554	797.269	203.456	121.445	135.186	39.393	1.506	3.361.564	220.780	3.127.479
Julio	27.563	712.062	41.446	210	781.282			471.566		354.231	864.267	175.125	73.718	102.364	51.713	-	2.874.265	-	2.846.702
<b>TOTAL</b>	<b>934.564</b>	<b>5.401.805</b>	<b>290.379</b>	<b>1.682</b>	<b>6.628.431</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.167.664</b>	<b>-</b>	<b>3.098.676</b>	<b>6.537.959</b>	<b>1.372.964</b>	<b>826.840</b>	<b>739.557</b>	<b>272.046</b>	<b>304.311</b>	<b>23.948.448</b>	<b>1.945.095</b>	<b>22.709.573</b>
Ene - Jul 2022	2.356.721	4.391.419	303.776	-	7.051.915	-	-	4.752.340	-	1.602.998	9.004.499	1.417.290	736.258	666.529	275.426	725.533	26.232.787	2.789.140	23.150.534
Var. % 23/22	-60,3	23,0	-4,4		-6,0			-12,3			-27,4	-3,1	12,3	11,0	-1,2	-58,1	-8,7	-30,3	-1,9

**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
- 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 2'160.935 bls. de diésel 2 producido e importado empleado como diluyente y 4'377.023 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; ni gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"
- g) A partir del año 2022, no se considera la premezcla en la producción de REE debido a que es un producto intermedio utilizado para preparar gasolina ecopais.
- h) A partir de agosto 2022 se produce gasolina ECOPLUS RON 89

**Fuente:** Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROEQUADOR



### GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO (a)

**Año 2023**

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)	OFERTA SÚPER ZONA NORTE (4) = 1+2+3	Súper en Terminal Pascuales (5)	Producción de G. Súper en RLL (6)	OFERTA NACIONAL SÚPER (7=4+5+6)	DEMANDA SÚPER
Enero	77.718	1.358	7.693	18.872	27.924	92.778	20.607	141.309	107.075
Febrero	83.700	1.357	3.430	53.720	58.508	70.552	9.678	138.737	99.986
Marzo	228.815	3.568	5.502	36.991	46.060	84.383	4.431	134.875	102.817
Abril	108.199	27.651	14.473	69.902	112.025	43.779	16.230	172.035	94.119
Mayo	175.991	3.694	2.501	33.019	39.214	60.297	10.226	109.738	128.663
Junio (f)	232.579	25.601	5.007	34.929	43.336	90.523	16.516	150.375	128.158
Julio (f)	27.563	14.553	1.217	52.223	52.585	54.756	10.879	118.220	
<b>TOTAL</b>	<b>934.564</b>	<b>77.782</b>	<b>39.823</b>	<b>299.656</b>	<b>379.652</b>	<b>497.068</b>	<b>88.567</b>	<b>965.287</b>	<b>660.817</b>
Ene - Jul 2022	2.356.721	14.538	47.311	391.308	453.157	585.267	120.105	1.158.529	1.082.966
Var. % 23/22	-60,34	435,04	-15,83	-23,42	-16,22	-15,07	-26,26	-16,68	-38,98

**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) En los meses de junio y julio 2023 se resta de "Oferta Super Zona Norte" el dato de NAO de REE enviado por autotanques a Refinería Shushufindi.

**Fuente:** Jefatura Corporativa de Programación, EP PETROECUADOR



**PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD** (a)

**Año 2023**

Cifras en barriles

MES	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Gasolina Ecopais	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	G L P	Solventes (S2, M.T)	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	6.671	20.607	46.362	170.620	10.149	161.322	706.693	57.147	1.293	9.507	63.528	1.253.898	999.144
Febrero	5.245	9.678	42.659	166.179	8.103	146.423	614.544	49.805	1.273	14.609	48.599	1.107.116	882.660
Marzo	11.453	4.431	45.649	154.207	-	133.757	579.828	29.069	-	11.734	54.623	1.024.751	811.490
Abril	9.697	16.230	39.193	178.958	10.530	175.637	728.013	53.173	696	9.026	82.948	1.304.100	1.025.965
Mayo	3.697	10.226	43.492	176.616	9.541	158.489	688.513	58.014	671	9.857	74.577	1.233.693	972.274
Junio	7.640	16.516	41.214	168.873	7.557	166.632	708.246	50.208	-	17.674	59.206	1.243.767	999.173
Julio	8.443	10.879	40.877	200.860	-	155.487	605.186	41.302	645	11.202	37.371	1.112.252	863.142
<b>TOTAL</b>	<b>52.846</b>	<b>88.567</b>	<b>299.447</b>	<b>1.216.313</b>	<b>45.880</b>	<b>1.097.748</b>	<b>4.631.023</b>	<b>338.717</b>	<b>4.578</b>	<b>83.610</b>	<b>420.851</b>	<b>8.279.579</b>	<b>6.553.847</b>
Ene - Jul 2023	49.327	120.105	298.911	1.234.420	58.954	1.198.706	4.772.808	346.895	2.862	82.082	570.782	8.735.853	6.810.546
Var. % 23/22	7,13	-26,26	0,18	-1,47	-22,18	-8,42	-2,97	-2,36	59,95	1,86	-26,27	-5,22	-3,77

**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; ni gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"

**Fuente:** Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

Año 2023

### REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)

Cifras en barriles

MES	Gasolina Extra (c)	Diésel 1	Diésel 2	Jet A-1	G L P	Fuel Oil # 6	Residuo (Crudo Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural	TOTAL RSH	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (e)
Enero	47.000	-	207.119	-	69.330	48.574	269.482	75.288	39.986	756.778	641.505
Febrero	40.948	2.359	186.728	-	57.480	42.817	245.143	64.861	34.744	675.080	575.475
Marzo	48.165		209.645		58.453	22.313	295.508	104.929	34.705	773.717	634.084
Abril	48.874		203.295		65.829	30.423	276.285	67.363	37.120	729.191	624.707
Mayo	49.895		211.411		57.236	18.410	296.019	72.119	29.616	734.706	632.971
Junio	49.310		201.704		50.768	18.685	286.029	69.271	30.323	706.090	606.496
Julio	55.282	2.018	203.119		63.455	11.806	301.801	66.125	39.227	742.833	637.480
<b>TOTAL</b>	<b>339.474</b>	<b>4.377</b>	<b>1.423.022</b>	<b>-</b>	<b>422.550</b>	<b>193.028</b>	<b>1.970.267</b>	<b>519.956</b>	<b>245.721</b>	<b>5.118.395</b>	<b>4.352.718</b>
Ene - Jul 2022	304.688	2.380	1.320.483	0	473.277	168.695	1.884.033	539.450	288.066	4.981.071	4.153.555
Var. % 23/22	11,42		7,77		-10,72	14,42	4,58	-3,61	-14,70	2,76	4,80

### REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

MES	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	686	5.700	2.815	13.951	23.153
Febrero	967	5.909	1.577	12.987	21.440
Marzo	308	5.662	1.125	12.358	19.453
Abril	384	761	500	2.397	4.042
Mayo	567	5.621	3.033	14.345	23.566
Junio	757	5.772	2.764	13.812	23.105
Julio	635	5.421	2.173	13.582	21.811
<b>TOTAL</b>	<b>4.304</b>	<b>34.847</b>	<b>13.987</b>	<b>83.432</b>	<b>136.570</b>
Ene - Jul 2022	3.785	28.830	15.560	73.338	121.513
Var. % 23/22	13,7	20,9	-10,1	13,8	12,4

**Notas:**

**Información provisional sujeta a revisión**

- a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos.
- b) Producción que se destina al consumo interno de EP PETROECUADOR
- c) Incluye 225.775 bls. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado.
- d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta a Oleoductos como Crudo Reducido, para exportación
- e) Total para Producción Nacional no incluye gasolina natural que se mezcla con nafta base producida en la misma Refinería para la producción de gasolina extra y nafta base que se envía al Terminal El Beaterio para mezclas.

**Fuente:**

Reportes Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP





## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2023

Cifras en barriles

MES	TERMINAL PASCUALES										TERMINAL BEATERIO			TERMINAL CUENCA	TERMINAL LIBERTAD		
	GASOLINA ECOPLUS (a)			GASOLINA SÚPER							GASOLINA EXTRA			GASOLINA EXTRA	PESCA ARTESANAL		
	Premezcla	Etanol	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra/ Nafta 80-87	Premezcla	Destilado	Súper a otras mezclas	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	SUBTOTAL	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL
Enero	4.803	361	5.165	917	251.027		2.285	66	161.517	92.778	104.995	190.988	295.983		46.165	858	47.023
Febrero	4.673	352	5.025	849	159.375			108	89.781	70.552	106.266	190.983	297.248		39.205	821	40.026
Marzo	5.593	421	6.014	537	142.223	2.523		248	61.147	84.383	116.749	208.585	325.335		46.979	971	47.950
Abril	5.033	379	5.412	981	134.833			98	92.132	43.779	101.806	182.063	283.869		40.048	821	40.869
Mayo	6.252	471	6.723	815	231.229	1.817		282	173.846	60.297	113.496	212.997	326.493		48.112	978	49.090
Junio	5.940	447	6.387	1.043	266.239			873	177.631	90.523	87.960	167.611	255.571		48.349	999	49.348
Julio	6.376	480	6.856		192.059			652	137.955	54.756	110.535	206.077	316.611,83		47.871	963	48.834
<b>TOTAL</b>	<b>38.670</b>	<b>2.912</b>	<b>41.581</b>	<b>5.142</b>	<b>1.376.984</b>	<b>4.340</b>	<b>2.285</b>	<b>2.326</b>	<b>894.010</b>	<b>497.068</b>	<b>741.808</b>	<b>1.359.304</b>	<b>2.101.112</b>	<b>-</b>	<b>316.729</b>	<b>6.412</b>	<b>323.141</b>
Ene - Jul 2022	-	-		2.850	1.399.129	8.605	13.032	1.489	839.839	585.267	855.241	1.888.859	2.744.101	22.858	336.597	6.305	342.902
Var % 23/22					-1,58			56,26	6,45	-15,07	-13,26	-28,04	-23,43		-5,90	1,69	-5,76

**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 2023

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	555.192	14.815	<b>570.007</b>	74.605	2.401	<b>77.006</b>	175.045	2.504	<b>177.549</b>	173.394	5.491	<b>178.885</b>	148.142	4.502	<b>152.644</b>	<b>1.156.090</b>	<b>1.597.039</b>	<b>1.504.261</b>
Febrero	505.758	15.361	<b>521.119</b>	68.208	2.905	<b>71.113</b>	164.786	2.527	<b>167.313</b>	160.121	6.829	<b>166.950</b>	138.600	4.571	<b>143.172</b>	<b>1.069.667</b>	<b>1.482.518</b>	<b>1.411.967</b>
Marzo	556.345	8.989	<b>565.335</b>	70.774	2.379	<b>73.153</b>	171.433	2.706	<b>174.139</b>	174.292	5.700	<b>179.992</b>	147.497	5.418	<b>152.915</b>	<b>1.145.534</b>	<b>1.609.216</b>	<b>1.524.833</b>
Abril	523.082	8.593	<b>531.675</b>	67.255	1.779	<b>69.034</b>	165.180	2.749	<b>167.929</b>	165.164	4.197	<b>169.360</b>	138.625	3.046	<b>141.671</b>	<b>1.079.669</b>	<b>1.453.599</b>	<b>1.409.819</b>
Mayo	588.183	7.224	<b>595.407</b>	71.250	2.056	<b>73.305</b>	178.824	2.872	<b>181.696</b>	177.276	5.636	<b>182.912</b>	149.796	3.938	<b>153.734</b>	<b>1.187.054</b>	<b>1.629.657</b>	<b>1.569.360</b>
Junio	603.018	6.118	<b>609.136</b>	71.225	1.117	<b>72.343</b>	176.392	2.229	<b>178.622</b>	174.417	2.334	<b>176.752</b>	116.738	2.047	<b>118.786</b>	<b>1.155.637</b>	<b>1.557.467</b>	<b>1.466.944</b>
Julio	624.484	14.864	<b>639.348</b>	74.683	1.982	<b>76.666</b>	179.063	3.418	<b>182.481</b>	173.852	4.016	<b>177.867</b>	102.522	2.939	<b>105.461</b>	<b>1.181.823</b>	<b>1.608.879</b>	<b>1.554.124</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3.956.062</b>	<b>75.965</b>	<b>4.032.027</b>	<b>498.000</b>	<b>14.618</b>	<b>512.619</b>	<b>1.210.723</b>	<b>19.006</b>	<b>1.229.728</b>	<b>1.198.516</b>	<b>34.203</b>	<b>1.232.719</b>	<b>941.920</b>	<b>26.461</b>	<b>968.381</b>	<b>7.975.473</b>	<b>10.938.375</b>	<b>10.441.307</b>
Ene - Jul 2022	3.642.348	120.148	<b>3.762.496</b>	463.813	16.219	<b>480.032</b>	1.120.960	18.077	<b>1.139.037</b>	1.097.480	36.891	<b>1.134.370</b>	957.051	34.680	<b>991.731</b>	<b>7.507.665</b>	<b>11.202.793</b>	<b>10.617.526</b>
Var % 23/22	8,61	-36,77	<b>7,16</b>	7,37	-9,87	<b>6,79</b>	8,01	5,14	<b>7,96</b>	9,21	-7,29	<b>8,67</b>	-1,58	-23,70	<b>-2,35</b>	<b>6,23</b>	<b>-2,36</b>	<b>-1,66</b>

**Nota:**

**Información provisional sujeta a revisión**

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

**Fuente:** Gerencia de Transporte- EP Petroecuador



**PREPARACIÓN DE FUEL OÍL #4, # 6 NACIONAL Y DE EXPORTACIÓN DE  
REFINERÍA ESMERALDAS**

**Año 2023**

Cifras en barriles

MES	Fuel Oíl # 4			Fuel Oíl # 6 Nacional			Fuel Oíl # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero			-	725.422	127.519	<b>852.941</b>	405.209	374.648	<b>779.858</b>
Febrero	12.853		<b>12.853</b>	239.858	85.887	<b>325.744</b>	557.387	298.360	<b>855.747</b>
Marzo			-	367.790	159.838	<b>527.627</b>	743.460	249.137	<b>992.597</b>
Abril			-	97.911	66.089	<b>164.000</b>	989.657	355.025	<b>1.344.682</b>
Mayo			-	407.472	90.105	<b>497.577</b>	556.240	347.298	<b>903.538</b>
Junio			-	295.464	81.090	<b>376.554</b>	497.732	299.537	<b>797.269</b>
Julio			-	219.981	134.250	<b>354.231</b>	627.338	236.930	<b>864.267</b>
<b>TOTAL</b>	<b>12.853</b>	<b>-</b>	<b>12.853</b>	<b>2.353.897</b>	<b>744.779</b>	<b>3.098.676</b>	<b>4.377.023</b>	<b>2.160.935</b>	<b>6.537.958</b>
Ene - Jun 2022	17.693	-	<b>17.693</b>	1.326.109	276.889	<b>1.602.998</b>	6.558.049	2.446.450	<b>9.004.499</b>
Var % 23/22							-33,3	-11,7	<b>-27,4</b>
<b>Nota:</b>	<b>Cifras provisionales sujetas a revisión</b>								
<b>Fuente:</b>	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
<b>Esmeraldas – Santo Domingo</b>	146,6	16	60.504	2.521
<b>Santo Domingo – Quito</b>	88,3	12	46.752	1.948
<b>Santo Domingo – Pascuales</b>	276,5	10	36.480	1.600
<b>Quito – Ambato</b>	110,4	6	11.700	488
<b>Ambato – Riobamba</b>	40,7	6	12.480	520
<b>Shushufindi – Quito</b>	304,8	6-4	10.800	450
<b>Libertad – Pascuales</b>	126,7	10	21.600	900
<b>Libertad – Manta</b>	170,6,	6	8.400	350
<b>Tres Bocas – Pascuales</b>	20,6	12	108.000	4.500
<b>Tres Bocas – Fuel Oil</b>	5,6	14	48.000	2.000
<b>Monteverde – Chorrillo</b>	124,2	12	81.000	3.375
<b>Pascuales – La Troncal</b>	103,0	10	46.500	1.938
<b>La Troncal - Cuenca</b>	112,0	8	30.800	1.283



## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Año 2023

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	539.146	2.433.515	1.864.550	81.178	162.438	2.120.351	249.434	378.969	685.044	1.054.341	1.109.349	<b>8.732.588</b>
Febrero	492.565	2.153.367	1.681.831	40.979	110.806	1.753.684	286.871	326.614	645.928	937.966	902.336	<b>7.610.137</b>
Marzo	537.504	2.273.552	1.752.427	59.189	171.651	2.061.711	279.317	357.928	741.196	1.087.224	1.074.778	<b>8.584.860</b>
Abril	524.195	2.320.191	1.796.834	60.083	142.258	1.792.656	311.428	353.093	693.705	1.033.873	960.947	<b>8.132.346</b>
Mayo	564.538	2.348.383	1.813.578	46.097	133.096	1.706.691	293.145	377.117	719.076	1.082.860	1.052.238	<b>8.277.144</b>
Junio	500.155	2.189.844	1.678.076	68.447	124.588	1.653.932	186.606	379.187	658.039	1.091.799	688.652	<b>7.472.803</b>
Julio	545.511	2.346.165	1.799.512	62.752	145.355	1.950.863	247.336	391.093	664.541	1.139.642	815.970	<b>8.246.475</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3.703.614</b>	<b>16.065.018</b>	<b>12.386.808</b>	<b>418.726</b>	<b>990.191</b>	<b>13.039.887</b>	<b>1.854.137</b>	<b>2.564.001</b>	<b>4.807.529</b>	<b>7.427.706</b>	<b>6.604.269</b>	<b>57.056.353</b>
Ene - Jul 2023	3.402.608	14.985.068	11.280.599	482.997	1.176.491	12.162.123	1.786.939	2.518.233	4.181.469	7.262.268	6.337.260	<b>53.812.459</b>
Var % 23/22	8,8	7,2	9,8	-13,3	-15,8	7,2	3,8	1,8	15,0	2,3	4,2	6,0

**Notas:**

**Cifras provisionales sujetas a revisión**

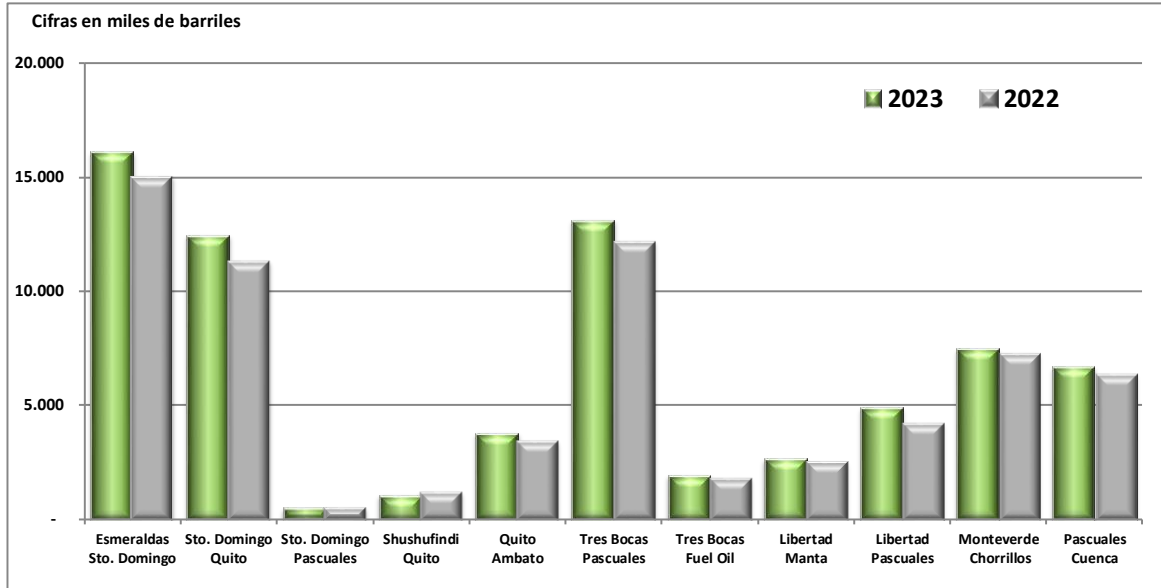
- a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: **Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.**
- b) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados por este poliducto.

**Fuente:**

Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

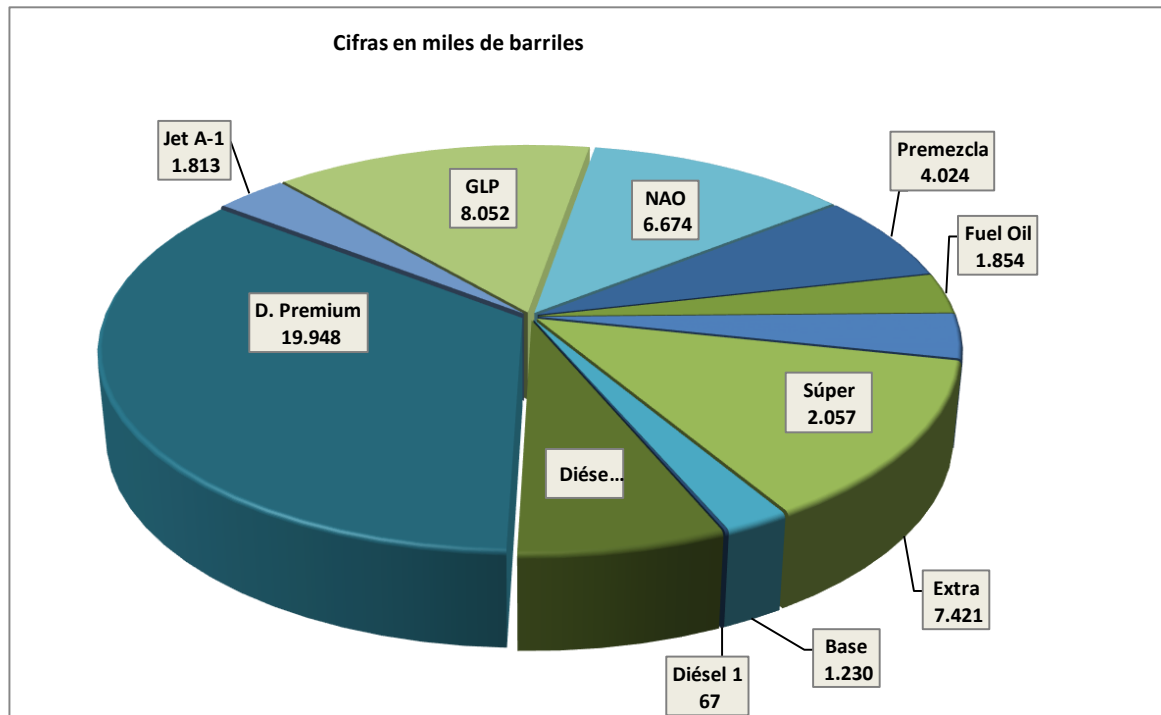
## TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero - Julio 2023/2022



## TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTO

Período: Enero - Julio 2023



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.



## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2023

MES	PRODUCTO	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
		Súper	Extra				
<b>ESMERALDAS - STO. DOMINGO</b>							
Enero		260.702	837.837	221.926	865.863	247.187	<b>2.433.515</b>
Febrero		236.626	703.144	170.135	862.585	180.876	<b>2.153.367</b>
Marzo		337.075	739.465	104.597	865.752	226.663	<b>2.273.552</b>
Abril		264.804	810.720	98.761	934.253	211.654	<b>2.320.191</b>
Mayo		245.078	822.360	90.749	974.174	216.024	<b>2.348.383</b>
Junio		240.384	818.456	130.906	812.293	187.806	<b>2.189.844</b>
Julio		261.570	731.092	126.710	1.029.593	197.200	<b>2.346.165</b>
<b>TOTAL</b>		<b>1.846.238</b>	<b>5.463.075</b>	<b>943.783</b>	<b>6.344.513</b>	<b>1.467.409</b>	<b>16.065.018</b>
<b>STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)</b>							
Enero		240.963	608.559	214.159	648.396	152.473	<b>1.864.550</b>
Febrero		272.043	500.382	160.295	651.198	97.913	<b>1.681.831</b>
Marzo		280.362	605.504	83.303	643.300	139.958	<b>1.752.427</b>
Abril		257.151	603.201	105.448	680.345	150.689	<b>1.796.834</b>
Mayo		279.689	623.273	78.602	709.053	122.962	<b>1.813.578</b>
Junio		213.382	587.385	92.514	633.547	151.248	<b>1.678.076</b>
Julio		278.806	600.878	83.874	697.581	138.374	<b>1.799.512</b>
<b>TOTAL</b>		<b>1.822.396</b>	<b>4.129.182</b>	<b>818.194</b>	<b>4.663.419</b>	<b>953.616</b>	<b>12.386.808</b>
<b>STO. DOMINGO - PASCUALES</b>							
Enero						81.178	<b>81.178</b>
Febrero						40.979	<b>40.979</b>
Marzo						59.189	<b>59.189</b>
Abril						60.083	<b>60.083</b>
Mayo						46.097	<b>46.097</b>
Junio						68.447	<b>68.447</b>
Julio				19.477		43.275	<b>62.752</b>
<b>TOTAL</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.477</b>	<b>-</b>	<b>399.249</b>	<b>418.726</b>
<b>Notas:</b>	<b>Cifras provisionales sujetas a revisión</b>						
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.						



## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles

Año 2023

MES	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL
	Súper	Extra	Base						
<b>SHUSHUFINDI - QUITO</b>									
Enero	-	-	112.139	331	1.533	-	-	48.436	<b>162.438</b>
Febrero	-	-	79.790	361	1.486	-	-	29.170	<b>110.806</b>
Marzo	-	-	128.808	329	1.532	-	-	40.982	<b>171.651</b>
Abril	-	-	101.516	283	1.513	-	-	38.945	<b>142.258</b>
Mayo	-	-	101.932	300	1.517	-	-	29.347	<b>133.096</b>
Junio	-	-	100.023	-	-	-	-	24.565	<b>124.588</b>
Julio	-	-	104.791	291	1.538	-	-	38.736	<b>145.355</b>
<b>TOTAL</b>	-	-	<b>728.999</b>	<b>1.894</b>	<b>9.117</b>	-	-	<b>250.181</b>	<b>990.191</b>
<b>QUITO - AMBATO - RIOBAMBA</b>									
Enero	1.834	290.586	-	-	5.746	240.374	606	-	<b>539.146,33</b>
Febrero	13.660	261.264	-	-	9.580	207.607	454	-	<b>492.564,98</b>
Marzo	2.497	289.638	-	-	5.074	239.657	639	-	<b>537.503,93</b>
Abril	11.960	271.260	-	-	8.026	232.272	678	-	<b>524.195,33</b>
Mayo	3.536	291.980	-	-	4.039	264.298	683	-	<b>564.537,62</b>
Junio	3.241	268.850	-	-	5.201	222.247	617	-	<b>500.155,35</b>
Julio	6.001	284.033	-	-	4.001	250.777	699	-	<b>545.510,79</b>
<b>TOTAL</b>	<b>42.730</b>	<b>1.957.611</b>	-	-	<b>41.666</b>	<b>1.657.233</b>	<b>4.375</b>	-	<b>3.703.614,33</b>
<b>Nota:</b>	<b>Cifras provisionales sujetas a revisión</b>								
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.								





## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles  
Año 2023

PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
<b>LIBERTAD - MANTA</b>												
Enero	14.275				177.954	1.085	62.618	123.036				378.969
Febrero	4.119				172.393	1.137	45.588	103.377				326.614
Marzo					180.706	1.011	68.531	107.679				357.928
Abril	10.015				169.027	1.458	64.495	108.098				353.093
Mayo	9.630				181.527	1.067	69.649	115.246				377.117
Junio	10.793				172.625	1.577	67.984	126.207				379.187
Julio	10.233				190.093	1.158	56.377	133.231				391.093
<b>TOTAL</b>	<b>59.065</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.244.326</b>	<b>8.494</b>	<b>435.243</b>	<b>816.874</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.564.001</b>
<b>LIBERTAD - PASCUALES</b>												
Enero		69.834		75.259		7.487	205.495	273.232		53.736		685.044
Febrero		29.688		163.570		3.121	200.354	195.283		53.913		645.928
Marzo				155.735		3.656	229.496	332.024		20.286		741.196
Abril		58.345		128.870		8.125	192.133	255.443		50.788		693.705
Mayo		60.011		99.321		4.249	220.048	274.701		60.745		719.076
Junio				185.455	20.195	5.200	250.052	142.712		54.425		658.039
Julio				189.976	15.012	5.118	165.234	241.918		47.282		664.541
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>217.878</b>	<b>-</b>	<b>998.186</b>	<b>35.207</b>	<b>36.957</b>	<b>1.462.812</b>	<b>1.715.314</b>	<b>-</b>	<b>341.175</b>	<b>-</b>	<b>4.807.528,76</b>
<b>MONTEVERDE - CHORRILLOS</b>												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.054.341	1.054.341
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	937.966	937.966
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.087.224	1.087.224
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.033.873	1.033.873
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.082.860	1.082.860
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.091.799	1.091.799
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.139.642	1.139.642
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.427.706</b>	<b>7.427.705,85</b>

**Notas:** Cifras provisionales sujetas a revisión  
**Fuente:** Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.



## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles  
Año 2023

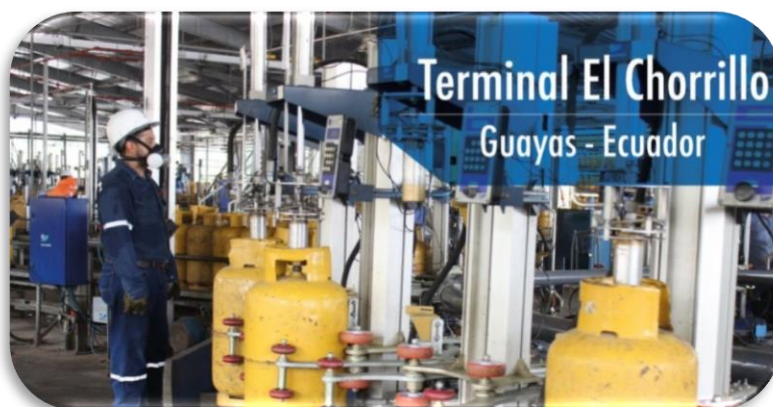
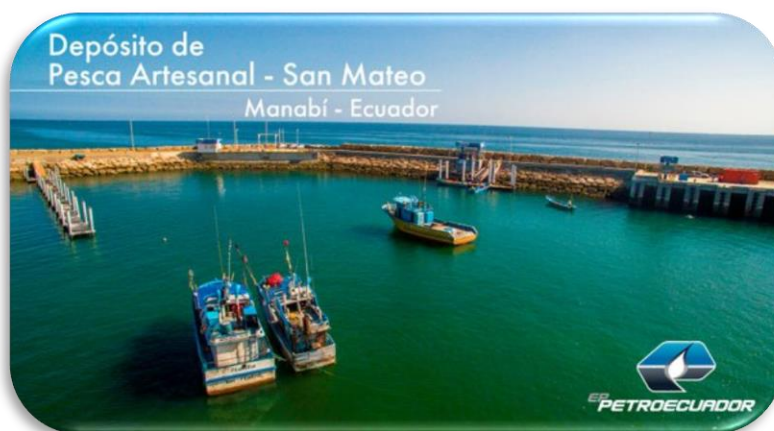
PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
<b>TRES BOCAS - PASCUALES</b>												
Enero	-	49.892		934.050		1.083	199.080	936.246				2.120.350,60
Febrero	-	39.120		691.740		812	219.360	802.653				1.753.684,10
Marzo	-	64.091		931.584		859	194.760	870.418				2.061.711,24
Abril	-	50.384		683.439		752	164.083	893.997				1.792.655,55
Mayo	-	-		850.964		703	111.413	743.611				1.706.690,91
Junio	-	79.482		671.290		632	20.117	882.412				1.653.931,93
Julio	-	-		913.104		687	115.245	921.826				1.950.862,83
<b>TOTAL</b>	-	282.969	-	5.676.170	-	5.528	1.024.057	6.051.163	-	-	-	13.039.887,15
<b>TRES BOCAS - FUEL OIL</b>												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	249.434	-	-	249.434
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	286.871	-	-	286.871
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	279.317	-	-	279.317
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	311.428	-	-	311.428
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	293.145	-	-	293.145
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	186.606	-	-	186.606
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	247.336	-	-	247.336
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	1.854.137	-	-	1.854.137,33
<b>PASCUALES - CUENCA</b>												
Enero	13.144				482.660	3.200		560.174			50.172	1.109.349
Febrero	13.285				308.725	1.766		543.501			35.059	902.336
Marzo	21.302				410.760	1.697		589.287			51.733	1.074.778
Abril	14.218				384.608	1.685		499.301			61.134	960.947
Mayo	13.251				431.675	2.011		560.299			45.003	1.052.238
Junio	33.485				382.293	1.689		203.004			68.183	688.652
Julio	-				344.066	1.655		407.045			63.204	815.970
<b>TOTAL</b>	108.684	-	-	-	2.744.786	13.702	-	3.362.609	-	-	374.488	6.604.269,02

**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 2023							Enero - Julio		Var % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2023	2022	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>2.490.921</b>	<b>2.337.870</b>	<b>2.505.784</b>	<b>2.374.615</b>	<b>2.586.370</b>	<b>2.509.543</b>	<b>2.546.522</b>	<b>17.351.625</b>	<b>16.589.690</b>	<b>4,59</b>
Súper	-	-	-	-	-	-	-	-	1.084.676	
Extra	1.132.803	1.078.590	1.163.764	1.116.736	1.177.891	1.137.106	1.142.612	7.949.503	7.395.231	7,49
Ecopaís	1.245.691	1.154.035	1.232.932	1.158.022	1.272.861	1.237.659	1.264.129	8.565.329	8.109.783	5,62
Ecoplus 89 (d)	5.351	5.258	6.271	5.737	6.956	6.621	7.066	43.262	-	
Super Premiur (e)	107.075	99.986	102.817	94.119	128.663	128.158	132.715	793.532	-	
<b>DIÉSEL 1:</b>	<b>639</b>	<b>402</b>	<b>664</b>	<b>403</b>	<b>168</b>	<b>568</b>	<b>473</b>	<b>3.316</b>	<b>3.828</b>	<b>-13,38</b>
Terrestre - Industrial	639	402	664	403	168	568	473	3.316	3.828	-13,38
<b>DIÉSEL 2:</b>	<b>1.049.345</b>	<b>901.993</b>	<b>847.386</b>	<b>750.049</b>	<b>784.022</b>	<b>720.440</b>	<b>712.973</b>	<b>5.766.208</b>	<b>4.661.216</b>	<b>23,71</b>
Industrial - Otros	719.406	605.558	646.645	597.270	640.800	646.024	626.899	4.482.602	4.057.992	10,46
Eléctrico	274.063	237.827	131.543	90.603	81.657	31.175	21.930	868.798	176.766	391,50
Marino	55.877	58.607	69.198	62.176	61.565	43.240	64.144	414.808	426.458	-2,73
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>2.385.568</b>	<b>2.066.964</b>	<b>2.313.542</b>	<b>2.121.785</b>	<b>2.342.725</b>	<b>2.290.460</b>	<b>2.254.314</b>	<b>15.775.358</b>	<b>15.090.469</b>	<b>4,54</b>
<b>FUEL OIL # 4:</b>	<b>727.543</b>	<b>626.765</b>	<b>555.440</b>	<b>617.204</b>	<b>815.640</b>	<b>564.312</b>	<b>724.480</b>	<b>4.631.384</b>	<b>4.453.291</b>	<b>4,00</b>
Nacional - Industrial	155.657	155.900	169.121	148.649	162.795	142.318	163.423	1.097.861	1.163.960	-5,68
Eléctrico	498.239	390.193	279.666	225.452	223.484	194.516	228.638	2.040.188	1.416.727	44,01
Marino (naviero)	73.647	80.672	106.653	243.103	429.361	227.478	332.420	1.493.335	1.872.604	-20,25
<b>FUEL OIL # 6: (c)</b>	<b>588.077</b>	<b>378.445</b>	<b>396.602</b>	<b>378.498</b>	<b>416.316</b>	<b>188.353</b>	<b>581.804</b>	<b>2.928.095</b>	<b>757.851</b>	
Marino (naviero)	588.077	378.445	396.602	378.498	416.316	188.353	581.804	2.928.095	757.851	
<b>ASFALTO:</b>	<b>146.634</b>	<b>98.709</b>	<b>92.331</b>	<b>79.921</b>	<b>122.154</b>	<b>96.293</b>	<b>126.261</b>	<b>762.303</b>	<b>655.094</b>	<b>16,37</b>
AP-20	134.149	89.927	85.567	72.524	113.791	87.542	118.880	702.380	600.668	16,93
RC-250	12.485	8.782	6.763	7.397	8.363	8.751	7.381	59.923	54.426	10,10
<b>SOLVENTES:</b>	<b>12.246</b>	<b>10.763</b>	<b>11.530</b>	<b>8.778</b>	<b>11.054</b>	<b>15.296</b>	<b>10.879</b>	<b>80.547</b>	<b>77.904</b>	<b>3,39</b>
Mineral Turpentine	4.378	3.576	3.597	2.822	4.366	5.897	4.224	28.861	28.109	2,68
Rubber Solvent	7.868	7.187	7.933	5.956	6.688	9.399	6.655	51.686	49.795	3,80
<b>SPRAY OIL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
<b>GLP</b>	<b>1.217.057</b>	<b>1.111.326</b>	<b>1.320.839</b>	<b>1.248.802</b>	<b>1.328.707</b>	<b>1.302.948</b>	<b>1.307.475</b>	<b>8.837.153</b>	<b>8.730.372</b>	<b>1,22</b>
<b>JET A-1</b>	<b>230.214</b>	<b>221.053</b>	<b>216.774</b>	<b>223.194</b>	<b>232.351</b>	<b>215.448</b>	<b>231.262</b>	<b>1.570.296</b>	<b>1.463.628</b>	<b>7,29</b>
Nacional	75.226	77.369	81.075	79.800	87.212	78.691	85.760	565.134	410.106	37,80
Internacional	154.988	143.684	135.698	143.394	145.139	136.757	145.502	1.005.162	1.053.523	-4,59
<b>AVGAS</b>	<b>4.122</b>	<b>3.187</b>	<b>4.387</b>	<b>3.744</b>	<b>3.384</b>	<b>3.369</b>	<b>2.556</b>	<b>24.748</b>	<b>25.563</b>	<b>-3,19</b>
Nacional	4.119	3.187	4.386	3.743	3.382	3.139	2.288	24.244	25.551	-5,11
Internacional	3	-	1	1	1	230	268	505	13	3.897,92
<b>NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
<b>PESCA ARTESAN (b)</b>	<b>83.548</b>	<b>76.622</b>	<b>82.780</b>	<b>76.337</b>	<b>88.958</b>	<b>92.229</b>	<b>91.808</b>	<b>592.282</b>	<b>606.972</b>	<b>-2,42</b>
<b>RESIDUO:</b>	<b>243.440</b>	<b>213.701</b>	<b>165.286</b>	<b>142.756</b>	<b>117.631</b>	<b>109.256</b>	<b>111.295</b>	<b>1.103.365</b>	<b>1.280.554</b>	<b>-13,84</b>
Industrial	54.833	55.729	72.514	96.462	85.271	79.676	76.767	521.252	394.129	32,25
Eléctrico	188.607	157.973	92.772	46.294	32.360	29.580	34.529	582.113	886.426	-34,33
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>9.179.355</b>	<b>8.047.799</b>	<b>8.513.344</b>	<b>8.026.084</b>	<b>8.849.480</b>	<b>8.108.514</b>	<b>8.702.104</b>	<b>59.426.680</b>	<b>54.396.431</b>	<b>9,25</b>
<b>AZUFRE ( Kg)</b>	<b>499.350</b>	<b>262.360</b>	<b>571.250</b>	<b>387.050</b>	<b>535.300</b>	<b>188.930</b>	<b>-</b>	<b>2.444.240</b>	<b>2.648.730</b>	<b>-7,72</b>
<b>GAS NATURAL (MMBTU)</b>	<b>530.507</b>	<b>442.372</b>	<b>499.163</b>	<b>460.844</b>	<b>480.517</b>	<b>485.977</b>	<b>474.403</b>	<b>3.373.783</b>	<b>3.926.977</b>	<b>-14,09</b>
<b>GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)</b>	<b>124.512</b>	<b>106.740</b>	<b>104.631</b>	<b>120.300</b>	<b>128.935</b>	<b>101.271</b>	<b>116.000</b>	<b>802.389</b>	<b>851.368</b>	<b>-5,75</b>
<b>LUBRICANTES (Gls) (b)</b>	<b>94.043</b>	<b>112.685</b>	<b>157.350</b>	<b>83.859</b>	<b>119.409</b>	<b>104.507</b>	<b>146.414</b>	<b>818.266</b>	<b>879.470</b>	<b>-6,96</b>

**Notas:**

- a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
- b) Incluye un volumen de 319.457 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 2023							Enero - Julio		Var % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2023	2022	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>369.635</b>	<b>354.132</b>	<b>377.422</b>	<b>359.412</b>	<b>377.601</b>	<b>357.416</b>	<b>343.241</b>	<b>2.556.990</b>	<b>2.674.579</b>	<b>-4,40</b>
Súper								-	175.660	-100,00
Extra	260.692	248.071	266.227	253.830	267.842	258.049	259.946	1.814.656	1.818.399	-0,21
Ecopais	91.955	88.181	92.676	88.270	91.425	81.733	83.225	617.465	680.520	-9,27
Ecoplus 89	94	47	47	47	94	70	70	468	-	
Super Premium	16.894	17.834	18.472	17.266	18.240	17.564	18.130	124.401	-	
<b>DIÉSEL 1:</b>	<b>1</b>	<b>71</b>	<b>50</b>	<b>48</b>	<b>49</b>	<b>1</b>	<b>48</b>	<b>268</b>	<b>528</b>	<b>-49,15</b>
Terrestre - Industrial	1	71	50	48	49	1	48	268	528	-49,15
<b>DIÉSEL 2:</b>	<b>577.482</b>	<b>489.717</b>	<b>386.206</b>	<b>352.009</b>	<b>329.066</b>	<b>278.165</b>	<b>278.798</b>	<b>2.691.443</b>	<b>1.993.293</b>	<b>35,02</b>
Industrial - Otros	291.551	243.394	241.580	248.110	233.761	237.601	246.357	1.742.353	1.719.795	1,31
Eléctrico	272.849	236.042	130.139	89.367	80.658	30.106	20.955	860.116	168.348	410,92
Marino	13.082	10.281	14.487	14.533	14.647	10.458	11.486	88.974	105.150	-15,38
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>467.210</b>	<b>350.506</b>	<b>372.856</b>	<b>336.953</b>	<b>365.065</b>	<b>358.303</b>	<b>354.481</b>	<b>2.605.374</b>	<b>2.407.975</b>	<b>8,20</b>
<b>FUEL OIL # 4:</b>	<b>501.183</b>	<b>393.073</b>	<b>282.930</b>	<b>228.917</b>	<b>226.333</b>	<b>196.311</b>	<b>232.420</b>	<b>2.061.167</b>	<b>1.444.977</b>	<b>42,64</b>
Industrial	2.944	2.880	3.264	3.464	2.849	1.795	3.782	20.979	28.250	-25,74
Eléctrico	498.239	390.193	279.666	225.452	223.484	194.516	228.638	2.040.188	1.416.727	44,01
Marino (naviero)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>ASFALTO:</b>	<b>11.958</b>	<b>9.215</b>	<b>8.470</b>	<b>5.349</b>	<b>7.764</b>	<b>5.713</b>	<b>4.738</b>	<b>53.208</b>	<b>38.716</b>	<b>37,43</b>
AC-20	9.788	6.575	7.148	4.250	6.447	4.661	4.509	43.377	26.370	64,50
RC-250	2.170	2.640	1.322	1.099	1.317	1.052	230	9.830	12.346	-20,38
<b>SOLVENTES:</b>	<b>2.822</b>	<b>3.151</b>	<b>2.582</b>	<b>1.842</b>	<b>2.792</b>	<b>3.437</b>	<b>2.909</b>	<b>19.535</b>	<b>22.458</b>	<b>-13,02</b>
Mineral Turpentine	2.071	2.517,86	1.740	1.199	2.044	2.727	2.559	14.858	14.344	3,59
Rubber Solvent	751	633,48	842	642	748	710	350	4.676	8.115	-42,37
<b>SPRAY OIL</b>								-		
<b>GLP</b>	<b>15.455</b>	<b>13.432</b>	<b>13.692</b>	<b>13.593</b>	<b>14.823</b>	<b>14.039</b>	<b>13.257</b>	<b>98.291</b>	<b>73.870</b>	<b>33,06</b>
<b>JET A-1</b>	<b>213.905</b>	<b>198.205</b>	<b>200.169</b>	<b>202.989</b>	<b>206.916</b>	<b>193.681</b>	<b>204.494</b>	<b>1.420.358</b>	<b>1.450.940</b>	<b>-2,11</b>
Nacional	58.917	54.521	64.470	59.595	61.777	56.923	58.992	415.196	397.417	4,47
Internacional	154.988	143.684	135.698	143.394	145.139	136.757	145.502	1.005.162	1.053.523	-4,59
<b>AVGAS</b>	<b>3.955</b>	<b>3.020</b>	<b>4.197</b>	<b>3.442</b>	<b>3.050</b>	<b>3.083</b>	<b>2.223</b>	<b>22.970</b>	<b>24.980</b>	<b>-8,05</b>
Nacional	3.952	3.020	4.195	3.440	3.049	2.853	1.955	22.465	24.967	-10,02
Internacional	3		1	1	1	230	268	505	13	
<b>NAFTA BASE (Sector Eléctrico)</b>								-	-	
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>46.008</b>	<b>43.023</b>	<b>48.007</b>	<b>44.394</b>	<b>48.906</b>	<b>52.052</b>	<b>55.772</b>	<b>338.161</b>	<b>314.101</b>	<b>7,66</b>
<b>RESIDUO:</b>	<b>155.483</b>	<b>132.458</b>	<b>91.876</b>	<b>57.484</b>	<b>60.336</b>	<b>61.137</b>	<b>63.400</b>	<b>622.175</b>	<b>844.349</b>	<b>-26,31</b>
Industrial	13.876	15.667	23.724	40.286	48.790	47.224	47.448	237.014	126.229	-
Eléctrico	141.607	116.792	68.152	17.198	11.545	13.913	15.952	385.160	718.121	-46,37
<b>TOTAL</b>	<b>2.365.098</b>	<b>1.990.004</b>	<b>1.788.456</b>	<b>1.606.432</b>	<b>1.642.700</b>	<b>1.523.339</b>	<b>1.555.781</b>	<b>12.489.939</b>	<b>11.290.767</b>	<b>10,62</b>
<b>AZUFRE ( Kg)</b>	<b>499.350</b>	<b>262.360</b>	<b>571.250</b>	<b>387.050</b>	<b>535.300</b>	<b>188.930</b>	<b>-</b>	<b>2.444.240</b>	<b>2.648.730</b>	<b>-7,72</b>
<b>GAS NATURAL (MMBTU)</b>	<b>530.507</b>	<b>442.372</b>	<b>499.163</b>	<b>460.844</b>	<b>480.517</b>	<b>485.977</b>	<b>474.403</b>	<b>3.373.783</b>	<b>3.926.977</b>	<b>-14,09</b>
<b>GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)</b>	<b>124.512</b>	<b>106.740</b>	<b>104.631</b>	<b>120.300</b>	<b>128.935</b>	<b>101.271</b>	<b>116.000</b>	<b>802.389</b>	<b>851.368</b>	<b>-5,75</b>
<b>LUBRICANTES (Gl)</b>	<b>94.043</b>	<b>112.685</b>	<b>157.350</b>	<b>83.859</b>	<b>119.409</b>	<b>104.507</b>	<b>146.414</b>	<b>818.266</b>	<b>879.470</b>	<b>-6,96</b>

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

- a) Datos Tomados de Reporte ADBCONDE del Sistema PCO 8 De Comercialización (Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR)
- b) Volumen correspondiente a despachos de Lubricantes proporcionado por la Jefatura de Lubricantes.

**Fuente:** Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

\*1



## DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles

Producto	Año 2023							Enero - Julio		Var % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2023	2022	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>2.045.344</b>	<b>1.916.881</b>	<b>2.059.377</b>	<b>1.948.598</b>	<b>2.140.673</b>	<b>2.083.805</b>	<b>2.114.137</b>	<b>14.308.814</b>	<b>13.433.287</b>	<b>6,52</b>
Súper								-	900.520	-100,00
Extra	838.603	800.790	865.258	830.803	876.810	847.182	849.238	5.908.685	5.368.333	10,07
Ecopaís	1.113.424	1.029.602	1.104.777	1.036.028	1.147.334	1.120.574	1.144.346	7.696.084	7.164.434	7,42
Ecoplus 89	5.211	5.095	6.060	5.458	6.723	6.434	6.879	41.860	-	-
Super Premium	88.107	81.394	83.282	76.309	109.807	109.614	113.673	662.185	-	-
<b>DIÉSEL 1:</b>	<b>637</b>	<b>331</b>	<b>614</b>	<b>355</b>	<b>119</b>	<b>567</b>	<b>425</b>	<b>3.047</b>	<b>3.300</b>	<b>-7,66</b>
Terrestre - Industrial	637	331	614	355	119	567	425	3.047	3.300	-7,66
<b>DIÉSEL 2:</b>	<b>467.209</b>	<b>407.907</b>	<b>457.417</b>	<b>393.950</b>	<b>450.559</b>	<b>439.876</b>	<b>429.591</b>	<b>3.046.508</b>	<b>2.611.335</b>	<b>16,66</b>
Industrial	423.201	357.794	401.302	345.071	402.642	406.024	375.957	2.711.991	2.281.608	18,86
Eléctrico	1.213	1.786	1.404	1.236	998	1.069	975	8.682	8.418	3,13
Marino	42.795	48.326	54.712	47.643	46.918	32.782	52.658	325.835	321.309	1,41
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>1.846.383</b>	<b>1.652.911</b>	<b>1.875.838</b>	<b>1.727.182</b>	<b>1.916.410</b>	<b>1.870.419</b>	<b>1.839.441</b>	<b>12.728.584</b>	<b>12.281.226</b>	<b>3,64</b>
<b>FUEL OIL # 4:</b>	<b>226.360</b>	<b>233.692</b>	<b>272.510</b>	<b>388.287</b>	<b>589.307</b>	<b>368.001</b>	<b>492.061</b>	<b>2.570.217</b>	<b>3.008.315</b>	<b>-14,56</b>
Industrial	152.712	153.020	165.856	145.184	159.946	140.523	159.640	1.076.882	1.135.710	-5,18
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marino (naviero)	73.647	80.672	106.653	243.103	429.361	227.478	332.420	1.493.335	1.872.604	-20,25
<b>FUEL OIL #6:</b>	<b>588.077</b>	<b>378.445</b>	<b>396.602</b>	<b>378.498</b>	<b>416.316</b>	<b>188.353</b>	<b>581.804</b>	<b>2.928.095</b>	<b>757.851</b>	
Marino (naviero)	588.077	378.445	396.602	378.498	416.316	188.353	581.804	2.928.095	757.851	
<b>ASFALTO:</b>	<b>134.676</b>	<b>89.494</b>	<b>83.861</b>	<b>74.572</b>	<b>114.390</b>	<b>90.580</b>	<b>121.523</b>	<b>709.095</b>	<b>616.378</b>	<b>15,04</b>
AC-20	124.361	83.352	78.419	68.274	107.345	82.881	114.371	659.003	574.298	14,75
RC-250	10.315	6.142	5.441	6.298	7.046	7.699	7.152	50.093	42.080	19,04
<b>SOLVENTES:</b>	<b>9.424</b>	<b>7.612</b>	<b>8.949</b>	<b>6.937</b>	<b>8.262</b>	<b>11.859</b>	<b>7.971</b>	<b>61.013</b>	<b>55.445</b>	<b>10,04</b>
Mineral Turpentine	2.307	1.058	1.857	1.623	2.322	3.170	1.666	14.003	13.765	1,73
Rubber Solvent	7.117	6.553	7.091	5.314	5.940	8.689	6.305	47.010	41.680	12,79
<b>SPRAY OIL</b>								-	-	
<b>GLP</b>	<b>1.194.476</b>	<b>1.091.469</b>	<b>1.300.571</b>	<b>1.230.173</b>	<b>1.307.253</b>	<b>1.280.554</b>	<b>1.288.354</b>	<b>8.692.850</b>	<b>8.603.251</b>	<b>1,04</b>
<b>JET FUEL</b>	<b>16.310</b>	<b>22.847</b>	<b>16.605</b>	<b>20.205</b>	<b>25.436</b>	<b>21.768</b>	<b>26.768</b>	<b>149.938</b>	<b>12.688</b>	<b>-</b>
NACIONAL	16.310	22.847	16.605	20.205	25.436	21.768	26.768	149.938	12.688	-
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>AVGAS</b>		<b>167</b>	<b>190</b>	<b>302</b>	<b>333</b>	<b>286</b>	<b>333</b>	<b>1.779</b>	<b>583</b>	<b>-</b>
NACIONAL	167	167	190	302	333	286	333	1.779	583	-
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>19.335</b>	<b>17.117</b>	<b>15.107</b>	<b>15.329</b>	<b>20.925</b>	<b>20.099</b>	<b>16.416</b>	<b>124.327</b>	<b>157.502</b>	<b>-21,06</b>
<b>RESIDUO:</b>	<b>87.957</b>	<b>81.243</b>	<b>73.410</b>	<b>85.271</b>	<b>57.295</b>	<b>48.119</b>	<b>47.895</b>	<b>481.190</b>	<b>436.205</b>	<b>10,31</b>
Industrial	40.957	40.062	48.790	56.176	36.481	32.452	29.319	284.238	267.900	6,10
Eléctrico	47.000	41.181	24.619	29.095	20.814	15.667	18.576	196.952	168.305	17,02
<b>TOTAL</b>	<b>6.636.188</b>	<b>5.900.114</b>	<b>6.561.051</b>	<b>6.269.659</b>	<b>7.047.279</b>	<b>6.424.283</b>	<b>6.966.718</b>	<b>45.805.459</b>	<b>41.977.366</b>	<b>9,12</b>
<b>AZUFRE ( Kg)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Nota:</b>	Información Provisional, sujeta a revisión									
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.									



**TRANSFERENCIAS REALIZADAS A LAS ESTACIONES DE SERVICIO  
PROPIEDAD DE EP PETROECUADOR (a)**

Cifras en barriles

Producto	Año 2023							Enero - Julio		Var % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2023	2022	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>75.942</b>	<b>66.856</b>	<b>68.985</b>	<b>66.605</b>	<b>68.097</b>	<b>68.322</b>	<b>69.986</b>	<b>485.820</b>	<b>481.823</b>	<b>0,83</b>
Súper								-	8.496	
Extra	33.508	29.730	32.279	32.104	33.239	31.874	33.429	226.162	208.499	8,47
Ecopais	40.312	36.252	35.479	33.724	34.102	35.351	36.558	251.779	264.828	-4,93
Ecoplus 89	47	117	164	233	140	117	117	934	-	
Super Premium	2.074	758	1.063	544	616	980	911	6.945	-	
<b>DIÉSEL 2</b>	<b>4.654</b>	<b>4.370</b>	<b>3.762</b>	<b>4.090</b>	<b>4.397</b>	<b>2.399</b>	<b>4.585</b>	<b>28.257</b>	<b>56.588</b>	<b>-50,07</b>
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>71.975</b>	<b>63.547</b>	<b>64.848</b>	<b>57.650</b>	<b>61.250</b>	<b>61.738</b>	<b>60.393</b>	<b>441.400</b>	<b>401.268</b>	<b>10,00</b>
<b>GLP</b>	<b>7.126</b>	<b>6.425</b>	<b>6.576</b>	<b>5.036</b>	<b>6.631</b>	<b>8.355</b>	<b>5.863</b>	<b>46.011</b>	<b>53.250</b>	<b>-13,59</b>
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>18.205</b>	<b>16.483</b>	<b>19.667</b>	<b>16.614</b>	<b>19.127</b>	<b>20.078</b>	<b>19.620</b>	<b>129.793</b>	<b>135.369</b>	<b>-4,12</b>
<b>TOTAL TRANSFERENCIAS (b)</b>	<b>177.902</b>	<b>157.680</b>	<b>163.838</b>	<b>149.993</b>	<b>159.501</b>	<b>160.892</b>	<b>160.447</b>	<b>1.131.282</b>	<b>1.128.298</b>	<b>0,26</b>

**Notas:** Información provisional sujeta a revisión

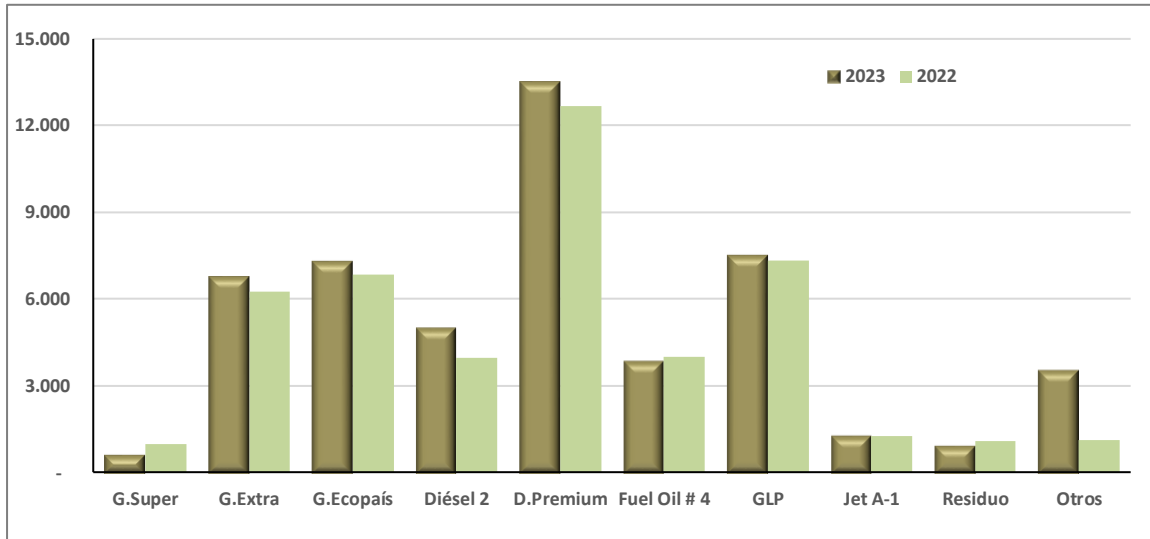
a) Datos tomados del sistema de Movimiento de Productos (Volúmenes Despachados en Terminales a 60°).

**Fuente:** Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

\*3

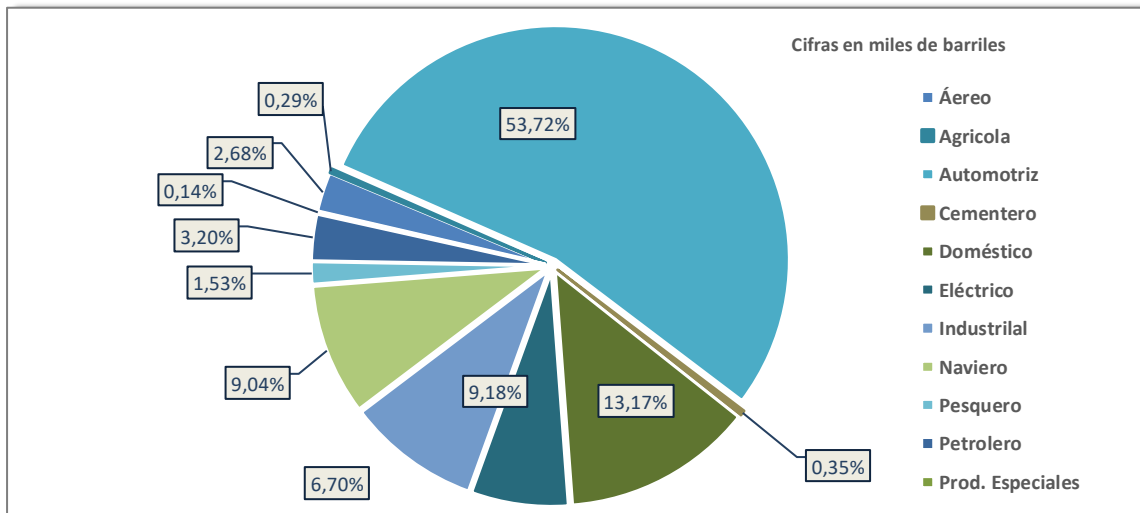
### DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Junio 2023



### DESPACHOS DE DERIVADOS POR SECTORES

Período: Enero - Junio 2023



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.





## DESPACHOS POR SECTORES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

PRODUCTOS POR SECTOR	AÑO 2023							Enero - Julio		Var % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2023	2022	
<b>AÉREO</b>	<b>234.336</b>	<b>224.239</b>	<b>221.161</b>	<b>226.938</b>	<b>235.735</b>	<b>218.817</b>	<b>233.818</b>	<b>1.595.044</b>	<b>1.489.192</b>	<b>7,11</b>
Avgas	4.122	3.187	4.387	3.744	3.384	3.369	2.556	24.748	25.563	-3,19
Jet A-1	230.214	221.053	216.774	223.194	232.351	215.448	231.262	1.570.296	1.463.628	7,29
<b>AGRÍCOLA</b>	<b>11.557</b>	<b>9.234</b>	<b>10.871</b>	<b>36.053</b>	<b>47.774</b>	<b>34.065</b>	<b>20.941</b>	<b>170.496</b>	<b>150.400</b>	<b>13,36</b>
GLP	11.557	9.234	10.871	36.053	47.774	34.065	20.941	170.496	150.400	13,36
<b>AUTOMOTRIZ</b>	<b>4.593.926</b>	<b>4.243.999</b>	<b>4.640.744</b>	<b>4.351.437</b>	<b>4.775.334</b>	<b>4.641.699</b>	<b>4.667.739</b>	<b>31.914.879</b>	<b>29.585.401</b>	<b>7,87</b>
Diesel 2	-	-	-	-	-	-	-	-	274.833	-100,00
Diésel Premium	2.088.128	1.892.174	2.118.136	1.960.219	2.170.357	2.112.837	2.099.396	14.441.248	12.673.459	13,95
Ecopaís	1.240.082	1.149.412	1.227.432	1.153.027	1.267.688	1.232.908	1.259.625	8.530.174	8.072.599	5,67
Ecoplus 89	5.351	5.258	6.271	5.737	6.956	6.621	7.066	43.262	-	-
Extra	1.127.061	1.074.071	1.158.823	1.111.234	1.172.393	1.131.703	1.137.288	7.912.573	7.360.478	7,50
Súper	101.711	94.951	96.700	88.773	123.343	122.498	127.630	755.606	1.041.782	-27,47
GLP	31.591	28.133	33.381	32.447	34.597	35.132	36.733	232.015	162.250	43,00
<b>CEMENTERO</b>	<b>29.543</b>	<b>29.990</b>	<b>34.914</b>	<b>43.195</b>	<b>21.262</b>	<b>18.576</b>	<b>17.457</b>	<b>194.938</b>	<b>197.624</b>	<b>-1,36</b>
Residuo	29.543	29.990	34.914	43.195	21.262	18.576	17.457	194.938	197.624	-1,36
<b>DOMÉSTICO</b>	<b>1.117.111</b>	<b>1.013.165</b>	<b>1.171.185</b>	<b>1.089.511</b>	<b>1.149.960</b>	<b>1.139.382</b>	<b>1.153.103</b>	<b>7.833.418</b>	<b>7.825.027</b>	<b>0,11</b>
GLP	1.117.111	1.013.165	1.171.185	1.089.511	1.149.960	1.139.382	1.153.103	7.833.418	7.825.027	0,11
<b>ELÉCTRICO</b>	<b>1.077.615</b>	<b>816.592</b>	<b>516.266</b>	<b>373.825</b>	<b>349.263</b>	<b>266.462</b>	<b>296.144</b>	<b>3.696.166</b>	<b>2.539.618</b>	<b>45,54</b>
Diésel 2	274.063	237.827	131.543	90.603	81.657	31.175	21.930	868.798	176.766	391,50
Diésel Premium	116.707	30.599	12.286	11.476	11.762	11.190	11.048	205.068	59.700	243,50
Fuel Oil # 4	498.239	390.193	279.666	225.452	223.484	194.516	228.638	2.040.188	1.416.727	44,01
Residuo	188.607	157.973	92.772	46.294	32.360	29.580	34.529	582.113	886.426	-34,33
<b>INDUSTRIAL</b>	<b>790.258</b>	<b>705.048</b>	<b>792.211</b>	<b>733.288</b>	<b>846.752</b>	<b>788.106</b>	<b>848.514</b>	<b>5.504.177</b>	<b>5.939.495</b>	<b>-7,33</b>
Asfaltos	146.634	98.709	92.331	79.921	122.154	96.293	126.261	762.303	655.094	16,37
Diésel 1	639	402	664	403	168	568	473	3.316	3.828	-13,38
Diésel 2	320.224	284.133	298.010	275.886	313.422	305.547	313.707	2.110.929	1.572.927	34,20
Diesel Premium	77.464	73.992	81.958	77.131	81.621	81.346	81.943	555.455	1.704.050	-67,40
Ecopaís	5.363	4.565	5.242	4.913	4.997	4.599	4.434	34.112	36.257	-5,92
Fuel Oil # 4	151.484	150.336	163.793	144.479	157.465	137.685	158.787	1.064.029	1.127.493	-5,63
Extra	1.716	1.721	1.863	1.785	1.667	1.692	2.006	12.449	12.140	2,54
Súper	4.648	4.659	5.351	4.712	4.873	4.908	4.896	34.048	38.507	-11,58
GLP	56.797	60.793	105.401	90.791	96.376	94.368	96.698	601.224	592.694	1,44
Residuo	25.290	25.738	37.600	53.267	64.010	61.100	59.310	326.314	196.505	66,06
<b>NAVIERO</b>	<b>863.305</b>	<b>612.960</b>	<b>703.878</b>	<b>781.129</b>	<b>1.019.145</b>	<b>604.171</b>	<b>1.041.954</b>	<b>5.626.541</b>	<b>3.886.584</b>	<b>44,77</b>
Diésel 2	101.953	86.822	105.100	93.091	97.930	111.868	70.174	666.938	636.162	4,84
Diesel Premium	98.329	66.327	94.348	65.382	74.583	75.286	56.836	531.092	613.127	-13,38
Fuel Oil # 4	73.647	80.672	106.653	243.103	429.361	227.478	332.420	1.493.335	1.872.604	-20,25
Fuel Oil # 6	588.077	378.445	396.602	378.498	416.316	188.353	581.804	2.928.095	757.851	-
Extra	359	343	388	409	404	423	462	2.787	2.462	13,20
Ecopaís	246	23	234	59	152	105	70	890	750	18,62
Súper	693	329	552	587	399	657	188	3.404	3.627	-6,17
<b>PESQUERO</b>	<b>128.533</b>	<b>120.624</b>	<b>140.764</b>	<b>122.269</b>	<b>136.869</b>	<b>127.948</b>	<b>145.582</b>	<b>922.588</b>	<b>897.849</b>	<b>2,76</b>
Diésel 2	42.156	41.151	54.901	42.393	45.761	28.007	50.710	305.078	275.013	10,93
Diesel Premium	2.828	2.835	3.083	3.540	2.150	7.687	3.063	25.186	15.818	59,22
Extra	-	4	-	-	-	2	-	6	11	-46,81
Pesca Artesanal	83.548	76.622	82.780	76.337	88.958	92.229	91.808	592.282	606.972	-2,42
Ecopaís	-	12	-	-	-	23	-	35	35	-
<b>PETROLERO</b>	<b>320.925</b>	<b>261.183</b>	<b>269.820</b>	<b>259.661</b>	<b>256.333</b>	<b>253.991</b>	<b>265.973</b>	<b>1.887.886</b>	<b>1.807.337</b>	<b>4,46</b>
Diésel 2	310.950	252.060	257.832	248.076	245.253	243.843	256.452	1.814.465	1.725.515	5,15
Diesel Premium	2.112	1.037	3.732	4.036	2.251	2.112	2.029	17.309	24.315	-28,81
Fuel Oil # 4	4.173	5.563	5.328	4.170	5.330	4.633	4.635	33.832	36.468	-7,23
Ecopaís	-	23	23	23	23	23	-	117	141	-16,68
Extra	3.667	2.452	2.690	3.309	3.428	3.286	2.857	21.688	20.139	7,69
Súper	23	47	214	47	48	95	-	474	760	-
<b>PRODUCTOS ESPECIALES</b>	<b>12.246</b>	<b>10.763</b>	<b>11.530</b>	<b>8.778</b>	<b>11.054</b>	<b>15.296</b>	<b>10.879</b>	<b>80.547</b>	<b>77.904</b>	<b>3,39</b>
Mineral Tupertine	4.378	3.576	3.597	2.822	4.366	5.897	4.224	28.861	28.109	2,68
Rubber Solvent	7.868	7.187	7.933	5.956	6.688	9.399	6.655	51.686	49.795	3,80
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>9.179.355</b>	<b>8.047.799</b>	<b>8.513.344</b>	<b>8.026.084</b>	<b>8.849.480</b>	<b>8.108.514</b>	<b>8.702.104</b>	<b>59.426.680</b>	<b>54.396.431</b>	<b>9,25</b>


**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

 <b>DESPACHOS VALORADOS DE LA ABASTECEDORA</b> <b>EP PETROECUADOR (a)</b> Cifras en US \$										
Producto	Año 2023							Enero - Julio		Var % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2023	2022	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>231.372.417,71</b>	<b>217.523.199,84</b>	<b>233.367.695,63</b>	<b>220.713.026,24</b>	<b>241.854.579,61</b>	<b>234.338.268,21</b>	<b>237.071.080,39</b>	<b>1.616.240.267,63</b>	<b>1.646.342.698,17</b>	<b>-1,83</b>
Súper								-	159.802.418,81	
Extra	102.879.031,19	98.119.974,41	105.842.182,64	101.486.740,60	107.085.827,91	103.384.145,33	103.747.158,60	722.545.060,68	710.690.694,73	1,67
Ecopais	112.786.147,35	104.574.790,74	112.058.614,59	105.204.328,42	115.909.358,29	112.468.975,63	114.796.088,92	777.798.303,94	775.849.584,63	0,25
Ecoplus 89	650.663,02	626.127,16	732.602,92	670.436,59	813.745,50	760.921,91	806.449,09	5.060.946,19	-	
Super Premium	15.056.576,15	14.202.307,53	14.734.295,48	13.351.520,63	18.045.647,91	17.724.225,34	17.721.383,78	110.835.956,82	-	
<b>ABSORVER</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>DIÉSEL 1:</b>	<b>91.851,92</b>	<b>55.047,22</b>	<b>92.302,73</b>	<b>51.228,35</b>	<b>20.245,95</b>	<b>65.996,80</b>	<b>52.113,06</b>	<b>428.786,03</b>	<b>556.355,71</b>	<b>-22,93</b>
Terrestre - Industrial	91.851,92	55.047,22	92.302,73	51.228,35	20.245,95	65.996,80	52.113,06	428.786,03	556.355,71	-22,93
<b>DIÉSEL 2:</b>	<b>109.321.601,06</b>	<b>94.115.604,80</b>	<b>93.894.236,24</b>	<b>82.131.497,62</b>	<b>82.502.801,42</b>	<b>75.662.993,02</b>	<b>70.356.729,44</b>	<b>607.985.463,60</b>	<b>533.309.355,00</b>	<b>14,00</b>
Industrial - Otros	93.938.506,33	79.620.544,24	82.864.590,48	73.024.989,59	74.108.639,73	70.634.934,81	64.341.598,46	538.533.803,64	483.694.211,36	11,34
Eléctrico	10.386.174,23	9.012.964,51	4.985.094,40	3.433.592,97	3.094.545,02	1.181.456,72	831.088,08	32.924.915,93	6.698.908,08	391,50
Marino	4.986.920,50	5.482.096,05	6.044.551,36	5.672.915,06	5.299.616,67	3.846.601,49	5.184.042,90	36.526.744,03	42.916.235,56	-14,89
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>162.289.934,05</b>	<b>142.088.215,89</b>	<b>160.304.688,75</b>	<b>146.458.435,94</b>	<b>160.965.470,41</b>	<b>156.577.323,13</b>	<b>153.543.923,55</b>	<b>1.082.227.991,72</b>	<b>1.117.671.952,36</b>	<b>-3,17</b>
<b>FUEL OIL # 4:</b>	<b>23.233.813,69</b>	<b>20.435.628,35</b>	<b>19.860.820,92</b>	<b>29.270.858,67</b>	<b>40.990.891,54</b>	<b>27.562.896,15</b>	<b>37.452.429,14</b>	<b>198.807.338,46</b>	<b>265.030.282,83</b>	<b>-24,99</b>
Nacional - Industrial	8.020.967,53	7.156.147,32	7.897.449,45	8.963.079,35	11.171.256,70	9.759.995,01	11.754.839,34	64.723.734,70	72.573.028,13	-10,82
Eléctrico	11.341.705,84	8.825.978,80	6.325.895,91	5.099.621,37	5.055.107,76	4.399.850,45	5.171.669,39	46.219.829,52	32.161.800,65	43,71
Marino (naviero)	3.871.140,32	4.453.502,23	5.637.475,56	15.208.157,95	24.764.527,08	13.403.050,69	20.525.920,41	87.863.774,24	160.295.454,05	-45,19
<b>FUEL OIL # 6:</b>	<b>34.085.180,59</b>	<b>21.489.964,36</b>	<b>22.594.005,92</b>	<b>22.866.954,63</b>	<b>24.415.146,76</b>	<b>11.316.994,05</b>	<b>37.204.904,65</b>	<b>173.973.150,96</b>	<b>64.721.670,51</b>	
Marino (naviero)	34.085.180,59	21.489.964,36	22.594.005,92	22.866.954,63	24.415.146,76	11.316.994,05	37.204.904,65	173.973.150,96	64.721.670,51	
<b>ASFALTO:</b>	<b>7.146.869,63</b>	<b>4.833.100,39</b>	<b>4.557.499,47</b>	<b>3.883.900,73</b>	<b>5.998.521,93</b>	<b>4.716.544,17</b>	<b>6.165.302,24</b>	<b>37.301.738,56</b>	<b>32.181.408,29</b>	<b>15,91</b>
AC-20	6.577.086,38	4.427.513,97	4.248.844,37	3.546.334,86	5.612.184,95	4.317.195,93	5.828.446,77	34.557.607,23	29.692.493,18	16,38
RC-250	569.783,25	405.586,42	308.655,10	337.565,87	386.336,98	399.348,24	336.855,47	2.744.131,33	2.488.915,11	10,25
<b>SOLVENTES:</b>	<b>1.127.654,49</b>	<b>929.384,92</b>	<b>968.256,99</b>	<b>715.481,25</b>	<b>959.371,14</b>	<b>1.283.466,12</b>	<b>844.411,38</b>	<b>6.828.026,29</b>	<b>8.296.067,58</b>	<b>-17,70</b>
Mineral Turpentine	408.948,98	312.439,75	304.672,88	231.247,54	381.349,27	490.964,38	332.236,57	2.461.859,37	2.938.881,55	-16,23
Rubber Solvent	718.705,51	616.945,17	663.584,11	484.233,71	578.021,87	792.501,74	512.174,81	4.366.166,92	5.357.186,03	-18,50
<b>SPRAY OL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>GLP</b>	<b>15.128.751,39</b>	<b>14.170.468,80</b>	<b>19.334.925,04</b>	<b>18.086.203,90</b>	<b>19.118.013,60</b>	<b>18.277.231,01</b>	<b>18.031.528,42</b>	<b>122.147.122,16</b>	<b>133.452.663,21</b>	<b>-8,47</b>
<b>JET A-1</b>	<b>32.122.339,37</b>	<b>33.172.094,08</b>	<b>29.935.732,84</b>	<b>27.054.302,42</b>	<b>24.944.813,92</b>	<b>21.875.340,06</b>	<b>23.834.758,65</b>	<b>192.939.381,34</b>	<b>200.918.771,88</b>	<b>-3,97</b>
Nacional	9.978.270,01	11.087.407,12	10.650.031,36	9.295.539,34	8.984.561,85	7.630.405,23	8.485.693,70	66.111.908,61	53.999.702,88	22,43
Internacional	22.144.069,36	22.084.686,96	19.285.701,48	17.758.763,08	15.960.252,07	14.244.934,83	15.349.064,95	126.827.472,73	146.919.069,00	-13,68
<b>AVGAS</b>	<b>427.824,36</b>	<b>330.352,89</b>	<b>455.459,50</b>	<b>389.103,25</b>	<b>352.384,65</b>	<b>406.570,68</b>	<b>436.441,27</b>	<b>2.798.136,60</b>	<b>2.653.776,50</b>	<b>5,44</b>
Nacional	427.027,07	330.352,89	455.070,53	388.653,98	351.992,38	335.369,63	353.276,05	2.641.742,53	2.650.812,08	-0,34
Internacional	797,29	-	388,97	449,27	392,27	71.201,05	83.165,22	156.394,07	2.964,42	
<b>NAFTA BASE (Sector Eléctrico)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>2.197.033,00</b>	<b>2.022.072,62</b>	<b>2.122.054,23</b>	<b>2.008.049,26</b>	<b>2.347.902,54</b>	<b>2.425.907,69</b>	<b>2.427.177,89</b>	<b>15.550.197,23</b>	<b>15.856.637,12</b>	<b>-1,93</b>
<b>RESIDUO:</b>	<b>5.344.123,69</b>	<b>4.542.609,77</b>	<b>4.057.543,82</b>	<b>4.302.316,22</b>	<b>3.945.017,86</b>	<b>3.605.960,39</b>	<b>3.362.610,37</b>	<b>29.160.182,12</b>	<b>34.835.808,71</b>	<b>-16,29</b>
Industrial	2.186.298,88	1.902.347,91	2.507.296,28	3.530.484,15	3.405.101,04	3.114.770,68	2.796.220,91	19.442.519,85	20.176.301,60	-3,64
Eléctrico	3.157.824,81	2.640.261,86	1.550.247,54	771.832,07	539.916,82	491.189,71	566.389,46	9.717.662,27	14.659.507,11	-33,71
<b>AZUFRE ( Kg)</b>	<b>18.124,23</b>	<b>9.522,51</b>	<b>20.733,88</b>	<b>14.048,22</b>	<b>19.429,07</b>	<b>6.857,35</b>	<b>-</b>	<b>88.715,26</b>	<b>96.137,29</b>	<b>-7,72</b>
<b>GAS NATURAL (MMBTU)</b>	<b>1.724.017,77</b>	<b>1.437.600,63</b>	<b>1.622.157,46</b>	<b>1.497.630,10</b>	<b>1.561.562,53</b>	<b>1.581.152,81</b>	<b>1.541.693,53</b>	<b>10.965.814,83</b>	<b>12.757.049,76</b>	<b>-14,04</b>
<b>GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)</b>	<b>915.641,63</b>	<b>784.949,12</b>	<b>769.439,81</b>	<b>884.667,14</b>	<b>948.167,65</b>	<b>744.730,88</b>	<b>853.045,56</b>	<b>5.900.641,79</b>	<b>6.293.262,17</b>	<b>-6,24</b>
<b>LUBRICANTES (Gls)</b> (b)	<b>1.136.861,71</b>	<b>1.295.608,00</b>	<b>1.949.760,45</b>	<b>956.072,16</b>	<b>1.415.343,05</b>	<b>1.232.970,19</b>	<b>1.769.739,36</b>	<b>9.756.154,91</b>	<b>10.139.521,55</b>	<b>-3,78</b>
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>627.683.840,29</b>	<b>559.235.424,19</b>	<b>595.907.313,68</b>	<b>561.283.776,10</b>	<b>612.359.663,63</b>	<b>561.681.202,71</b>	<b>594.947.888,90</b>	<b>4.113.099.109,49</b>	<b>4.085.113.418,64</b>	<b>0,69</b>

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 2023**

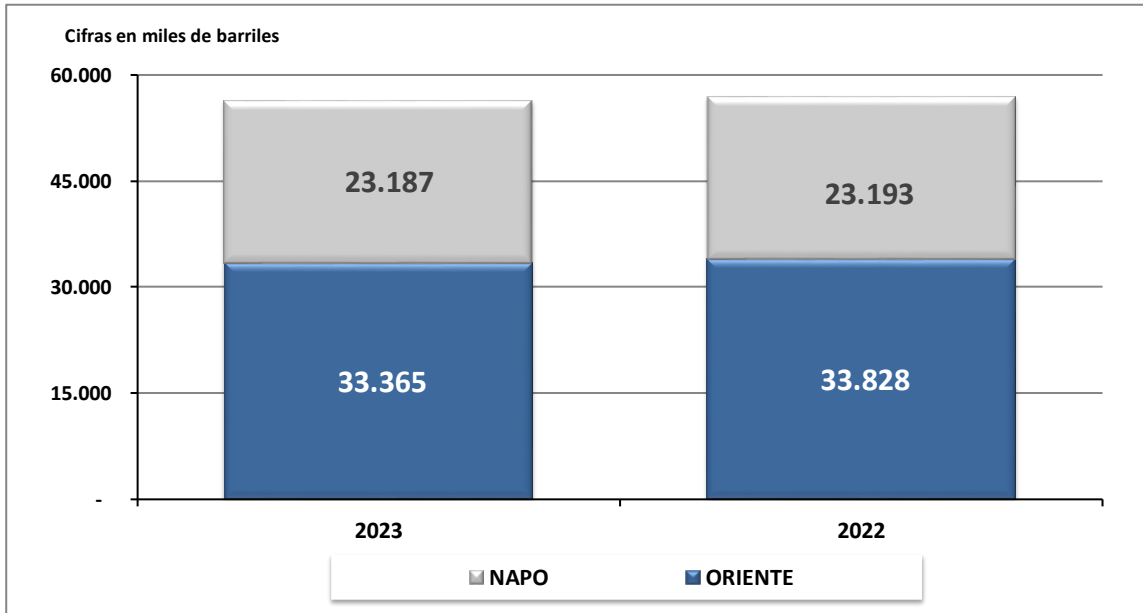
Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	4.215.739	<b>68,59</b>	289.166.513,84	3.096.130	<b>60,38</b>	186.937.156,85	<b>7.311.868</b>	<b>65,11</b>	<b>476.103.670,68</b>
Febrero	4.578.492	<b>67,33</b>	308.273.951,72	3.099.933	<b>59,59</b>	184.728.168,29	<b>7.678.425</b>	<b>64,21</b>	<b>493.002.120,00</b>
Marzo	4.557.672	<b>64,72</b>	294.990.988,93	3.116.078	<b>54,97</b>	171.292.605,37	<b>7.673.750</b>	<b>60,76</b>	<b>466.283.594,30</b>
Abril	4.221.476	<b>72,95</b>	307.965.072,15	3.765.356	<b>63,99</b>	240.940.891,10	<b>7.986.832</b>	<b>68,73</b>	<b>548.905.963,25</b>
Mayo	4.893.471	<b>65,54</b>	320.739.983,65	3.463.040	<b>55,49</b>	192.147.460,83	<b>8.356.510</b>	<b>61,38</b>	<b>512.887.444,48</b>
Junio	5.958.868	<b>59,84</b>	356.574.089,27	3.134.498	<b>54,74</b>	171.569.058,58	<b>9.093.367</b>	<b>58,08</b>	<b>528.143.147,85</b>
Julio	4.938.833	<b>68,41</b>	337.887.284,76	3.512.164	<b>64,91</b>	227.991.059,43	<b>8.450.997</b>	<b>66,96</b>	<b>565.878.344,19</b>
<b>TOTAL</b>	<b>33.364.550</b>	<b>66,41</b>	<b>2.215.597.884,32</b>	<b>23.187.199</b>	<b>59,33</b>	<b>1.375.606.400,44</b>	<b>56.551.749</b>	<b>63,50</b>	<b>3.591.204.284,75</b>
Ene - Jul 2022	33.828.222	<b>95,44</b>	3.228.596.006,79	23.192.548	<b>89,85</b>	2.083.931.176,62	<b>57.020.769</b>	<b>93,17</b>	<b>5.312.527.183,41</b>
Var.% 23/22	-1,37	-30,42	-31,38	-0,02	-33,97	-33,99	-0,82	-31,84	-32,40

**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.

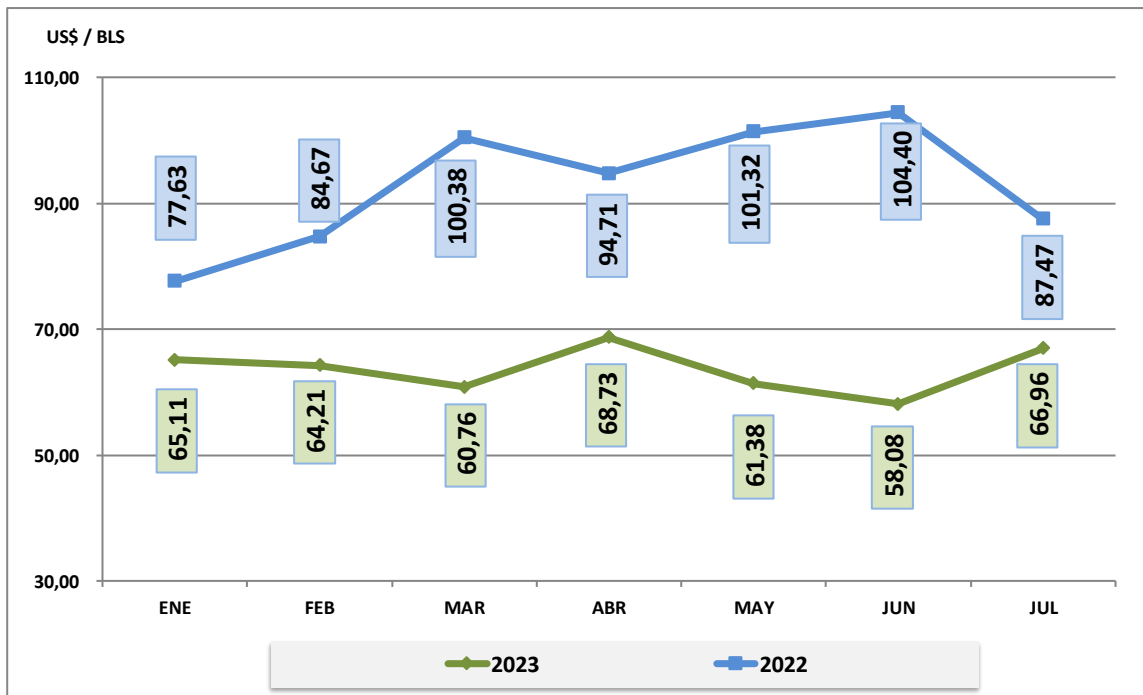
### EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Período: Enero - Julio 2023/2022



### PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Período: Enero - Julio 2023/2022



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



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

MESES	Año 2022			Año 2023			VARIACIÓN % 23/22		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.156.232	74,39	86.010.421,31	1.138.972	46,84	53.348.186,67	-1,49	-37,03	-37,97
Febrero	944.539	78,66	74.300.533,42	571.848	48,18	27.549.381,42	-39,46	-38,76	-62,92
Marzo	1.519.986	92,12	140.016.071,76	950.352	49,56	47.097.909,23	-37,48	-46,20	-66,36
Abril	1.521.857	88,15	134.154.531,33	1.329.867	56,11	74.612.467,28	-12,62	-36,35	-44,38
Mayo	1.519.869	92,92	141.220.064,58	1.325.538	49,97	66.234.415,33	-12,79	-46,22	-53,10
Junio	1.346.977	94,08	126.724.596,68	759.527	60,54	45.983.338,17	-43,61	-35,65	-63,71
Julio	1.140.180	80,28	91.538.832,31	949.153	67,10	63.685.719,50	-16,75	-16,43	-30,43
<b>TOTAL</b>	<b>9.149.640</b>	<b>86,78</b>	<b>793.965.051,38</b>	<b>7.025.257</b>	<b>53,88</b>	<b>378.511.417,60</b>	<b>-23,22</b>	<b>-37,91</b>	<b>-52,33</b>

**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	Año 2022			Año 2023 (a)			VARIACIÓN 23/22		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.053.672	59,36	62.550.807,50	1.068.766	47,30	50.555.525,33	1,43	-20,32	-19,18
Febrero	1.061.389	65,20	69.198.553,73	1.052.111	51,27	53.938.369,63	-0,87	-21,37	-22,05
Marzo	1.060.891	73,11	77.562.740,34	1.068.332	48,38	51.685.093,94	0,70	-33,83	-33,36
Abril	1.057.560	68,67	72.619.324,62	1.069.512	46,95	50.217.195,00	1,13	-31,62	-30,85
Mayo	1.330.721	64,46	85.782.242,32	1.340.039	43,27	57.988.525,98	0,70	-32,87	-32,40
Junio	1.065.141	63,33	67.452.884,24	1.066.307	38,66	41.222.246,37	0,11	-38,95	-38,89
Julio	1.330.455	59,80	79.557.290,11	1.054.821	37,48	39.535.805,38	-20,72	-37,32	-50,31
<b>TOTAL</b>	<b>7.959.829</b>	<b>64,67</b>	<b>514.723.842,86</b>	<b>7.719.886</b>	<b>44,71</b>	<b>345.142.761,63</b>	<b>-3,01</b>	<b>-30,86</b>	<b>-32,95</b>
<b>TOTAL TM.</b>	<b>683.247</b>	<b>753,35</b>	<b>514.723.842,86</b>	<b>662.651</b>	<b>520,85</b>	<b>345.142.761,63</b>	<b>-3,01</b>	<b>-30,86</b>	<b>-32,95</b>

**Notas:** a) Se registran cifras Enero - Junio 2023 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 22 y 28 de marzo, 24 de abril, 5 y 19 de junio, y 21 de julio, 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	2022			Año 2023 (a)			VARIACIÓN % 23/22		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>DIÉSEL OÍL</b>	<b>4.828.310</b>	<b>152,52</b>	<b>736.407.510,10</b>	<b>5.958.510</b>	<b>118,61</b>	<b>706.720.423,49</b>	<b>23,41</b>	<b>-22,23</b>	<b>-4,03</b>
Enero	560.691	108,84	61.026.978,56	1.135.793	138,29	157.072.902,80	102,57	27,06	157,38
Febrero	565.786	121,79	68.905.503,55	846.962	128,71	109.008.376,93	49,70	5,68	58,20
Marzo	851.898	150,71	128.386.825,27	1.418.849	114,21	162.043.473,67	66,55	-24,22	26,22
Abril	569.764	161,49	92.009.129,90	1.134.596	112,63	127.793.214,13	99,13	-30,25	38,89
Mayo	854.090	167,90	143.404.883,30	286.201	112,82	32.289.905,97	-66,49	-32,81	-77,48
Junio	855.723	174,69	149.489.166,22	275.706	102,57	28.279.267,52	-67,78	-41,29	-81,08
Julio	570.357	163,38	93.185.023,30	860.404	104,87	90.233.282,47	50,85	-35,81	-3,17
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>10.565.620</b>	<b>291,81</b>	<b>3.083.148.915,04</b>	<b>11.389.572</b>	<b>114,73</b>	<b>1.306.730.134,57</b>	<b>7,80</b>	<b>-60,68</b>	<b>-57,62</b>
Enero	1.691.513	106,13	179.522.961,61	1.423.405	140,77	200.378.091,04	-15,85	32,64	11,62
Febrero	1.414.207	121,16	171.342.395,37	1.711.156	124,09	212.328.934,56	21,00	2,42	23,92
Marzo	1.129.546	148,48	167.714.923,00	1.700.813	118,10	200.857.555,57	50,57	-20,46	19,76
Abril	1.471.259	160,73	236.470.335,97	1.672.099	110,62	184.965.205,69	13,65	-31,18	-21,78
Mayo	1.747.587	177,78	310.685.023,95	1.421.022	101,78	144.627.316,60	-18,69	-42,75	-53,45
Junio	1.695.525	181,78	308.217.234,07	1.162.898	99,57	115.790.586,69	-31,41	-45,23	-62,43
Julio	1.415.982	173,73	246.001.795,44	2.298.181	107,82	247.782.444,42	62,30	-37,94	0,72

**Notas:**

- a) Se registran cifras Enero - Junio 2023 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 22 y 28 de marzo, 24 de abril, 5 y 19 de junio, y 21 de julio, 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	2022			Año 2023 (a)			VARIACIÓN % 23/22		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>NAFTA RON 93</b>	<b>6.616.450</b>	<b>149,20</b>	<b>987.144.774,48</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			
Enero	1.187.807	108,61	129.003.285,60	0	0,00	0,00			
Febrero	600.145	118,88	71.342.672,15	0	0,00	0,00			
Marzo	599.854	144,29	86.553.672,33	0	0,00	0,00			
Abril	898.633	143,22	128.697.876,36	0	0,00	0,00			
Mayo	619.693	161,16	99.871.532,48	0	0,00	0,00			
Junio	1.497.351	174,65	261.507.263,05	0	0,00	0,00			
Julio	1.212.968	173,27	210.168.472,51	0	0,00	0,00			
<b>NAFTA RON 80</b>	<b>3.897.389</b>	<b>133,70</b>	<b>521.068.842,22</b>	<b>4.185.563</b>	<b>104,67</b>	<b>438.091.935,01</b>	<b>7,39</b>	<b>-21,71</b>	<b>-15,92</b>
Enero	598.105	100,28	59.976.501,59	599.843	108,27	64.945.799,04	0,29	7,97	8,29
Febrero	613.766	112,16	68.841.717,47	596.960	109,05	65.096.237,14	-2,74	-2,78	-5,44
Marzo	895.786	132,20	118.421.275,19	596.762	105,19	62.775.435,78	-33,38	-20,43	-46,99
Abril	597.925	137,04	81.937.540,26	598.551	111,40	66.677.659,13	0,10	-18,71	-18,62
Mayo	297.188	152,92	45.446.598,63	599.299	98,51	59.037.794,83	101,66	-35,58	29,91
Junio	596.909	167,15	99.775.207,12	597.222	96,11	57.397.228,69	0,05	-42,50	-42,47
Julio	297.709	156,76	46.670.001,96	596.926	104,14	62.161.780,40	100,51	-33,57	33,19

**Nota:**

- a) Se registran cifras Enero - Junio 2023 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 22 y 28 de marzo, 24 de abril, 5 y 19 de junio, y 21 de julio, 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 OTROS PRODUCTOS REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

Productos	2022			Año 2023 (a)			VARIACIÓN % 23/22		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>NAFTA RON 95 (d)</b>				<b>6.959.413</b>	<b>118,73</b>	<b>826.310.953,74</b>			
Enero				897.841	121,85	109.402.291,69			
Febrero				918.722	122,70	112.727.655,58			
Marzo				928.957	119,55	111.053.548,80			
Abril				1.201.961	117,42	141.135.994,84			
Mayo				1.215.179	117,12	142.317.971,55			
Junio				900.021	113,07	101.761.344,07			
Julio				896.732	120,34	107.912.147,21			
<b>AVGAS</b>	<b>25.337</b>	<b>218,44</b>	<b>5.534.754,27</b>	<b>25.291</b>	<b>275,29</b>	<b>6.962.225,85</b>	<b>-0,18</b>	<b>26,02</b>	<b>25,79</b>
Enero	8.580	194,63	1.669.856,38	-	-	-	-	-	-
Febrero	-	-	-	8.616	281,66	2.426.661,55	-	-	-
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril	8.331	227,95	1.899.045	8.115	271,12	2.200.217,98	-2,59	18,94	15,86
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Junio	8.426	233,30	1.965.852	-	-	-	-100,00	-100,00	-100,00
Julio	-	-	-	8.560	-	2.335.346,32	-	-	-

**Nota:**

- a) Se registran cifras Enero - Junio 2023 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 22 y 28 de marzo, 24 de abril, 5 y 19 de junio, y 21 de julio, 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) Importación de diluyente para mezcla con residuo se realizó hasta JULIO de 2021.
- d) A partir de Septiembre 2022 se realiza la importación de Nafta RON 95

**Fuente:**

Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



## RESUMEN DE IMPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2023

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Enero - Julio		Var 23/22 %
									2023	2022	
Diésel 2	Bls.	1.135.793	846.962	1.418.849	1.134.596	286.201	275.706	860.404	5.958.510	4.828.310	23,41
	US\$	157.072.903	109.008.377	162.043.474	127.793.214	32.289.906	28.279.268	90.233.282	706.720.423	736.407.510	-4,03
	P.P.P.	138,29	128,71	114,21	112,63	112,82	102,57	104,87	118,61	108,84	8,97
Diésel Premium	Bls.	1.423.405	1.711.156	1.700.813	1.672.099	1.421.022	1.162.898	2.298.181	11.389.572	10.565.620	7,80
	US\$	200.378.091	212.328.935	200.857.556	184.965.206	144.627.317	115.790.587	247.782.444	1.306.730.135	1.619.954.669	-19,34
	P.P.P.	140,77	124,09	118,10	110,62	101,78	99,57	107,82	114,73	153,32	-25,17
Nafta Ron 93	Bls.	0	0	0	0	0	0	0	0	6.616.450	
	US\$	0	0	0	0	0	0	0	0	987.144.774	
	P.P.P.									149,20	
Nafta Ron 80	Bls.	599.843	596.960	596.762	598.551	599.299	597.222	596.926	4.185.563	3.897.389	7,39
	US\$	64.945.799	65.096.237	62.775.436	66.677.659	59.037.795	57.397.229	62.161.780	438.091.935	521.068.842	-15,92
	P.P.P.	108,27	109,05	105,19	111,40	98,51	96,11	104,14	104,67	133,70	-21,71
Nafta Ron 95	Bls.	897.841	918.722	928.957	1.201.961	1.215.179	900.021	896.732	6.959.413		
	US\$	109.402.292	112.727.656	111.053.549	141.135.995	142.317.972	101.761.344	107.912.147	826.310.954		
	P.P.P.	121,85	122,70	119,55	117,42	117,12	113,07	120,34	118,73		
AVGAS	Bls.	0	8.616	0	8.115	0	0	8.560	25.291	25.337	-0,18
	US\$	0	2.426.662	0	2.200.218	0	0	2.335.346	6.962.226	5.534.754	25,79
	P.P.P.		281,66		271,12			272,83	275,29	218,44	26,02
GLP	Bls.	1.068.766	1.052.111	1.068.332	1.069.512	1.340.039	1.066.307	1.054.821	7.719.886	7.959.829	-3,01
	US\$	50.555.525	53.938.370	51.685.094	50.217.195	57.988.526	41.222.246	39.535.805	345.142.762	514.723.843	-32,95
	P.P.P.	47,30	51,27	48,38	46,95	43,27	38,66	37,48	44,71	64,67	-30,86
TOTAL IMPORTACIONES (a)	Bls.	5.125.647	5.134.527	5.713.712	5.684.835	4.861.739	4.002.154	5.715.622	36.238.235	33.892.934	6,92
	US\$	582.354.610	555.526.235	588.415.108	572.989.487	436.261.515	344.450.673	549.960.806	3.629.958.434	4.384.834.393	-17,22

**Nota:** Información Provisional, sujeta a revisión

a) Se registran cifras Enero - Junio 2023 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 22 y 28 de marzo, 24 de abril, 5 y 19 de junio, y 21 de julio, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional

**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



## RESUMEN DE EXPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2023

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Enero - Julio		Var 23/22 %
									2023	2022	
Fuel Oil # 6	Bis.	1.138.972	571.848	950.352	1.329.867	1.325.538	759.527	949.153	7.025.257	9.149.640	-23,22
	US\$	53.348.187	27.549.381	47.097.909	74.612.467	66.234.415	45.983.338	63.685.720	378.511.418	793.965.051	-52,33
	P.P.P.	46,84	48,18	49,56	56,11	49,97	60,54	67,10	53,88	86,78	-37,91
TOTAL EXPORTACIONES	Bis.	1.138.972	571.848	950.352	1.329.867	1.325.538	759.527	949.153	7.025.257	9.149.640	-23,22
	US\$	53.348.187	27.549.381	47.097.909	74.612.467	66.234.415	45.983.338	63.685.720	378.511.418	793.965.051	-52,33

**Nota:** Información Provisional, sujeta a revisión

**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

# ESTADÍSTICAS FINANCIERAS

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





### EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE INVERSIONES POR UNIDAD DE NEGOCIO

Cifras en dólares

Gerencias	Año 2023							Enero - Julio		Var. % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2023	2022	
Exploración y Producción	167.285.270	173.580.623	148.849.337	137.917.219	203.024.471	153.173.251	150.271.687	1.134.101.858	1.059.991.428	6,99
Refinación	16.758	1.833.205	1.743.947	2.960.159	1.340.570	4.293.172	1.357.512	13.545.324	26.398.195	-48,69
Transporte	9.826	2.110	93.471	420.070	534.166	44.795	64.398	1.168.836	752.978	55,23
Comercialización Nacional	-	-	-	-	-	-	21.748	21.748	30.154	
Seguridad, Salud y Ambiente	-31.375	-64.470	64.470	9.813	54.319	53.020	312.424	398.202	483.967	-17,72
Soporte Administrativo	-	-	734.276	909.459	6.701	205.658	-	1.856.094	950.218	95,33
<b>TOTAL</b>	<b>167.280.480</b>	<b>175.351.468</b>	<b>151.485.502</b>	<b>142.216.720</b>	<b>204.960.227</b>	<b>157.769.897</b>	<b>152.027.770</b>	<b>1.151.092.062</b>	<b>1.088.606.940</b>	<b>5,74</b>

**Nota:** Cifras provisionales, pendiente el presupuesto de Diciembre de la Gerencia de Exploración y Producción

A partir del año 2021 incluye Gerencia de Exploración y Producción (EX PAM) acorde a Decreto Ejecutivo 1221

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



### EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS POR UNIDAD DE NEGOCIO

Cifras en dólares

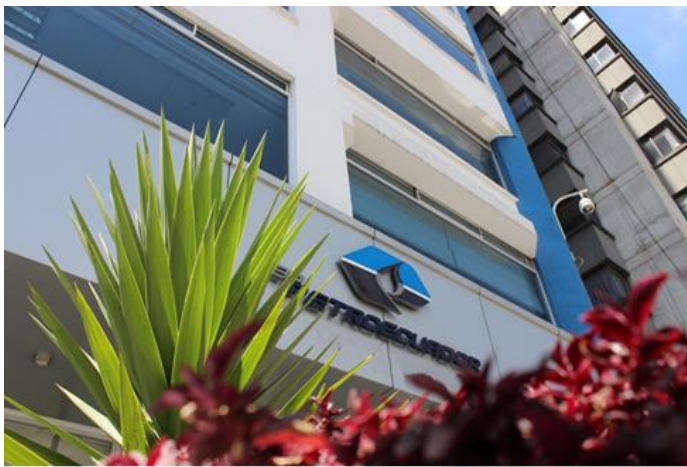
Gerencias	Año 2023							Enero - Julio		Var. % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2023	2022	
Exploración y Producción	60.695.187	80.963.396	87.000.001	72.039.597	107.665.507	66.808.912	81.931.355	557.103.954	438.315.746	27,10
Refinación	4.341.472	8.189.183	6.926.348	7.149.817	10.751.937	7.315.403	7.668.002	52.342.163	50.874.351	2,89
Transporte	4.162.341	8.514.870	13.121.232	8.760.949	21.145.416	17.674.060	10.903.185	84.282.052	56.530.749	49,09
Comercialización Nacional	12.534.170	12.905.952	16.243.282	13.114.604	21.687.345	14.144.645	14.445.856	105.075.854	106.767.030	-1,58
Comercio Internacional	5.041.775	8.771.774	3.131.938	7.442.985	12.116.615	6.076.018	7.826.217	50.407.323	47.629.823	5,83
Seguridad, Salud y Ambiente	3.463.917	3.751.300	4.140.242	4.244.001	7.168.976	4.383.589	4.025.474	31.177.500	27.155.693	14,81
Soporte Administrativo	19.544.073	20.053.330	17.088.062	23.485.903	14.585.141	16.100.374	19.200.439	130.057.322	197.283.699	-34,08
Logística y Abastecimiento	6.249.440	9.458.612	10.412.801	10.805.066	11.977.902	8.199.752	18.775.315	75.878.888	66.170.791	14,67
<b>TOTAL</b>	<b>116.032.375</b>	<b>152.608.416</b>	<b>158.063.906</b>	<b>147.042.921</b>	<b>207.098.840</b>	<b>140.702.754</b>	<b>164.775.842</b>	<b>1.086.325.054</b>	<b>990.727.881</b>	<b>9,65</b>

**Notas:** Cifras provisionales, pendiente el presupuesto de Diciembre de la Gerencia de Exploración y Producción  
A partir del año 2021 incluye Gerencia de Exploración y Producción (EX PAM) acorde a Decreto Ejecutivo 1221

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

# TALENTO HUMANO

**E**l 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 2023							JULIO		Var. % 23/22
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2023	2022	
Exploración y Producción	Centro Norte	252	251	250	250	249	249	248	248	272	-8,82
	Nor Occidente	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Oriente	3.128	3.127	3.127	3.128	3.132	3.126	3.128	3.128	3.114	0,45
	Sur Occidente	11	11	11	11	11	11	11	11	-	
	Sur	51	52	52	51	51	51	50	50	61	-18,03
<b>Subtotal</b>		<b>3.442</b>	<b>3.441</b>	<b>3.440</b>	<b>3.440</b>	<b>3.443</b>	<b>3.437</b>	<b>3.437</b>	<b>3.437</b>	<b>3.447</b>	<b>-0,29</b>
Transporte	Centro Norte	223	223	224	224	226	226	227	227	222	2,25
	Nor Occidente	177	177	177	180	181	181	181	181	174	4,02
	Oriente	181	185	185	184	184	184	184	184	179	2,79
	Sur Occidente	161	161	161	161	160	160	159	159	159	0,00
	Sur	343	343	344	343	342	343	345	345	348	-0,86
<b>Subtotal</b>		<b>1.085</b>	<b>1.089</b>	<b>1.091</b>	<b>1.092</b>	<b>1.093</b>	<b>1.094</b>	<b>1.096</b>	<b>1.096</b>	<b>1.082</b>	<b>1,29</b>
Refinación	Centro Norte	20	19	18	19	18	19	19	19	24	
	Nor Occidente	603	604	607	605	603	606	604	604	581	3,96
	Oriente	229	227	225	224	224	226	226	226	231	-2,16
	Sur Occidente	193	193	194	193	192	191	192	192	198	-3,03
	Sur	1	1	-	-	-	-	-	-	2	-
<b>Subtotal</b>		<b>1.046</b>	<b>1.044</b>	<b>1.044</b>	<b>1.041</b>	<b>1.037</b>	<b>1.042</b>	<b>1.041</b>	<b>1.041</b>	<b>1.036</b>	<b>0,48</b>
Comercialización Nacional	Centro Norte	152	153	151	152	152	151	149	149	152	-1,97
	Nor Occidente	89	87	87	86	85	85	85	85	89	-4,49
	Oriente	48	48	48	48	48	48	49	49	39	25,64
	Sur Occidente	37	37	37	37	37	37	37	37	39	-5,13
	Sur	171	172	172	171	171	170	170	170	177	-3,95
<b>Subtotal</b>		<b>497</b>	<b>497</b>	<b>495</b>	<b>494</b>	<b>493</b>	<b>491</b>	<b>490</b>	<b>490</b>	<b>496</b>	<b>-1,21</b>
Resto	Centro Norte	1.156	1.156	1.142	1.130	1.127	867	864	864	827	4,47
	Nor Occidente	166	172	169	172	176	177	176	176	158	11,39
	Oriente	2.447	2.450	2.455	2.457	2.472	2.746	2.740	2.740	2.460	11,38
	Sur Occidente	91	93	92	92	92	93	93	93	87	6,90
	Sur	142	142	143	141	141	142	140	140	137	2,19
<b>Subtotal</b>		<b>4.002</b>	<b>4.013</b>	<b>4.001</b>	<b>3.992</b>	<b>4.008</b>	<b>4.025</b>	<b>4.013</b>	<b>4.013</b>	<b>3.669</b>	<b>9,38</b>
<b>Total</b>	Centro Norte	1.803	1.802	1.785	1.775	1.772	1.512	1.507	1.507	1.497	0,67
	Nor Occidente	1.035	1.040	1.040	1.043	1.045	1.049	1.046	1.046	1.002	4,39
	Oriente	6.033	6.037	6.040	6.041	6.060	6.330	6.327	6.327	6.023	5,05
	Sur Occidente	493	495	495	494	492	492	492	492	483	1,86
	Sur	708	710	711	706	705	706	705	705	725	-2,76
<b>TOTAL</b>		<b>10.072</b>	<b>10.084</b>	<b>10.071</b>	<b>10.059</b>	<b>10.074</b>	<b>10.089</b>	<b>10.077</b>	<b>10.077</b>	<b>9.730</b>	<b>3,57</b>

**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 2023							JULIO		Var. % 23/22
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2023	2022	
Exploración y Producción	Femenino	279	278	279	279	281	282	284	284	279	1,79
	Masculino	3.163	3.163	3.161	3.161	3.162	3.155	3.153	3.153	3.168	-0,47
<b>Subtotal</b>		<b>3.442</b>	<b>3.441</b>	<b>3.440</b>	<b>3.440</b>	<b>3.443</b>	<b>3.437</b>	<b>3.437</b>	<b>3.437</b>	<b>3.447</b>	
Transporte	Femenino	87	86	87	89	89	88	88	88	84	4,76
	Masculino	998	1.003	1.004	1.003	1.004	1.006	1.008	1.008	998	1,00
<b>Subtotal</b>		<b>1.085</b>	<b>1.089</b>	<b>1.091</b>	<b>1.092</b>	<b>1.093</b>	<b>1.094</b>	<b>1.096</b>	<b>1.096</b>	<b>1.082</b>	<b>1,29</b>
Refinación	Femenino	76	76	78	77	76	76	77	77	75	2,67
	Masculino	970	968	966	964	961	966	964	964	961	0,31
<b>Subtotal</b>		<b>1.046</b>	<b>1.044</b>	<b>1.044</b>	<b>1.041</b>	<b>1.037</b>	<b>1.042</b>	<b>1.041</b>	<b>1.041</b>	<b>1.036</b>	<b>0,48</b>
Comercialización Nacional	Femenino	135	137	136	135	134	133	133	133	132	0,76
	Masculino	362	360	359	359	359	358	357	357	364	-1,92
<b>Subtotal</b>		<b>497</b>	<b>497</b>	<b>495</b>	<b>494</b>	<b>493</b>	<b>491</b>	<b>490</b>	<b>490</b>	<b>496</b>	<b>-1,21</b>
Resto	Femenino	977	981	973	971	979	984	983	983	941	4,46
	Masculino	3.025	3.032	3.028	3.021	3.029	3.041	3.030	3.030	2.728	11,07
<b>Subtotal</b>		<b>4.002</b>	<b>4.013</b>	<b>4.001</b>	<b>3.992</b>	<b>4.008</b>	<b>4.025</b>	<b>4.013</b>	<b>4.013</b>	<b>3.669</b>	<b>9,38</b>
Total	Femenino	1.554	1.558	1.553	1.551	1.559	1.563	1.565	1.565	1.511	3,57
	Masculino	8.518	8.526	8.518	8.508	8.515	8.526	8.512	8.512	8.219	3,56
<b>TOTAL</b>		<b>10.072</b>	<b>10.084</b>	<b>10.071</b>	<b>10.059</b>	<b>10.074</b>	<b>10.089</b>	<b>10.077</b>	<b>10.077</b>	<b>9.730</b>	<b>3,57</b>
<p><b>Nota:</b> Cifras provisionales sujetas a revisión</p> <p>A partir del año 2023 se incluye el personal del Bloque 16 y 67 (Ex Repsol)</p> <p><b>Fuente:</b> Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR</p>											



### NÚMERO DE PERSONAL POR RANGO DE EDADES

Gerencia	Rango	Año 2023							JULIO		Var. % 23/22
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2023	2022	
Exploración y Producción	20 - 29 años	78	70	70	66	68	66	66	66	93	-29,03
	30 - 39 años	1.089	1.090	1.076	1.066	1.067	1.040	1.041	1.041	1.147	-9,24
	40 - 49 años	1.276	1.277	1.285	1.297	1.298	1.313	1.313	1.313	1.268	3,55
	50 - 59 años	785	789	789	787	787	793	793	793	756	4,89
	Mas de 60 años	214	215	220	224	223	225	224	224	183	22,40
<b>Subtotal</b>		<b>3.442</b>	<b>3.441</b>	<b>3.440</b>	<b>3.440</b>	<b>3.443</b>	<b>3.437</b>	<b>3.437</b>	<b>3.437</b>	<b>3.447</b>	
Transporte	20 - 29 años	17	15	15	16	16	13	13	13	20	-35,00
	30 - 39 años	308	309	305	303	303	299	301	301	339	-11,21
	40 - 49 años	363	365	369	376	376	378	380	380	340	11,76
	50 - 59 años	315	317	318	311	311	308	307	307	306	0,33
	Mas de 60 años	82	83	84	86	87	96	95	95	77	23,38
<b>Subtotal</b>		<b>1.085</b>	<b>1.089</b>	<b>1.091</b>	<b>1.092</b>	<b>1.093</b>	<b>1.094</b>	<b>1.096</b>	<b>1.096</b>	<b>1.082</b>	<b>1,29</b>
Refinación	20 - 29 años	16	15	14	13	13	11	11	11	20	-45,00
	30 - 39 años	313	310	308	300	299	290	289	289	331	-12,69
	40 - 49 años	355	359	363	370	370	381	380	380	340	11,76
	50 - 59 años	300	298	298	294	293	289	289	289	295	-2,03
	Mas de 60 años	62	62	61	64	62	71	72	72	50	44,00
<b>Subtotal</b>		<b>1.046</b>	<b>1.044</b>	<b>1.044</b>	<b>1.041</b>	<b>1.037</b>	<b>1.042</b>	<b>1.041</b>	<b>1.041</b>	<b>1.038</b>	<b>0,29</b>
Comercialización Nacional	20 - 29 años	35	34	32	31	31	30	30	30	42	-28,57
	30 - 39 años	222	225	226	225	225	221	221	221	228	-3,07
	40 - 49 años	168	169	169	167	167	168	167	167	158	5,70
	50 - 59 años	66	62	63	64	64	66	66	66	63	4,76
	Mas de 60 años	6	7	5	7	6	6	6	6	5	20,00
<b>Subtotal</b>		<b>497</b>	<b>497</b>	<b>495</b>	<b>494</b>	<b>493</b>	<b>491</b>	<b>490</b>	<b>490</b>	<b>496</b>	<b>-1,21</b>
Resto	20 - 29 años	273	272	267	261	267	254	255	255	299	-14,72
	30 - 39 años	1.245	1.235	1.222	1.214	1.217	1.207	1.206	1.206	1.192	1,17
	40 - 49 años	1.425	1.426	1.426	1.415	1.416	1.431	1.423	1.423	1.238	14,94
	50 - 59 años	841	855	856	863	867	880	879	879	744	18,15
	Mas de 60 años	218	225	230	239	241	253	250	250	196	27,55
<b>Subtotal</b>		<b>4.002</b>	<b>4.013</b>	<b>4.001</b>	<b>3.992</b>	<b>4.008</b>	<b>4.025</b>	<b>4.013</b>	<b>4.013</b>	<b>3.669</b>	<b>9,38</b>
<b>Total</b>	20 - 29 años	419	406	398	387	395	374	375	375	474	-20,89
	30 - 39 años	3.177	3.169	3.137	3.108	3.111	3.057	3.058	3.058	3.237	-5,53
	40 - 49 años	3.587	3.596	3.612	3.625	3.627	3.671	3.663	3.663	3.344	9,54
	50 - 59 años	2.307	2.321	2.324	2.319	2.322	2.336	2.334	2.334	2.164	7,86
	Mas de 60 años	582	592	600	620	619	651	647	647	511	26,61
<b>TOTAL</b>		<b>10.072</b>	<b>10.084</b>	<b>10.071</b>	<b>10.059</b>	<b>10.074</b>	<b>10.089</b>	<b>10.077</b>	<b>10.077</b>	<b>9.730</b>	<b>3,57</b>

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 PETROEQUADOR