

# **INFORME ESTADÍSTICO**

**ENERO - FEBRERO  
2021**



**SUBGERENCIA DE PLANIFICACIÓN  
Y CONTROL DE GESTIÓN**

**JEFATURA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN**

**MARZO 2021**

*Información Provisional*

# **CONTENIDO**

<b>Resumen Ejecutivo.....</b>	<b>2 - 6</b>
<b>Exploración y Producción de crudo.....</b>	<b>7 - 10</b>
<b>Transporte de crudo.....</b>	<b>11 - 14</b>
<b>Refinación de crudo.....</b>	<b>15 - 27</b>
<b>Transporte de derivados.....</b>	<b>28 - 34</b>
<b>Demanda de derivados.....</b>	<b>35 - 42</b>
<b>Comercio externo.....</b>	<b>43 - 53</b>
<b>Finanzas.....</b>	<b>54 - 56</b>
<b>Talento Humano.....</b>	<b>57 - 60</b>

# RESUMEN EJECUTIVO

---

**E**n el presente informe se recogen los resultados de las operaciones realizadas por la EP PETROECUADOR durante el período Enero - Febrero del año 2021, los cuales continúan siendo afectados por la emergencia sanitaria COVID-19, como se detalla a continuación:

## **Exploración y Producción de Crudo**

La producción de crudo del período en análisis fue de 23.8 MMBLS, es decir 407.427 BPPD, incluyendo la producción de gas del Campo amista en barriles equivalentes de petróleo barriles en promedio día.

## **Transporte de Crudo**

El transporte de crudo por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano fue de 19.3 MMBLS que significa transportar 326.374 barriles en promedio día.

## **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 18.3 MMBLS de crudo Oriente y Napo, menor 1,9% con relación al año 2020.

## **Cargas de Crudo**

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 8.0 MBLs, menor en un 5,4% con relación al año anterior.

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

### ***Refinería Esmeraldas***

**Crudo 1/Vacio 1/ Visbreaking 1:** parada técnica del 9 de diciembre 2020 al 8, 9 y 10 de enero respectivamente, para trabajos puntuales en hornos e instalación de Distribuidor de CV1 a CE11.

**Crudo 2/Vacio 2/ Visbreaking 2:** paro de mantenimiento programado del 12 al 28 de febrero (Visbreaking 2 desde el 10 de febrero)

### ***Refinería La Libertad***

**Unidad Parsons:** paro del 16 al 19 de enero por baja de carga debido a retraso en el arribo del B.T para evacuación de fuel oil N.4 y mal tiempo; paro del 24 al 28 de enero por falta de disponibilidad de almacenamiento de Fuel Oil N. 4; paro

del 24 al 28 de febrero debido a falta de disponibilidad de almacenamiento de Fuel Oil N. 4.

**Unidad Cautivo:** paro del 5 al 7 de enero fuera de servicio para conexión de banco de capacitores en la banda principal del sistema eléctrico y cambio del intercambiador CE 200 A/B.

### ***Refinería Shushufindi***

Sin paros durante el mes de enero

### **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 11.4 MMBLS con una variación menor del 9,0% con respecto al año anterior.

### **Demanda Interna de Derivados**

La demanda total fue de 13.4 MMBLS, menor en 6,5 % con respecto al año anterior, debido a la pandemia mundial COVID-19 declarada como tal por la Organización Mundial de la Salud; y, a las medidas tomadas por el COE nacional entre las cuales se estableció la suspensión del transporte público, privado, terrestre, aéreo y marítimo, lo que ocasionó que la demanda de Derivados de Hidrocarburos a nivel nacional e internacional, sufra una contracción drástica respecto al comportamiento histórico.

### **Importación de Derivados**

Con la finalidad de abastecer la demanda interna de derivados fue necesario la importación de 8.8 MMBLS menor en 8,2% con respecto al año 2020, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 3.2 MMBLS de Naftas y Cutter Stock, que ingresan como insumos en refinerías y 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 2.3 MMBLS, siendo menor en 24,1% con relación al año anterior.

### **Ejecución Presupuestaria**

La ejecución presupuestaria de costos y gastos 228.8 MMUS\$ mayor en 178,2% respecto al año anterior y la ejecución presupuestaria de inversiones fue de 28.7 MMUS\$



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

Detalle	Año 2021		Enero - Febrero		Variación % 21/20
	Enero	Febrero	2021	2020	
<b>CRUDO</b>					
<b>Producción</b>	<b>12.764</b>	<b>11.141</b>	<b>24.038</b>	<b>25.654</b>	<b>-6,30</b>
Crudo	12.623	11.141	23.765	25.368	-6,32
Gas (barriles equivalentes petróleo)	140	133	273	286	-4,36
<b>Transporte</b>	<b>15.524</b>	<b>13.485</b>	<b>29.009</b>	<b>31.652</b>	<b>-8,35</b>
SOTE	10.116	9.140	19.256	20.604	-6,54
OCP	5.408	4.345	9.753	11.048	-11,72
<b>Cargas</b>	<b>4.378</b>	<b>3.649</b>	<b>8.027</b>	<b>8.489</b>	<b>-5,44</b>
Refinería Esmeraldas	2.691	1.917	4.608	4.985	-7,57
Refinería La Libertad	1.059	1.168	2.227	2.379	-6,40
Refinería Shushufindi	627	565	1.192	1.125	6,04
<b>Exportación EP Petroecuador</b>	<b>9.226</b>	<b>9.067</b>	<b>18.293</b>	<b>18.637</b>	<b>-1,85</b>
Crudo Oriente	5.583	5.486	11.069	12.364	-10,47
Crudo Napo (a)	3.642	3.581	7.224	6.273	15,15
<b>DERIVADOS</b>					
<b>Producción Nacional</b> (b)	<b>5.881</b>	<b>5.569</b>	<b>11.449</b>	<b>12.584</b>	<b>-9,02</b>
<b>Consumo Nacional</b>	<b>6.862</b>	<b>6.579</b>	<b>13.441</b>	<b>14.376</b>	<b>-6,51</b>
<b>Transporte por Poliductos</b>	<b>6.979</b>	<b>6.701</b>	<b>13.680</b>	<b>14.945</b>	<b>-8,47</b>
<b>Total Importaciones</b>	<b>5.070</b>	<b>3.705</b>	<b>8.774</b>	<b>9.559</b>	<b>-8,21</b>
Importación Diesel 2	284	569	853	1.494	-42,93
Importación Diesel Premium	1.707	1.139	2.846	2.602	9,38
Importación de Nafta RON 93	1.496	899	2.396	1.689	41,89
Importación de Nafta RON 80	300	300	599	1.202	-50,14
Importación GLP	1.063	798	1.861	1.755	6,01
Importación de Cutter Stocks	211		211	640	-66,97
Importación de Avgas	8		8	9	-2,75
Importación de Jet Fuel			0	169	
<b>Total Exportaciones</b>	<b>1.161</b>	<b>1.133</b>	<b>2.295</b>	<b>3.024</b>	<b>-24,13</b>
Exportación de Fuel Oil N°6	954	949	1.903	2.285	-16,74
Exportación de Fuel Oil N°4	207	185	392	739	-46,98
<b>P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI</b> (c)	<b>49,74</b>	<b>56,85</b>	<b>53,26</b>	<b>51,27</b>	<b>3,90</b>
<b>P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI</b> (c)	<b>46,87</b>	<b>54,53</b>	<b>50,66</b>	<b>42,07</b>	<b>20,44</b>
<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					
c) (P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/BI. 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 2020		Enero - Febrero		Variación % 21/20
	Enero	Febrero	2020	2019	
<b>CRUDO</b>					
<b>Producción</b>	<b>411.728</b>	<b>402.666</b>	<b>407.427</b>	<b>427.570</b>	<b>-4,71</b>
Crudo	407.206	397.906	402.793	422.805	-4,73
Gas (barriles equivalentes petróleo)	4.521	4.760	4.635	4.765	-2,74
<b>Transporte</b>	<b>500.777</b>	<b>481.602</b>	<b>491.677</b>	<b>527.540</b>	<b>-6,80</b>
SOTE	326.324	326.428	326.374	343.402	-4,96
OCP	174.452	155.174	165.303	184.138	-10,23
<b>Cargas</b>	<b>141.229</b>	<b>130.329</b>	<b>136.056</b>	<b>141.484</b>	<b>-3,84</b>
Refinería Esmeraldas	86.811	68.449	78.097	83.086	-6,00
Refinería La Libertad	34.177	41.701	37.748	39.656	-4,81
Refinería Shushufindi	20.241	20.178	20.211	18.743	7,83
<b>Exportación EP Petroecuador</b>	<b>297.601</b>	<b>323.821</b>	<b>310.044</b>	<b>310.620</b>	<b>-0,19</b>
Crudo Oriente	180.108	195.914	187.609	206.062	-8,96
Crudo Napo (a)	117.493	127.907	122.435	104.558	17,10
<b>DERIVADOS</b>					
<b>Producción Nacional (b)</b>	<b>189.694</b>	<b>198.891</b>	<b>194.058</b>	<b>209.733</b>	<b>-7,47</b>
<b>Consumo Nacional</b>	<b>221.342</b>	<b>234.969</b>	<b>227.809</b>	<b>239.602</b>	<b>-4,92</b>
<b>Transporte por Poliductos</b>	<b>225.139</b>	<b>239.304</b>	<b>231.861</b>	<b>249.088</b>	<b>-6,92</b>
<b>Total Importaciones</b>	<b>163.536</b>	<b>132.312</b>	<b>148.718</b>	<b>156.509</b>	<b>-4,98</b>
Importación Diesel 2	9.170	20.306	14.455	24.908	-41,97
Importación Diesel Premium	55.052	40.684	48.233	43.363	11,23
Importación de Nafta RON 93	48.266	32.125	40.606	28.142	44,29
Importación de Nafta RON 87	9.667	10.703	10.159	20.035	-49,29
Importación GLP	34.293	28.494	31.541	29.256	7,81
Importación de Cutter Stocks	6.817	0	3.582	10.663	-66,41
Importación de Avgas	271	-	142	144	-1,10
Importación de Jet Fuel	-	-	0	2.811	
<b>Total Exportaciones</b>	<b>37.456</b>	<b>40.479</b>	<b>38.891</b>	<b>50.406</b>	<b>-22,84</b>
Exportación de Fuel Oil N°6	30.769	33.889	32.249	38.088	-15,33
Exportación de Fuel Oil N°4	6.687	6.591	6.641	12.317	-46,08
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	0	0	
<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 - FEBRERO 2021**  
 Cifras en miles de barriles

**PRODUCCIÓN DE CRUDO**



	<b>24.038</b>
CRUDO	23.765
GAS (BOE)	273

**TRANSPORTE DE CRUDO**



	<b>38.512</b>
SOTE	19.256
OCP	19.256

**18.293**

**EXPORTACIÓN DE CRUDO**



11.069	ORIENTE
7.224	NAPO

**CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS**



	<b>8.027</b>
REE	4.608
RLL	2.227
RSH	1.192

**IMPORTACIÓN DE DERIVADOS**

	<b>3.206</b>		<b>5.568</b>
NAO 93	2.396	Diesel 2	853
NAO 87-85	599	D. Premium	2.846
Cutter S.	211	GLP	1.861
		Jet A-1	-
		Avgas	8

**2.295**

**EXPORTACIÓN DE DERIVADOS**



1.903	Fuel Oil # 6
392	Fuel Oil # 4
-	Gasoleo

**PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS**



	<b>11.449</b>
Gasolinas	4.426
D. 2 y Premium	1.946
Fuel Oil # 4	1.391
Fuel Oil # 6 Exp.	2.019
Otros	1.669

**13.680**

**TRANSPORTE DE DERIVADOS**

**13.441**

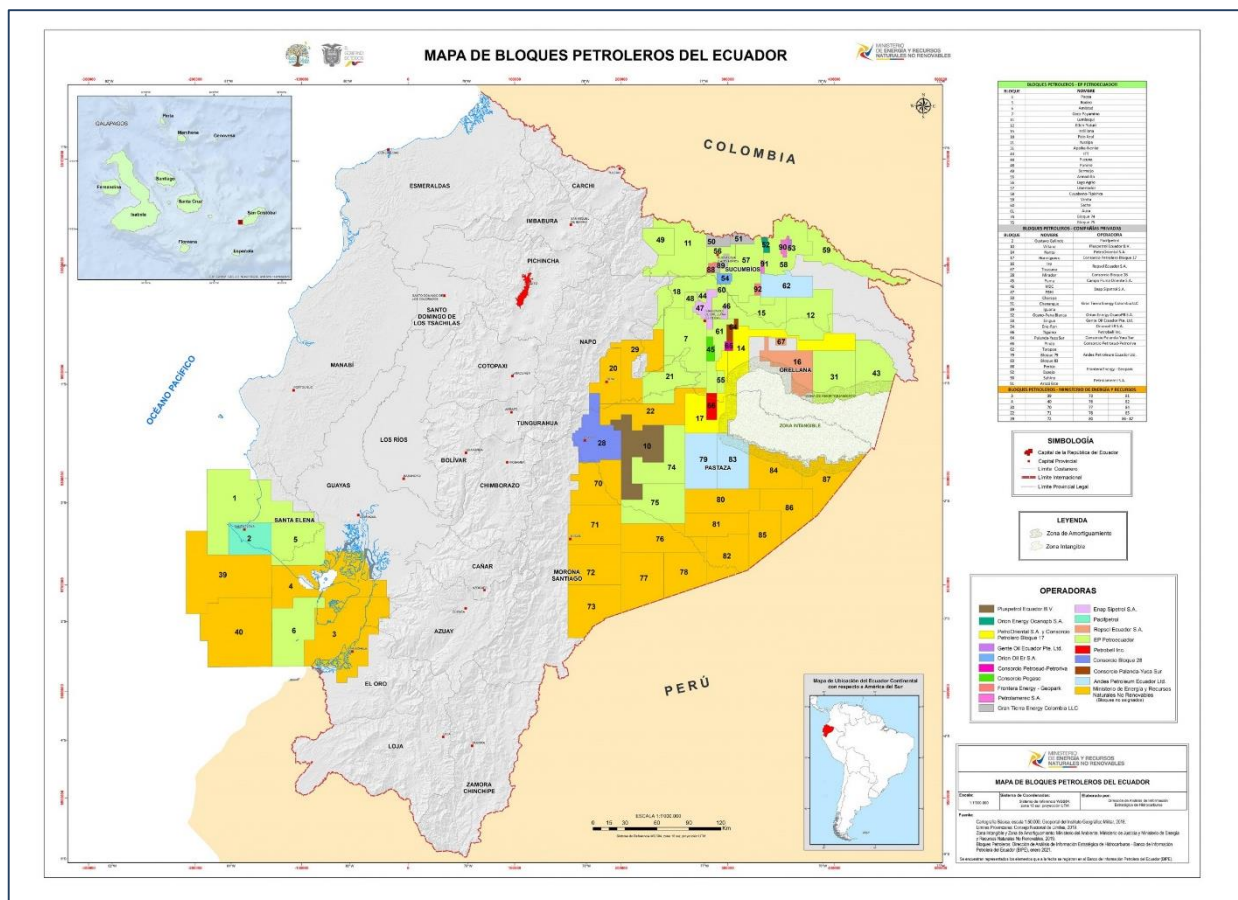
**DEMANDA DE DERIVADOS**



4.360	Gasolinas
4.861	D. 2 y Premium
1.185	Fuel Oil # 4
2.266	GLP
769	Otros

# EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE CRUDO

Esta gerencia se encarga de la exploración y explotación de petróleo crudo y gas natural. Su labor se efectúa en el Litoral y Amazonía ecuatoriana en 23 bloques. En la actualidad aportamos con más del 80% de la producción petrolera ecuatoriana de 30° API.







## PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS

Cifras en barriles

CAMPOS	AÑO 2021		Enero - Febrero		Var. % 21/20
	ENERO	FEBRERO	2021	2020	
Apaika Nenke	125.944	112.920	238.864	305.536	-21,8
Eden Yuturi	702.076	618.396	1.320.472	1.370.911	-3,7
Dumbique	4.184	4.245	8.429	7.837	7,6
Pañacocha	102.825	86.521	189.346	263.418	-28,1
Tumali	24.618	20.824	45.442	5.127	-
Tangay	2.732	2.534	5.266	-	-
Yanahurco	2.973	2.692	5.665	5.601	1,1
<b>BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)</b>	<b>965.352</b>	<b>848.133</b>	<b>1.813.484</b>	<b>1.958.431</b>	<b>-7,4</b>
Tiputini	723.996	640.321	1.364.317	1.544.563	-11,7
Tambococha	1.163.525	1.047.815	2.211.340	2.685.479	-17,7
Ishpingo	-	-	-	-	-
<b>BLOQUE 43 (ITT)</b>	<b>1.887.521</b>	<b>1.688.136</b>	<b>3.575.657</b>	<b>4.230.042</b>	<b>-15,5</b>
<b>ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43</b>	<b>2.852.873</b>	<b>2.536.268</b>	<b>5.389.141</b>	<b>6.188.473</b>	<b>-12,9</b>
Indillana	31.760	28.322	60.082	67.916	-11,5
Limoncocha	76.413	64.581	140.994	183.071	-23,0
Concordia	5.599	5.096	10.694	10.851	-1,4
Itaya	35.087	33.068	68.155	46.443	46,8
Jivino	28.187	24.308	52.495	69.385	-24,3
Laguna	14.552	13.548	28.100	23.796	18,1
Paka Norte	81.509	70.591	152.100	167.000	-8,9
Paka Sur	60.347	54.400	114.747	112.845	1,7
Palmeras Norte	30.408	20.073	50.481	66.985	-24,6
Palmar Oeste	22.397	28.540	50.937	35.926	41,8
Tuich	9.743	9.171	18.914	22.014	-14,1
Quinde (Cedros)	12.210	11.023	23.233	24.202	-4,0
Yanaquincha Norte	9.317	11.205	20.522	21.872	-6,2
Yanaquincha Oeste	54.851	50.152	105.002	123.961	-15,3
Yanaquincha Este	53.765	48.940	102.705	143.961	-28,7
<b>ACTIVO IN - BLOQUE 15</b>	<b>526.145</b>	<b>473.016</b>	<b>999.161</b>	<b>1.120.227</b>	<b>-10,8</b>
Payamino	91.933	83.556	175.489	138.913	26,3
Gacela	13.939	12.501	26.440	31.123	-15,0
Lobo	26.415	23.833	50.248	56.096	-10,4
Oso	258.691	224.853	483.544	613.710	-21,2
Mono	3.044	2.281	5.324	11.071	-51,9
Yuralpa	160.002	144.575	304.578	373.957	-18,6
Coca	82.028	72.843	154.871	166.521	-7,0
<b>ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21</b>	<b>636.052</b>	<b>564.442</b>	<b>1.200.494</b>	<b>1.391.391</b>	<b>-13,7</b>
Pata	8.724	7.892	16.616	18.110	-8,2
Palo Azul	156.599	140.578	297.177	324.601	-8,4
Pucuna	129.490	113.972	243.462	265.790	-8,4
<b>ACTIVO PA - BLOQUE 18</b>	<b>294.813</b>	<b>262.442</b>	<b>557.255</b>	<b>608.501</b>	<b>-8,4</b>
Auca	1.037.906	935.565	1.973.471	2.328.051	-15,2
Auca Sur	163.417	157.025	320.442	365.712	-12,4
Anura	-	-	-	-	-
Tortuga	13.610	14.840	28.450	33.708	-15,6
Chonta Este	15.830	14.791	30.621	49.459	-38,1
Anaconda	29.309	26.173	55.482	64.459	-13,9
Cononaco	127.257	120.260	247.516	321.456	-23,0
Rumiyacu	3.797	3.710	7.507	12.399	-39,5
Chonta Sur	66.344	65.500	131.843	87.751	50,2
Culebra	602.160	510.869	1.113.029	942.571	18,1
Yuca	101.557	77.289	178.846	180.945	-1,2
Pitalala	32.052	28.518	60.570	69.733	-13,1
Yulebra	211.845	188.050	399.895	491.790	-18,7
<b>BLOQUE 61 (AUCA)</b>	<b>2.405.084</b>	<b>2.142.588</b>	<b>4.547.672</b>	<b>4.948.034</b>	<b>-8,1</b>
<b>BLOQUE 55 (Armadiño)</b>	<b>48.036</b>	<b>47.532</b>	<b>95.568</b>	<b>156.792</b>	<b>-39,0</b>
<b>ACTIVO AUCA</b>	<b>2.453.120</b>	<b>2.190.120</b>	<b>4.643.240</b>	<b>5.104.826</b>	<b>-9,0</b>
Shushufindi - Aguarico	1.820.534	1.597.515	3.418.049	3.308.008	3,3
Drago Este	30.462	26.201	56.663	55.199	2,7
Drago Norte	207.520	167.219	374.740	436.401	-14,1
Cobra	3.916	5.585	9.500	-	-
<b>ACTIVO SHUSHUFINDI</b>	<b>2.062.432</b>	<b>1.796.520</b>	<b>3.858.952</b>	<b>3.799.607</b>	<b>1,6</b>
Atacapi	77.801	53.093	130.894	57.338	128,3
Libertador	-	-	-	-	-
Frontera	4.388	3.987	8.375	10.580	-20,8
Tetete - Tapi	51.174	41.556	92.730	116.831	-20,6
Araza	3.527	3.212	6.738	6.159	9,4
Pacayacu	12.941	12.430	25.371	39.379	-35,6
Pichincha	22.614	19.014	41.628	39.448	5,5
Secoya	148.747	128.854	277.601	297.362	-6,6
Shuara	20.531	19.182	39.713	58.181	-31,7
Shushuqui	47.686	44.029	91.715	130.094	-29,5
<b>ACTIVO LIBERTADOR</b>	<b>389.408</b>	<b>325.356</b>	<b>714.764</b>	<b>755.373</b>	<b>-5,4</b>
Guanta - Dureno	110.520	98.849	209.368	188.322	11,2
Lago Agrio	90.403	81.668	172.071	179.831	-4,3
Parahuacu	177.557	167.353	344.910	327.883	5,2
Bermejo	36.492	33.023	69.515	81.936	-15,2
El Rayo	7.133	6.781	13.914	13.199	5,4
<b>ACTIVO LAGO AGRIO</b>	<b>422.105</b>	<b>387.674</b>	<b>809.779</b>	<b>791.171</b>	<b>2,4</b>
Cuyabeno- Sansahuari	636.033	542.885	1.178.918	1.210.406	-2,6
Blanca	3.923	3.362	7.285	7.188	1,3
Tipishca Huico	4.677	4.320	8.997	8.691	3,5
VHR	151.237	131.309	282.546	272.147	3,8
Vinita	60.364	49.557	109.921	35.880	206,4
<b>ACTIVO CUYABENO</b>	<b>856.234</b>	<b>731.433</b>	<b>1.587.667</b>	<b>1.534.312</b>	<b>3,5</b>
<b>SACHA BLOQUE 60</b>	<b>2.130.218</b>	<b>1.874.101</b>	<b>4.004.320</b>	<b>4.071.822</b>	<b>-1,7</b>
Pacoa	-	-	-	2.606	-
<b>BLOQUE 1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.606</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL PRODUCCIÓN CRUDO</b>	<b>12.623.400</b>	<b>11.141.373</b>	<b>23.764.773</b>	<b>25.368.309</b>	<b>-6,3</b>
<b>GAS CAMPO AMISTAD BOE</b> (a)	<b>140.162</b>	<b>133.279</b>	<b>273.441</b>	<b>285.918</b>	<b>-4,4</b>
<b>TOTAL CRUDO BPPD Y GAS BOE</b>	<b>12.763.561</b>	<b>11.274.652</b>	<b>24.038.213</b>	<b>25.654.227</b>	<b>-6,3</b>

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

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción



## PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS

Cifras en barriles/día

CAMPOS	AÑO 2021		TOTAL		Var. % 21/20
	ENERO	FEBRERO	2021	2020	
Apaika Nenke	4.063	4.033	4.049	5.092	-20,5
Eden Yuturi	22.648	22.086	22.381	22.849	-2,0
Dumbique	135	152	143	131	9,4
Pañacocha	3.317	3.090	3.209	4.390	-26,9
Tumali	794	744	770	85	-
Tangay	88	91	89	-	-
Yanahurco	96	96	96	93	2,8
<b>BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)</b>	<b>31.140</b>	<b>30.290</b>	<b>30.737</b>	<b>32.641</b>	<b>-5,8</b>
Tiputini	23.355	22.869	23.124	25.743	-10,2
Tambococha	37.533	37.422	37.480	44.758	-16,3
Ishpingo	-	-	-	-	-
<b>BLOQUE 43 (ITT)</b>	<b>60.888</b>	<b>60.291</b>	<b>60.604</b>	<b>70.501</b>	<b>-14,0</b>
<b>ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43</b>	<b>92.028</b>	<b>90.581</b>	<b>91.341</b>	<b>103.141</b>	<b>-11,4</b>
Indillana	1.025	1.011	1.018	1.132	-10,0
Limoncocha	2.465	2.306	2.390	3.051	-21,7
Concordia	181	182	181	181	0,2
Itaya	1.132	1.181	1.155	774	49,2
Jivino	909	868	890	1.156	-23,1
Laguna	469	484	476	397	20,1
Paka Norte	2.629	2.521	2.578	2.783	-7,4
Paka Sur	1.947	1.943	1.945	1.881	3,4
Palmeras Norte	981	717	856	1.116	-23,4
Palmar Oeste	722	1.019	863	599	44,2
Tuich	314	328	321	367	-12,6
Quinde (Cedros)	394	394	394	403	-2,4
Yanaquincha Norte	301	400	348	365	-4,6
Yanaquincha Oeste	1.769	1.791	1.780	2.066	-13,9
Yanaquincha Este	1.734	1.748	1.741	2.399	-27,4
<b>ACTIVO IN - BLOQUE 15</b>	<b>16.972</b>	<b>16.893</b>	<b>16.935</b>	<b>18.670</b>	<b>-9,3</b>
Payamino	2.966	2.984	2.974	2.315	28,5
Gacela	450	446	448	519	-13,6
Lobo	852	851	852	935	-8,9
Oso	8.345	8.030	8.196	10.228	-19,9
Mono	98	81	90	185	-51,1
Yuralpa	5.161	5.163	5.162	6.233	-17,2
Coca	2.646	2.602	2.625	2.775	-5,4
<b>ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21</b>	<b>20.518</b>	<b>20.159</b>	<b>20.347</b>	<b>23.190</b>	<b>-12,3</b>
Pata	281	282	282	302	-6,7
Palo Azul	5.052	5.021	5.037	5.410	-6,9
Pucuna	4.177	4.070	4.126	4.430	-6,8
<b>ACTIVO PA - BLOQUE 18</b>	<b>9.510</b>	<b>9.373</b>	<b>9.445</b>	<b>10.142</b>	<b>-6,9</b>
Auca	33.481	33.413	33.449	38.801	-13,8
Auca Sur	5.272	5.608	5.431	6.095	-10,9
Anura	-	-	-	-	-
Tortuga	439	530	482	562	-14,2
Chonta Este	511	528	519	824	-37,0
Anaconda	945	935	940	1.074	-12,5
Cononaco	4.105	4.295	4.195	5.358	-21,7
Rumiyacu	122	132	127	207	-38,4
Chonta Sur	2.140	2.339	2.235	1.463	52,8
Culebra	19.425	18.245	18.865	15.710	20,1
Yuca	3.276	2.760	3.031	3.016	0,5
Pitalala	1.034	1.018	1.027	1.162	-11,7
Yulebra	6.834	6.716	6.778	8.196	-17,3
<b>BLOQUE 61 (AUCA)</b>	<b>77.583</b>	<b>76.521</b>	<b>77.079</b>	<b>82.467</b>	<b>-6,5</b>
<b>BLOQUE 55 (Armadillo)</b>	<b>1.550</b>	<b>1.698</b>	<b>1.620</b>	<b>2.613</b>	<b>-38,0</b>
<b>ACTIVO AUCA</b>	<b>79.133</b>	<b>78.219</b>	<b>78.699</b>	<b>85.080</b>	<b>-7,5</b>
Shushufindi - Aguatico	58.727	57.054	57.933	55.133	5,1
Drago Este	983	936	960	920	4,4
Drago Norte	6.694	5.972	6.352	7.273	-12,7
Cobra	126	199	161	-	-
<b>ACTIVO SHUSHUFINDI</b>	<b>66.530</b>	<b>64.161</b>	<b>65.406</b>	<b>63.327</b>	<b>3,3</b>
Atacapi	2.510	1.896	2.219	956	132,2
Libertador	-	-	-	-	-
Frontera	142	142	142	176	-19,5
Tetete - Tapi	1.651	1.484	1.572	1.947	-19,3
Araza	114	115	114	103	11,3
Pacayacu	417	444	430	656	-34,5
Pichincha	729	679	706	657	7,3
Secoya	4.798	4.602	4.705	4.956	-5,1
Shuara	662	685	673	970	-30,6
Shushuqui	1.538	1.572	1.554	2.168	-28,3
<b>ACTIVO LIBERTADOR</b>	<b>12.562</b>	<b>11.620</b>	<b>12.115</b>	<b>12.590</b>	<b>-3,8</b>
Guanta - Dureno	3.565	3.530	3.549	3.139	13,1
Lago Agrio	2.916	2.917	2.916	2.997	-2,7
Parahuacu	5.728	5.977	5.846	5.465	7,0
Bermejo	1.177	1.179	1.178	1.366	-13,7
El Rayo	230	242	236	220	7,2
<b>ACTIVO LAGO AGRIO</b>	<b>13.616</b>	<b>13.845</b>	<b>13.725</b>	<b>13.186</b>	<b>4,1</b>
Cuyabeno - Sansahuari	20.517	19.389	19.982	20.173	-1,0
Blanca	127	120	123	120	3,1
Tipishca Huico	151	154	152	145	5,3
VHR	4.879	4.690	4.789	4.536	5,6
Vinita	1.947	1.770	1.863	598	211,5
<b>ACTIVO CUYABENO</b>	<b>27.620</b>	<b>26.123</b>	<b>26.910</b>	<b>25.572</b>	<b>5,2</b>
<b>SACHA BLOQUE 60</b>	<b>68.717</b>	<b>66.932</b>	<b>67.870</b>	<b>67.864</b>	<b>0,0</b>
Pacoa	-	-	-	43	-
<b>BLOQUE 1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>43</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL PRODUCCIÓN CRUDO</b>	<b>407.206</b>	<b>397.906</b>	<b>402.793</b>	<b>422.805</b>	<b>-4,7</b>
<b>GAS CAMPO AMISTAD BOE</b> (a)	<b>4.521</b>	<b>4.760</b>	<b>4.635</b>	<b>4.765</b>	<b>-2,7</b>
<b>TOTAL CRUDO BPPD Y GAS BOE</b>	<b>411.728</b>	<b>402.666</b>	<b>407.427</b>	<b>427.570</b>	<b>-4,7</b>

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

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción



# POZOS PERFORADOS

Año 2021

## PERFORACIÓN

FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	CUYABENO	CUYABENO-E110	CYBE-110	SINOPEC 219	21/12/2020	12/01/2021	C. CYBPE
	LAGO AGRIO	PARAHUACU-H32	PRHH-032	CCDC-069	03/01/2021	24/01/2021	C. CCDC
FEBRERO	CUYABENO	CUYABENO-E105	CYBE-105	SINOPEC 219	24/01/2021	04/02/2021	C. CYBPE
	ITT	TAMBOCOCHA-E075	TMBE-075	CCDC-066	11/02/2021	26/02/2021	EP PEC

## COMPLETACIÓN

FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	LAGO AGRIO	PARAHUACU-H029	PRHH-029S2	CCDC-069	10/12/2020	02/01/2021	C. CCDC
	CUYABENO	CUYABENO-E110	CYBE-110	SINOPEC 219	01/01/2021	11/01/2021	C. CYBPE
	ITT	TAMBOCOCHA-E081	TMBE-081	CCDC-066	28/12/2020	16/01/2021	EP PEC
FEBRERO	LAGO AGRIO	PARAHUACU-H032	PRHH-032	CCDC-069	24/01/2021	12/02/2021	C. CCDC
	CUYABENO	CUYABENO-E105	CYBE-105	SINOPEC 219	04/02/2021	25/02/2021	C. CYBPE

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción



## REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

Año 2021

FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO	
ENERO	AUCA	AUCA-0158	ACA0-158	TUSCANY 111	WORKOVER	02	24/12/2020	02/01/2021	C. SHAWA	ACA0-158UI	
	SACHA	SACHA-AA304	SCHAA-304R1	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	02	28/12/2020	02/01/2021	EP PEC	SCHAA-304R1UI	
	LIBERTADOR	ARAZA-A003	ARZA-003	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	21/09/2020	03/01/2021	EP PEC	ARZA-003TS	
	SHUSHUFINDI	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	GEOPESTA-03	WORKOVER	25	12/12/2020	04/01/2021	EP PEC	SHS-071TI	
	INDILLANA	PAKA NORTE-A008	PKNA-008	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	25/12/2020	04/01/2021	EP PEC	PKNA-008UI	
	AUCA	CULEBRA-8034	CLB-034	TUSCANY-105	WORKOVER	04	28/12/2020	04/01/2021	C. SHAWA	CLB-034UI	
	YURALPA	OSO-B080	OSOB-080	CCDC-042	WORKOVER	02	28/12/2020	04/01/2021	EP PEC	OSOB-080HP	
	CUYABENO	CUYABENO-C060	CYBC-060	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	21/12/2020	05/01/2021	EP PEC	CYBC-060UI	
	SHUSHUFINDI	AGUARICO-A013	AGRA-013	FASTDRILLING 11	WORKOVER	11	16/11/2020	06/01/2021	EP PEC	AGRA-013TI	
	SHUSHUFINDI	AGUARICO-A013	AGRA-013	GEOPESTA-06	WORKOVER	11	16/11/2020	06/01/2021	EP PEC	AGRA-013TI	
	EDEN YUTURI	EDEN YUTURI-H084	EDY-084	SINOPEC 932	WORKOVER	06	20/12/2020	06/01/2021	C. KMN	EDY-084T	
	AUCA	AUCA-009	ACA-009	GEOPESTA-04	WORKOVER	16	29/12/2020	06/01/2021	C. SHAWA	ACA-009UI	
	SHUSHUFINDI	SHUSHUFINDI-H114	SHSH-114	GEOPESTA-06	WORKOVER	01	30/12/2020	06/01/2021	EP PEC	SHSH-114UI	
	AUCA	AUCA-F086	ACAF-086	TUSCANY 111	WORKOVER	07	02/01/2021	11/01/2021	C. SHAWA	ACAF-086UI	
	INDILLANA	YANAQUINCHA NORTE-A007	YNNA-007	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	03	06/12/2020	14/01/2021	EP PEC	YNNA-007UI	
	LAGO AGRIO	PARAHUACU-8017	PRHB-017	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	01/01/2021	15/01/2021	EP PEC	PRHB-017UI	
	LIBERTADOR	PACAYACU-B009	PYAB-009	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	03/01/2021	15/01/2021	EP PEC	PYAB-009UI	
	AUCA	AUCA-033	ACA-033	TUSCANY-105	WORKOVER	05	04/01/2021	20/01/2021	C. SHAWA	ACA-033TI, ACA-033UI	
	AUCA	AUCA-033	ACA-033	GEOPESTA-04	WORKOVER	05	04/01/2021	20/01/2021	C. SHAWA	ACA-033TI, ACA-033UI	
	ITT	TAMBOCOCHA-A029H	TMBA-029H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	25/12/2020	23/01/2021	EP PEC	TMBA-029HMI	
	SHUSHUFINDI	SHUSHUFINDI-015B	SHS-015B	GEOPESTA-07	WORKOVER	14	21/12/2020	26/01/2021	C. SHSF	SHS-015BUI, SHS-015BUS	
	SACHA	SACHA-AM458	SCHAM-458	TRIBOILGAS-101	CHANGE NEW ZONE	02	28/12/2020	26/01/2021	EP PEC	SCHAM-458TI	
	AUCA	CONONACO-C061	CNOC-061	TUSCANY-105	WORKOVER	03	12/11/2020	28/01/2021	C. KMN	CNOC-061US	
	EDEN YUTURI	EDEN YUTURI-H146	EDYH-146	SINOPEC 932	WORKOVER	03	06/01/2021	28/01/2021	C. KMN	EDYH-146US	
	AUCA	AUCA-L139	ACAL-139	TUSCANY-105	WORKOVER	04	05/01/2021	31/01/2021	C. SHAWA	ACAL-139TI	
	AUCA	AUCA-L139	ACAL-139	GEOPESTA-04	WORKOVER	04	05/01/2021	31/01/2021	C. SHAWA	ACAL-139TI	
	FEBRERO	INDILLANA	LIMONCOCHA-8059	LMNB-059	DYGOIL-30	WORKOVER	02	15/12/2020	06/02/2021	EP PEC	LMNB-059TS
		INDILLANA			TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	15/12/2020	06/02/2021	EP PEC	LMNB-059TS
		AUCA		CNOE-014	TUSCANY-105	WORKOVER	11	28/01/2021	06/02/2021	C. SHAWA	CNOE-014TI, CNOE-014TS
		AUCA		YLD-022	GEOPESTA-04	WORKOVER	03	31/01/2021	08/02/2021	C. SHAWA	YLD-022UI
		LAGO AGRIO		PRHG-028	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	19/01/2021	09/02/2021	EP PEC	PRHG-028BT
		SHUSHUFINDI		SHSA-183	FASTDRILLING 11	WORKOVER	05	03/02/2021	09/02/2021	EP PEC	SHSA-183TI
		SACHA		SCHAF-529H	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	04/02/2021	09/02/2021	EP PEC	SCHAF-529HTI
		CUYABENO		VHRE-030	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	03/02/2021	10/02/2021	EP PEC	VHRE-030BT
		SACHA		SCHS-265R1	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	02	02/01/2021	12/02/2021	EP PEC	SCHS-265R1HI
EDEN YUTURI			EDYD-086	SINOPEC 932	WORKOVER	04	28/01/2021	12/02/2021	C. KMN	EDYD-086M2	
SACHA			SCHW-267	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	05	07/02/2021	12/02/2021	EP PEC	SCHW-267TI	
SHUSHUFINDI			SHSM-137	GEOPESTA-03	WORKOVER	04	05/02/2021	13/02/2021	EP PEC	SHSM-137UI	
AUCA			ACAL-106	TUSCANY-105	WORKOVER	05	06/02/2021	14/02/2021	C. SHAWA	ACAL-106UI	
AUCA			YCAC-024	GEOPESTA-04	WORKOVER	04	08/02/2021	14/02/2021	C. SHAWA	YCAC-024TI	
SACHA			SCHU-212	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	09/02/2021	14/02/2021	EP PEC	SCHU-212UI	
OSO YURALPA			COCK-042	CCDC-042	WORKOVER	07	04/01/2021	15/02/2021	EP PEC	COCK-042HP	
EDEN YUTURI			PCCA-014	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	06	02/02/2021	15/02/2021	EP PEC	PCCA-014UI	
SHUSHUFINDI			DRRD-022	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	07/02/2021	16/02/2021	EP PEC	DRRD-022UI	
SHUSHUFINDI			SHSA-163	FASTDRILLING 11	WORKOVER	03	09/02/2021	16/02/2021	EP PEC	SHSA-163TI	
LAGO AGRIO			PRHG-027	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	10/02/2021	16/02/2021	EP PEC	PRHG-027BT	
SACHA			SCHAD-364	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	12/02/2021	16/02/2021	EP PEC	SCHAD-364UI	
SACHA			SCHQ-469	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	02	12/02/2021	16/02/2021	EP PEC	SCHQ-469UI	
CUYABENO			CYBK-025	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	10/02/2021	17/02/2021	EP PEC	CYBK-025UI	
AUCA			ACAF-136	TUSCANY 111	WELL CONVERSION	03	11/01/2021	19/02/2021	C. SHAWA	ACAF-136UI	
PALO AZUL			PLAC-038	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	12	12/02/2021	19/02/2021	EP PEC	PLAC-038H	
SHUSHUFINDI			SHS-094	GEOPESTA-03	WORKOVER	32	13/02/2021	19/02/2021	EP PEC	SHS-094UI, SHS-094US	
SACHA			SCHAO-477H	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	09	14/02/2021	19/02/2021	EP PEC	SCHAO-477HUI	
EDEN YUTURI			PCCA-039	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	15/02/2021	20/02/2021	EP PEC	PCCA-039M2	
INDILLANA			JUNE-023	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	16/02/2021	22/02/2021	EP PEC	JUNE-023UI	
SHUSHUFINDI			SHS-075	FASTDRILLING 11	WORKOVER	17	16/02/2021	22/02/2021	EP PEC	SHS-075TI	
LAGO AGRIO			PRHG-025	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	16/02/2021	22/02/2021	EP PEC	PRHG-025TI	
AUCA			ACHH-168H	TUSCANY-105	WORKOVER	03	14/02/2021	23/02/2021	C. SHAWA	ACHH-168HT	
AUCA			YCAC-021	GEOPESTA-04	WORKOVER	03	14/02/2021	23/02/2021	C. SHAWA	YCAC-021TI	
OSO YURALPA			COCK-041	CCDC-042	WORKOVER	05	15/02/2021	23/02/2021	EP PEC	COCK-041UI	
CUYABENO			CYBD-065	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	17/02/2021	23/02/2021	EP PEC	CYBD-065UI	
APIKA		APKA-005H	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	05	12/02/2021	24/02/2021	EP PEC	APKA-005HMI		
SACHA		SCHD-256	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	19/02/2021	24/02/2021	EP PEC	SCHD-256HS		
OSO YURALPA		OSOF-002	TRIBOILGAS-106	CHANGE NEW ZONE	03	27/12/2020	25/02/2021	EP PEC	OSOF-002T		
EDEN YUTURI		PCCA-013	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	20/02/2021	25/02/2021	EP PEC	PCCA-013UI, PCCA-013M2		
EDEN YUTURI		EDYD-039	SINOPEC 932	WORKOVER	08	12/02/2021	26/02/2021	C. KMN	EDYD-039UI		
SHUSHUFINDI		AGRD-020	GEOPESTA-03	WORKOVER	05	19/02/2021	26/02/2021	EP PEC	AGRD-020US		
AUCA		CLB-012	TUSCANY 111	WORKOVER	04	19/02/2021	27/02/2021	C. SHAWA	CLB-012UI		
CUYABENO		SNSB-024	SINOPEC-904	WORKOVER	01	08/02/2021	28/02/2021	C. CYBPE	SNSB-024UM, SNSB-024M2, SNSB-024TS		
SACHA		SCH-108	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	10	16/02/2021	28/02/2021	EP PEC	SCH-108T		
LIBERTADOR		PCH-013	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	09	22/02/2021	28/02/2021	EP PEC	PCH-013US		

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 2021

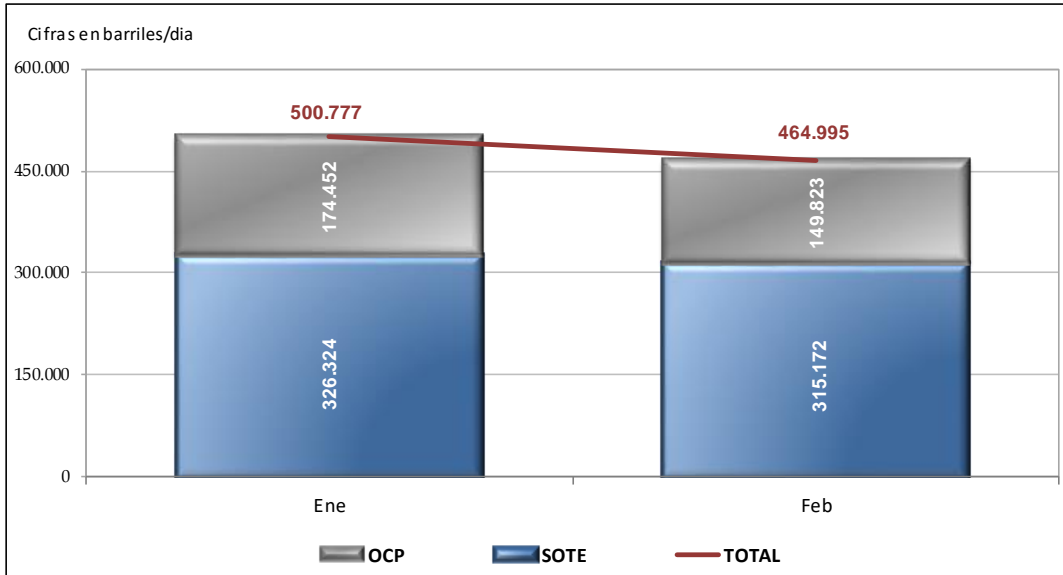
MES	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP) (b)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	23,9	10.116.059	326.324	17,3	5.408.019	174.452	<b>15.524.078</b>	<b>500.777</b>	65,2	34,8
Febrero	23,8	9.139.995	315.172	16,8	4.344.867	149.823	<b>13.484.862</b>	<b>481.602</b>	67,8	32,2
<b>TOTAL</b>	<b>23,9</b>	<b>19.256.053</b>	<b>326.374</b>	<b>17,1</b>	<b>9.752.886</b>	<b>165.303</b>	<b>29.008.939</b>	<b>491.677</b>	<b>66,4</b>	<b>33,6</b>
Ene - Feb 2020	23,9	20.604.098	343.402	17,5	11.048.277	184.138	31.652.375	527.540	65,1	34,9
Var.% 20/19		-6,5	-5,0		-11,7	-10,2	<b>-8,4</b>	<b>-6,8</b>	2,0	-3,7

**Nota:** Cifras provisionales sujetas a revisión

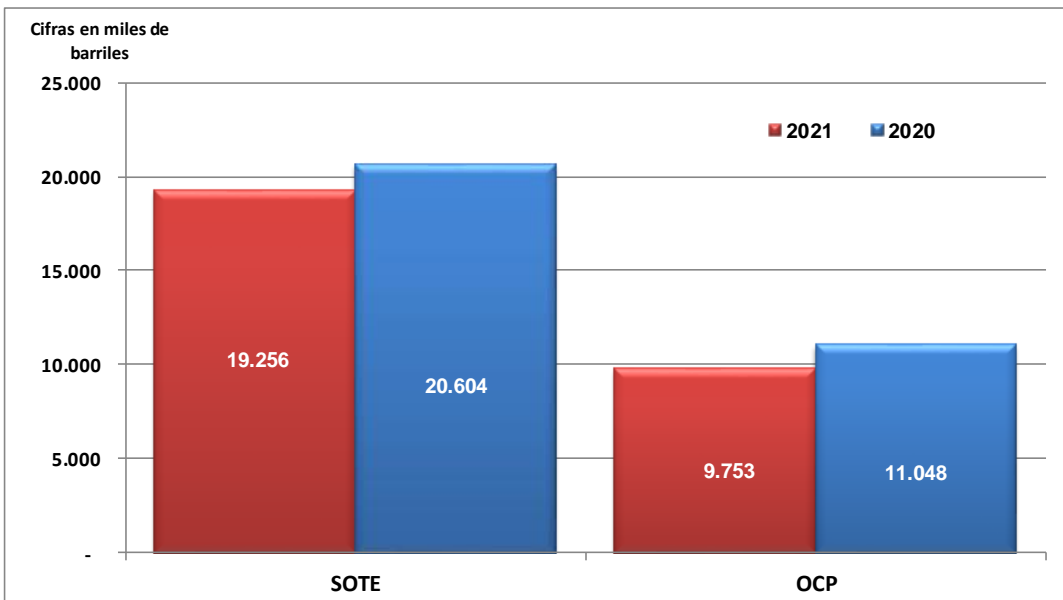
- a) El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 bpd y bombea tres tipos de crudo mediante bacheo para: Refinería Esmeraldas, Refinería La Libertad y exportación. Los volúmenes brutos transportado por el SOTE del período enero 2021 son 19'351.013,67 bls.
- b) El OCP tiene la capacidad operativa 450.000 bpd y bombea un crudo de entre 17 y 21 grados API. El bombeo por este oleoducto incluye crudo colombiano.

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

**PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO**  
Enero - Febrero 2021



**TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS**  
Enero - Febrero 2021 / 2020



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR.



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

Año 2021

Cifras en Barriles

Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	10.036	10.499	9.330	13.800	12.686	3.414	<b>59.764</b>
Febrero	9.213	9.729	7.866	12.291	11.437	3.058	<b>53.594</b>
<b>TOTAL</b>	<b>19.249</b>	<b>20.227</b>	<b>17.196</b>	<b>26.091</b>	<b>24.123</b>	<b>6.472</b>	<b>113.358</b>
Ene - Feb 2020	21.711	22.334	17.560	25.881	25.028	8.709	<b>121.225</b>
Var % 21/20	-11,3	-9,4	-2,1	0,8	-3,6	-25,7	-6,5

**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 Sucumbíos, inició su operación en 1987	20.000 Bls./día	Naftas (gasolinas), Diésel 1 y 2, Jet A-1, Fuel Oil, GLP, Residuo.





## CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

**Año 2021**

Cifras en barriles netos

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	2.681.178	1.059.491	627.463	30.592	59.764	<b>4.458.488</b>
Febrero	1.906.345	1.167.636	564.993	14.754	53.594	<b>3.707.322</b>
<b>TOTAL</b>	<b>4.587.524</b>	<b>2.227.127</b>	<b>1.192.456</b>	<b>45.346</b>	<b>113.358</b>	<b>8.165.810</b>
Ene - Feb 2020	4.969.580	2.379.342	1.122.422	55.999	121.225	<b>8.648.567</b>
Var % 21/20	-7,69	-6,40	6,24	-19,02	-6,49	-5,58
<b>Nota:</b>	Cifras provisionales sujetas a revisión					
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR					



## PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

**Año 2021**

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	304.337	30.886	279.946	58.205		58.318
Febrero	268.557	26.857	248.701	54.668		54.725
<b>TOTAL</b>	<b>572.894</b>	<b>57.743</b>	<b>528.646</b>	<b>112.874</b>	<b>-</b>	<b>113.043</b>
Ene - Feb 2020	532.395	48.786	489.878	112.587	-	114.559
Var % 20/19	7,61	18,36	7,91	0,25		-1,32

**Nota:** Cifras provisionales sujetas a revisión

**Fuente:** Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR



## MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2021  
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 Bis./día	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bis./día	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bis./día	*API	Barriles	Rendimiento Operativo Bis./día	Crudo	Gas Asociado MM.PC. (c)
Enero	24,00	2.681.178	9.957	2.691.135	86.811	25,70	1.059.491	-	1.059.491	34.177	27,10	627.463	-	627.463	20.241	24,86	4.378.089	141.229	26.979	437
Febrero	24,20	1.906.345	10.233	1.916.578	66.089	25,64	1.167.636		1.167.636	40.263	26,90	564.993		564.993	19.483	25,08	3.649.207	130.329	12.708	416
<b>T O T A L</b>	<b>24,08</b>	<b>4.587.524</b>	<b>20.190</b>	<b>4.607.713</b>	<b>78.097</b>	<b>25,67</b>	<b>2.227.127</b>	<b>-</b>	<b>2.227.127</b>	<b>37.748</b>	<b>27,01</b>	<b>1.192.456</b>	<b>-</b>	<b>1.192.456</b>	<b>20.211</b>	<b>13,56</b>	<b>8.027.296</b>	<b>136.056</b>	<b>39.688</b>	<b>852</b>
Ene - Feb 2020	24,54	4.969.580	15.551	<b>4.985.130</b>	83.086	25,76	2.379.342	-	<b>2.379.342</b>	39.656	27,15	1.122.422	2.137	<b>1.124.559</b>	18.743	<b>25,23</b>	<b>8.489.032</b>	<b>141.484</b>	49.762	927
Var % 21/20		-7,69	29,83	<b>-7,57</b>	-6,00		-6,40		<b>-6,40</b>	-4,81		6,24		<b>6,04</b>	7,83		<b>-5,44</b>	<b>-3,84</b>	-20,24	-8,05

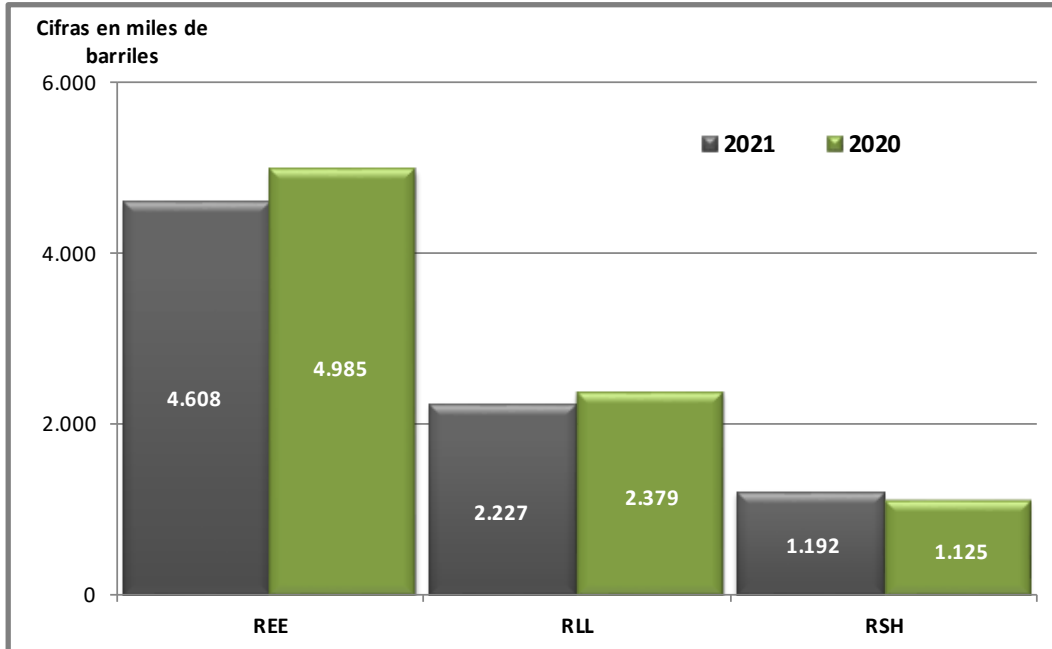
**Notas:** Información provisional sujeta a revisión

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

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

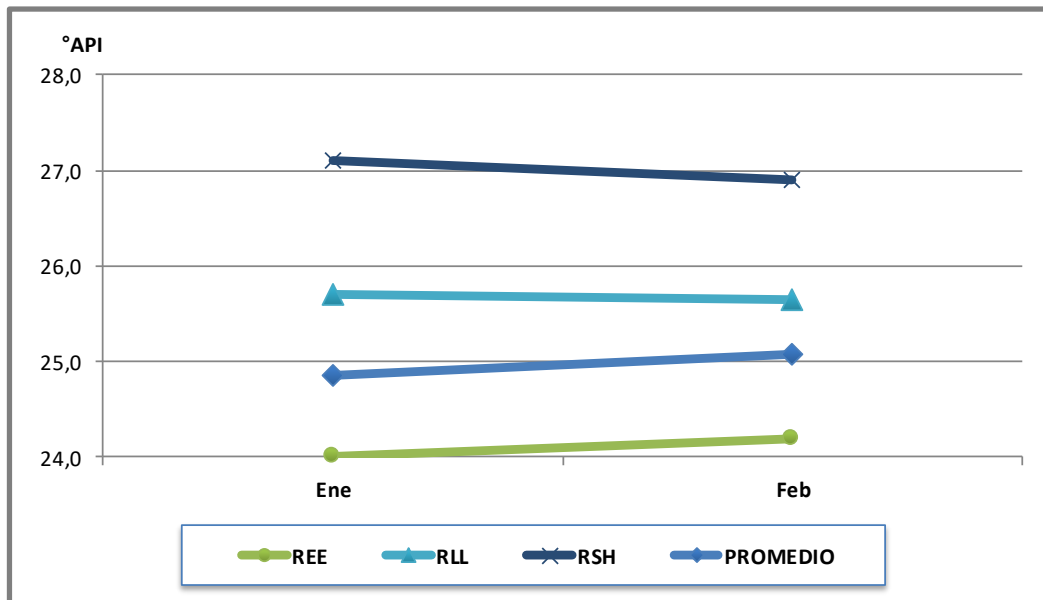
## CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero - Febrero 2021/2020



## °API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero - Febrero 2021/2020



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



## PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS ( a )

Cifras en barriles

Productos	Año 2021		Enero - Febrero		Var. % 21/20
	Enero	Febrero	2021	2020	
<b>TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopaís)</b>	<b>2.264.891</b>	<b>2.160.619</b>	<b>4.425.510</b>	<b>5.031.041</b>	<b>-12,0%</b>
Súper (b)	173.007,65	265.127,70	<b>438.135</b>	<b>399.938</b>	9,6%
Extra	1.058.901,33	877.084,64	<b>1.935.986</b>	<b>2.262.232</b>	-14,4%
ECOPAÍS (extra con etanol)	1.032.982,07	1.018.406,57	<b>2.051.389</b>	<b>2.368.871</b>	-13,4%
Diésel 1	1.210,06	4.256,77	<b>5.467</b>	<b>34.301</b>	-84,1%
Diésel 2	412.118,40	419.467,50	<b>831.586</b>	<b>694.042</b>	19,8%
Diésel Premium	613.617,32	500.377,85	<b>1.113.995</b>	<b>1.388.355</b>	-19,8%
Fuel Oil #4	659.961,58	730.773,42	<b>1.390.735</b>	<b>1.494.148</b>	-6,9%
Fuel Oil # 6 Nacional	35.869,59	18.303,66	<b>54.173</b>	<b>60.835</b>	-11,0%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	1.039.799,94	979.177,43	<b>2.018.977</b>	<b>2.076.715</b>	-2,8%
Residuo (Crudo Reducido) CIS (d)	304.336,99	268.557,28	<b>572.894</b>	<b>532.395</b>	7,6%
Jet A-1	180.730,58	146.537,23	<b>327.268</b>	<b>438.040</b>	-25,3%
GLP	182.446,76	176.609,00	<b>359.056</b>	<b>447.060</b>	-19,7%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	14.386,91	12.637,51	<b>27.024</b>	<b>28.822</b>	-6,2%
Asfaltos AC20-RC250	90.528,98	65.372,83	<b>155.902</b>	<b>191.679</b>	-18,7%
Absorber Oil	-	-	-	-	
Nafta Pesca Artesanal (e)	80.605,42	86.255,14	<b>166.861</b>	<b>166.533</b>	0,2%
<b>TOTAL PRODUCTOS (f)</b>	<b>5.880.503,58</b>	<b>5.568.944,52</b>	<b>11.449.448</b>	<b>12.583.966</b>	<b>-9,0%</b>
<b>Azufre Kilos</b>	<b>405.160</b>	<b>278.260</b>	<b>683.420</b>	<b>776.060</b>	<b>-11,9%</b>
<b>PRODUCCION EN REFINERÍAS</b>	<b>5.142.701</b>	<b>4.914.753</b>	<b>10.057.454</b>	<b>10.853.268</b>	<b>-7,3%</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 PETROECUADOR

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 654.039 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente 1' 364.938 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.

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

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

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

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



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

**Año 2020**

Cifras en barriles

MES	Gasolinas				Gasolina Premezcla	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	SUBTOTAL														
Enero	472.815	503.497	44.854	1.021.167	7.728	-	613.617	-	23.138	1.039.800	180.731	89.310	90.529	39.561	38.885	3.144.465	405.160	2.625.036
Febrero	657.869	275.709	44.330	977.908	-	-	500.378	-	-	979.177	146.537	83.144	65.373	38.644	85.969	2.877.130	278.260	2.133.292
<b>TOTAL</b>	<b>1.130.685</b>	<b>779.207</b>	<b>89.184</b>	<b>1.999.075</b>	<b>7.728</b>	<b>-</b>	<b>1.113.995</b>	<b>-</b>	<b>23.138</b>	<b>2.018.977</b>	<b>327.268</b>	<b>172.453</b>	<b>155.902</b>	<b>78.205</b>	<b>124.854</b>	<b>6.021.595</b>	<b>683.420</b>	<b>4.758.328</b>
Ene - Feb 2020	901.885	1.161.444	98.553	2.161.881	6.030	-	1.388.355	-	23.320	2.076.715	350.698	260.680	191.679	67.205	128.085	6.654.649	776.060	5.618.649
Var.% 21/20	25,4	-32,9	-9,5	-7,5	28,2	#¡DIV/0!	-19,8			-2,8	-6,7	-33,8	-18,7	16,4	-2,5	-9,5	-11,9	-15,3

**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 654.039 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 1'364.938 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"

**Fuente:**

Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



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

Año 2021

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	472.815	3.794	12.158	54.097	70.049	76.569	26.389	173.008	213.857
Febrero	657.869	5.363	7.924	103.763	117.049	114.861	33.218	265.128	218.530
<b>TOTAL</b>	<b>1.130.685</b>	<b>9.157</b>	<b>20.082</b>	<b>157.860</b>	<b>187.098</b>	<b>191.430</b>	<b>59.607</b>	<b>438.135</b>	<b>432.387</b>
Ene - Feb 2020	901.885	6.898	19.288	129.123	155.309	235.016	9.613	399.938	438.924
Var. % 21/20	25,37	32,75	4,11	22,26	20,47	-18,55	520,04	9,55	-1,49

**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

**Fuente:**

Jefatura Corporativa de Programación, EP PETROECUADOR



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

**Año 2021**

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)	Absorver Oil	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	1.441	26.389	36.193	149.862	1.210	220.250	659.962	-	-	14.387	-	85.014	1.194.708	933.443
Febrero	4.263	33.218	38.914	142.044	2.777	236.539	730.773	-	-	12.638	-	98.284	1.299.448	1.025.903
<b>TOTAL</b>	<b>5.704</b>	<b>59.607</b>	<b>75.107</b>	<b>291.906</b>	<b>3.987</b>	<b>456.789</b>	<b>1.390.735</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27.024</b>	<b>-</b>	<b>183.298</b>	<b>2.494.157</b>	<b>1.959.346</b>
Ene - Feb 2020	15.938	9.613	90.076	369.271	33.377	367.094	1.494.148	87.341	3.110	28.822	-	231.873	2.730.665	2.119.908
Var. % 21/20	-64,21	520,04	-16,62	-20,95	-88,06	24,43	-6,92	-100,00	-100,00	-6,24	-	-20,95	-8,66	-7,57

**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 2021

### 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	47.390	-	191.868	-	93.137	12.732	304.337	95.745	58.318	803.527	649.464
Febrero	47.127	1.480	182.929	-	93.465	18.304	268.557	71.586	54.725	738.175	611.863
<b>TOTAL</b>	<b>94.518</b>	<b>1.480</b>	<b>374.797</b>	<b>-</b>	<b>186.603</b>	<b>31.036</b>	<b>572.894</b>	<b>167.331</b>	<b>113.043</b>	<b>1.541.702</b>	<b>1.261.327</b>
Ene - Feb 2020	87.792	925	326.948	0	183.270	37.515	532.395	184.552	114.559	1.467.955	1.168.844
Var. % 21/20	7,66		14,64		1,82	-17,27	7,61	-9,33	-1,32	5,02	7,91

### REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

MES	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	765	6.432	2.860	14.212	24.268
Febrero (f))	482	2.939	866	7.245	11.531
<b>TOTAL</b>	<b>1.246</b>	<b>9.370</b>	<b>3.726</b>	<b>21.456</b>	<b>35.799</b>
Ene - Feb 2020	1.349	11.306	4.590	26.136	43.381
Var. % 21/20	-7,6	-17,1	-18,8	-17,9	-17,5

**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 65.714 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.
- f) Paro de mantenimiento programado de Refinería Lago Agrio desde 15 de febrero 2021

**Fuente:**

Reportes Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP



## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2021

Cifras en barriles

MES	TERMINAL PASCUALES										TERMINAL BEATERIO			SUBTOTAL MEZCLA GASOLINA EXTRA	TERMINAL LIBERTAD		
	GASOLINA EXTRA			GASOLINA SÚPER							GASOLINA EXTRA				PESCA ARTESANAL		
	Nafta Bajo Octano	Extra a otras mezclas	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra/Nafta 87	Premezcla	Destilado	Súper a otras mezclas	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	SUBTOTAL		Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL
Enero			-		182.715			131	106.277	<b>76.569</b>	149.619	356.954	<b>506.573</b>	<b>506.573</b>	40.312	733	<b>41.045</b>
Febrero			-	606	199.557			92	85.394	<b>114.861</b>	161.576	388.409	<b>549.985</b>	<b>549.985</b>	46.726	885	<b>47.611</b>
<b>TOTAL</b>	-	-	-	<b>606</b>	<b>382.273</b>	-	-	<b>223</b>	<b>191.672</b>	<b>191.430</b>	<b>311.195</b>	<b>745.363</b>	<b>1.056.558</b>	<b>1.056.558</b>	<b>87.038</b>	<b>1.618</b>	<b>88.656</b>
Ene - Feb 2020	-	-	-	2.323	333.339	-	-	541	101.187	<b>235.016</b>	302.881	694.177	<b>997.057</b>	<b>997.057</b>	97.518	1.810	<b>99.328</b>
Var % 21/20					14,68			-58,75	89,42	<b>-18,55</b>	2,74	7,37	<b>5,97</b>	<b>5,97</b>	-10,75	-10,60	<b>-10,74</b>

**Nota:** Información provisional sujeta a revisión

**Fuente:** Reportes Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR



**PRODUCCIÓN DE DERIVADOS  
MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES**

**Año 2021**

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	474.459	2.331	<b>476.790</b>	64.702	188	<b>64.891</b>	133.644	1.391	<b>135.035</b>	147.301	421	<b>147.723</b>	127.085	412	<b>127.497</b>	951.935	1.576.121	1.499.552
Febrero	462.343	4.788	<b>467.131</b>	62.173	299	<b>62.472</b>	131.302	1.075	<b>132.377</b>	147.289	364	<b>147.653</b>	125.037	494	<b>125.531</b>	935.163	1.647.620	1.532.760
<b>TOTAL</b>	<b>936.802</b>	<b>7.119</b>	<b>943.920</b>	<b>126.875</b>	<b>488</b>	<b>127.363</b>	<b>264.946</b>	<b>2.466</b>	<b>267.413</b>	<b>294.590</b>	<b>786</b>	<b>295.375</b>	<b>252.122</b>	<b>905</b>	<b>253.027</b>	<b>1.887.098</b>	<b>3.223.742</b>	<b>3.032.312</b>
Ene - Feb 2020	1.078.184	38.154	<b>1.116.338</b>	135.810	5.030	<b>140.840</b>	316.593	8.925	<b>325.518</b>	323.364	12.578	<b>335.943</b>	252.230	9.374	<b>261.604</b>	<b>2.180.242</b>	<b>3.511.643</b>	<b>3.276.627</b>
Var % 21/20	-13,11	-81,34	<b>-15,44</b>	-6,58	-90,30	<b>-9,57</b>	-16,31	-72,37	<b>-17,85</b>	-8,90	-93,75	-12,08	-0,04	-90,34	<b>-3,28</b>	-13,45	-8,20	<b>-7,46</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 2021**

Cifras en barriles

MES	Fuel Oí # 4			Fuel Oí # 6 Nacional			Fuel Oí # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero	-	-	-	23.138	-	23.138	740.217	299.583	1.039.800
Febrero			-			-	624.721	354.456	979.177
<b>TOTAL</b>	-	-	-	23.138	-	23.138	1.364.938	654.039	2.018.977
Ene - Feb 2020	-	-	-	23.320	-	23.320	1.480.417	596.297	2.076.715
Var % 21/20							-7,8	9,7	-2,8

**Nota:** Cifras provisionales sujetas a revisión

**Fuente:** Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR

# TRANSPORTE DE DERIVADOS

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



Poliducto	Longitud Km	Diámetro Tubería Plg.	Capacidad Bombeo Bls/día	Caudal Máximo Bls/hr
<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 2020

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	454.121	1.992.649	1.460.142	74.212	223.718	1.433.525	174.658	336.815	546.351	1.056.006	761.469	<b>6.979.312</b>
Febrero	458.973	1.961.232	1.499.785	68.588	135.699	1.273.471	218.692	312.629	723.916	838.017	777.879	<b>6.700.509</b>
<b>TOTAL</b>	<b>913.094</b>	<b>3.953.881</b>	<b>2.959.927</b>	<b>142.800</b>	<b>359.417</b>	<b>2.706.997</b>	<b>393.350</b>	<b>649.444</b>	<b>1.270.267</b>	<b>1.894.023</b>	<b>1.539.348</b>	<b>13.679.820</b>
Ene - Feb 2020	1.041.020	4.652.450	3.452.484	287.543	438.814	2.967.840	465.933	753.486	1.374.737	1.676.598	1.574.414	<b>14.945.292</b>
Var % 21/20	-12,3	-15,0	-14,3	-50,3	-18,1	-8,8	-15,6	-13,8	-7,6	13,0	-2,2	-8,5

**Notas:**

**Cifras provisionales sujetas a revisión**

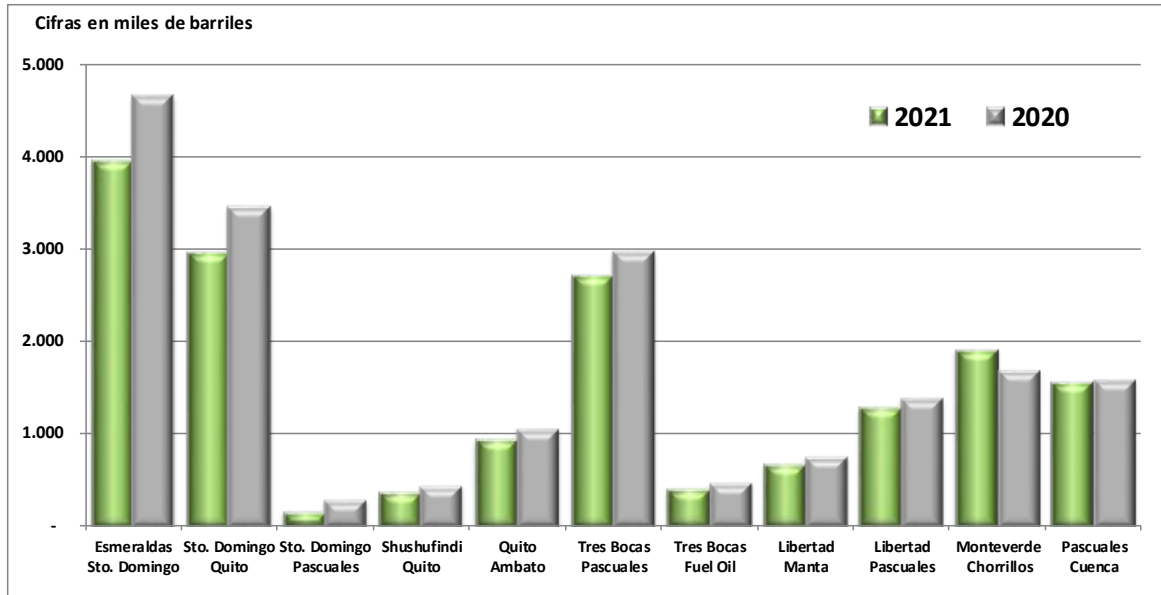
- a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: **Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.**
- b) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados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

**Fuente:**

Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

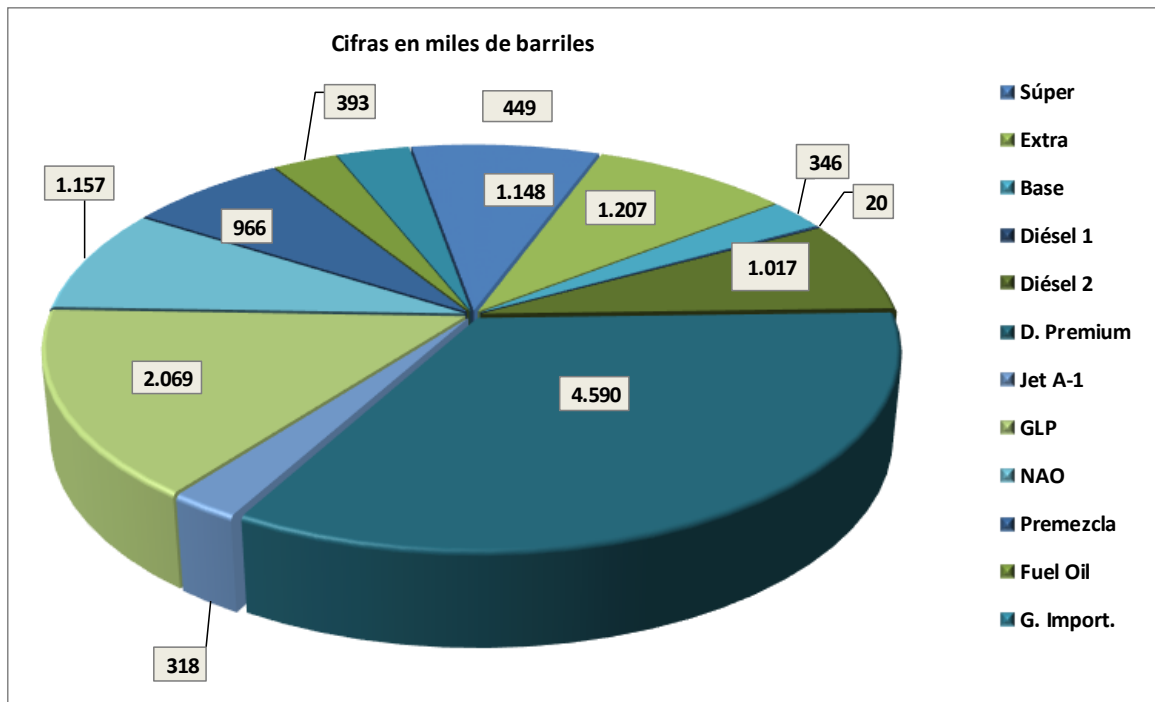
## TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero - Febrero 2021/2020



## TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTO

Período: Enero - Febrero 2021



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.



## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2021

MES	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra				
<b>ESMERALDAS - STO. DOMINGO</b>						
Enero	513.643	417.363	145.990	779.850	135.802	<b>1.992.649</b>
Febrero	536.427	307.143	137.039	799.528	181.094	<b>1.961.232</b>
<b>TOTAL</b>	<b>1.050.070</b>	<b>724.507</b>	<b>283.030</b>	<b>1.579.377</b>	<b>316.897</b>	<b>3.953.881</b>
<b>STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)</b>						
Enero	445.177	211.152	116.976	607.987	78.851	<b>1.460.142</b>
Febrero	516.260	132.923	119.526	599.629	131.446	<b>1.499.785</b>
<b>TOTAL</b>	<b>961.437</b>	<b>344.075</b>	<b>236.502</b>	<b>1.207.616</b>	<b>210.297</b>	<b>2.959.927</b>
<b>STO. DOMINGO - PASCUALES</b>						
Enero					74.212	<b>74.212</b>
Febrero					68.588	<b>68.588</b>
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>142.800</b>	<b>142.800</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 2021

MES	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL
	Súper	Extra	Base						
<b>SHUSHUFINDI - QUITO</b>									
Enero	-	-	149.612	236	1.500	-	-	72.371	223.718
Febrero	-	-	134.001	219	1.479	-	-	-	135.699
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>283.613</b>	<b>455</b>	<b>2.979</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>72.371</b>	<b>359.417</b>
<b>QUITO - AMBATO - RIOBAMBA</b>									
Enero	16.036	245.815	-	-	16.936	174.932	402	-	454.121
Febrero	8.922	236.530	-	-	14.378	198.815	329	-	458.973
<b>TOTAL</b>	<b>24.957</b>	<b>482.345</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31.314</b>	<b>373.747</b>	<b>730</b>	<b>-</b>	<b>913.094</b>
<b>Nota:</b>	Cifras provisionales sujetas a revisión								
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.								



## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles  
Año 2021

PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
<b>LIBERTAD - MANTA</b>												
Enero	20.921	-	-	-	133.408	809	100.778	80.899	-	-	-	336.815
Febrero	17.553	-	-	-	133.407	856	53.991	106.822	-	-	-	312.629
<b>TOTAL</b>	<b>38.474</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>266.814</b>	<b>1.665</b>	<b>154.769</b>	<b>187.721</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>649.444</b>
<b>LIBERTAD - PASCUALES</b>												
Enero	-	52.038	-	139.454	20.524	7.039	171.421	155.874	-	-	-	546.351
Febrero	-	10.512	29.949	158.401	20.234	1.451	183.608	319.761	-	-	-	723.916
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>62.550</b>	<b>29.949</b>	<b>297.855</b>	<b>40.757</b>	<b>8.491</b>	<b>355.030</b>	<b>475.635</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.270.267</b>
<b>MONTEVERDE - CHORRILLOS</b>												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.056.006	1.056.006
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	838.017	838.017
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.894.023</b>	<b>1.894.023</b>
<b>Notas:</b>	<b>Cifras provisionales sujetas a revisión</b>											
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.											



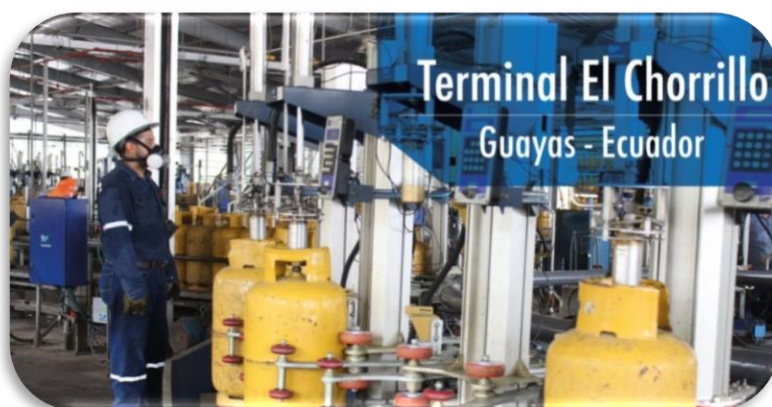
## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles  
Año 2019

PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
<b>TRES BOCAS - PASCUALES</b>												
Enero	-			598.589		369	97.329	737.237				1.433.525
Febrero	-		419.202	260.973		586	50.230	542.481				1.273.471
<b>TOTAL</b>	-	-	419.202	859.562	-	956	147.559	1.279.718	-	-	-	2.706.997
<b>TRES BOCAS - FUEL OIL</b>												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	174.658	-	-	174.658
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	218.692	-	-	218.692
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	393.350	-	-	393.350
<b>PASCUALES - CUENCA</b>												
Enero	20.195				321.622	3.972	16.957	348.755			49.967	761.469
Febrero	14.005				336.457	4.401	25.135	344.806			53.075	777.879
<b>TOTAL</b>	34.200	-	-	-	658.079	8.372	42.092	693.561	-	-	103.043	1.539.348
<b>Notas:</b>	Cifras provisionales sujetas a revisión											
<b>Fuente:</b>	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 2021		Enero - Febrero		Var % 21/20
	Enero	Febrero	2021	2020	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>2.186.339</b>	<b>2.173.228</b>	<b>4.359.567</b>	<b>4.940.376</b>	<b>-11,76</b>
Súper	213.857	218.530	432.387	438.924	-1,49
Extra	939.531	936.464	1.875.995	2.132.672	-12,04
Ecopais	1.032.951	1.018.234	2.051.185	2.368.780	-13,41
<b>ABSORVER</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>DIÉSEL 1:</b>	<b>1.606</b>	<b>1.935</b>	<b>3.540</b>	<b>3.091</b>	<b>14,53</b>
Terrestre - Industrial	1.606	1.935	3.540	3.091	14,53
Marino Internacional	-	-	-	-	-
<b>DIÉSEL 2:</b>	<b>778.884</b>	<b>696.036</b>	<b>1.474.920</b>	<b>1.606.944</b>	<b>-8,22</b>
Industrial - Otros	688.243	605.408	1.293.651	1.345.573	-3,86
Eléctrico	45.868	38.792	84.660	90.945	-6,91
Marino	44.772	51.836	96.608	170.425	-43,31
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>1.729.732</b>	<b>1.655.952</b>	<b>3.385.684</b>	<b>3.831.743</b>	<b>-11,64</b>
<b>FUEL OIL # 4:</b>	<b>557.971</b>	<b>627.230</b>	<b>1.185.201</b>	<b>805.608</b>	<b>47,12</b>
Nacional - Industrial	142.554	158.286	300.840	284.876	5,60
Eléctrico	115.874	153.384	269.257	476.056	-43,44
Marino	299.543	315.560	615.104	44.677	1.276,79
<b>ASFALTO:</b>	<b>110.029</b>	<b>72.356</b>	<b>182.385</b>	<b>196.447</b>	<b>-7,16</b>
AP-20	103.622	67.853	171.475	178.628	-4,00
RC-250	6.407	4.504	10.910	17.820	-38,77
<b>SOLVENTES:</b>	<b>11.956</b>	<b>12.701</b>	<b>24.657</b>	<b>26.867</b>	<b>-8,22</b>
Mineral Turpentine	5.251	4.868	10.118	11.069	-8,59
Rubber Solvent	6.705	7.834	14.539	15.798	-7,97
<b>SPRAY OIL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>GLP</b>	<b>1.197.599</b>	<b>1.068.457</b>	<b>2.266.056</b>	<b>2.188.876</b>	<b>3,53</b>
<b>JET A-1</b>	<b>137.637</b>	<b>138.347</b>	<b>275.984</b>	<b>496.783</b>	<b>-44,45</b>
Nacional	25.145	25.820	50.964	115.886	-56,02
Internacional	112.492	112.527	225.019	380.897	-40,92
<b>AVGAS</b>	<b>3.420</b>	<b>3.282</b>	<b>6.702</b>	<b>7.887</b>	<b>-15,03</b>
Nacional	3.205	3.282	6.487	6.419	1,06
Internacional	215	-	215	1.468	-85,37
<b>NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>76.055</b>	<b>83.722</b>	<b>159.777</b>	<b>164.986</b>	<b>-3,16</b>
<b>RESIDUO:</b>	<b>70.361</b>	<b>45.881</b>	<b>116.242</b>	<b>106.539</b>	<b>9,11</b>
Industrial	12.310	15.219	27.529	17.671	55,78
Eléctrico	58.052	30.662	88.714	88.867	-0,17
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>6.861.587</b>	<b>6.579.127</b>	<b>13.440.714</b>	<b>14.376.147</b>	<b>-6,51</b>
<b>AZUFRE ( Kg)</b>	<b>437.060</b>	<b>355.360</b>	<b>792.420</b>	<b>959.020</b>	<b>-17,37</b>
<b>GAS NATURAL (MMBTU)</b>	<b>722.798</b>	<b>609.385</b>	<b>1.332.183</b>	<b>1.313.779</b>	<b>1,40</b>
<b>GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)</b>	<b>91.652</b>	<b>140.665</b>	<b>232.317</b>	<b>287.279</b>	<b>-19,13</b>
<b>LUBRICANTES (Gls) (b)</b>	<b>123.640</b>	<b>126.605</b>	<b>250.246</b>	<b>347.761</b>	<b>-28,04</b>

**Notas:**

- a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
- b) Incluye un volumen de Gls. Que se utiliza para preparación de combustible para pesca artesanal.

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

Suma 1+2+3



## DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

Producto	Año 2021		Enero - Febrero		Var % 21/20
	Enero	Febrero	2021	2020	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>385.244</b>	<b>389.054</b>	<b>774.298</b>	<b>940.548</b>	<b>-17,68</b>
Súper	42.688	44.844	87.532	87.950	-0,48
Extra	244.366	246.181	490.547	620.992	-21,01
Ecopais	98.190	98.029	196.218	231.606	-15,28
<b>ABSORVER</b>			-	-	
<b>DIÉSEL 1:</b>	<b>191</b>	<b>24</b>	<b>214</b>	<b>284</b>	<b>-24,40</b>
Terrestre - Industrial	191	24	214	284	-24,40
Marino Internacional	-	-	-	-	
<b>DIÉSEL 2:</b>	<b>276.398</b>	<b>249.427</b>	<b>525.824</b>	<b>532.101</b>	<b>-1,18</b>
Industrial - Otros	224.933	202.110	427.044	415.275	2,83
Eléctrico	44.966	37.770	82.736	88.116	-6,11
Marino	6.499	9.546	16.045	28.711	-44,12
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>303.525</b>	<b>291.817</b>	<b>595.341</b>	<b>716.175</b>	<b>-16,87</b>
<b>FUEL OIL # 4:</b>	<b>119.837</b>	<b>157.042</b>	<b>276.879</b>	<b>501.621</b>	<b>-44,80</b>
Industrial	3.964	3.658	7.622	9.391	-18,84
Eléctrico	115.874	153.384	269.257	476.056	-43,44
Marino Internacional	-	-	-	16.174	-100,00
<b>ASFALTO:</b>	<b>5.861</b>	<b>3.454</b>	<b>9.315</b>	<b>15.842</b>	<b>-41,20</b>
AC-20	4.756	2.553	7.309	9.024	-19,01
RC-250	1.105	901	2.006	6.818	-70,57
<b>SOLVENTES:</b>	<b>3.480</b>	<b>3.804</b>	<b>7.283</b>	<b>8.119</b>	<b>-10,30</b>
Mineral Turpentine	2.378	2.399	4.777	5.101	-6,35
Rubber Solvent	1.102	1.405	2.506	3.019	-16,98
<b>SPRAY OIL</b>	-	-	-	-	
<b>GLP</b>	<b>4.614</b>	<b>4.262</b>	<b>8.876</b>	<b>8.900</b>	<b>-0,26</b>
<b>JET A-1</b>	<b>137.637</b>	<b>138.347</b>	<b>275.984</b>	<b>496.783</b>	<b>-44,45</b>
Nacional	25.145	25.820	50.964	115.886	-56,02
Internacional	112.492	112.527	225.019	380.897	-40,92
<b>AVGAS</b>	<b>3.420</b>	<b>3.282</b>	<b>6.702</b>	<b>7.887</b>	<b>-15,03</b>
Nacional	3.205	3.282	6.487	6.419	1,06
Internacional	215		215	1.468	-85,37
<b>NAFTA BASE (Sector Eléctrico)</b>	-	-	-	-	
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>38.822</b>	<b>43.667</b>	<b>82.489</b>	<b>77.035</b>	<b>7,08</b>
<b>RESIDUO:</b>	<b>41.714</b>	<b>11.638</b>	<b>53.352</b>	<b>47.077</b>	<b>13,33</b>
Industrial					
Eléctrico	41.714	11.638	53.352	47.077	13,33
<b>TOTAL</b>	<b>1.320.741</b>	<b>1.295.817</b>	<b>2.616.559</b>	<b>3.352.371</b>	<b>-21,95</b>
<b>AZUFRE ( Kg)</b>	437.060	355.360	792.420	959.020	-17,37
<b>GAS NATURAL (MMBTU)</b>	722.798	609.385	1.332.183	1.313.779	1,40
<b>GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)</b>	91.652	140.665	232.317	287.279	-19,13
<b>LUBRICANTES (Gls)</b>	123.640	126.605	250.246	347.761	-28,04

**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)

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

\*1



## DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles

Producto	Año 2020		Enero - Febrero		Var % 21/20
	Enero	Febrero	2021	2020	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>1.732.540</b>	<b>1.719.548</b>	<b>3.452.089</b>	<b>3.827.786</b>	<b>-9,81</b>
Súper	168.645	171.445	340.090	346.779	-1,93
Extra	665.331	662.088	1.327.419	1.436.663	-7,60
Ecopais	898.564	886.015	1.784.579	2.044.343	-12,71
<b>ABSORVER</b>			-	-	-
<b>DIÉSEL 1:</b>	<b>1.415</b>	<b>1.911</b>	<b>3.326</b>	<b>2.807</b>	<b>18,47</b>
Terrestre - Industrial	1.415	1.911	3.326	2.807	18,47
Marino Internacional			-	-	
<b>DIÉSEL 2:</b>	<b>492.579</b>	<b>436.047</b>	<b>928.626</b>	<b>1.034.901</b>	<b>-10,27</b>
Industrial	453.402	392.736	846.139	890.357	-4,97
Eléctrico	903	1.022	1.925	2.829	-31,98
Marino	38.274	42.289	80.563	141.715	-43,15
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>1.370.769</b>	<b>1.312.564</b>	<b>2.683.333</b>	<b>2.977.975</b>	<b>-9,89</b>
<b>FUEL OIL # 4:</b>	<b>438.133</b>	<b>470.188</b>	<b>908.321</b>	<b>303.988</b>	<b>198,80</b>
Industrial	138.590	154.628	293.218	275.485	6,44
Eléctrico	-	-	-	-	-
Marino Internacional	299.543	315.560	615.104	28.503	
<b>ASFALTO:</b>	<b>104.167</b>	<b>68.902</b>	<b>173.070</b>	<b>180.605</b>	<b>-4,17</b>
AC-20	98.866	65.300	164.166	169.603	-3,21
RC-250	5.302	3.602	8.904	11.002	-19,07
<b>SOLVENTES:</b>	<b>8.477</b>	<b>8.898</b>	<b>17.374</b>	<b>18.748</b>	<b>-7,33</b>
Mineral Turpentine	2.873	2.469	5.341	5.968	-10,50
Rubber Solvent	5.604	6.429	12.033	12.780	-5,84
<b>SPRAY OIL</b>			-	-	
<b>GLP</b>	<b>1.184.967</b>	<b>1.057.774</b>	<b>2.242.740</b>	<b>2.163.146</b>	<b>3,68</b>
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>21.631</b>	<b>22.505</b>	<b>44.136</b>	<b>41.788</b>	<b>5,62</b>
<b>RESIDUO:</b>	<b>28.648</b>	<b>34.243</b>	<b>62.890</b>	<b>59.462</b>	<b>5,77</b>
Industrial	12.310	15.219	27.529	17.671	55,78
Eléctrico	16.338	19.024	35.362	41.790	-15,38
<b>TOTAL</b>	<b>5.383.326</b>	<b>5.132.579</b>	<b>10.515.905</b>	<b>10.611.206</b>	<b>-0,90</b>
<b>AZUFRE ( Kg)</b>	-	-	-	-	-

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

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



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

Cifras en barriles

Producto	Año 2021		Enero - Febrero		Var % 21/20
	Enero	Febrero	2021	2020	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>68.555</b>	<b>64.625</b>	<b>133.181</b>	<b>172.042</b>	<b>-22,59</b>
Súper	2.524	2.241	4.765	4.195	13,59
Extra	29.835	28.194	58.029	75.017	-22,65
Ecopaís	36.197	34.190	70.387	92.831	-24,18
<b>DIÉSEL 2</b>	<b>9.907</b>	<b>10.562</b>	<b>20.469</b>	<b>39.941</b>	<b>-48,75</b>
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>55.439</b>	<b>51.571</b>	<b>107.010</b>	<b>137.592</b>	<b>-22,23</b>
<b>GLP</b>	<b>8.019</b>	<b>6.421</b>	<b>14.440</b>	<b>16.830</b>	<b>-14,21</b>
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>15.601</b>	<b>17.551</b>	<b>33.152</b>	<b>46.164</b>	<b>-28,19</b>
<b>TOTAL TRANSFERENCIAS (b)</b>	<b>157.521</b>	<b>150.730</b>	<b>308.250</b>	<b>412.570</b>	<b>-25,29</b>
<b>Notas:</b>	<b>Información provisional sujeta a revisión</b>				
	a) Los volúmenes de transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización, se registran a partir del mes de Abril del 2010.				
	b) Datos tomados del sistema de Movimiento de Productos (Volúmenes Despachados en Terminales a 60°).				
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR				

\*3





**DESPACHOS VALORADOS DE LA ABASTECEDORA  
EP PETROECUADOR (a)**

Cifras en US \$

Producto	Año 2021		Enero - Febrero		Var % 21/20
	Enero	Febrero	2021	2020	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>142.112.116,65</b>	<b>143.004.040,01</b>	<b>285.116.156,66</b>	<b>345.262.679,85</b>	<b>-17,42</b>
Súper	15.438.891,68	17.217.940,16	32.656.831,84	38.883.686,12	-16,01
Extra	60.441.453,96	60.368.501,76	120.809.955,72	145.475.960,05	-16,96
Ecopaís	66.231.771,01	65.417.598,09	131.649.369,10	160.903.033,68	-18,18
<b>ABSORVER</b>			-	-	
<b>DIÉSEL 1:</b>	<b>102.197,72</b>	<b>131.935,64</b>	<b>234.133,36</b>	<b>268.730,11</b>	<b>-12,87</b>
Terrestre - Industrial	102.197,72	131.935,64	234.133,36	268.730,11	-12,87
Marino Internacional		-		-	
<b>DIÉSEL 2:</b>	<b>42.705.998,40</b>	<b>40.994.557,16</b>	<b>83.700.555,56</b>	<b>107.377.799,15</b>	<b>-22,05</b>
Industrial - Otros	38.380.319,35	36.591.526,90	74.971.846,25	92.735.769,32	-19,16
Eléctrico	1.738.275,72	1.470.103,96	3.208.379,68	3.446.556,09	-6,91
Marino	2.587.403,33	2.932.926,30	5.520.329,63	11.195.473,74	-50,69
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>84.085.587,42</b>	<b>82.920.355,06</b>	<b>167.005.942,48</b>	<b>147.464.540,34</b>	<b>13,25</b>
<b>FUEL OIL # 4:</b>	<b>18.352.942,78</b>	<b>21.992.902,79</b>	<b>40.345.845,57</b>	<b>24.678.961,38</b>	<b>63,48</b>
Nacional - Industrial	5.340.454,29	6.366.383,27	11.706.837,56	12.057.604,27	-2,91
Eléctrico	2.621.007,48	3.469.462,18	6.090.469,66	10.768.154,37	-43,44
Marino Internacional	10.391.481,01	12.157.057,34	22.548.538,35	1.853.202,74	1.116,73
<b>ASFALTO:</b>	<b>5.290.335,80</b>	<b>3.478.249,34</b>	<b>8.768.585,14</b>	<b>9.466.693,65</b>	<b>-7,37</b>
AC-20	4.997.959,81	3.272.725,03	8.270.684,84	8.653.485,08	-4,42
RC-250	292.375,99	205.524,31	497.900,30	813.208,57	-38,77
<b>SOLVENTES:</b>	<b>750.307,30</b>	<b>858.700,01</b>	<b>1.609.007,31</b>	<b>2.019.586,06</b>	<b>-20,33</b>
Mineral Turpentine	328.061,34	327.004,97	655.066,31	840.146,61	-22,03
Rubber Solvent	422.245,96	531.695,04	953.941,00	1.179.439,45	-19,12
<b>SPRAY OL</b>				-	
<b>GLP</b>	<b>16.129.143,81</b>	<b>14.189.710,48</b>	<b>30.318.854,29</b>	<b>28.577.112,06</b>	<b>6,09</b>
<b>JET A-1</b>	<b>9.088.167,23</b>	<b>9.818.559,80</b>	<b>18.906.727,03</b>	<b>42.397.888,59</b>	<b>-55,41</b>
Nacional	1.641.935,23	1.807.295,52	3.449.230,75	9.299.700,11	-62,91
Internacional	7.446.232,00	8.011.264,28	15.457.496,28	33.098.188,48	-53,30
<b>AVGAS</b>	<b>367.049,69</b>	<b>340.379,85</b>	<b>707.429,54</b>	<b>961.124,39</b>	<b>-26,40</b>
Nacional	332.688,62	340.379,85	673.068,47	665.960,56	1,07
Internacional	34.361,07		34.361,07	295.163,83	-88,36
<b>NAFTA BASE (Sector Eléctrico)</b>	-	-	-	-	
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>2.032.624,18</b>	<b>2.224.869,78</b>	<b>4.257.493,96</b>	<b>3.995.154,33</b>	<b>6,57</b>
<b>RESIDUO:</b>	<b>1.341.100,03</b>	<b>966.716,44</b>	<b>2.307.816,47</b>	<b>2.167.879,52</b>	<b>6,46</b>
Industrial	327.499,88	434.198,63	761.698,51	625.102,27	21,85
Eléctrico	1.013.600,15	532.517,81	1.546.117,96	1.542.777,25	0,22
<b>AZUFRE ( Kg)</b>	<b>15.863,41</b>	<b>12.898,03</b>	<b>28.761,44</b>	<b>34.808,32</b>	<b>-17,37</b>
<b>GAS NATURAL (MMBTU)</b>	<b>2.226.217,84</b>	<b>1.878.852,90</b>	<b>4.105.070,74</b>	<b>4.046.439,32</b>	<b>1,45</b>
<b>GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)</b>	<b>603.824,50</b>	<b>926.733,42</b>	<b>1.530.557,92</b>	<b>1.892.660,20</b>	<b>-19,13</b>
<b>LUBRICANTES (Gls) (b)</b>	<b>498.397,28</b>	<b>549.675,33</b>	<b>1.048.072,61</b>	<b>1.793.073,17</b>	<b>-41,55</b>
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>325.701.874,04</b>	<b>324.289.136,04</b>	<b>649.991.010,08</b>	<b>722.405.130,44</b>	<b>-10,02</b>

**Notas:**

**Información provisional sujeta a revisión**

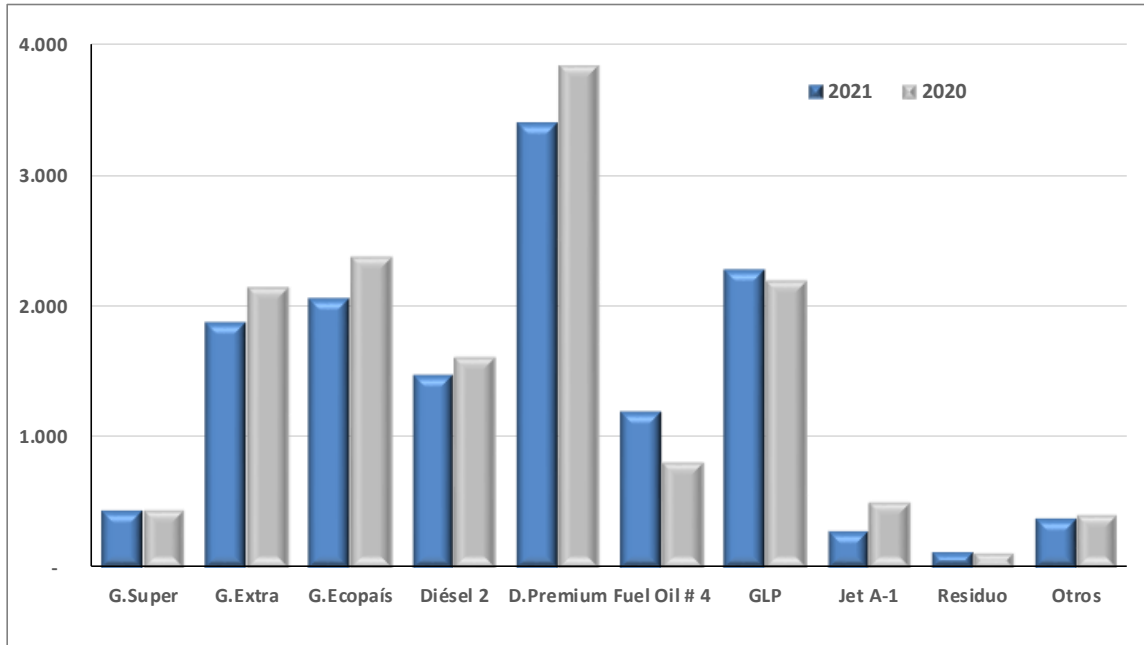
- a) No se incluyen valores por las transferencias realizadas a las Estaciones de Servicio de EP PETROECUADOR.
- b) Valores correspondiente a despachos de Lubricantes proporcionado por la Jefatura de Lubricantes.
- c) Datos Tomados de Reporte ADBCONDE del Sistema PCO 8 De Comercialización.
- d) Valores corresponden a los despachos realizados en el mes, no corresponde a valores recaudados o facturados (Factura Única)

**Fuente:**

Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

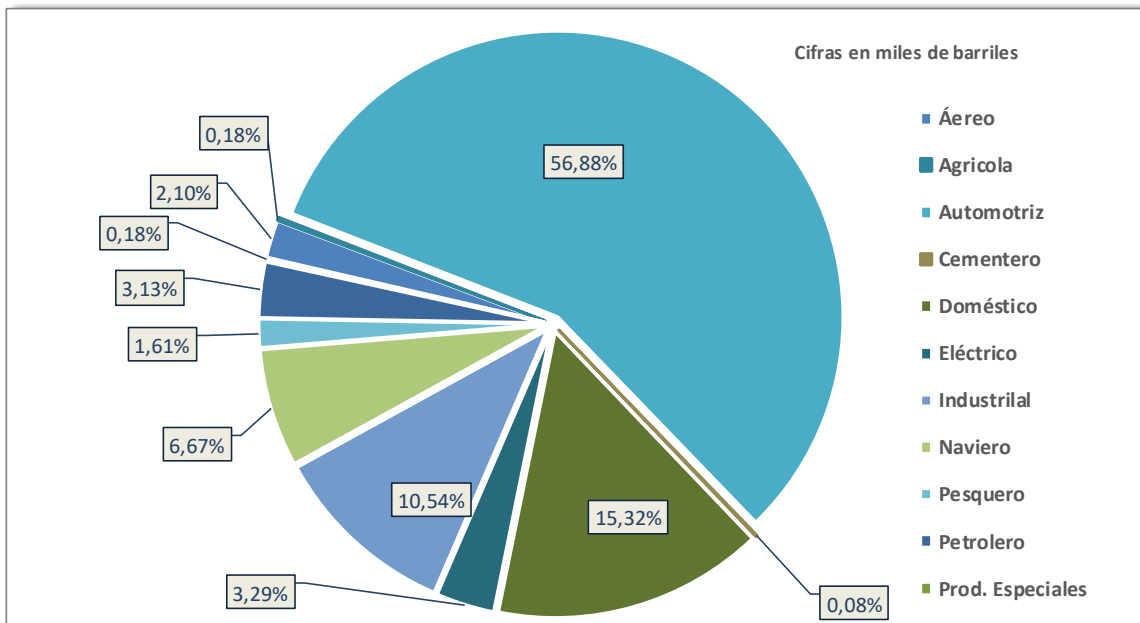
## DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Febrero 2021 / 2020



## DESPACHOS DE DERIVADOS POR SECTORES

Período: Enero - Febrero 2021



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.



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

Cifras en barriles

PRODUCTOS POR SECTOR	AÑO 2021		Enero - Febrero		Var % 21/20
	Enero	Febrero	2021	2020	
<b>AÉREO</b>	<b>141.056</b>	<b>141.629</b>	<b>282.686</b>	<b>504.670</b>	<b>-43,99</b>
Avgas	3.420	3.282	6.702	7.887	-15,03
Jet A-1	137.637	138.347	275.984	496.783	-44,45
<b>AGRÍCOLA</b>	<b>15.525</b>	<b>9.216</b>	<b>24.741</b>	<b>21.239</b>	<b>16,49</b>
GLP	15.525	9.216	24.741	21.239	16,49
<b>AUTOMOTRIZ</b>	<b>3.874.357</b>	<b>3.771.001</b>	<b>7.645.358</b>	<b>8.729.832</b>	<b>-12,42</b>
Diesel 2	44.612	42.601	87.213	114.748	-24,00
Diésel Premium	1.646.612	1.560.152	3.206.763	3.686.829	-13,02
Ecopais	1.028.878	1.013.940	2.042.818	2.360.911	-13,47
Extra	936.169	932.213	1.868.382	2.123.027	-11,99
Súper	209.572	213.523	423.095	427.370	-1,00
GLP	8.514	8.572	17.086	16.947	0,82
<b>CEMENTERO</b>	<b>2.910</b>	<b>7.833</b>	<b>10.743</b>	<b>4.243</b>	<b>153,20</b>
Residuo	2.910	7.833	10.743	4.243	153,20
<b>DOMÉSTICO</b>	<b>1.080.199</b>	<b>979.344</b>	<b>2.059.543</b>	<b>1.978.433</b>	<b>4,10</b>
GLP	1.080.199	979.344	2.059.543	1.978.433	4,10
<b>ELÉCTRICO</b>	<b>219.794</b>	<b>222.838</b>	<b>442.631</b>	<b>655.868</b>	<b>-32,51</b>
Diésel 2	39.345	30.673	70.017	71.231	-1,70
Diésel Premium	6.524	8.119	14.643	19.714	-25,72
Fuel Oil # 4	115.874	153.384	269.257	476.056	-43,44
Residuo	58.052	30.662	88.714	88.867	-0,17
<b>INDUSTRIAL</b>	<b>737.368</b>	<b>679.007</b>	<b>1.416.375</b>	<b>1.389.524</b>	<b>1,93</b>
Asfaltos	110.029	72.356	182.385	196.447	-7,16
Diésel 1	1.606	1.935	3.540	3.091	14,53
Diésel 2	316.078	286.643	602.720	661.648	-8,91
Diesel Premium	59.955	73.951	133.906	48.622	175,40
Ecopais	3.933	4.235	8.168	7.646	6,82
Fuel Oil # 4	138.013	155.126	293.139	273.525	7,17
Extra	1.226	1.940	3.166	3.065	3,29
Súper	3.768	4.111	7.880	9.792	-19,53
GLP	93.361	71.324	164.686	172.258	-4,40
Residuo	9.400	7.386	16.786	13.429	25,00
<b>NAVIERO</b>	<b>468.880</b>	<b>427.628</b>	<b>896.507</b>	<b>430.570</b>	<b>108,21</b>
Diésel 2	148.224	92.599	240.822	289.889	-16,93
Diesel Premium	20.383	18.716	39.098	93.147	-58,02
Fuel Oil # 4	299.543	315.560	615.104	44.677	1.276,79
Extra	85	96	181	992	-81,79
Ecopais	129	47	176	222	
Súper	517	610	1.127	1.643	-31,41
<b>PESQUERO</b>	<b>94.290</b>	<b>122.036</b>	<b>216.327</b>	<b>247.097</b>	<b>-12,45</b>
Diésel 2	17.511	36.889	54.400	82.083	-33,73
Diesel Premium	720	1.425	2.145	21	9.909,11
Extra	5	1	6	6	
Pesca Artesanal	76.055	83.722	159.777	164.986	-3,16
<b>PETROLERO</b>	<b>215.253</b>	<b>205.893</b>	<b>421.146</b>	<b>387.805</b>	<b>8,60</b>
Diésel 2	206.591	198.513	405.104	367.630	10,19
Diesel Premium	2.063	1.709	3.771	3.123	20,75
Fuel Oil # 4	4.540	3.160	7.701	11.351	-32,16
Ecopais	12	12	23	-	#DIV/0!
Extra	2.047	2.214	4.260	5.583	-23,69
Súper	-	285	285	118	141,17
<b>PRODUCTOS ESPECIALES</b>	<b>11.956</b>	<b>12.701</b>	<b>24.657</b>	<b>26.867</b>	<b>-8,22</b>
Absorber Oil	-	-	-	-	
Solventes	11.956	12.701	24.657	26.867	-8,22
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>6.861.587</b>	<b>6.579.127</b>	<b>13.440.714</b>	<b>14.376.147</b>	<b>-6,51</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

# 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 2021**

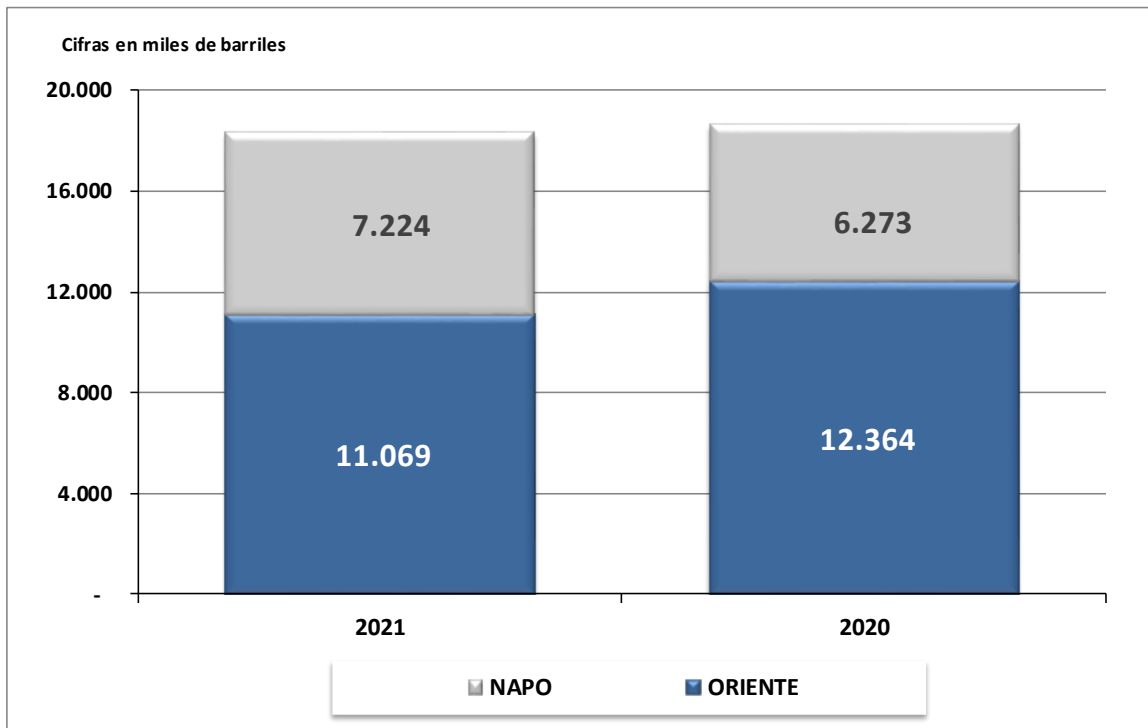
Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	5.583.334	<b>49,74</b>	277.693.732,71	3.642.285	<b>46,87</b>	170.701.544,26	<b>9.225.619</b>	<b>48,60</b>	<b>448.395.276,97</b>
Febrero	5.485.580	<b>56,85</b>	311.881.555,49	3.581.402	<b>54,53</b>	195.280.594,97	<b>9.066.982</b>	<b>55,94</b>	<b>507.162.150,45</b>
<b>TOTAL</b>	<b>11.068.914</b>	<b>53,26</b>	<b>589.575.288,20</b>	<b>7.223.687</b>	<b>50,66</b>	<b>365.982.139,23</b>	<b>18.292.601</b>	<b>52,24</b>	<b>955.557.427,43</b>
Ene - Feb 2020	12.363.693	<b>51,27</b>	633.846.624,91	6.273.485	<b>42,07</b>	263.908.998,53	<b>18.637.178</b>	<b>48,17</b>	<b>897.755.623,44</b>
Var.% 21/20	-10,47	3,90	-6,98	15,15	20,44	38,68	-1,85	8,44	6,44

**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.

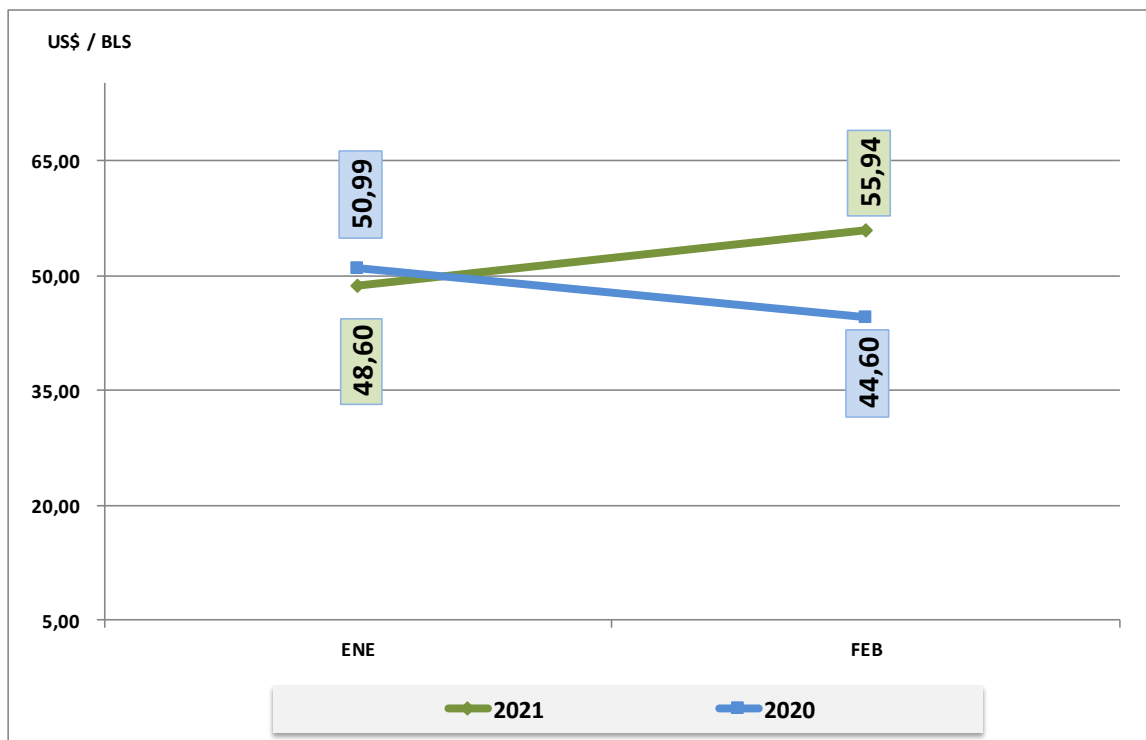
## EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Período: Enero - Febrero 2021/2020



## PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Período: Enero - Febrero 2021/2020



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



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

MESES	Año 2020			Año 2021			VARIACIÓN % 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.524.293	40,66	61.983.286,55	953.836	48,14	45.914.618,87	-37,42	18,38	-25,92
Febrero	761.015	39,96	30.412.072,36	948.880	51,82	49.172.186,23	24,69	29,67	61,69
<b>TOTAL</b>	<b>2.285.308</b>	<b>40,43</b>	<b>92.395.358,91</b>	<b>1.902.717</b>	<b>49,97</b>	<b>95.086.805,10</b>	<b>-16,74</b>	<b>23,61</b>	<b>2,91</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.



**EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR  
EP PETROECUADOR**

MESES	2020			2021			VARIACIÓN % 21/20		
	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>FUEL OÍL # 4</b>	<b>739.027</b>	<b>47,31</b>	<b>34.963.216,49</b>	<b>391.825</b>	<b>49,51</b>	<b>19.399.547,81</b>	<b>-46,98</b>	<b>4,65</b>	<b>-44,51</b>
Enero	375.586	47,18	17.718.910,12	207.290	47,33	9.811.868,65	-44,81	0,33	-44,62
Febrero	363.442	47,45	17.244.306,37	184.535	51,96	9.587.679,16	-49,23	9,50	-44,40
<b>TOTAL</b>	<b>739.027</b>	<b>47,31</b>	<b>34.963.216,49</b>	<b>391.825</b>	<b>49,51</b>	<b>19.399.547,81</b>	<b>-46,98</b>	<b>4,65</b>	<b>-44,51</b>
<b>Nota:</b>	<b>Información Provisional, sujeta a verificación</b>								
	a) A partir del año 2015 se registra el valor FOB de la exportaciones de derivados								
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.								





## IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

MES	Año 2020			Año 2021			VARIACIÓN 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	882.683	30,11	26.575.199,26	1.063.071	43,21	45.935.556,63	20,44	43,52	72,85
Febrero	872.649	26,68	23.280.076,28	797.841	45,40	36.221.881,50	-8,57	70,18	55,59
<b>TOTAL</b>	<b>1.755.332</b>	<b>28,40</b>	<b>49.855.275,54</b>	<b>1.860.912</b>	<b>44,15</b>	<b>82.157.438,13</b>	<b>6,01</b>	<b>55,44</b>	<b>64,79</b>
<b>TOTAL TM.</b>	<b>150.672</b>	<b>330,89</b>	<b>49.855.275,54</b>	<b>159.735</b>	<b>514,34</b>	<b>82.157.438,13</b>	<b>6,01</b>	<b>55,44</b>	<b>64,79</b>

**Notas:** Se registran cifras 2020 definitivas, enero-febrero y marzo preliminares

a) 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 (a)

Productos	Año 2020			Año 2021			VARIACIÓN % 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>DIÉSEL OÍL</b>	<b>1.494.449</b>	<b>78,80</b>	<b>117.756.769,53</b>	<b>852.835</b>	<b>68,35</b>	<b>58.290.072,59</b>	<b>-42,93</b>	<b>-13,26</b>	<b>-50,50</b>
Enero	890.757	83,64	74.505.255,60	284.272	64,82	18.425.815,10	-68,09	-22,51	-75,27
Febrero	603.692	71,65	43.251.513,93	568.563	70,11	39.864.257,49	-5,82	-2,14	-7,83
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>2.601.750</b>	<b>81,33</b>	<b>211.602.847,91</b>	<b>2.845.763</b>	<b>68,69</b>	<b>195.472.943,79</b>	<b>9,38</b>	<b>-15,54</b>	<b>-7,62</b>
Enero	1.112.703	84,32	93.818.238,12	1.706.606	66,15	112.893.236,14	53,37	-21,54	20,33
Febrero	1.489.047	79,10	117.784.609,79	1.139.157	72,49	82.579.707,65	-23,50	-8,35	-29,89

**Notas:**

- a) Se registran cifras 2020 definitivas, enero-febrero y marzo preliminares
- 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	Año 2020			Año 2021			VARIACIÓN % 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>NAFTA RON 93</b>	<b>1.688.504</b>	<b>75,31</b>	<b>127.169.524,94</b>	<b>2.395.760</b>	<b>71,82</b>	<b>172.060.232,61</b>	<b>41,89</b>	<b>-4,64</b>	<b>35,30</b>
Enero	800.695	76,43	61.195.311,10	1.496.261	68,58	102.611.482,17	86,87	-10,27	67,68
Febrero	887.809	74,31	65.974.213,84	899.499	77,21	69.448.750,44	1,32	3,90	5,27
<b>NAFTA RON 80</b>	<b>1.202.381</b>	<b>72,82</b>	<b>87.552.643,96</b>	<b>598.545</b>	<b>70,17</b>	<b>41.998.990,36</b>	<b>-50,22</b>	<b>-3,64</b>	<b>-52,03</b>
Enero	601.290	75,30	45.274.627	299.682	68,33	20.477.991	-50,16	-9,25	-54,77
Febrero	601.091	70,34	42.278.017	298.863	72,01	21.520.999	-50,28	2,38	-49,10

**Nota:**

a) Se registran cifras 2020 definitivas, enero-febrero y marzo preliminares  
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	Año 2020			Año 2021			VARIACIÓN % 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>CUTTER STOCK (c)</b>	<b>639.770</b>	<b>73,63</b>	<b>47.108.369,84</b>	<b>211.320</b>	<b>70,98</b>	<b>15.000.000,00</b>	<b>-66,97</b>	<b>-3,60</b>	<b>-68,16</b>
Enero	428.667	77,99	33.430.061,96	211.320	70,98	15.000.000,00	-50,70	-8,98	-55,13
Febrero	211.103	64,79	13.678.307,88		0,00		-100,00	-100,00	-100,00
<b>JET A-1</b>	<b>168.562</b>	<b>106,31</b>	<b>17.919.472</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Enero	89.052	118,63	10.563.821		-		-	-	-
Febrero	79.510	92,51	7.355.650				-	-	-
<b>AVGAS</b>	<b>8.594</b>	<b>178,13</b>	<b>1.530.813,87</b>	<b>8.402</b>	<b>161,00</b>	<b>1.352.828,93</b>	<b>-2,22</b>	<b>-9,62</b>	<b>-11,63</b>
Enero	8.594	178,13	1.530.813,87	8.402	161	1.352.828,93	-2,22	-9,62	-11,63
Febrero	-	-	-		-		-	-	-

**Nota:**

- a) Se registran cifras 2020 definitivas, enero-febrero y marzo preliminares
- 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 para obtener Fuel Oil Pesado para consumo interno y Fuel Oil # 6 de exportación.

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



## RESUMEN DE IMPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2021

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Enero - Febrero		Var 21/20 %
				2021	2020	
Diésel 2	Bls.	284.272	568.563	852.835	1.494.449	-42,93
	US\$	18.425.815	39.864.257	58.290.073	117.756.770	-50,50
	P.P.P.	64,82	70,11	68,35	78,80	-13,26
Diésel Premium	Bls.	1.706.606	1.139.157	2.845.763	2.601.750	9,38
	US\$	112.893.236	82.579.708	195.472.944	211.602.848	-7,62
	P.P.P.	66,15	72,49	68,69	81,33	-15,54
Nafta Ron 93	Bls.	1.496.261	899.499	2.395.760	1.688.504	41,89
	US\$	102.611.482	69.448.750	172.060.233	127.169.525	35,30
	P.P.P.	68,58	77,21	71,82	75,31	-4,64
Nafta Ron 85 - 80	Bls.	299.682	298.863	598.545	1.202.381	-50,22
	US\$	20.477.991	21.520.999	41.998.990	87.552.644	-52,03
	P.P.P.	68,33	72,01	70,17	72,82	-3,64
Cutter Stock	Bls.	211.320	0	211.320	639.770	-66,97
	US\$	15.000.000	0	15.000.000	47.108.370	-68,16
	P.P.P.	70,98		70,98	73,63	-3,60
Jet A-1	Bls.			-	168.562,27	-
	US\$			-	17.919.472	-
	P.P.P.				106,31	-
AVGAS	Bls.	8.402	0	8.402	8.594	-2,22
	US\$	1.352.829	0	1.352.829	1.530.814	-11,63
	P.P.P.	161,00		161,00	178,13	-9,62
GLP	Bls.	1.063.071	797.841	1.860.912	1.755.332	6,01
	US\$	45.935.557	36.221.882	82.157.438	49.855.276	64,79
	P.P.P.	43,21	45,40	44,15	28,40	55,44
<b>TOTAL IMPORTACIONES (a)</b>	Bls.	<b>5.069.614</b>	<b>3.703.924</b>	<b>8.773.538</b>	<b>9.559.342</b>	<b>-8,22</b>
	US\$	<b>316.696.910</b>	<b>249.635.596</b>	<b>566.332.506</b>	<b>660.495.717</b>	<b>-14,26</b>
<b>Nota:</b>	<b>Información Provisional, sujeta a revisión</b>					
	a) Se registran cifras 2020 definitivas, enero-febrero y marzo-abril preliminares					
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.					



## RESUMEN DE EXPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2021

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Enero - Febrero		Var 21/20 %
				2021	2020	
Fuel Oil # 6	Bls.	953.836	948.880	1.902.717	2.285.308	-16,74
	US\$	45.914.619	49.172.186	95.086.805	92.395.359	2,91
	P.P.P.	48,14	51,82	49,97	40,43	23,61
Gasóleo (VGO)	Bls.			-	-	
	US\$			-	-	
	P.P.P.					
Fuel Oil # 4	Bls.	207.290	184.535	391.825	739.027	-46,98
	US\$	9.811.869	9.587.679	19.399.548	34.963.216	-44,51
	P.P.P.	47,33	51,96	49,51	47,31	4,65
<b>TOTAL EXPORTACIONES</b>	Bls.	<b>1.161.126</b>	<b>1.133.415</b>	<b>2.294.541</b>	<b>3.024.335</b>	<b>-24,13</b>
	US\$	<b>55.726.488</b>	<b>58.759.865</b>	<b>114.486.353</b>	<b>127.358.575</b>	<b>-10,11</b>

**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 2021		Enero - Febrero		Var. % 21/20
	Enero	Febrero	2021	2020	
Exploración y Producción	6.455.327	20.857.249	27.312.576		
Refinación	-	1.187.038	1.187.038	624.158	90,18
Transporte	118.495	-	118.495	10.976	979,56
Comercialización Nacional	89.363	-	89.363	185.538	-51,84
Seguridad, Salud y Ambiente	-	-	-	-	
Soporte Administrativo	-	-	-	-	
<b>TOTAL</b>	<b>6.663.184</b>	<b>22.044.287</b>	<b>28.707.471</b>	<b>820.673</b>	<b>3.398,04</b>
<b>Nota:</b>	<b>Cifras provisionales</b>				
<b>Fuente:</b>	Jefatura Corporativa de Planeación Financiera y Presupuesto, EP PETROECUADOR.				





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

Cifras en dólares

Gerencias	Año 2021		Enero - Febrero		Var. % 21/20
	Enero	Febrero	2021	2020	
Exploración y Producción	47.152.064	75.236.099	122.388.162		
Refinación	6.452.187	13.122.083	19.574.270	10.733.404	82,37
Transporte	5.612.919	16.580.150	22.193.069	15.283.136	45,21
Comercialización Nacional	12.772.440	12.725.411	25.497.850	23.503.440	8,49
Comercio Internacional	3.086.000	5.446.466	8.532.466	7.397.283	15,35
Seguridad, Salud y Ambiente	820.242	907.080	1.727.322	1.973.551	-12,48
Soporte Administrativo	14.977.404	7.467.084	22.444.488	9.668.995	132,13
Logística y Abastecimiento	2.937.265	3.533.632	6.470.896	13.690.546	-52,73
<b>TOTAL</b>	<b>93.810.520</b>	<b>135.018.003</b>	<b>228.828.524</b>	<b>82.250.356</b>	<b>178,21</b>

**Notas:** Cifras provisionales

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

# TALENTO HUMANO

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





**NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD DE NEGOCIO  
Y ZONA GEOGRÁFICA**

Gerencia	ZONA	Año 2021		FEBRERO		Var. % 21/20
		Enero	Febrero	2021	2020	
Exploración y Producción	Centro Norte	714	304	304		
	Nor Occidente	-	37	37		
	Oriente	5.748	3.099	3.099		
	Sur Occidente	-	1	1		
	Sur	121	72	72		
<b>Subtotal</b>		<b>6.583</b>	<b>3.513</b>	<b>3.513</b>		
Transporte	Centro Norte	231	229	229	235	-2,55
	Nor Occidente	172	171	171	178	-3,93
	Oriente	207	205	205	214	-4,21
	Sur Occidente	157	157	157	166	-5,42
	Sur	354	355	355	367	-3,27
<b>Subtotal</b>		<b>1.121</b>	<b>1.117</b>	<b>1.117</b>	<b>1.160</b>	<b>-3,71</b>
Refinación	Centro Norte	14	14	14	20	
	Nor Occidente	583	582	582	612	-4,90
	Oriente	245	245	245	259	-5,41
	Sur Occidente	206	203	203	223	-8,97
	Sur	1	1	1	-	-
<b>Subtotal</b>		<b>1.049</b>	<b>1.045</b>	<b>1.045</b>	<b>1.114</b>	<b>-6,19</b>
Comercialización Nacional	Centro Norte	161	165	165	161	2,48
	Nor Occidente	93	92	92	95	-3,16
	Oriente	51	50	50	50	0,00
	Sur Occidente	38	38	38	36	5,56
	Sur	181	180	180	193	-6,74
<b>Subtotal</b>		<b>524</b>	<b>525</b>	<b>525</b>	<b>535</b>	<b>-1,87</b>
Resto	Centro Norte	537	996	996	615	61,95
	Nor Occidente	150	210	210	165	27,27
	Oriente	113	2.582	2.582	117	2106,84
	Sur Occidente	95	99	99	96	3,13
	Sur	108	175	175	118	48,31
<b>Subtotal</b>		<b>1.003</b>	<b>4.062</b>	<b>4.062</b>	<b>1.111</b>	<b>265,62</b>
<b>Total</b>	Centro Norte	1.657	1.708	1.708	1.031	65,66
	Nor Occidente	998	1.092	1.092	1.050	4,00
	Oriente	6.364	6.181	6.181	640	865,78
	Sur Occidente	496	498	498	521	-4,41
	Sur	765	783	783	678	15,49
<b>TOTAL</b>		<b>10.280</b>	<b>10.262</b>	<b>10.262</b>	<b>3.920</b>	<b>161,79</b>

Nota:

Cifras provisionales sujetas a revisión

Fuente:

Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR



**NÚMERO DE PERSONAL  
POR UNIDAD DE NEGOCIO Y GENERO**

Gerencia	Género	Año 2021		FEBRERO		Var. % 21/20
		Enero	Febrero	2021	2020	
Exploración y Producción	Femenino	984	287	287		
	Masculino	5.599	3.226	3.226		
<b>Subtotal</b>		<b>6.583</b>	<b>3.513</b>	<b>3.513</b>	<b>-</b>	
Transporte	Femenino	86	86	86	89	-3,37
	Masculino	1.035	1.031	1.031	1.071	-3,73
<b>Subtotal</b>		<b>1.121</b>	<b>1.117</b>	<b>1.117</b>	<b>1.160</b>	<b>-3,71</b>
Refinación	Femenino	73	73	73	78	-6,41
	Masculino	976	972	972	1.036	-6,18
<b>Subtotal</b>		<b>1.049</b>	<b>1.045</b>	<b>1.045</b>	<b>1.114</b>	<b>-6,19</b>
Comercialización Nacional	Femenino	141	145	145	143	1,40
	Masculino	383	380	380	392	-3,06
<b>Subtotal</b>		<b>524</b>	<b>525</b>	<b>525</b>	<b>535</b>	<b>-1,87</b>
Resto	Femenino	373	1.062	1.062	421	152,26
	Masculino	630	3.000	3.000	690	334,78
<b>Subtotal</b>		<b>1.003</b>	<b>4.062</b>	<b>4.062</b>	<b>1.111</b>	<b>265,62</b>
<b>Total</b>	Femenino	1.657	1.653	1.653	731	126,13
	Masculino	8.623	8.609	8.609	3.189	169,96
<b>TOTAL</b>		<b>10.280</b>	<b>10.262</b>	<b>10.262</b>	<b>3.920</b>	<b>161,79</b>
<p><b>Nota:</b> Cifras provisionales sujetas a revisión  <b>Fuente:</b> Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR</p>						



## NÚMERO DE PERSONAL POR RANGO DE EDADES

Gerencia	Rango	Año 2021		FEBRERO		Var. % 21/20
		Enero	Febrero	2021	2020	
Exploración y Producción	20 - 29 años	544	134	134		
	30 - 39 años	2.411	1.349	1.349		
	40 - 49 años	2.129	1.187	1.187		
	50 - 59 años	1.250	713	713		
	Mas de 60 años	249	130	130		
<b>Subtotal</b>		<b>6.583</b>	<b>3.513</b>	<b>3.513</b>	<b>-</b>	
Transporte	20 - 29 años	35	35	35	52	-32,69
	30 - 39 años	355	355	355	379	-6,33
	40 - 49 años	331	330	330	312	5,77
	50 - 59 años	329	328	328	336	-2,38
	Mas de 60 años	71	69	69	81	-14,81
<b>Subtotal</b>		<b>1.121</b>	<b>1.117</b>	<b>1.117</b>	<b>1.160</b>	<b>-3,71</b>
Refinación	20 - 29 años	42	42	42	60	-30,00
	30 - 39 años	364	362	362	390	-7,18
	40 - 49 años	290	290	290	297	-2,36
	50 - 59 años	305	304	304	323	-5,88
	Mas de 60 años	48	47	47	44	6,82
<b>Subtotal</b>		<b>1.049</b>	<b>1.045</b>	<b>1.045</b>	<b>1.114</b>	<b>-6,19</b>
Comercializacion Nacional	20 - 29 años	62	61	61	84	-27,38
	30 - 39 años	266	266	266	268	-0,75
	40 - 49 años	141	141	141	127	11,02
	50 - 59 años	52	54	54	51	5,88
	Mas de 60 años	3	3	3	5	-40,00
<b>Subtotal</b>		<b>524</b>	<b>525</b>	<b>525</b>	<b>535</b>	<b>-1,87</b>
Resto	20 - 29 años	21	432	432	33	1209,09
	30 - 39 años	328	1.384	1.384	390	254,87
	40 - 49 años	348	1.288	1.288	381	238,06
	50 - 59 años	264	797	797	266	199,62
	Mas de 60 años	42	161	161	41	292,68
<b>Subtotal</b>		<b>1.003</b>	<b>4.062</b>	<b>4.062</b>	<b>1.111</b>	<b>265,62</b>
<b>Total</b>	20 - 29 años	704	704	704	229	207,42
	30 - 39 años	3.724	3.716	3.716	1.427	160,41
	40 - 49 años	3.239	3.236	3.236	1.117	189,70
	50 - 59 años	2.200	2.196	2.196	976	125,00
	Mas de 60 años	413	410	410	171	139,77
<b>TOTAL</b>		<b>10.280</b>	<b>10.262</b>	<b>10.262</b>	<b>3.920</b>	<b>161,79</b>

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión  
Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR