

INFORME ESTADÍSTICO

**ENERO - MARZO
2023**



**SUBGERENCIA DE PLANIFICACIÓN
Y CONTROL DE GESTIÓN**

JEFATURA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN

ABRIL 2023

Información Provisional

CONTENIDO

Resumen Ejecutivo.....	2 - 6
Exploración y Producción de crudo.....	7 - 12
Transporte de crudo.....	13 - 16
Refinación de crudo.....	17 - 29
Transporte de derivados.....	30 - 36
Demanda de derivados.....	37 - 44
Comercio externo.....	45 - 54
Finanzas.....	55 - 57
Talento Humano.....	58 - 61

RESUMEN EJECUTIVO

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

Exploración y Producción de Crudo

La producción de crudo y gas en barriles equivalentes de petróleo, del período en análisis fue de 34,3 MMBLS, es decir 381.358 barriles en promedio día, mayor en 1,1% con respecto al año anterior.

Transporte de Crudo

El transporte de crudo por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano fue de 26,8 MMBLS que significó transportar 298.283 barriles en promedio día; menor en 9,4% con respecto al año 2022, debido a la paralización de las operaciones del SOTE del 22 al 28 de febrero, como una medida preventiva ante los daños generados por la erosión regresiva del río Márker.

Exportación de Crudo

Una vez entregado el crudo a las refinerías, el saldo de la producción se exportó bajo las diferentes modalidades por un volumen de 22,7 MMBLS de crudo Oriente y Napo, menor 4,0% con relación al año 2022.

Cargas de Crudo

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 13,6 MBLS, menor en 3,9% con relación al año anterior.

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

Refinería Esmeraldas

Visbreaking 1: Del 29 de diciembre de 2022 al 18 de febrero de 2023, sale de servicio para mantenimiento emergente y limpieza de la unidad.

Unidad S: Del 1 al 20 de enero, sale de operación por rotura de colector de azufre; del 14 al 17 de febrero Unidad fuera de servicio por falla de la válvula SXCV001.

Crudo 2/ Vacío 2: Del 31 de enero al 10 y 9 de febrero Parada Técnica, para la intervención del horno C-H2 y precalentador C-ME6

Visbreaking 2: Fuera de servicio por obstrucción en circuito de TV1-LC87

Refinería La Libertad

Universal: Paro del 11 al 13 y de 18 al 23 de enero, debido al mal tiempo presentado en las costas no pudo amarrar el buque y existió falta de crudo carga. Paro del 21 al 26 de marzo Debido a retraso en llegada de cabotaje de crudo carga.

Parsons: Paro del 21 de febrero al 12 de marzo, por circulación cerrada, por falta de crudo y parada técnica por fuga en intercambiador PE-02.

Refinería Shushufindi

Sin paros en el período enero – marzo.

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 19,5 MMBLS con una variación mayor del 1,3% con respecto al año anterior.

Demanda Interna de Derivados

La demanda total fue de 25,7 MMBLS, mayor en 13,5% con respecto al año anterior, debido principalmente al mayor consumo del sector eléctrico (diésel y fuel oil # 4), así como la demanda de fuel oil # 6.

Importación de Derivados

Con la finalidad de abastecer la demanda interna de derivados fue necesario la importación de 16,0 MMBLS mayor en 15,0% con respecto al año 2022, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 5,6 MMBLS de Naftas y Diésel 2, que ingresan como insumos en refinerías terminales para obtener mediante mezclas, Gasolinas y Fuel Oil.

Exportación de Derivados

En el mes de enero los excedentes de Fuel Oil # 6 y Fuel Oil # 4 se exportaron por un total de 2,7 MMBLS, siendo menor en 26,5% con relación al año anterior.

Ejecución Presupuestaria

La ejecución presupuestaria de costos y gastos 426,7 MMUS\$ mayor en 19,3% respecto al año anterior y la ejecución presupuestaria de inversiones fue de 494,1 MMUS\$.



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

Detalle	Año 2022			Enero - Marzo		Variación % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	2023	2022	
CRUDO						
Producción	12.574	10.306	11.442	34.322	33.963	1,06
Crudo	12.297	10.068	11.189	33.554	33.449	0,31
Gas BOE (barriles equivalentes petróleo)	278	237	253	768	514	49,35
Transporte	14.353	10.645	15.255	40.254	43.286	-7,01
SOTE	9.926	6.814	10.106	26.845	29.641	-9,43
OCP	4.427	3.832	5.149	13.408	13.646	-1,74
Cargas	5.052	3.936	4.671	13.660	14.212	-3,88
Refinería Esmeraldas	3.318	2.405	3.131	8.854	9.125	-2,97
Refinería La Libertad	1.111	969	916	2.997	3.338	-10,23
Refinería Shushufindi	623	563	623	1.809	1.749	3,48
Exportación EP Petroecuador	7.312	7.678	7.674	22.664	23.603	-3,98
Crudo Oriente	4.216	4.578	4.558	13.352	14.757	-9,52
Crudo Napo (a)	3.096	3.100	3.116	9.312	8.847	5,26
DERIVADOS						
Producción Nacional (b)	7.016	5.903	6.592	19.511	19.258	1,31
Consumo Nacional	9.179	8.048	8.513	25.740	22.681	13,49
Transporte por Poliductos	8.733	7.610	8.585	24.928	22.663	9,99
Total Importaciones	5.126	5.135	5.717	15.977	13.894	15,00
Importación Diesel 2	1.136	847	1.420	3.402	1.978	71,98
Importación Diesel Premium	1.423	1.711	1.702	4.836	4.235	14,19
Importación de Nafta RON 93	0	0	0	0	2.388	
Importación de Nafta RON 80	600	597	597	1.794	2.108	-14,90
Importación de Nafta RON 95	898	919	930	2.746	0	
Importación GLP	1.069	1.052	1.069	3.190	3.176	0,44
Importación de Avgas	-	9	-	9	9	0,42
Total Exportaciones	1.139	572	950	2.661	3.621	-26,50
Exportación de Fuel Oil N°6	1.139	572	950	2.661	3.621	-26,50
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI (c)	68,59	67,33	65,56	67,12	90,14	-25,53
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI (c)	60,38	59,59	55,94	58,63	83,82	-30,05

Notas: Información Provisional Sujeta a Revisión

- a) Incluye crudo reducido
- b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas
- c) (P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/BI. Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión

Fuente: Gerencias EP PETROEQUADOR



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

Detalle	Año 2022			Enero - Marzo		Variación % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	2022	2021	
CRUDO						
Producción	405.622	368.054	369.111	381.358	377.370	1,06
Crudo	396.671	359.585	360.935	372.824	371.656	0,31
Gas (barriles equivalentes petróleo)	8.952	8.469	8.176	8.534	5.714	49,35
Transporte	463.007	380.193	492.100	447.264	480.959	-7,01
SOTE	320.198	243.344	325.989	298.283	329.342	-9,43
OCP	142.809	136.849	166.111	148.981	151.617	-1,74
Cargas	162.980	140.589	150.681	151.778	157.909	-3,88
Refinería Esmeraldas	107.025	85.883	101.015	98.378	101.389	-2,97
Refinería La Libertad	35.847	34.605	29.564	33.296	37.092	-10,23
Refinería Shushufindi	20.108	20.101	20.102	20.104	19.428	3,48
Exportación EP Petroecuador	235.867	274.229	247.540	251.823	262.260	-3,98
Crudo Oriente	135.992	163.518	147.022	148.354	163.966	-9,52
Crudo Napo (a)	99.875	110.712	100.519	103.468	98.295	5,26
DERIVADOS						
Producción Nacional (b)	226.328	210.813	212.651	216.790	213.982	1,31
Consumo Nacional	296.108	287.421	274.624	286.006	252.014	13,49
Transporte por Poliductos	281.696	271.791	276.931	276.973	251.808	9,99
Total Importaciones	136.381	150.564	154.422	147.008	154.374	-4,77
Importación Diesel 2	36.638	30.249	45.792	37.804	21.982	71,98
Importación Diesel Premium	45.916	61.113	54.890	53.735	47.059	14,19
Importación de Nafta RON 93	-	-	-	0	26.531	-
Importación de Nafta RON 87	19.350	21.320	19.251	19.929	23.418	-14,90
Importación de Nafta RON 95	-	-	-	0	-	-
Importación GLP	34.476	37.575	34.489	35.445	35.288	0,44
Importación de Avgas	-	308	-	96	95	-
Total Exportaciones	36.741	20.423	30.657	29.569	40.231	-26,50
Exportación de Fuel Oil N°6	36.741	20.423	30.657	29.569	40.231	-26,50
Notas:	Información Provisional Sujeta a Revisión					
a)	Incluye crudo reducido					
b)	No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas					
Fuente:	Gerencias EP PETROECUADOR					



CIFRAS OPERATIVAS EP PETROECUADOR

ENERO - MARZO 2023

Cifras en miles de barriles

PRODUCCIÓN DE CRUDO Y GAS



	<u>34.322</u>
CRUDO	33.554
GAS (BOE)	768

TRANSPORTE DE CRUDO



	<u>40.254</u>
SOTE	26.845
OCP	13.408

EXPORTACIÓN DE CRUDO

	<u>22.664</u>
ORIENTE	13.352
NAPO	9.312

EXPORTACIÓN DE CRUDO



CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS



	<u>13.660</u>
REE	8.854
RLL	2.997
RSH	1.809

IMPORTACIÓN DE DERIVADOS

	<u>4.540</u>		<u>15.977</u>
NAO 93	-	Diesel 2	3.402
NAO 87-85	1.794	D. Premium	4.836
NAO 95	2.746	GLP	3.190
		Jet A-1	-
		Avgas	9

EXPORTACIÓN DE DERIVADOS

	<u>2.661</u>
Fuel Oil # 6	2.661
Fuel Oil # 4	-

EXPORTACIÓN DE DERIVADOS



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS



	<u>19.511</u>
Gasolinas	7.434
D. 2 y Premium	3.040
Fuel Oil # 4	1.901
Fuel Oil # 6 Exp.	2.628
Otros	4.508

TRANSPORTE DE DERIVADOS

TRANSPORTE DE DERIVADOS

DEMANDA DE DERIVADOS

	<u>25.740</u>
Gasolinas	7.335
D. 2 y Premium	9.565
Fuel Oil # 4	1.910
GLP	3.649
Otros	3.282

DEMANDA DE DERIVADOS





PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS

Cifras en barriles

CAMPOS	AÑO 2023			Enero - Marzo		Var. % 23/22
	ENERO	FEBRERO	MARZO	2023	2022	
Apaika Nenne	103.878	80.466	64.028	248.372	321.720	-22,8
Eden Yuturi	804.125	632.933	585.539	2.022.596	2.134.997	-5,3
Dumbique	3.879	3.010	2.227	9.115	15.381	-40,7
Pañacocha	127.495	111.969	120.622	360.086	289.091	24,6
Tumali	11.458	9.450	10.370	31.278	61.145	-
Tangay	1.627	1.482	1.655	4.763	6.731	-
Yanahurco	-	-	-	-	7.197	-100,0
BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)	1.052.461	839.310	784.440	2.676.211	2.836.263	-5,6
Tiputini	524.464	387.920	461.480	1.373.864	1.788.433	-23,2
Tambococha	678.616	519.742	600.884	1.799.241	2.542.934	-29,2
Ishpingo	428.332	423.143	405.166	1.256.642	-	-
BLOQUE 43 (ITI)	1.631.412	1.330.805	1.467.529	4.429.747	4.331.367	2,3
ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43	2.683.873	2.170.115	2.251.969	7.105.958	7.167.629	-0,9
Indillana	13.666	11.872	10.292	35.829	49.639	-27,8
Limoncocha	112.898	88.104	97.958	298.960	259.851	15,1
Concordia	-	-	-	-	10.115	-100,0
Itaya	31.500	25.687	28.065	85.253	95.522	-10,8
Jivino	18.779	15.078	15.965	49.822	71.884	-30,7
Laguna	26.600	21.326	24.127	72.053	43.588	65,3
Paka Norte	71.591	58.837	66.546	196.973	217.473	-9,4
Paka Sur	46.490	39.305	46.200	131.995	121.406	8,7
Palmeras Norte	28.745	26.268	26.636	81.650	67.414	21,1
Palmar Oeste	9.058	9.979	12.766	31.802	39.874	-20,2
Tuich	10.423	9.161	8.917	28.501	29.881	-4,6
Quinde (Cedros)	8.622	7.753	8.569	24.944	25.806	-3,3
Yanaquincha Norte	14.345	8.597	10.976	33.919	43.894	-22,7
Yanaquincha Oeste	34.823	26.003	30.032	90.858	128.592	-29,3
Yanaquincha Este	48.724	37.270	44.159	130.152	202.602	-35,8
ACTIVO IN - BLOQUE 15	476.263	385.240	431.208	1.292.711	1.407.540	-8,2
Payamino	88.469	82.901	100.655	272.025	160.576	69,4
Gacela	28.872	24.146	25.999	79.017	57.377	37,7
Lobo	22.652	19.685	21.411	63.748	70.639	-9,8
Oso	213.396	172.253	200.714	586.363	617.863	-5,1
Mono	1.947	1.841	2.042	5.830	5.983	-2,6
Yuralpa	195.658	172.291	180.473	548.422	492.981	11,2
Coca	76.131	63.608	74.557	214.295	203.547	5,3
ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21	627.124	536.725	605.851	1.769.700	1.608.967	10,0
Pata	19.545	17.017	18.846	55.408	27.422	102,1
Palo Azul	127.377	105.699	117.252	350.327	369.792	-5,3
Pucuna	117.102	95.490	102.118	314.709	291.589	7,9
ACTIVO PA - BLOQUE 18	264.024	218.205	238.216	720.444	688.802	4,6
Auca	1.206.269	913.464	1.085.494	3.205.227	3.202.297	0,1
Auca Sur	145.556	109.062	137.397	392.015	422.046	-7,1
Tortuga	19.802	15.266	17.303	52.371	47.528	10,2
Chonta Este	29.603	21.925	26.133	77.662	54.458	42,6
Anaconda	24.085	17.267	18.554	59.906	72.363	-17,2
Cononaco	103.905	84.690	98.659	287.254	311.615	-7,8
Rumiyacu	3.485	3.049	3.400	9.934	18.709	-46,9
Chonta Sur	73.924	58.423	72.769	205.116	144.036	42,4
Culebra	488.223	370.209	364.067	1.222.499	1.369.544	-10,7
Yuca	87.649	65.122	76.795	229.566	254.401	-9,8
Pitalala	14.295	20.061	25.669	60.026	55.127	8,9
Yulebra	145.087	96.063	119.730	360.880	531.233	-32,1
BLOQUE 61 (AUCA)	2.341.882	1.774.602	2.045.970	6.162.455	6.483.357	-4,9
BLOQUE 55 (Armadillo)	44.522	41.198	38.482	124.203	148.951	-16,6
ACTIVO AUCA	2.386.404	1.815.800	2.084.453	6.286.657	6.632.308	-5,2
Shushufindi - Aguarico	1.772.450	1.446.218	1.696.531	4.915.199	5.179.292	-5,1
Drago	-	-	-	-	-	-
Drago Este	18.670	16.823	18.615	54.109	45.910	17,9
Drago Norte	133.131	122.854	137.473	393.458	382.739	2,8
Cobra	-	-	-	-	25.516	-
Condorazo	-	1.034	1.132	2.166	-	-
ACTIVO SHUSHUFINDI	1.924.251	1.586.930	1.853.751	5.364.932	5.633.458	-4,8
Atacapi	50.863	39.719	39.818	130.401	155.707	-16,3
Frontera	1.034	1.055	1.029	3.119	3.875	-19,5
Tetete - Tapi	44.000	38.012	40.810	122.821	126.622	-3,0
Araza	-	-	543	543	-	-
Pacayacu	8.224	8.590	9.618	26.433	33.225	-20,4
Pichincha	19.116	16.015	16.016	51.147	53.658	-4,7
Secoya	178.804	138.369	151.180	468.353	400.296	17,0
Shuara	13.486	12.778	12.644	38.907	60.211	-35,4
Shushuqui	45.743	42.206	49.260	137.208	172.763	-20,6
ACTIVO LIBERTADOR	361.271	296.744	320.918	978.933	1.006.357	-2,7
Guanta- Dureno	66.474	59.035	65.612	191.121	273.868	-30,2
Lago Agrio	85.077	73.787	76.790	235.654	234.672	0,4
Parahuacu	136.971	122.917	135.413	395.301	523.599	-24,5
Bermejo	27.280	24.798	27.491	79.569	101.304	-21,5
El Rayo	6.085	5.389	5.870	17.344	22.005	-21,2
ACTIVO LAGO AGRIO	321.888	285.925	311.177	918.989	1.155.448	-20,5
Amilcar Espinel	-	-	-	-	-	-
Cuyabeno- Sansahuari	457.380	370.373	435.786	1.263.539	1.715.571	-26,3
Blanca	2.104	1.899	5.870	9.873	5.672	74,0
Tipishca Huico	1.993	1.417	1.703	5.112	10.214	-49,9
VHR	106.510	88.016	99.823	294.350	330.345	-10,9
Vinita	72.078	58.621	69.866	200.565	208.095	-3,6
Calumenia	-	-	-	-	-	-
ACTIVO CUYABENO	640.064	520.327	613.048	1.773.438	2.269.897	-21,9
SACHA BLOQUE 60	2.195.128	1.922.891	2.127.180	6.245.199	5.873.739	6,3
Pacoa	903	798	845	2.547	4.361	-41,6
ACTIVO AMISTAD	903	798	845	2.547	4.361	-41,6
BLOQUE 16 Y 67 (EX REPSOL)	415.252	328.682	349.693	1.093.627	-	-
Crudo recuperado Amazonia Viva	342	-	676	1.018	511	99,3
PRODUCCIÓN CRUDO	12.296.787	10.068.383	11.188.984	33.554.154	33.449.018	0,3
GAS CAMPO AMISTAD BOE	114.768	102.802	111.755	329.325	373.508	-11,8
GAS ASOCIADO BOE	162.736	134.325	141.695	438.756	140.781	211,7
PRODUCCIÓN GAS BOE	277.504	237.127	253.450	768.081	514.289	49,3
TOTAL CRUDO Y GAS BOE (BPPD)	12.574.291	10.305.510	11.442.434	34.322.235	33.963.307	1,1

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 2022			Enero - Marzo		Var. % 22/21
	ENERO	FEBRERO	MARZO	2022	2021	
Apaika Nenne	3.351	2.874	2.065	2.760	3.575	-22,8
Eden Yuturi	25.940	22.605	18.888	22.473	23.722	-5,3
Dumbique	125	107	72	101	171	-40,7
Pañacocha	4.113	3.999	3.891	4.001	3.212	24,6
Tumali	370	337	335	348	679	-48,8
Tangay	52	53	53	53	75	-29,2
Yanahurco	-	-	-	-	80	-100,0
BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)	33.950	29.975	25.305	29.736	31.514	-5,6
Tiputini	16.918	13.854	14.886	15.265	19.871	-23,2
Tambococha	21.891	18.562	19.383	19.992	28.255	-29,2
Ishpingo	13.817	15.112	13.070	13.963	-	-
BLOQUE 43 (ITT)	52.626	47.529	47.340	49.219	48.126	2,3
ACTIVO EY-BLQ,12+BLQ,31+BLQ,43	86.577	77.504	72.644	78.955	79.640	-0,9
Indillana	441	424	332	398	552	-27,8
Limoncocha	3.642	3.147	3.160	3.322	2.887	15,1
Concordia	-	-	-	-	112	-100,0
Itaya	1.016	917	905	947	1.061	-10,8
Jivino	606	538	515	554	799	-30,7
Laguna	858	762	778	801	484	65,3
Paka Norte	2.309	2.101	2.147	2.189	2.416	-9,4
Paka Sur	1.500	1.404	1.490	1.467	1.349	8,7
Palmeras Norte	927	938	859	907	749	21,1
Palmar Oeste	292	356	412	353	443	-20,2
Tuich	336	327	288	317	332	-4,6
Quinde (Cedros)	278	277	276	277	287	-3,3
Yanaquincha Norte	463	307	354	377	488	-22,7
Yanaquincha Oeste	1.123	929	969	1.010	1.429	-29,3
Yanaquincha Este	1.572	1.331	1.424	1.446	2.251	-35,8
ACTIVO IN - BLOQUE 15	15.363	13.759	13.910	14.363	15.639	-8,2
Payamino	2.854	2.961	3.247	3.023	1.784	69,4
Gacela	931	862	839	878	638	37,7
Lobo	731	703	691	708	785	-9,8
Oso	6.884	6.152	6.475	6.515	6.865	-5,1
Mono	63	66	66	65	66	-2,6
Yuralpa	6.312	6.153	5.822	6.094	5.478	11,2
Coca	2.456	2.272	2.405	2.381	2.262	5,3
ACTIVO OY - BLQ,7 Y 21	20.230	19.169	19.544	19.663	17.877	10,0
Pata	630	608	608	616	305	102,1
Palo Azul	4.109	3.775	3.782	3.893	4.109	-5,3
Pucuna	3.777	3.410	3.294	3.497	3.240	7,9
ACTIVO PA - BLOQUE 18	8.517	7.793	7.684	8.005	7.653	4,6
Auca	38.912	32.624	35.016	35.614	35.581	0,1
Auca Sur	4.695	3.895	4.432	4.356	4.689	-7,1
Anura	-	-	-	-	-	-
Tortuga	639	545	558	582	528	10,2
Chonta Este	955	783	843	863	605	42,6
Anaconda	777	617	599	666	804	-17,2
Cononaco	3.352	3.025	3.183	3.192	3.462	-7,8
Rumiyacu	112	109	110	110	208	-46,9
Chonta Sur	2.385	2.087	2.347	2.279	1.600	42,4
Culebra	15.749	13.222	11.744	13.583	15.217	-10,7
Yuca	2.827	2.326	2.477	2.551	2.827	-9,8
Pitalala	461	716	828	667	613	8,9
Yulebra	4.680	3.431	3.862	4.010	5.903	-32,1
BLOQUE 61 (AUCA)	75.545	63.379	65.999	68.472	72.037	-4,9
BLOQUE 55 (Armadillo)	1.436	1.471	1.241	1.380	1.655	-16,6
ACTIVO AUCA	76.981	64.850	67.240	69.852	73.692	-5,2
Shushufindi - Aguarico	57.176	51.651	54.727	54.613	57.548	-5,1
Drago	-	-	-	-	-	-
Drago Este	602	601	600	601	510	17,9
Drago Norte	4.295	4.388	4.435	4.372	4.253	2,8
Cobra	-	-	-	-	284	-100,0
Condorazo	-	37	37	24	-	-
ACTIVO SHUSHUFINDI	62.073	56.676	59.798	59.610	62.594	-4,8
Atacapi	1.641	1.419	1.284	1.449	1.730	-16,3
Libertador	-	-	-	-	-	-
Frontera	33	38	33	35	43	-19,5
Tetete - Tapi	1.419	1.358	1.316	1.365	1.407	-3,0
Araza	-	-	18	6	-	-
Pacayacu	265	307	310	294	369	-20,4
Pichincha	617	572	517	568	596	-4,7
Secoya	5.768	4.942	4.877	5.204	4.448	17,0
Shuara	435	456	408	432	669	-35,4
Shushuqui	1.476	1.507	1.589	1.525	1.920	-20,6
ACTIVO LIBERTADOR	11.654	10.598	10.352	10.877	11.182	-2,7
Guanta - Dureno	2.144	2.108	2.117	2.124	3.043	-30,2
Lago Agrio	2.744	2.635	2.477	2.618	2.607	0,4
Parahuacu	4.418	4.390	4.368	4.392	5.818	-24,5
Bermejo	880	886	887	884	1.126	-21,5
El Rayo	196	192	189	193	245	-21,2
ACTIVO LAGO AGRIO	10.383	10.212	10.038	10.211	12.838	-20,5
Amilcar Espinel	-	-	-	-	-	-
Cuyabeno - Sansahuari	14.754	13.228	14.058	14.039	19.062	-26,3
Blanca	68	68	189	110	63	74,0
Tipishca Huico	64	51	55	57	113	-49,9
VHR	3.436	3.143	3.220	3.271	3.671	-10,9
Vinita	2.325	2.094	2.254	2.228	2.312	-3,6
Calumenia	-	-	-	-	-	-
ACTIVO CUYABENO	20.647	18.583	19.776	19.705	25.221	-21,9
SACHA BLOQUE 60	70.811	68.675	68.619	69.391	65.264	6,3
Pacoa	29	29	27	28	48	-41,6
ACTIVO AMISTAD	29	29	27	28	48	-41,6
BLOQUE 16 Y 67 (EX REPSOL)	13.395	11.739	11.280	12.151	-	-
Crudo recuperado Amazonia Viva	11	-	22	11	6	-
PRODUCCIÓN CRUDO	396.671	359.585	360.935	372.824	371.656	0,3
GAS CAMPO AMISTAD BOE	3.702	3.671	3.605	3.659	4.150	-11,8
GAS ASOCIADO BOE	5.250	4.797	4.571	4.875	1.564	-
PRODUCCIÓN GAS BOE	8.952	8.469	8.176	8.534	5.714	49,3
TOTAL CRUDO BPPD Y GAS BOE	405.622	368.054	369.111	381.358	377.370	1,1

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

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

 POZOS PERFORADOS Año 2023							
PERFORACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	SA	SACHA-AQ490	SCHAQ-490	SINOPEC 191	13/12/2022	01/01/2023	EP PEC
	AU	AUCA-O287	ACAO-287	SLR-401	14/12/2022	02/01/2023	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-O100	SHSO-100	SLR-402	01/01/2023	15/01/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-A010	ISHA-010	CCDC-066	05/01/2023	16/01/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B063	ISHB-063	CCDC-028	31/12/2022	19/01/2023	EP PEC
	AU	AUCA-O283	ACAO-283	SLR-401	07/01/2023	24/01/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B062I	ISHB-062I	SINOPEC 185	12/01/2023	28/01/2023	EP PEC
FEBRERO	LA	LAGO AGRIO-J061	LGAJ-061R1S1	PETREX 5824	24/09/2022	05/02/2023	C. IGAP
	AU	CULEBRA-C056	CLBC-056	SINOPEC 183	13/01/2023	06/02/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-A028	ISHA-028	CCDC-066	29/01/2023	07/02/2023	EP PEC
	SH	AGUARICO-A016	AGRA-016	SLR-402	28/01/2023	11/02/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-B047	ISHB-047	CCDC-028	30/01/2023	16/02/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B048H	ISHB-048H	SINOPEC 185	06/02/2023	20/02/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ491	SCHAQ-491	SINOPEC 191	09/02/2023	26/02/2023	EP PEC
	AU	AUCA-O285	ACAO-285	SLR-401	03/02/2023	27/02/2023	C. SHAYA
IT	TIPUTINI-D100	TPTD-100	CCDC-036	16/02/2023	28/02/2023	EP PEC	
MARZO	SA	SACHA-A419	SCHA-419	SINOPEC 248	09/02/2023	07/03/2023	EP PEC
	LI	SECOYA-054	SCY-054	PETREX 5824	20/02/2023	09/03/2023	C. PARD
	AU	AUCA-H081	ACAH-081R1I	SINOPEC 156	15/02/2023	10/03/2023	C. SHAYA
	SH	AGUARICO-A024	AGRA-024	SLR-402	26/02/2023	11/03/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-B049	ISHB-049	SINOPEC 185	28/02/2023	14/03/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A026	ISHA-026	CCDC-066	07/03/2023	16/03/2023	EP PEC
	LI	SECOYA-055	SCY-055	PETREX 5824	10/03/2023	25/03/2023	C. PARD
	AU	AUCAK-246I	ACAOK-246I	SLR-401	07/03/2023	26/03/2023	C. SHAYA

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

 POZOS COMPLETADOS Año 2023							
COMPLETACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	AU	AUCA-O287	ACAO-287	SLR-401	02/01/2023	07/01/2023	C. SHAYA
	AU	CULEBRA-C055	CLBC-055	SINOPEC 183	25/12/2022	11/01/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B040	ISHB-040	SINOPEC 185	29/12/2022	11/01/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ490	SCHAQ-490	SINOPEC 191	01/01/2023	12/01/2023	EP PEC
	OY	PAYAMINO-G037	PYMG-037	SINOPEC 127	26/12/2022	13/01/2023	EP PEC
	IT	TIPUTINI-CP098I	TPTCP-098I	CCDC-036	31/12/2022	15/01/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A010	ISHA-010	CCDC-066	16/01/2023	28/01/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B063	ISHB-063	CCDC-028	19/01/2023	29/01/2023	EP PEC
FEBRERO	AU	AUCA-O283	ACAO-283	SLR-401	24/01/2023	02/02/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B062I	ISHB-062I	SINOPEC 185	29/01/2023	05/02/2023	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-O100	SHSO-100	SINOPEC-903	25/01/2023	09/02/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-A028	ISHA-028	CCDC-066	07/02/2023	13/02/2023	EP PEC
	SH	AGUARICO-A016	AGRA-016	SLR-402	11/02/2023	24/02/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-B047	ISHB-047	CCDC-028	16/02/2023	25/02/2023	EP PEC
IT	ISHPINGO-B048H	ISHB-048H	SINOPEC 185	20/02/2023	25/02/2023	EP PEC	
MARZO	IT	TIPUTINI-D100	TPTD-100	CCDC-036	28/02/2023	08/03/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ491	SCHAQ-491	SINOPEC 191	26/02/2023	19/03/2023	EP PEC
	AU	CULEBRA-C056	CLBC-056	SINOPEC 932	15/02/2023	21/03/2023	C. SHAYA
	SH	AGUARICO-A024	AGRA-024	SLR-402	11/03/2023	30/03/2023	C. SHSF
	SA	SACHA-A419	SCHA-419	SINOPEC 248	07/03/2023	31/03/2023	EP PEC

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

**REACONDICIONAMIENTO DE POZOS**

Año 2023

FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
	SA	SACHA-142	SCH-142	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	13	25/02/2023	02/03/2023	EP PEC	SCH-142UI
	IN	LIMONCOCHA-J010	LMNJ-010	SINOPEC-905	WORKOVER	11	14/02/2023	03/03/2023	C. PNTR	LMNJ-010UI, LMNJ-010TS
	SH	SHUSHUFINDI-Z138	SHSZ-138	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	23/02/2023	03/03/2023	EP PEC	SHSZ-138UI
	SA	SACHA-H285	SCHH-285	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	03	15/06/2022	04/03/2023	EP PEC	SCHH-285UI, SCHH-285HS, SCHH-285UI
	SA	SACHA-H285	SCHH-285	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	15/06/2022	04/03/2023	EP PEC	SCHH-285UI, SCHH-285HS, SCHH-285UI
	CU	CUYABENO-035S	CYBC-035	CCDC-040	WORKOVER	09	20/02/2023	04/03/2023	EP PEC	CYBC-035UI, CYBC-035US
	LI	PICHINCHA-013	PCH-013	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	12	25/02/2023	04/03/2023	EP PEC	PCH-013US
	CU	VINITA-8005	VNTB-005	CCDC-040	WORKOVER	01	11/02/2023	05/03/2023	EP PEC	VNTB-005M1
	CU	VINITA-8005	VNTB-005	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	01	11/02/2023	05/03/2023	EP PEC	VNTB-005M1
	OY	COCA-AD53	COCA-053	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	08	23/02/2023	06/03/2023	EP PEC	COCA-053BT
	AU	CULEBRA-C050	CLBC-050	SINOPEC-992	WORKOVER	01	25/02/2023	06/03/2023	C. SHAYA	CLBC-050H
	IT	ISHINGO-AD15	ISHA-015	CCDC-066	WORKOVER	01	26/02/2023	06/03/2023	EP PEC	ISHA-015M1
	IT	TAMBOCOCHA-8054H	TMBB-054H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	20/02/2023	07/03/2023	EP PEC	TMBB-054HM1
	CU	SANSAHUARI-A018	SNSA-018	CCDC-040	WORKOVER	07	04/03/2023	07/03/2023	EP PEC	SNSA-018US
	AU	PITALALA-A003	PTLA-003	TUSCANY-111	CHANGE NEW ZONE	01	11/12/2022	09/03/2023	C. SHAYA	PTLA-003UI
	AU	PITALALA-A003	PTLA-003	ORD-903	CHANGE NEW ZONE	01	11/12/2022	09/03/2023	C. SHAYA	PTLA-003UI
	LA	LAGO AGRIO-J039	LGAI-039	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	14	14/02/2023	09/03/2023	EP PEC	LGAI-039HS
	SH	SHUSHUFINDI-T235	SHST-235	SINOPEC-903	WORKOVER	03	16/02/2023	09/03/2023	EP PEC	SHST-235TI, SHST-235UI
	SA	SACHA-AD360	SCHAD-360	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	07	04/03/2023	09/03/2023	EP PEC	SCHAD-360UI
	CU	CUYABENO-H069	CYBH-069	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	04	25/01/2023	10/03/2023	EP PEC	CYBH-069UI
	SH	SHUSHUFINDI-Z173	SHSZ-173	FASTDRILLING-11	WORKOVER	04	21/02/2023	10/03/2023	EP PEC	SHSZ-173UI
	IN	YANAQUINCHA NORTE-AD10	YNNA-010	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	28/02/2023	10/03/2023	EP PEC	YNNA-010UI
	SA	SACHA-D250	SCHD-250	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	09	14/02/2023	11/03/2023	EP PEC	SCHD-250HI
	SA	SACHA-AB312	SCHAB-312	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	09	15/02/2023	11/03/2023	EP PEC	SCHAB-312TI
	CU	VICTOR HUGO RUALES-C023	VHRC-023	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	30/01/2023	12/03/2023	EP PEC	VHRC-023BT, VHRC-020US, VHRC-020UM, VHRC-020M2
	CU	VICTOR HUGO RUALES-C023	VHRC-023	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	07	30/01/2023	12/03/2023	EP PEC	VHRC-023BT, VHRC-020US, VHRC-020UM, VHRC-020M2
	LI	ATACAPI-B0118	ATCB-0118	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	04/03/2023	12/03/2023	EP PEC	ATCB-0118US
	SA	SACHA-AJ428	SCHAJ-428	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	02/03/2023	13/03/2023	EP PEC	SCHAJ-428TI
	OY	PAYAMINO-G037	PYMG-037	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	06/03/2023	13/03/2023	EP PEC	PYMG-037H
	CU	CUYABENO-E057	CYBE-057	CCDC-040	WORKOVER	06	07/03/2023	13/03/2023	EP PEC	CYBE-057UI
	SA	SACHA-AM450	SCHAM-450	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	09/03/2023	14/03/2023	EP PEC	SCHAM-450HS
	AU	CULEBRA-A038	CLBA-038	TUSCANY-105	WORKOVER	02	22/02/2023	16/03/2023	C. SHAYA	CLBA-038UI
	SH	SHUSHUFINDI-T233	SHST-233	CCDC-052	WORKOVER	05	09/03/2023	16/03/2023	EP PEC	SHST-233TI, SHST-233UI, SHST-233TS
	PA	PALO AZUL-N057	PLAN-057	CCDC-042	WORKOVER	05	27/02/2023	17/03/2023	EP PEC	PLAN-057BT
	IT	TIPUTINI-A023	TPTA-023	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	07/03/2023	17/03/2023	EP PEC	TPTA-023M1
	AU	YUCA-C049	YCAC-049	TUSCANY-111	WORKOVER	05	09/03/2023	18/03/2023	C. SHAYA	YCAC-049TI
	SH	DRAGO NORTE-A003	DRRA-003	DYGOIL-30	WELL CONVERSION	06	12/11/2022	19/03/2023	EP PEC	DRRA-003HI
	LI	SECOYA-A047	SCYA-047	TUSCANY-104	WORKOVER	13	22/02/2023	19/03/2023	C. PARD	SHH-007US
	SA	SACHA-098	SCH-098	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	10	13/03/2023	19/03/2023	EP PEC	SCH-098TI, SCH-098HI, SCH-098UI, SCH-098U
	PA	PUCUNA-023	PCN-023	GEOPETA-03	WORKOVER	01	13/02/2023	20/03/2023	C. IGAP	PCN-023H
	AU	AUCA SUR-B009	ACSB-009	ORD-903	WORKOVER	05	27/02/2023	20/03/2023	C. SHAYA	ACSB-009UI
	SH	SHUSHUFINDI-009	SHS-009	FASTDRILLING-11	WORKOVER	15	10/03/2023	20/03/2023	EP PEC	SHS-009TS, SHS-009UI, SHS-009TI
	SA	SACHA-S287	SCHS-287	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	07	14/03/2023	21/03/2023	EP PEC	SCHS-287HI, SCHS-287UI
	CU	SANSAHUARI-001	SNS-001	CCDC-040	WORKOVER	07	13/03/2023	22/03/2023	EP PEC	SNS-001TY, SNS-001M1, SNS-001UI, SNS-001US
	CU	VICTOR HUGO RUALES-A018	VHRA-018	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	09	17/03/2023	22/03/2023	EP PEC	VHRA-018BT, VHRA-018US, VHRA-018UI, VHRA-018M1, VHRA-018M2
	SA	SACHA-AM452	SCHAM-452	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	09/12/2022	23/03/2023	EP PEC	SCHAM-452HI
	SA	SACHA-AM452	SCHAM-452	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	04	09/12/2022	23/03/2023	EP PEC	SCHAM-452HI
	OY	OSO-G105	OSOG-105	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	13/03/2023	23/03/2023	EP PEC	OSOG-105HP
	SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	ORD-902	WORKOVER	28	18/08/2022	24/03/2023	EP PEC	SHS-071TI, SHS-071UI
	SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	DYGOIL-30	WORKOVER	28	18/08/2022	24/03/2023	EP PEC	SHS-071TI, SHS-071UI
	SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	HILONG 28	WORKOVER	28	18/08/2022	24/03/2023	EP PEC	SHS-071TI, SHS-071UI
	SH	DRAGO ESTE-A008	DRTA-008	DYGOIL-30	WORKOVER	07	04/11/2022	24/03/2023	EP PEC	DRTA-008TI, DRTA-008UI, DRTA-008TS, DRTA-008TS
	SH	SHUSHUFINDI-H155	SHSH-155	SINOPEC-903	WORKOVER	06	09/03/2023	25/03/2023	C. SHSF	SHSH-155US
	SH	SHUSHUFINDI-B136	SHSB-136	SINOPEC-903	WORKOVER	09	14/01/2023	26/03/2023	EP PEC	SHSB-136TI, SHSB-136UI
	SH	SHUSHUFINDI-B136	SHSB-136	ORD-902	WORKOVER	09	14/01/2023	26/03/2023	EP PEC	SHSB-136TI, SHSB-136UI
	SH	SHUSHUFINDI-B136	SHSB-136	FASTDRILLING-11	WORKOVER	09	14/01/2023	26/03/2023	EP PEC	SHSB-136TI, SHSB-136UI
	IN	PAKA SUR-A001	PKSA-001	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	08	10/03/2023	26/03/2023	EP PEC	PKSA-001TP, PKSA-001HP, PKSA-001UI

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

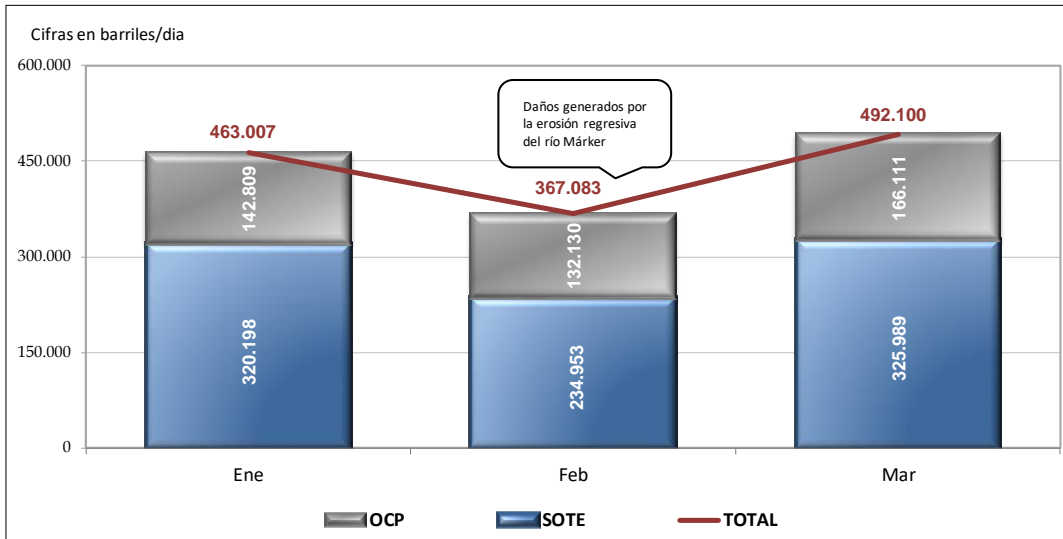


CRUDO BOMBEADO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

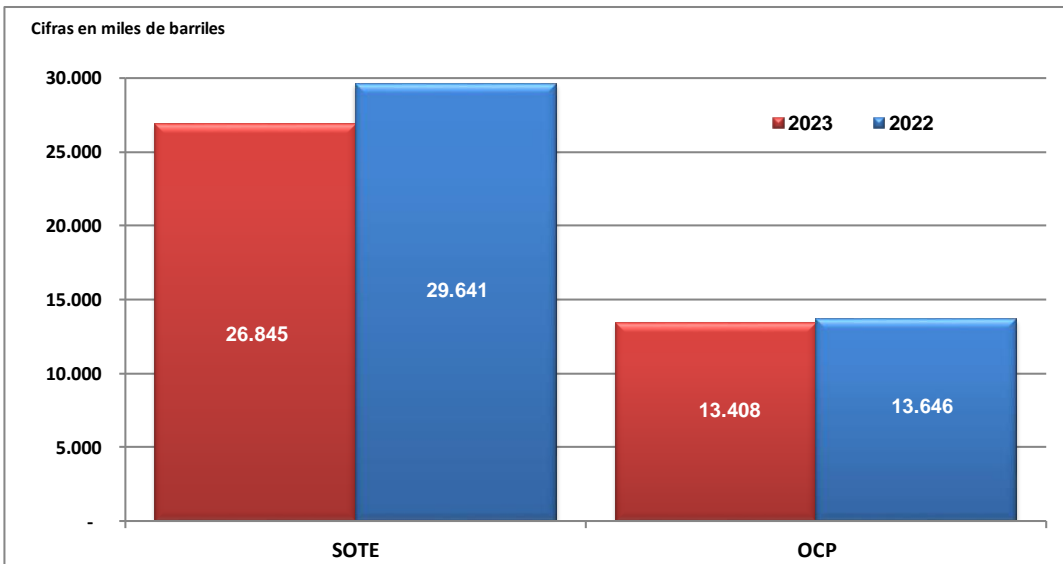
Año 2023

MES	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP) (b)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	23,7	9.926.140	320.198	17,1	4.427.089	142.809	14.353.228	463.007	69,2	30,8
Febrero	23,6	6.813.636	234.953	17,3	3.831.779	132.130	10.645.415	380.193	64,0	36,0
Marzo	23,1	10.105.656	325.989	17,2	5.149.450	166.111	15.255.106	492.100	66,2	33,8
TOTAL	23,4	26.845.431	298.283	17,2	13.408.318	148.981	40.253.748	447.264	66,7	33,3
Ene - Mar 2022	23,8	29.640.739	329.342	17,2	13.645.567	151.617	43.286.306	480.959	68,5	31,5
Var.% 23/22		-9,4	-9,4		-1,7	-1,7	-7,0	-7,0	-2,6	5,7
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 - marzo 2023 son 26'949.659,81 bls.									
	b) El OCP tiene la capacidad operativa 450.000 bpd y bombea un crudo de entre 17 y 21 grados API. El bombeo por este oleoducto incluye crudo colombiano.									
	c) Paro Nacional									
Fuente:	Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables									

PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO
Enero - Marzo 2023



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS
Enero - Marzo 2023 / 2022



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR.



CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO

Año 2023

Cifras en Barriles

Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	10.295	11.013	8.504	12.449	11.564	3.430	57.255
Febrero	9.841	7.109	5.931	8.400	8.429	2.188	41.898
Marzo	11.061	11.328	8.933	12.778	12.100	3.628	59.827
TOTAL	31.196	29.450	23.368	33.627	32.093	9.246	158.980
Ene - Mar 2022	30.834	21.691	16.627	23.904	23.642	7.711	124.409
Var % 23/22	1,2	35,8	40,5	40,7	35,7	19,9	27,8
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión						
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.						

REFINACIÓN DE CRUDO

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



SITUACIÓN ACTUAL REFINERÍAS

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



CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

Año 2023

Cifras en barriles netos

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	3.293.131	1.111.268	621.920	30.592	57.255	5.114.166
Febrero	2.384.926	968.927	562.842	28.276	41.898	3.986.868
Marzo	3.107.104	916.481	620.973	26.450	59.827	4.730.835
TOTAL	8.785.162	2.996.676	1.805.734	85.317	158.980	13.831.870
Ene - Mar 2022	9.029.059	3.338.271	1.745.824	82.418	171.525	14.367.098
Var % 23/22	-2,70	-10,23	3,43	3,52	-7,31	-3,73

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR



**PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO
Y GASOLINA NATURAL**

Año 2023

Cifras en barriles

MES	Producción de Crudo Reducido	Crudo Reducido a Llenaderas	Crudo Reducido Inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	Gasolina Natural Inyectada al SOTE	Gasolina Natural a Tanques Ref. Shushufindi
Enero	269.482	162.934	112.732	40.217		39.986
Febrero	245.143	133.838	116.401	34.255		34.744
Marzo	295.508	102.057	191.184	34.207		34.705
TOTAL	810.132	398.829	420.318	108.679	-	109.435
Ene - Mar 2022	793.298	240.819	559.993	160.023	-	131.456
Var % 23/22	2,12	65,61	-24,94	-32,09		-16,75
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión					
Fuente:	Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR					



MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2023
Cifras en barriles

MES	Refinería Esmeraldas					Refinería La Libertad					Refinería Shushufindi					TOTAL			Refinería Lago Agrio (b)	Planta Gas Shushufindi
	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo 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.P.C. (c)
Enero	23,90	3.293.131	24.652	3.317.783	107,025	25,55	1.111.268		1.111.268	35,847	27,30	621.920	1.414	623.334	20,108	24,68	5.052.386	162.980	26.415	314
Febrero	23,70	2.384.926	19.803	2.404.729	85,883	25,57	968.927		968.927	34,605	27,10	562.842	-	562.842	20,101	24,65	3.936.498	140.589	24.450	271
Marzo	23,90	3.107.104	24.376	3.131.480	101,015	25,73	916.481		916.481	29,564	27,10	620.973	2.178	623.150	20,102	24,69	4.671.111	150.681	22.740	292
T O T A L	23,85	8.785.162	68.831	8.853.993	98,378	25,61	2.996.676	-	2.996.676	33,296	27,17	1.805.734	3.592	1.809.326	20,104	24,67	13.659.995	151.778	73.605	877
Ene - Mar 2022	23,89	9.029.059	95.925	9.124.984	101,389	26,61	3.338.271	-	3.338.271	37,092	27,28	1.745.824	2.701	1.748.525	19,428	24,95	14.211.780	157.909	72.082	1.053
Var % 23/22		-2,70	-28,24	-2,97	-2,97		-10,23		-10,23	-10,23		3,43		3,48	3,48		-3,88	-3,88	2,11	-16,71

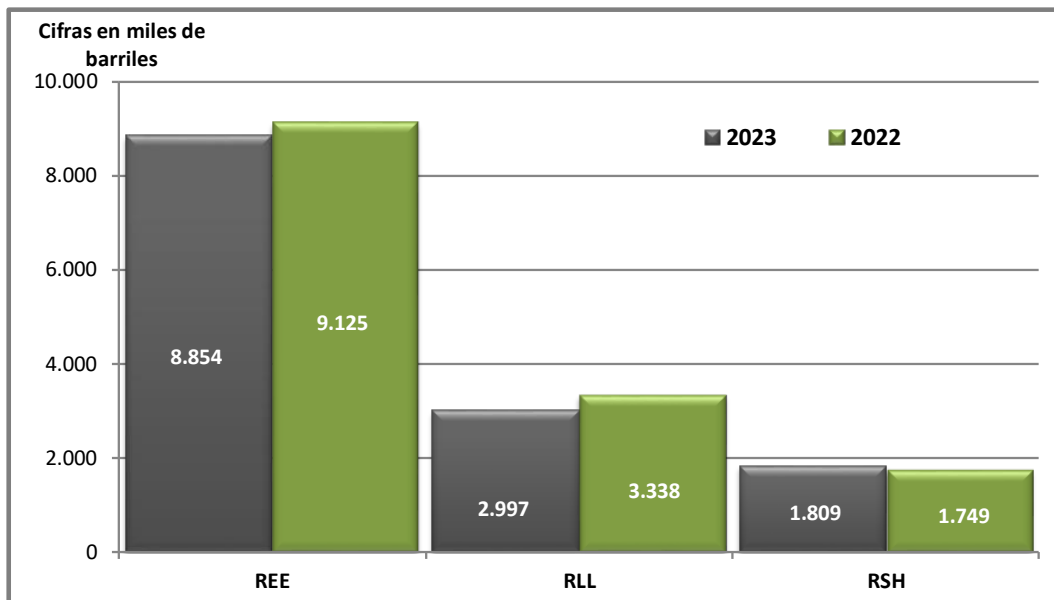
Notas: Información provisional sujeta a revisión

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

Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP

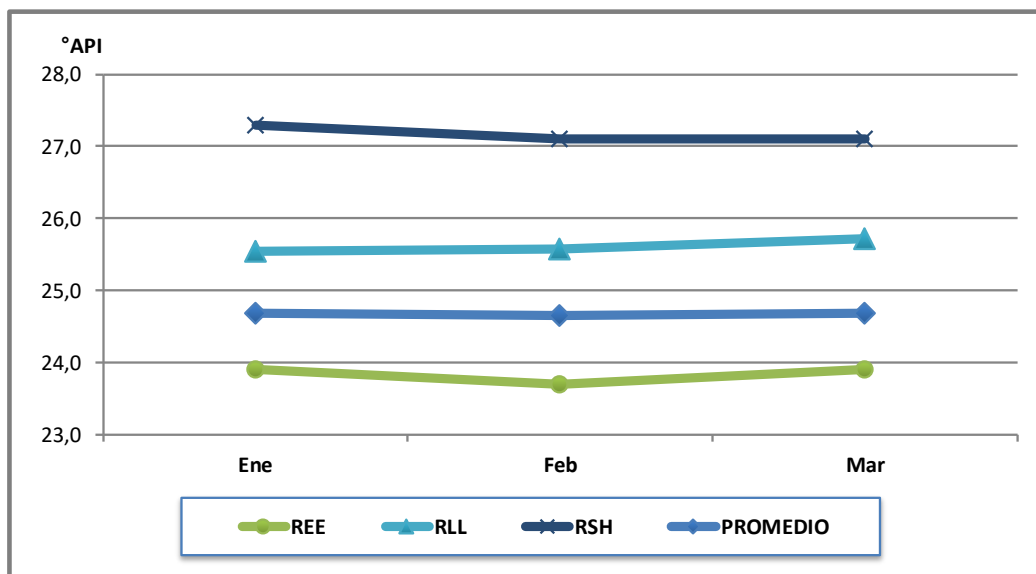
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero - Marzo 2023/2022



°API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero - Marzo 2023



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS (a)

Cifras en barriles

Productos	Año 2023			Enero - Marzo		Var. % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	2023	2022	
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopaís)	2.556.772	2.328.086	2.548.863	7.433.722	7.083.267	4,9%
Súper (b)	141.309	138.737	134.874,70	414.921	556.884	-25,5%
Extra	1.164.369	1.030.029	1.174.792,75	3.369.191	3.258.502	3,4%
Ecopaís (85 RON)	1.245.742	1.154.061	1.232.923,60	3.632.727	3.267.881	11,2%
Ecoplus (89 RON)	5.352	5.259	6.271,96	16.883	-	
Diésel 1	10.149	10.462	-	20.611	24.539	-16,0%
Diésel 2	368.441	333.151	343.403	1.044.995	1.089.310	-4,1%
Diésel Premium	705.794	582.043	707.584	1.995.421	1.853.261	7,7%
Fuel Oil #4	706.693	614.544	579.828	1.901.065	2.086.599	-8,9%
Fuel Oil # 6 Nacional	901.515	368.561	549.940	1.820.016	354.336	413,6%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	779.858	855.747	992.598	2.628.202	4.158.322	-36,8%
Residuo (Crudo Reducido) (d)	269.482	245.143	295.508	810.132	793.298	2,1%
Jet A-1	273.656	218.063	243.828	735.546	711.762	3,3%
GLP	204.115	161.452	167.427	532.995	526.831	1,2%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	9.507	14.609	11.734	35.850	41.329	-13,3%
Asfaltos AC20-RC250	148.886	95.104	69.078	313.068	279.599	12,0%
Absorver Oil				-	-	
Nafta Pesca Artesanal (e)	81.292	75.793	82.376	239.461	255.927	-6,4%
TOTAL PRODUCTOS (f)	7.016.160	5.902.757	6.592.166	19.511.083	19.258.381	1,3%
Azufre Kilos	104.420	694.760	409.405	3.268.336	1.188.920	174,9%
PRODUCCION EN REFINERÍAS	5.895.260	4.835.784	5.569.130	16.300.175	16.719.879	-2,5%

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 922.145 bls. de diesel 2 importado empleado como diluyente 1706.056 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 2023

Cifras en barriles

MES	Gasolinas					Gasolina Premezcla (g)	Diésel 2	Diésel Premium (d)	Fuel Oil # 4	Fuel Oil # 6 (Consumo Nacional)	Fuel Oil # 6 (Exportación) (e)	Jet A-1	GLP	Asfaltos (AC-20, RC-250)	Nafta Base para Pesca Artesanal (Motor 2 tiempos)	Nafta a Terminales	TOTAL REE (Excl. Azufre)	Azufre Kilos	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (f)
	NAO Propia + Importada (b)	Extra	Ecopais	Ecoplus	SUBTOTAL														
Enero	77.718	814.715	43.291	187	935.911	-	-	705.794	-	852.941	779.858	216.509	133.492	148.886	34.269	76.924	3.884.584	104.420	3.729.942
Febrero	83.700	686.588	41.735	234	812.257	-	-	582.043	-	325.744	855.747	168.258	102.699	95.104	35.767	75.970	3.053.589	694.760	2.893.919
Marzo	228.815	789.840	41.741	258	1.060.653	-	-	707.584	-	527.627	992.598	214.759	108.974	69.078	34.426	54.963	3.770.662	409.405	3.486.885
TOTAL	390.233	2.291.143	126.767	679	2.808.821	-	-	1.995.421	-	1.706.313	2.628.202	599.526	345.166	313.068	104.461	207.857	10.708.835	1.208.585	10.110.745
Ene - Mar 2022	964.825	1.884.635	126.456	-	2.975.915	-	-	1.853.261	-	263.508	4.158.322	581.325	322.314	279.599	112.297	285.680	10.832.222	1.188.920	9.581.717
Var.% 23/22	-59,6	21,6	0,2		-5,6			7,7			-36,8	3,1	7,1	12,0	-7,0	-27,2	-1,1	1,7	5,5

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 922.145 bbs. de diésel 2 importado empleado como diluyente y 1' 706.056 bbs. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
- f) Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para preparación de gasolinas; ni gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"
- g) A partir del año 2022, no se considera la premezcla en la producción de REE debido a que es un producto intermedio utilizado para preparar gasolina ecopais.
- h) A partir de agosto 2022 se produce gasolina ECOPLUS RON 89

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO (a)

Año 2023

Cifras en barriles

Mes	TOTAL NAO REE (b)	NAO de REE a Llenaderas (c) (1)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Sto. Dom. (d) (2)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Beaterio (e) (3)	OFERTA SÚPER ZONA NORTE (4) = 1+2+3	Súper en Terminal Pascuales (5)	Producción de G. Súper en RLL (6)	OFERTA NACIONAL SÚPER (7=4+5+6)	DEMANDA SÚPER
Enero	77.718	1.358	7.693	18.872	27.924	92.778	20.607	141.309	107.075
Febrero	83.700	1.357	3.430	53.720	58.508	70.552	9.678	138.737	99.986
Marzo	228.815	3.568	5.502	36.991	46.060	84.383,36	4.431	134.875	102.817
TOTAL	390.233	6.283	16.625	109.583	132.491	247.713	34.716	414.921	309.878
Ene - Mar 2022	964.825	7.319	25.668	195.144	228.131	276.931	51.821	556.884	538.594
Var. % 23/22	-59,55	-14,16	-35,23	-43,84	-41,92	-10,55	-33,01	-25,49	-42,47
<p>Notas: Cifras provisionales sujetas a revisión</p> <p>a) Cálculo de la disponibilidad de gasolina súper en base a los despachos de NAO desde REE a terminales</p> <p>b) Se refiere a la NAO producida en REE incluyendo importaciones</p> <p>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</p> <p>d) NAO de REE que se recibe en el Terminal Santo Domingo y se despacha como gasolina súper</p> <p>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</p>									
<p>Fuente: Jefatura Corporativa de Programación, EP PETROECUADOR</p>									



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2023

Cifras en barriles

MES	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Gasolina Ecopaís	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	G L P	Solventes (S2, M.T)	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	6.671	20.607	46.362	170.620	10.149	161.322	706.693	57.147	1.293	9.507	63.528	1.253.898	999.144
Febrero	5.245	9.678	42.659	166.179	8.103	146.423	614.544	49.805	1.273	14.609	48.599	1.107.116	882.660
Marzo	11.453	4.431	45.649	154.207	-	133.757	579.828	29.069	-	11.734	54.623	1.024.751	811.490
TOTAL	23.369	34.716	134.670	491.005	18.251	441.503	1.901.065	136.021	2.566	35.850	166.750	3.385.765	2.693.294
Ene - Mar 2022	25.306	51.821	128.969	457.625	24.539	525.004	2.086.599	130.436	849	41.329	269.992	3.742.469	2.963.031
Var. % 23/22	-7,65	-33,01	4,42	7,29	-25,62	-15,90	-8,89	4,28	202,18	-13,26	-38,24	-9,53	-9,10

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 PETROEQUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

Año 2023

REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)

Cifras en barriles

MES	Gasolina Extra (c)	Diésel 1	Diésel 2	Jet A-1	G L P	Fuel Oil # 6	Residuo (Crudo Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural	TOTAL RSH	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (e)
Enero	47.000	-	207.119	-	69.330	48.574	269.482	75.288	39.986	756.778	641.505
Febrero	40.948	2.359	186.728	-	57.480	42.817	245.143	64.861	34.744	675.080	575.475
Marzo	48.165		209.645		58.453	22.313	295.508	104.929	34.705	773.717	634.084
TOTAL	136.113	2.359	603.492	-	185.263	113.703	810.132	245.077	109.435	2.205.575	1.851.063
Ene - Mar 2022	129.839	0	564.306	0	203.668	90.828	793.298	231.792	131.456	2.145.188	1.781.940
Var. % 23/22	4,83		6,94		-9,04	25,18	2,12	5,73	-16,75	2,81	3,88

REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

MES	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	686	5.700	2.815	13.951	23.153
Febrero	967	5.909	1.577	12.987	21.440
Marzo	308	5.662	1.125	12.358	19.453
TOTAL	1.961	17.272	5.517	39.296	64.046
Ene - Mar 2022	1.834	15.383	7.821	38.404	63.441
Var. % 23/22	6,9	12,3	-29,5	2,3	1,0

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 58.338 bls. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado.

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

e) Total para Producción Nacional no incluye gasolina natural que se mezcla con nafta base producida en la misma Refinería para la producción de gasolina extra y nafta base que se envía al Terminal El Beaterio para mezclas.

Fuente:

Reportes Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2023

Cifras en barriles

MES	TERMINAL PASCUALES										TERMINAL BEATERIO			TERMINAL LIBERTAD		
	GASOLINA ECOPLUS (a)			GASOLINA SÚPER							GASOLINA EXTRA			PESCA ARTESANAL		
	Premezcla	Etanol	ECOPAÍS	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra/ Nafta 80-87	Premezcla	Destilado	Súper a otras mezclas	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL
Enero	4.803	361	5.165	917	251.027		2.285	66	161.517	92.778	104.995	190.988	295.983	46.165	858	47.023
Febrero	4.673	352	5.025	849	159.375			108	89.781	70.552	106.266	190.983	297.248	39.205	821	40.026
Marzo	5.593	421	6.014	537	142.223	2.523		248	61.147	84.383	116.749	208.585	325.335	46.979	971	47.950
TOTAL	15.070	1.134	16.204	2.304	552.625	2.523	2.285	421	312.445	247.713	328.010	590.556	918.566	132.349	2.651	135.000
Ene - Mar 2022	-	-		2.252	584.091	6.940	5.024	887	322.262	276.931	378.838	839.884	1.218.722	141.031	2.600	143.631
Var % 23/22					-5,39			-52,48	-3,05	-10,55	-13,42	-29,69	-24,63	-6,16	1,96	-6,01
Nota:	Información provisional sujeta a revisión															
	a) A partir de agosto 2022 se prepara mezclas de gasolina ECOPLUS RON 89															
Fuente:	Reportes Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR															



**PRODUCCIÓN DE DERIVADOS
MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES**

Año 2023

Cifras en barriles

MES	GASOLINA ECOPAÍS															SUBTOTAL MEZCLA GASOLINA ECOPAÍS	TOTAL MEZCLAS	TOTAL MEZCLAS PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (a)
	PASCUALES			LA TOMA-LOJA (b)			BARBASQUILLO-MANTA (c)			CUENCA (d)			LA TRONCAL (d)					
	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)			
Enero	555.192	14.815	570.007	74.605	2.401	77.006	175.045	2.504	177.549	173.394	5.491	178.885	148.142	4.502	152.644	1.156.090	1.597.039	1.504.261
Febrero	505.758	15.361	521.119	68.208	2.905	71.113	164.786	2.527	167.313	160.121	6.829	166.950	138.600	4.571	143.172	1.069.667	1.482.518	1.411.967
Marzo	556.345	8.989	565.335	70.774	2.379	73.153	171.433	2.706	174.139	174.292	5.700	179.992	147.497	5.418	152.915	1.145.534	1.609.216	1.524.833
TOTAL	1.617.295	39.166	1.656.461	213.587	7.685	221.272	511.263	7.737	519.000	507.807	18.020	525.827	434.239	14.491	448.730	3.371.290	4.688.774	4.441.060
Ene - Mar 2022	1.409.984	68.431	1.478.415	187.583	8.131	195.713	441.441	6.769	448.210	461.736	19.851	481.587	390.580	17.951	408.531	3.012.456	4.651.740	4.374.809
Var % 23/22	14,70	-42,77	12,04	13,86	-5,49	13,06	15,82	14,30	15,79	9,98	-9,22	9,19	11,18	-19,27	9,84	11,91	0,80	1,51

Nota:

Información provisional sujeta a revisión

a) Total mezclas en terminales menos la mezcla de gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper"

b) A partir de noviembre del año 2016 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en el Terminal la Toma.

c) A partir de enero del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en el Terminal Barbasquillo.

d) A partir de julio del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en los Terminales Cuenca y La Troncal.

e) Cifras de Premezcla, Etanol y Ecopais son referenciales de los volúmenes de ACCULLOAD, constantes en el acta ARCH "Movimiento mensual de combustible ecopais en terminales de la EP PETROECUADOR".

Fuente:

Gerencia de Transporte- EP Petroecuador



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

Año 2023

Cifras en barriles

MES	Fuel Oí # 4			Fuel Oí # 6 Nacional			Fuel Oí # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero			-	725.422	127.519	852.941	405.209	374.648	779.858
Febrero	12.853		12.853	239.858	85.887	325.744	557.387	298.360	855.747
Marzo			-	367.790	159.838	527.627	743.460	249.137	992.597
TOTAL	12.853	-	12.853	1.333.070	373.243	1.706.313	1.706.056	922.145	2.628.201
Ene - Mar 2022	-	-	-	263.508	-	263.508	3.247.122	911.200	4.158.322
Var % 23/22							-47,5	1,2	-36,8

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



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Año 2023

Cifras en barriles

POLIDUCTOS MES	Quito Ambato Riobamba	Esmeraldas Sto. Domingo	Sto. Domingo Beaterio	Sto. Domingo Pascuales	Shushufindi Quito	Tres Bocas Pascuales	Tres Bocas Fuel Oil	Libertad Manta	Libertad Pascuales	Monteverde Chorrillos	Pascuales Cuenca (b)	TOTAL (a)
Enero	539.146	2.433.515	1.864.550	81.178	162.438	2.120.351	249.434	378.969	685.044	1.054.341	1.109.349	8.732.588
Febrero	492.565	2.153.367	1.681.831	40.979	110.806	1.753.684	286.871	326.614	645.928	937.966	902.336	7.610.137
Marzo	537.504	2.273.552	1.752.427	59.189	171.651	2.061.711	279.317	357.928	741.196	1.087.224	1.074.778	8.584.860
TOTAL	1.569.215	6.860.433	5.298.807	181.346	444.895	5.935.746	815.622	1.063.511	2.072.168	3.079.531	3.086.463	24.927.585
Ene - Mar 2022	1.507.922	6.443.718	4.820.739	266.055	530.515	4.890.446	788.867	1.031.122	1.719.389	2.989.885	2.760.864	22.662.728
Var % 23/22	4,1	6,5	9,9	-31,8	-16,1	21,4	3,4	3,1	20,5	3,0	11,8	10,0

Notas:

Cifras provisionales sujetas a revisión

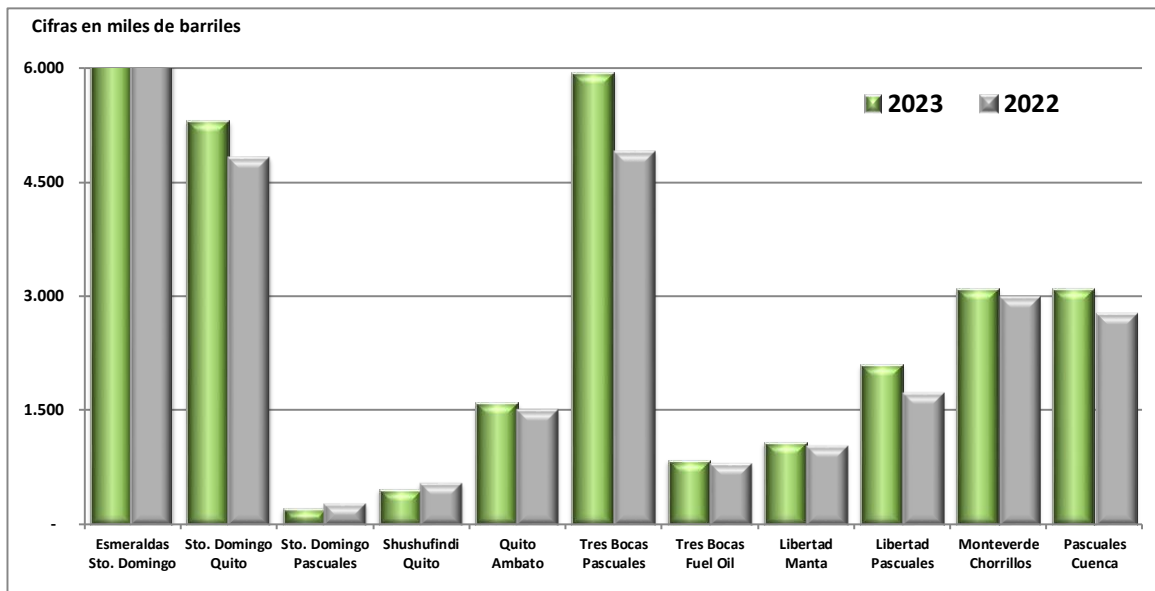
- a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: **Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.**
- b) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados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

Fuente:

Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

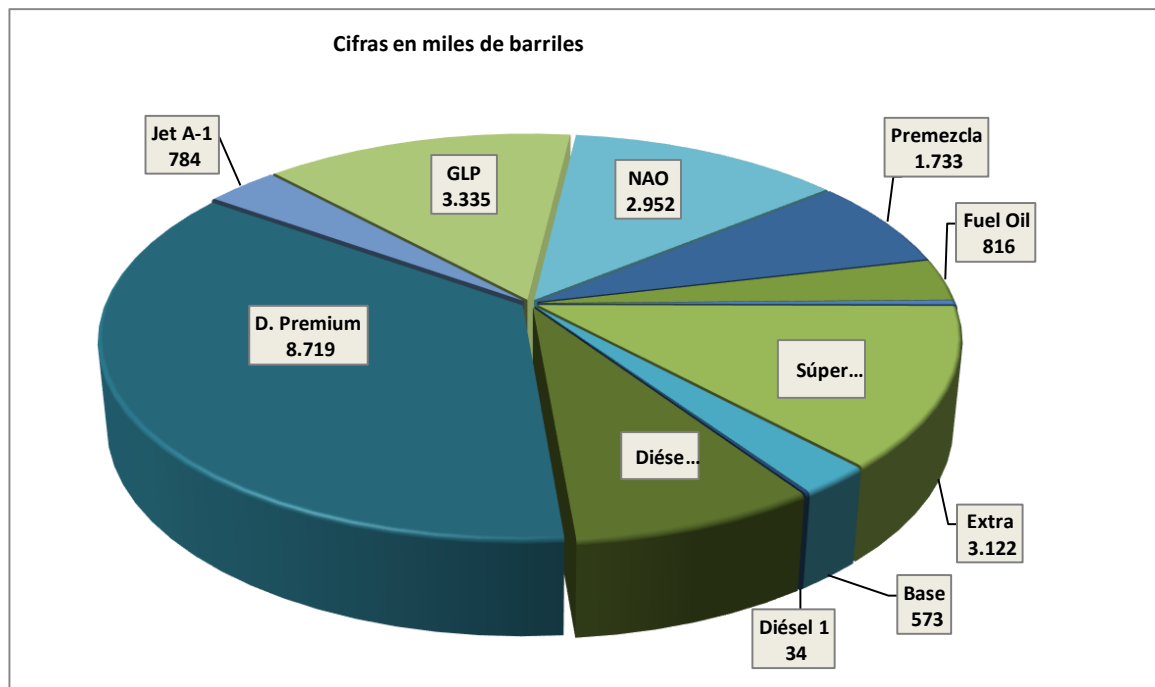
TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero - Febrero 2023/2022



TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTO

Período: Enero - Febrero 2023



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2023

MES	PRODUCTO	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
		Súper	Extra				
ESMERALDAS - STO. DOMINGO							
Enero		260.702	837.837	221.926	865.863	247.187	2.433.515
Febrero		236.626	703.144	170.135	862.585	180.876	2.153.367
Marzo		337.075	739.465	104.597	865.752	226.663	2.273.552
	TOTAL	834.404	2.280.446	496.658	2.594.200	654.726	6.860.433
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)							
Enero		240.963	608.559	214.159	648.396	152.473	1.864.550
Febrero		272.043	500.382	160.295	651.198	97.913	1.681.831
Marzo		280.362	605.504	83.303	643.300	139.958	1.752.427
	TOTAL	793.368	1.714.445	457.757	1.942.894	390.343	5.298.807
STO. DOMINGO - PASCUALES							
Enero						81.178	81.178
Febrero						40.979	40.979
Marzo						59.189	59.189
	TOTAL	-	-	-	-	181.346	181.346
Notas:		Cifras provisionales sujetas a revisión					
Fuente:		Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.					



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles

Año 2023

MES	PRODUCTO	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL
		Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO										
Enero	-	-	112.139	331	1.533	-	-	48.436	162.438	
Febrero	-	-	79.790	361	1.486	-	-	29.170	110.806	
Marzo	-	-	128.808	329	1.532	-	-	40.982	171.651	
TOTAL	-	-	320.737	1.020	4.550	-	-	118.588	444.895	
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA										
Enero	1.834	290.586	-	-	5.746	240.374	606	-	539.146,33	
Febrero	13.660	261.264	-	-	9.580	207.607	454	-	492.564,98	
Marzo	2.497	289.638	-	-	5.074	239.657	639	-	537.503,93	
TOTAL	17.992	841.488	-	-	20.400	687.638	1.698	-	1.569.215,24	
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión									
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.									



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles
Año 2023

PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
LIBERTAD - MANTA												
Enero	14.275				177.954	1.085	62.618	123.036				378.969
Febrero	4.119				172.393	1.137	45.588	103.377				326.614
Marzo					180.706	1.011	68.531	107.679				357.928
TOTAL	18.394	-	-	-	531.054	3.234	176.738	334.092	-	-	-	1.063.511
LIBERTAD - PASCUALES												
Enero		69.834		75.259		7.487	205.495	273.232		53.736		685.044
Febrero		29.688		163.570		3.121	200.354	195.283		53.913		645.928
Marzo				155.735		3.656	229.496	332.024		20.286		741.196
TOTAL	-	99.522	-	394.563	-	14.265	635.345	800.539	-	127.934	-	2.072.168,33
MONTEVERDE - CHORRILLOS												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.054.341	1.054.341
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	937.966	937.966
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.087.224	1.087.224
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.079.531	3.079.531,02
Notas:	Cifras provisionales sujetas a revisión											
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.											



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

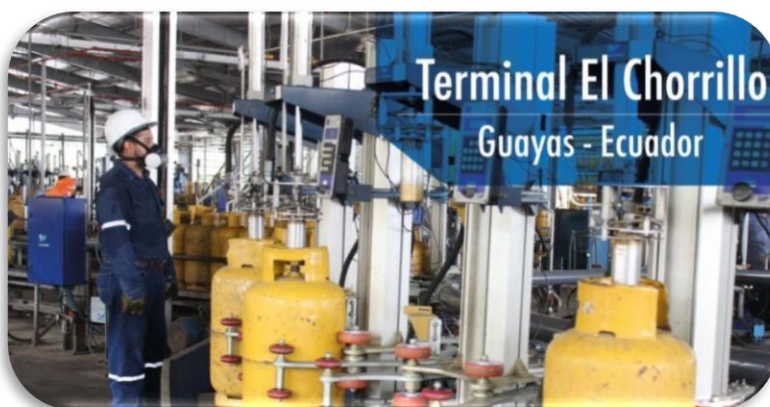
Cifras en barriles

Año 2022

PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES												
Enero	-	49.892		934.050		1.083	199.080	936.246				2.120.350,60
Febrero	-	39.120		691.740		812	219.360	802.653				1.753.684,10
Marzo	-	64.091		931.584		859	194.760	870.418				2.061.711,24
TOTAL	-	153.103	-	2.557.374	-	2.753	613.199	2.609.317	-	-	-	5.935.745,93
TRES BOCAS - FUEL OIL												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	249.434	-	-	249.434
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	286.871	-	-	286.871
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	279.317	-	-	279.317
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	815.622	-	-	815.622,26
PASCUALES - CUENCA												
Enero	13.144				482.660	3.200		560.174			50.172	1.109.349
Febrero	13.285				308.725	1.766		543.501			35.059	902.336
Marzo	21.302				410.760	1.697		589.287			51.733	1.074.778
TOTAL	47.730	-	-	-	1.202.144	6.662	-	1.692.962	-	-	136.964	3.086.462,67
Notas: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.												

DEMANDA DE DERIVADOS

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





DESPACHOS TOTALES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

Producto	AÑO 2023			Enero - Marzo		Var % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	2023	2022	
GASOLINAS:	2.490.921	2.337.870	2.505.784	7.334.574	6.883.266	6,56
Súper	-	-	-	-	540.304	
Extra	1.132.803	1.078.590	1.163.764	3.375.158	3.075.667	9,74
Ecopais	1.245.691	1.154.035	1.232.932	3.632.658	3.267.295	11,18
Ecoplus 89 (d)	5.351	5.258	6.271	16.880	-	
Super Premium (e)	107.075	99.986	102.817	309.878	-	
DIÉSEL 1:	639	402	664	1.705	1.771	-3,76
Terrestre - Industrial	639	402	664	1.705	1.771	-3,76
DIÉSEL 2:	1.049.345	901.993	847.386	2.798.724	2.008.963	39,31
Industrial - Otros	719.406	605.558	646.645	1.971.609	1.744.839	13,00
Eléctrico	274.063	237.827	131.543	643.433	83.760	668,18
Marino	55.877	58.607	69.198	183.683	180.363	1,84
DIÉSEL PREMIUM	2.385.568	2.066.964	2.313.542	6.766.074	6.272.156	7,87
FUEL OIL # 4:	727.543	626.765	555.440	1.909.747	2.084.270	-8,37
Nacional - Industrial	155.657	155.900	169.121	480.677	510.974	-5,93
Eléctrico	498.239	390.193	279.666	1.168.098	818.900	42,64
Marino (naviero)	73.647	80.672	106.653	260.973	754.396	-65,41
FUEL OIL # 6: (c)	588.077	378.445	396.602	1.363.124	-	
Marino (naviero)	588.077	378.445	396.602	1.363.124	-	
ASFALTO:	146.634	98.709	92.331	337.674	249.806	35,17
AP-20	134.149	89.927	85.567	309.643	229.208	35,09
RC-250	12.485	8.782	6.763	28.031	20.599	36,08
SOLVENTES:	12.246	10.763	11.530	34.540	38.943	-11,31
Mineral Turpentine	4.378	3.576	3.597	11.552	15.387	-24,92
Rubber Solvent	7.868	7.187	7.933	22.988	23.556	-2,41
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	
GLP	1.217.057	1.111.326	1.320.839	3.649.222	3.608.231	1,14
JET A-1	230.214	221.053	216.774	668.041	604.828	10,45
Nacional	75.226	77.369	81.075	233.670	157.732	48,14
Internacional	154.988	143.684	135.698	434.370	447.095	-2,85
AVGAS	4.122	3.187	4.387	11.695	12.234	-4,40
Nacional	4.119	3.187	4.386	11.692	12.225	-4,37
Internacional	3	-	1	4	9	-55,62
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	
PESCA ARTESAN (b)	83.548	76.622	82.780	242.951	255.286	-4,83
RESIDUO:	243.440	213.701	165.286	622.427	661.478	-5,90
Industrial	54.833	55.729	72.514	183.076	167.186	9,50
Eléctrico	188.607	157.973	92.772	439.351	494.292	-11,12
TOTAL NACIONAL	9.179.355	8.047.799	8.513.344	25.740.497	22.681.231	13,49
AZUFRE (Kg)	499.350	262.360	571.250	1.332.960	1.145.500	16,36
GAS NATURAL (MMBTU)	530.507	442.372	499.163	1.472.042	1.708.652	-13,85
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	124.512	106.740	104.631	335.883	386.591	-13,12
LUBRICANTES (Gls) (b)	94.043	112.685	157.329	364.057	480.455	-24,23

Notas:

- a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
- b) Incluye un volumen de 706.482 Gls. Que se utiliza para preparación de combustible para pesca artesanal.
- c) A partir del mes de junio 2022 se registran los despachos de Fuel Oil # 6 de Refinería Esmeraldas, al segmento naviero internacional
- d) A partir del mes de agosto 2022, se registran los despachos de gasolina ECOPLUS de 89 RON
- e) A partir del mes de octubre 2022, se registran los despachos de Gasolina Super Premium de 95 RON en reemplazo de la Gasolina Super de 92 RON.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

Suma 1+2+3



DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

Producto	Año 2023			Enero - Marzo		Var % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	2023	2022	
GASOLINAS:	369.635	354.132	377.422	1.101.190	1.141.239	-3,51
Súper				-	88.091	-100,00
Extra	260.692	248.071	266.227	774.989	770.818	0,54
Ecopais	91.955	88.181	92.676	272.812	282.329	-3,37
Ecoplus 89	94	47	47	187	-	
Super Premium	16.894	17.834	18.472	53.201	-	
DIÉSEL 1:	1	71	50	123	169	-27,26
Terrestre - Industrial	1	71	50	123	169	-27,26
DIÉSEL 2:	577.482	489.717	386.206	1.453.405	869.133	67,22
Industrial - Otros	291.551	243.394	241.580	776.525	746.794	3,98
Eléctrico	272.849	236.042	130.139	639.030	80.526	693,57
Marino	13.082	10.281	14.487	37.850	41.812	-9,48
DIÉSEL PREMIUM	467.210	350.506	372.856	1.190.571	1.025.871	16,05
FUEL OIL # 4:	501.183	393.073	282.930	1.177.186	831.656	41,55
Industrial	2.944	2.880	3.264	9.088	12.756	-28,75
Eléctrico	498.239	390.193	279.666	1.168.098	818.900	42,64
Marino (naviero)	-	-	-	-	-	
ASFALTO:	11.958	9.215	8.470	29.643	15.055	96,90
AC-20	9.788	6.575	7.148	23.510	9.300	152,80
RC-250	2.170	2.640	1.322	6.132	5.755	6,57
SOLVENTES:	2.822	3.151	2.582	8.555	11.468	-25,40
Mineral Turpentine	2.071	2.517,86	1.740	6.329	7.859	-19,47
Rubber Solvent	751	633,48	842	2.226	3.609	-38,32
SPRAY OIL				-		
GLP	15.455	13.432	13.692	42.579	27.466	55,02
JET A-1	213.905	198.205	200.169	612.279	601.881	1,73
Nacional	58.917	54.521	64.470	177.908	154.786	14,94
Internacional	154.988	143.684	135.698	434.370	447.095	-2,85
AVGAS	3.955	3.020	4.197	11.172	11.972	-6,69
Nacional	3.952	3.020	4.195	11.168	11.963	-6,65
Internacional	3		1	4	9	
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)				-	-	
PESCA ARTESANAL	46.008	43.023	48.007	137.038	133.296	2,81
RESIDUO:	155.483	132.458	91.876	379.818	448.187	-15,25
Industrial	13.876	15.667	23.724	53.267	46.329	-
Eléctrico	141.607	116.792	68.152	326.551	401.858	-18,74
TOTAL	2.365.098	1.990.004	1.788.456	6.143.558	5.117.393	20,05
AZUFRE (Kg)	499.350	262.360	571.250	1.332.960	1.145.500	16,36
GAS NATURAL (MMBTU)	530.507	442.372	499.163	1.472.042	1.708.652	-13,85
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	124.512	106.740	104.631	335.883	386.591	-13,12
LUBRICANTES (Gls)	94.043	112.685	157.329	364.057	480.455	-24,23

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 Nac Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

*1



DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles

Producto	Año 2023			Enero - Marzo		Var % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	2023	2022	
GASOLINAS:	2.045.344	1.916.881	2.059.377	6.021.602	5.539.226	8,71
Súper				-	447.943	-100,00
Extra	838.603	800.790	865.258	2.504.651	2.215.972	13,03
Ecopais	1.113.424	1.029.602	1.104.777	3.247.803	2.875.311	12,95
Ecoplus 89	5.211	5.095	6.060	16.365	-	
Super Premium	88.107	81.394	83.282	252.783	-	
DIÉSEL 1:	637	331	614	1.582	1.603	-1,29
Terrestre - Industrial	637	331	614	1.582	1.603	-1,29
					-	
DIÉSEL 2:	467.209	407.907	457.417	1.332.532	1.115.261	19,48
Industrial	423.201	357.794	401.302	1.182.297	973.476	21,45
Eléctrico	1.213	1.786	1.404	4.403	3.234	36,13
Marino	42.795	48.326	54.712	145.833	138.551	5,26
DIÉSEL PREMIUM	1.846.383	1.652.911	1.875.838	5.375.133	5.080.819	5,79
FUEL OIL # 4:	226.360	233.692	272.510	732.561	1.252.614	-41,52
Industrial	152.712	153.020	165.856	471.588	498.218	-5,34
Eléctrico	-	-	-	-	-	
Marino (naviero)	73.647	80.672	106.653	260.973	754.396	-65,41
FUEL OIL #6:	588.077	378.445	396.602,31	1.363.124	-	
Marino (naviero)	588.077	378.445	396.602,31	1.363.124	-	
ASFALTO:	134.676	89.494	83.861	308.031	234.752	31,22
AC-20	124.361	83.352	78.419	286.132	219.907	30,11
RC-250	10.315	6.142	5.441	21.899	14.844	47,52
SOLVENTES:	9.424	7.612	8.949	25.984	27.475	-5,42
Mineral Turpentine	2.307	1.058	1.857	5.223	7.528	-30,62
Rubber Solvent	7.117	6.553	7.091	20.762	19.947	4,08
SPRAY OIL				-	-	
GLP	1.194.476	1.091.469	1.300.571	3.586.516	3.558.023	0,80
JET FUEL	16.310	22.847	16.605	55.762	2.946	-
NACIONAL	16.310	22.847	16.605	55.762	2.946	-
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-
AVGAS		167	190	524	262	-
NACIONAL	167	167	190	524	262	-
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	19.335	17.117	15.107	51.558	63.585	-18,91
RESIDUO:	87.957	81.243	73.410	242.610	213.290	13,75
Industrial	40.957	40.062	48.790	129.810	120.857	7,41
Eléctrico	47.000	41.181	24.619	112.800	92.433	22,03
					-	
TOTAL	6.636.188	5.900.114	6.561.051	19.097.519	17.089.857	11,75
AZUFRE (Kg)	-	-	-	-	-	-

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 2023			Enero - Febrero		Var % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	2023	2022	
GASOLINAS:	75.942	66.856	68.985	211.783	202.800	4,43
Súper				-	4.270	-100,00
Extra	33.508	29.730	32.279	95.517	88.876	7,47
Ecopais	40.312	36.252	35.479	112.043	109.654	2,18
Ecoplus 89	47	117	164	328	-	
Super Premium	2.074	758	1.063	3.895	-	
DIÉSEL 2	4.654	4.370	3.762	12.786	24.569	-47,96
DIÉSEL PREMIUM	71.975	63.547	64.848	200.370	165.465	21,09
GLP	7.126	6.425	6.576	20.127	22.741	-11,50
PESCA ARTESANAL	18.205	16.483	19.667	54.354	58.405	-6,94
TOTAL TRANSFERENCIAS (b)	177.902	157.680	163.838	499.420	473.980	5,37

Notas: Información provisional sujeta a revisión

- 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°).

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

*3



DESPACHOS POR SECTORES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

PRODUCTOS POR SECTOR	AÑO 2023			Enero - Marzo		Var % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	2023	2022	
AÉREO	234.336	224.239	221.161	679.736	617.062	10,16
Avgas	4.122	3.187	4.387	11.695	12.234	-4,40
Jet A-1	230.214	221.053	216.774	668.041	604.828	10,45
AGRÍCOLA	11.557	9.234	10.871	31.663	33.061	-4,23
GLP	11.557	9.234	10.871	31.663	33.061	-4,23
AUTOMOTRIZ	4.593.926	4.243.999	4.640.744	13.478.669	12.291.454	9,66
Diesel 2	-	-	-	-	122.679	-100,00
Diésel Premium	2.088.128	1.892.174	2.118.136	6.098.438	5.273.478	15,64
Ecopaís	1.240.082	1.149.412	1.227.432	3.616.927	3.251.567	11,24
Ecoplus 89	5.351	5.258	6.271	16.880	-	-
Extra	1.127.061	1.074.071	1.158.823	3.359.956	3.060.835	9,77
Súper	101.711	94.951	96.700	293.362	521.936	-43,79
GLP	31.591	28.133	33.381	93.106	60.960	52,73
CEMENTERO	29.543	29.990	34.914	94.448	87.510	7,93
Residuo	29.543	29.990	34.914	94.448	87.510	7,93
DOMÉSTICO	1.117.111	1.013.165	1.171.185	3.301.462	3.269.875	0,97
GLP	1.117.111	1.013.165	1.171.185	3.301.462	3.269.875	0,97
ELÉCTRICO	1.077.615	816.592	516.266	2.410.473	1.424.747	69,19
Diésel 2	274.063	237.827	131.543	643.433	83.760	668,18
Diésel Premium	116.707	30.599	12.286	159.591	27.795	474,17
Fuel Oil # 4	498.239	390.193	279.666	1.168.098	818.900	42,64
Residuo	188.607	157.973	92.772	439.351	494.292	-11,12
INDUSTRIAL	790.258	705.048	792.211	2.287.518	2.465.546	-7,22
Asfaltos	146.634	98.709	92.331	337.674	249.806	35,17
Diésel 1	639	402	664	1.705	1.771	-3,76
Diésel 2	320.224	284.133	298.010	902.366	671.216	34,44
Diesel Premium	77.464	73.992	81.958	233.414	687.410	-66,04
Ecopaís	5.363	4.565	5.242	15.169	15.294	-0,82
Fuel Oil # 4	151.484	150.336	163.793	465.612	494.942	-5,93
Extra	1.716	1.721	1.863	5.299	5.078	4,35
Súper	4.648	4.659	5.351	14.659	16.016	-8,48
GLP	56.797	60.793	105.401	222.991	244.335	-8,74
Residuo	25.290	25.738	37.600	88.629	79.676	11,24
NAVIERO	863.305	612.960	703.878	2.180.142	1.290.203	68,98
Diésel 2	101.953	86.822	105.100	293.875	266.807	10,15
Diesel Premium	98.329	66.327	94.348	259.004	265.718	-2,53
Fuel Oil # 4	73.647	80.672	106.653	260.973	754.396	-65,41
Fuel Oil # 6	588.077	378.445	396.602	1.363.124	-	-
Extra	359	343	388	1.090	935	16,58
Ecopaís	246	23	234	504	352	43,16
Súper	693	329	552	1.573	1.996	-21,20
PESQUERO	128.533	120.624	140.764	389.920	381.817	2,12
Diésel 2	42.156	41.151	54.901	138.208	119.879	15,29
Diesel Premium	2.828	2.835	3.083	8.746	6.618	32,16
Extra	-	4	-	4	10	-64,29
Pesca Artesanal	83.548	76.622	82.780	242.951	255.286	-4,83
Ecopaís	-	12	-	12	23	-
PETROLERO	320.925	261.183	269.820	851.928	781.013	9,08
Diésel 2	310.950	252.060	257.832	820.842	744.622	10,24
Diesel Premium	2.112	1.037	3.732	6.881	11.137	-38,21
Fuel Oil # 4	4.173	5.563	5.328	15.064	16.032	-6,04
Ecopaís	-	23	23	47	59	-20,00
Extra	3.667	2.452	2.690	8.809	8.808	0,01
Súper	23	47	214	285	356	-
PRODUCTOS ESPECIALES	12.246	10.763	11.530	34.540	38.943	-11,31
Mineral Tupertine	4.378	3.576	3.597	11.552	15.387	-24,92
Rubber Solvent	7.868	7.187	7.933	22.988	23.556	-2,41
TOTAL NACIONAL	9.179.355	8.047.799	8.513.344	25.740.497	22.681.231	13,49

Notas:

a)

Información provisional sujeta a revisión

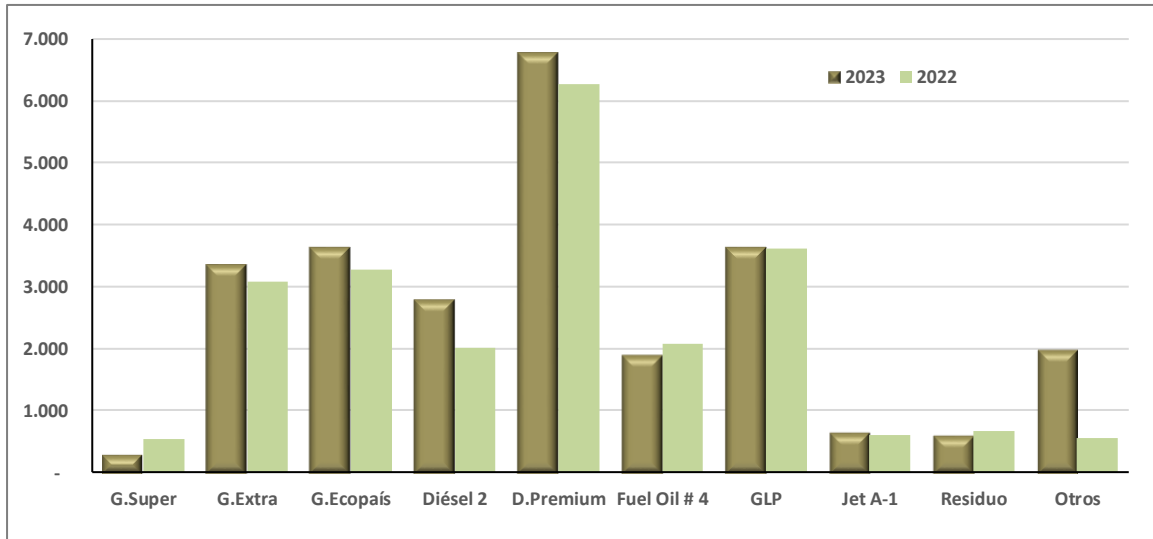
Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.

Fuente:

Gerencia de Comercialización Nacional, EP Petroecuador

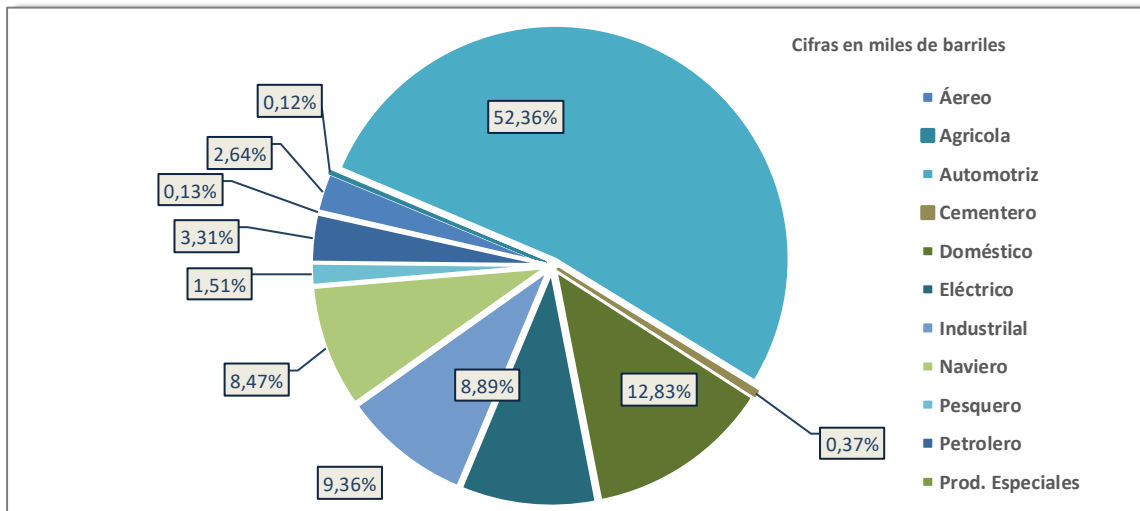
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero Marzo 2023



DESPACHOS DE DERIVADOS POR SECTORES

Período: Enero Marzo 2023



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.



DESPACHOS VALORADOS DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en US \$

Producto	Año 2023			Enero - Marzo		Var % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	2023	2022	
GASOLINAS:	231.372.417,71	217.523.199,84	233.367.695,63	682.263.313,18	681.602.277,18	0,10
Súper				-	68.202.534,36	
Extra	102.879.031,19	98.119.974,41	105.842.182,64	306.841.188,24	298.174.194,53	2,91
Ecopais	112.786.147,35	104.574.790,74	112.058.614,59	329.419.552,68	315.225.548,29	4,50
Ecoplus 89	650.663,02	626.127,16	732.602,92	2.009.393,10	-	
Super Premium	15.056.576,15	14.202.307,53	14.734.295,48	43.993.179,16	-	
ABSORVER	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	91.851,92	55.047,22	92.302,73	239.201,87	217.835,23	9,81
Terrestre - Industrial	91.851,92	55.047,22	92.302,73	239.201,87	217.835,23	9,81
DIÉSEL 2:	109.321.601,06	94.115.604,80	93.894.236,24	297.331.442,10	192.687.356,51	54,31
Industrial - Otros	93.938.506,33	79.620.544,24	82.864.590,48	256.423.641,05	173.589.170,11	47,72
Eléctrico	10.386.174,23	9.012.964,51	4.985.094,40	24.384.233,14	3.174.264,84	668,19
Marino	4.996.920,50	5.482.096,05	6.044.551,36	16.523.567,91	15.923.921,56	3,77
DIÉSEL PREMIUM	162.289.934,05	142.088.215,89	160.304.688,75	464.682.838,69	462.045.634,92	0,57
FUEL OIL # 4:	23.233.813,69	20.435.628,35	19.860.820,92	63.530.262,96	106.168.274,36	-40,16
Nacional - Industrial	8.020.967,53	7.156.147,32	7.897.449,45	23.074.564,30	27.911.188,38	-17,33
Eléctrico	11.341.705,84	8.825.978,80	6.325.895,91	26.493.580,55	18.572.019,88	42,65
Marino (naviero)	3.871.140,32	4.453.502,23	5.637.475,56	13.962.118,11	59.685.066,10	-76,61
FUEL OIL # 6:	34.085.180,59	21.489.964,36	22.594.005,92	78.169.150,87	-	-
Marino (naviero)	34.085.180,59	21.489.964,36	22.594.005,92	78.169.150,87	-	-
ASFALTO:	7.146.869,63	4.833.100,39	4.557.499,47	16.537.469,49	12.299.677,14	34,45
AC-20	6.577.086,38	4.427.513,97	4.248.844,37	15.253.444,72	11.354.503,17	34,34
RC-250	569.783,25	405.586,42	308.655,10	1.284.024,77	945.173,97	35,85
SOLVENTES:	1.127.654,49	929.384,92	968.256,99	3.025.296,40	3.633.891,73	-16,75
Mineral Turpentine	408.948,98	312.439,75	304.672,88	1.026.061,61	1.432.015,91	-28,35
Rubber Solvent	718.705,51	616.945,17	663.584,11	1.999.234,79	2.201.875,82	-9,20
SPRAY OL	-	-	-	-	-	-
GLP	15.128.751,39	14.170.468,80	19.334.925,04	48.634.145,23	54.324.072,51	-10,47
JET A-1	32.122.339,37	33.172.094,08	29.935.732,84	95.230.166,29	68.127.910,13	39,78
Nacional	9.978.270,01	11.087.407,12	10.650.031,36	31.715.708,49	17.159.283,65	84,83
Internacional	22.144.069,36	22.084.686,96	19.285.701,48	63.514.457,80	50.968.626,48	24,61
AVGAS	427.824,36	330.352,89	455.459,50	1.213.636,75	1.269.329,19	-4,39
Nacional	427.027,07	330.352,89	455.070,53	1.212.450,49	1.267.509,80	-4,34
Internacional	797,29	-	388,97	1.186,26	1.819,39	
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	2.197.033,00	2.022.072,62	2.122.054,23	6.341.159,85	6.619.713,80	-4,21
RESIDUO:	5.344.123,69	4.542.609,77	4.057.543,82	13.944.277,28	15.395.620,06	-9,43
Industrial	2.186.298,88	1.902.347,91	2.507.296,28	6.595.943,07	7.208.701,54	-8,50
Eléctrico	3.157.824,81	2.640.261,86	1.550.247,54	7.348.334,21	8.186.918,52	-10,24
AZUFRE (Kg)	18.124,23	9.522,51	20.733,88	48.380,62	41.576,59	16,37
GAS NATURAL (MMBTU)	1.724.017,77	1.437.600,63	1.622.157,46	4.783.775,86	5.531.192,12	-13,51
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	915.641,63	784.949,12	769.439,81	2.470.030,56	2.875.365,32	-14,10
LUBRICANTES (Gls) (b)	1.136.661,71	1.295.608,00	1.949.426,00	4.381.695,71	5.427.503,91	-19,27
TOTAL NACIONAL	627.683.840,29	559.235.424,19	595.906.979,23	1.782.826.243,71	1.618.267.230,70	10,17

Notas:

Información provisional sujeta a revisión

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

Fuente:

Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

COMERCIO EXTERNO DE HIDROCARBUROS

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



Terminal Marítimo de Balao

Realiza las siguientes actividades:

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

Terminal Marítimo Esmeraldas (ex TEPRE)

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

En el Terminal Monteverde se descargan las importaciones de GLP



EXPORTACIÓN TOTAL (CRUDO ORIENTE Y NAPO) REALIZADO POR EP PETROECUADOR (a)

Año 2023

Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	4.215.739	68,59	289.166.513,84	3.096.130	60,38	186.937.156,85	7.311.868	65,11	476.103.670,68
Febrero	4.578.492	67,33	308.273.951,72	3.099.933	59,59	184.728.168,29	7.678.425	64,21	493.002.120,00
Marzo	4.557.672	65,56	298.796.841,64	3.116.078	55,94	174.297.834,12	7.673.750	61,65	473.094.675,75
TOTAL	13.351.902	67,12	896.237.307,19	9.312.141	58,63	545.963.159,25	22.664.044	63,63	1.442.200.466,44
Ene - Mar 2022	14.756.912	90,14	1.330.164.260,18	8.846.522	83,82	741.479.787,02	23.603.434	87,77	2.071.644.047,20
Var.% 23/22	-9,52	-25,53	-32,62	5,26	-30,05	-26,37	-3,98	-27,50	-30,38

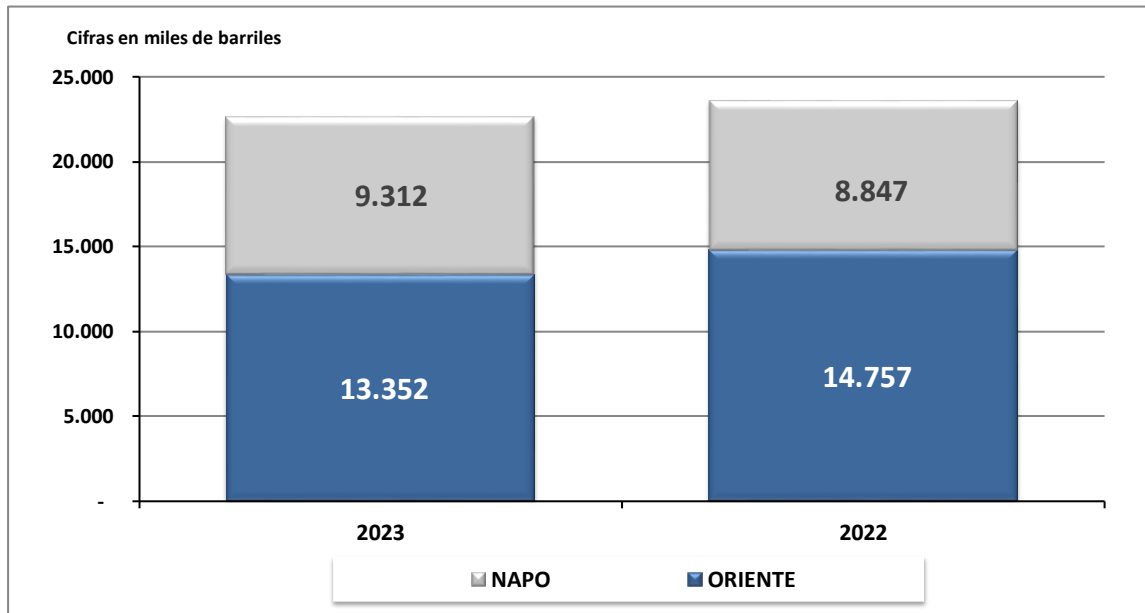
Nota: Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión

a) Los volúmenes y valores corresponden a los B/L (conocimiento de embarque)

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

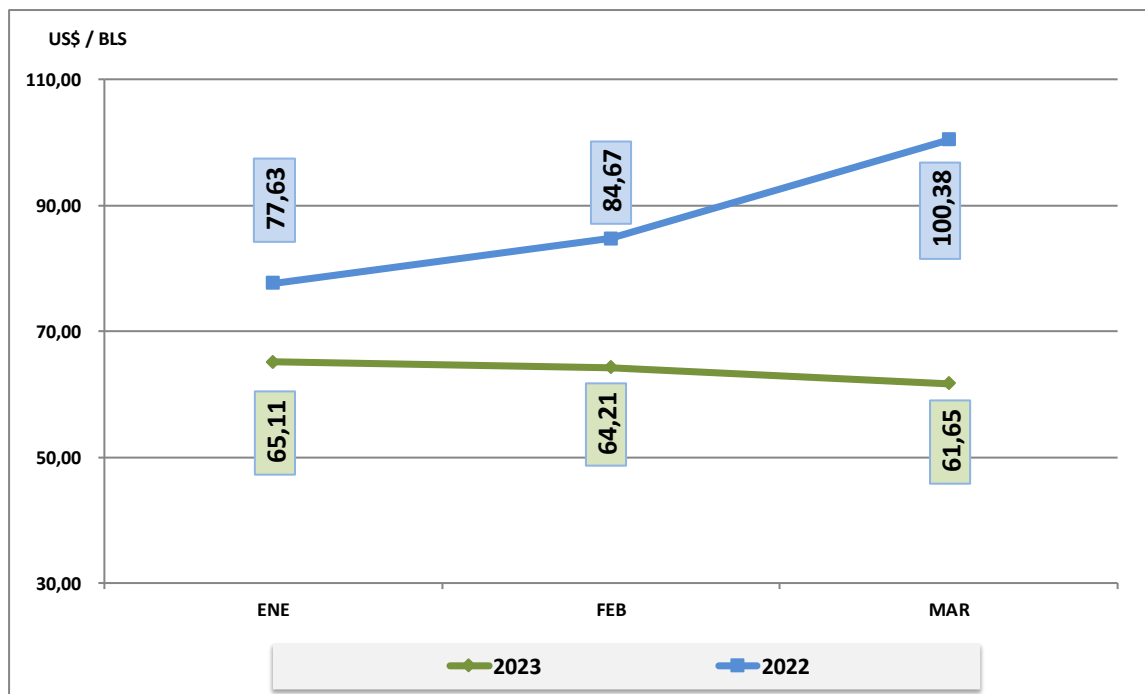
EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Período: Enero - Marzo 2023/2022



PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Período: Enero - Marzo 2023/2022



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



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

MESES	Año 2022			Año 2023			VARIACIÓN % 23/22		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.156.232	74,39	86.010.421,31	1.138.972	46,84	53.348.186,67	-1,49	-37,03	-37,97
Febrero	944.539	78,66	74.300.533,42	571.848	48,18	27.549.381,42	-39,46	-38,76	-62,92
Marzo	1.519.986	92,12	140.016.071,76	950.352	49,56	47.097.909,23	-37,48	-46,20	-66,36
TOTAL	3.620.757	82,95	300.327.026,49	2.661.171	48,10	127.995.477,32	-26,50	-42,01	-57,38

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

a) A partir del año 2015 se registra el valor FOB de la exportaciones de derivados.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

MES	Año 2022			Año 2023 (a)			VARIACIÓN 23/22		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.053.672	59,36	62.550.807,50	1.068.766	47,30	50.555.525,33	1,43	-20,32	-19,18
Febrero	1.061.389	65,20	69.198.553,73	1.052.111	51,27	53.938.369,63	-0,87	-21,37	-22,05
Marzo	1.060.891	73,11	77.562.740,34	1.068.332	48,38	51.685.093,94	0,70	-33,83	-33,36
TOTAL	3.175.952	65,91	209.312.101,57	3.189.208	48,97	156.178.988,90	0,42	-25,69	-25,38
TOTAL TM.	272.614	767,80	209.312.101,57	273.752	570,51	156.178.988,90	0,42	-25,69	-25,38
Notas:	a) Se registran cifras Enero - Marzo 2023 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 22 y 28 de marzo y 24 de abril, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro.								
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.								



IMPORTACIÓN DE DIÉSEL REALIZADA POR EP PETROECUADOR

Productos	2022			Año 2023 (a)			VARIACIÓN % 23/22		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL	1.978.376	130,57	258.319.307,38	3.401.604	125,86	428.124.753,40	71,94	-3,61	65,73
Enero	560.691	108,84	61.026.978,56	1.135.793	138,29	157.072.902,80	102,57	27,06	157,38
Febrero	565.786	121,79	68.905.503,55	846.962	128,71	109.008.376,93	49,70	5,68	58,20
Marzo	851.898	150,71	128.386.825,27	1.418.849	114,21	162.043.473,67	66,55	-24,22	26,22
DIÉSEL PREMIUM	4.235.267	122,44	518.580.279,98	4.835.373	126,89	613.564.581,17	14,17	3,63	18,32
Enero	1.691.513	106,13	179.522.961,61	1.423.405	140,77	200.378.091,04	-15,85	32,64	11,62
Febrero	1.414.207	121,16	171.342.395,37	1.711.156	124,09	212.328.934,56	21,00	2,42	23,92
Marzo	1.129.546	148,48	167.714.923,00	1.700.813	118,10	200.857.555,57	50,57	-20,46	19,76

Notas:

- a) Se registran cifras Enero - Marzo 2023 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 22 y 28 de marzo y 24 de abril, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional
- b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



**IMPORTACIÓN DE NAFTAS
REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)**

Productos	2022			Año 2023 (a)			VARIACIÓN % 23/22		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 93	2.387.806	120,15	286.899.630,08	0	0,00	0,00			
Enero	1.187.807	108,61	129.003.285,60	0	0,00	0,00			
Febrero	600.145	118,88	71.342.672,15	0	0,00	0,00			
Marzo	599.854	144,29	86.553.672,33	0	0,00	0,00			
NAFTA RON 80	2.107.658	117,31	247.239.494,25	1.793.564	107,51	192.817.471,96	-14,90	-8,35	-22,01
Enero	598.105	100,28	59.976.501,59	599.843	108,27	64.945.799,04	0,29	7,97	8,29
Febrero	613.766	112,16	68.841.717,47	596.960	109,05	65.096.237,14	-2,74	-2,78	-5,44
Marzo	895.786	132,20	118.421.275,19	596.762	105,19	62.775.435,78	-33,38	-20,43	-46,99

Nota:

- a) Se registran cifras Enero - Marzo 2023 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 22 y 28 de marzo y 24 de abril, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional
- b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro

Fuente:

Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



IMPORTACIÓN OTROS PRODUCTOS REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

Productos	2022			Año 2023 (a)			VARIACIÓN % 23/22		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 95 (d)				2.745.521	121,36	333.183.496,07			
Enero				897.841	121,85	109.402.291,69			
Febrero				918.722	122,70	112.727.655,58			
Marzo				928.957	119,55	111.053.548,80			
AVGAS	8.580	194,63	1.669.856,38	8.616	281,66	2.426.661,55	0,42	44,72	45,32
Enero	8.580	194,63	1.669.856,38		-				
Febrero	-	-	-	8.615,50	281,66	2.426.661,55	-	-	-
Marzo	-	-	-		-		-	-	-

Nota:

- a) Se registran cifras Enero - Marzo 2023 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 22 y 28 de marzo y 24 de abril, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional
- b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro .
- c) Importación de diluyente para mezcla con residuo se realizó hasta JULIO de 2021.
- d) A partir de Septiembre 2022 se realiza la importación de Nafta RON 95

Fuente:

Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



RESUMEN DE IMPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2023

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Enero - Marzo		Var 23/22 %
					2023	2022	
Diésel 2	Bls.	1.135.793	846.962	1.418.849	3.401.604	1.978.376	71,94
	US\$	157.072.903	109.008.377	162.043.474	428.124.753	258.319.307	65,73
	P.P.P.	138,29	128,71	114,21	125,86	108,84	15,63
Diésel Premium	Bls.	1.423.405	1.711.156	1.700.813	4.835.373	4.235.267	14,17
	US\$	200.378.091	212.328.935	200.857.556	613.564.581	518.580.280	18,32
	P.P.P.	140,77	124,09	118,10	126,89	122,44	3,63
Nafta Ron 93	Bls.	0	0	0	0	2.387.806	
	US\$	0	0	0	0	286.899.630	
	P.P.P.					120,15	
Nafta Ron 80	Bls.	599.843	596.960	596.762	1.793.564	2.107.658	-14,90
	US\$	64.945.799	65.096.237	62.775.436	192.817.472	247.239.494	-22,01
	P.P.P.	108,27	109,05	105,19	107,51	117,31	-8,35
Nafta Ron 95	Bls.	897.841	918.722	928.957	2.745.521		
	US\$	109.402.292	112.727.656	111.053.549	333.183.496		
	P.P.P.	121,85	122,70	119,55	121,36		
AVGAS	Bls.	0	8.616	0	8.616	8.580	0,42
	US\$	0	2.426.662	0	2.426.662	1.669.856	45,32
	P.P.P.		281,66		281,66	194,63	44,72
GLP	Bls.	1.068.766	1.052.111	1.068.332	3.189.208	3.175.952	0,42
	US\$	50.555.525	53.938.370	51.685.094	156.178.989	209.312.102	-25,38
	P.P.P.	47,30	51,27	48,38	48,97	65,91	-25,69
TOTAL IMPORTACIONES (a)	Bls.	5.125.647	5.134.527	5.713.712	15.973.885	13.893.638	14,97
	US\$	582.354.610	555.526.235	588.415.108	1.726.295.953	1.522.020.670	13,42

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión

a) Se registran cifras Enero - Marzo 2023 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 22 y 28 de marzo y 24 de abril, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



RESUMEN DE EXPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2023

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Enero - Marzo		Var 23/22 %
					2023	2022	
Fuel Oil # 6	Bls.	1.138.972	571.848	950.352	2.661.171	3.620.757	-26,50
	US\$	53.348.187	27.549.381	47.097.909	127.995.477	300.327.026	-57,38
	P.P.P.	46,84	48,18	49,56	48,10	82,95	-42,01
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	1.138.972	571.848	950.352	2.661.171	3.620.757	-26,50
	US\$	53.348.187	27.549.381	47.097.909	127.995.477	300.327.026	-57,38
<p>Nota: Información Provisional, sujeta a revisión</p> <p>Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.</p>							

ESTADÍSTICAS FINANCIERAS

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





EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE INVERSIONES POR UNIDAD DE NEGOCIO

Cifras en dólares

Gerencias	Año 2023			Enero - Marzo		Var. % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	2023	2022	
Exploración y Producción	167.285.270	173.580.623	148.849.337	489.715.230	442.141.705	10,76
Refinación	16.758	1.833.205	1.743.947	3.593.910	5.471.086	-34,31
Transporte	9.826	2.110	93.471	105.408	198.259	-46,83
Comercialización Nacional	-	-	-	-	-	
Seguridad, Salud y Ambiente	-31.375	-64.470	64.470	-31.375	209.800	-114,95
Soporte Administrativo	-	-	734.276	734.276	249.016	194,87
TOTAL	167.280.479	175.351.468	151.485.502	494.117.449	448.269.866	10,23

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

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



EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS POR UNIDAD DE NEGOCIO

Cifras en dólares

Gerencias	Año 2023			Enero - Marzo		Var. % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	2023	2022	
Exploración y Producción	60.695.187	80.963.396	87.000.001	228.658.584	175.516.572	30,28
Refinación	4.341.472	8.189.183	6.926.348	19.457.003	20.633.085	-5,70
Transporte	4.162.341	8.514.870	13.121.232	25.798.442	20.834.564	23,83
Comercialización Nacional	12.534.170	12.905.952	16.243.282	41.683.404	41.230.035	1,10
Comercio Internacional	5.041.775	8.771.774	3.131.938	16.945.487	18.668.076	-9,23
Seguridad, Salud y Ambiente	3.463.917	3.751.300	4.140.242	11.355.459	11.115.187	2,16
Soporte Administrativo	19.544.073	20.053.330	17.088.062	56.685.465	43.637.827	29,90
Logística y Abastecimiento	6.249.440	9.458.612	10.412.801	26.120.852	26.157.401	-0,14
TOTAL	116.032.375	152.608.416	158.063.906	426.704.696	357.792.748	19,26

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

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

TALENTO HUMANO

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 2023			MARZO		Var. % 23/22
		Enero	Febrero	Marzo	2023	2022	
Exploración y Producción	Centro Norte	252	251	250	250	273	-8,42
	Nor Occidente	-	-	-	-	-	
	Oriente	3.128	3.127	3.127	3.127	3.149	-0,70
	Sur Occidente	11	11	11	11	-	
	Sur	51	52	52	52	63	-17,46
Subtotal		3.442	3.441	3.440	3.440	3.485	-1,29
Transporte	Centro Norte	223	223	224	224	235	-4,68
	Nor Occidente	177	177	177	177	175	1,14
	Oriente	181	185	185	185	191	-3,14
	Sur Occidente	161	161	161	161	158	1,90
	Sur	343	343	344	344	346	-0,58
Subtotal		1.085	1.089	1.091	1.091	1.105	-1,27
Refinación	Centro Norte	20	19	18	18	20	
	Nor Occidente	603	604	607	607	576	5,38
	Oriente	229	227	225	225	233	-3,43
	Sur Occidente	193	193	194	194	207	-6,28
	Sur	1	1	-	-	1	
Subtotal		1.046	1.044	1.044	1.044	1.037	0,68
Comercialización Nacional	Centro Norte	152	153	151	151	163	-7,36
	Nor Occidente	89	87	87	87	84	3,57
	Oriente	48	48	48	48	43	11,63
	Sur Occidente	37	37	37	37	36	2,78
	Sur	171	172	172	172	181	-4,97
Subtotal		497	497	495	495	507	-2,37
Resto	Centro Norte	1.156	1.156	1.142	1.142	822	38,93
	Nor Occidente	166	172	169	169	153	10,46
	Oriente	2.447	2.450	2.455	2.455	2.465	-0,41
	Sur Occidente	91	93	92	92	78	17,95
	Sur	142	142	143	143	139	2,88
Subtotal		4.002	4.013	4.001	4.001	3.657	9,41
Total	Centro Norte	1.803	1.802	1.785	1.785	1.513	17,98
	Nor Occidente	1.035	1.040	1.040	1.040	988	5,26
	Oriente	6.033	6.037	6.040	6.040	6.081	-0,67
	Sur Occidente	493	495	495	495	479	3,34
	Sur	708	710	711	711	730	-2,60
TOTAL		10.072	10.084	10.071	10.071	9.791	2,86

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 2023			MARZO		Var. % 23/22
		Enero	Febrero	Marzo	2023	2022	
Exploración y Producción	Femenino	279	278	279	279	294	-5,10
	Masculino	3.163	3.163	3.161	3.161	3.191	-0,94
Subtotal		3.442	3.441	3.440	3.440	3.485	
Transporte	Femenino	87	86	87	87	91	-4,40
	Masculino	998	1.003	1.004	1.004	1.014	-0,99
Subtotal		1.085	1.089	1.091	1.091	1.105	-1,27
Refinación	Femenino	76	76	78	78	70	11,43
	Masculino	970	968	966	966	967	-0,10
Subtotal		1.046	1.044	1.044	1.044	1.037	0,68
Comercialización Nacional	Femenino	135	137	136	136	138	-1,45
	Masculino	362	360	359	359	369	-2,71
Subtotal		497	497	495	495	507	-2,37
Resto	Femenino	977	981	973	973	951	2,31
	Masculino	3.025	3.032	3.028	3.028	2.706	11,90
Subtotal		4.002	4.013	4.001	4.001	3.657	9,41
Total	Femenino	1.554	1.558	1.553	1.553	1.544	0,58
	Masculino	8.518	8.526	8.518	8.518	8.247	3,29
TOTAL		10.072	10.084	10.071	10.071	9.791	2,86

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



NÚMERO DE PERSONAL POR RANGO DE EDADES

Gerencia	Rango	Año 2023			MARZO		Var. % 23/22
		Enero	Febrero	Marzo	2023	2022	
Exploración y Producción	20 - 29 años	78	70	70	70	106	-33,96
	30 - 39 años	1.089	1.090	1.076	1.076	1.201	-10,41
	40 - 49 años	1.276	1.277	1.285	1.285	1.269	1,26
	50 - 59 años	785	789	789	789	740	6,62
	Mas de 60 años	214	215	220	220	169	30,18
Subtotal		3.442	3.441	3.440	3.440	3.485	
Transporte	20 - 29 años	17	15	15	15	24	-37,50
	30 - 39 años	308	309	305	305	349	-12,61
	40 - 49 años	363	365	369	369	340	8,53
	50 - 59 años	315	317	318	318	316	0,63
	Mas de 60 años	82	83	84	84	76	10,53
Subtotal		1.085	1.089	1.091	1.091	1.105	-1,27
Refinación	20 - 29 años	16	15	14	14	26	-46,15
	30 - 39 años	313	310	308	308	347	-11,24
	40 - 49 años	355	359	363	363	328	10,67
	50 - 59 años	300	298	298	298	295	1,02
	Mas de 60 años	62	62	61	61	41	48,78
Subtotal		1.046	1.044	1.044	1.044	1.038	0,58
Comercialización Nacional	20 - 29 años	35	34	32	32	45	-28,89
	30 - 39 años	222	225	226	226	241	-6,22
	40 - 49 años	168	169	169	169	153	10,46
	50 - 59 años	66	62	63	63	60	5,00
	Mas de 60 años	6	7	5	5	8	-37,50
Subtotal		497	497	495	495	507	-2,37
Resto	20 - 29 años	273	272	267	267	324	-17,59
	30 - 39 años	1.245	1.235	1.222	1.222	1.222	0,00
	40 - 49 años	1.425	1.426	1.426	1.426	1.214	17,46
	50 - 59 años	841	855	856	856	721	18,72
	Mas de 60 años	218	225	230	230	176	30,68
Subtotal		4.002	4.013	4.001	4.001	3.657	9,41
Total	20 - 29 años	419	406	398	398	525	-24,19
	30 - 39 años	3.177	3.169	3.137	3.137	3.360	-6,64
	40 - 49 años	3.587	3.596	3.612	3.612	3.304	9,32
	50 - 59 años	2.307	2.321	2.324	2.324	2.132	9,01
	Mas de 60 años	582	592	600	600	470	27,66
TOTAL		10.072	10.084	10.071	10.071	9.791	2,86

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