

INFORME ESTADÍSTICO

**ENERO - FEBRERO
2022**



**SUBGERENCIA DE PLANIFICACIÓN
Y CONTROL DE GESTIÓN**

JEFATURA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN

MARZO 2022

Información Provisional

CONTENIDO

Resumen Ejecutivo.....	2 - 6
Exploración y Producción de crudo.....	7 - 11
Transporte de crudo.....	12 - 15
Refinación de crudo.....	16 - 28
Transporte de derivados.....	29 - 35
Demanda de derivados.....	36 - 43
Comercio externo.....	44 - 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 – FEBRERO del año 2022, las cuales se detallan a continuación:

Exploración y Producción de Crudo

La producción de crudo y gas del Campo amistad en barriles equivalentes de petróleo, del período en análisis fue de 21.4 MMBLS, es decir 367.404 barriles en promedio día, menor en 9,8% con respecto al año anterior debido a principalmente a la suspensión del bombeo de crudo por los oleoductos SOTE y OCP

Transporte de Crudo

El transporte de crudo por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano fue de 19.6 MMBLS que significa transportar 331.530 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 15.4 MMBLS de crudo Oriente y Napo, menor 15,8% con relación al año 2021.

Cargas de Crudo

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 9.0 MBLs, mayor en 12,4% con relación al año anterior.

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

Refinería Esmeraldas

Paro de todas las unidades del 20 de diciembre 2021 al 7 enero 2022, debido a la declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca, construcción de la 5ta variante de poliducto y séptima variante del SOTE (la unidad S paro del 13 de diciembre 2021 al 14 de enero 2022).

Crudo 1/ Vacío 1: paro del 28 enero 2021 al 2 de febrero 2022 por Contaminación de productos debido a rotura intercambiador C-E11 (Intercambiador Crudo-Nafta).

Refinería La Libertad

Unidad Parsons / Universal: del 16 de diciembre 2021 al 10 de enero 2022 Unidad fuera de servicio para mantenimiento, luego se extiende el paro debido a la declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca, construcción de la 5ta variante de poliducto y séptima variante del SOTE.

Unidad Cautivo: paro del 5 al 9 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

Amazonas 2/ Planta de Gas: Paro del 22 de diciembre de 2021 al 4 de enero 2022 por la declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca, construcción de la 5ta variante de poliducto y séptima variante del SOTE.

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 12.4 MMBLS con una variación mayor del 8,3% con respecto al año anterior.

Demanda Interna de Derivados

La demanda total fue de 14.7 MMBLS, mayor en 9,3 % con respecto al año anterior, la variación se debe a que el año 2021 continuábamos afectados por la pandemia mundial COVID-19 declarada como tal por la Organización Mundial de la Salud

Importación de Derivados

Con la finalidad de abastecer la demanda interna de derivados fue necesario la importación de 9.4 MMBLS mayor en 6,8% con respecto al año 2021, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 3.5 MMBLS de Naftas y Diésel 2, que ingresan como insumos en refinerías terminales para obtener mediante mezclas, Gasolinas y Fuel Oíl.

Exportación de Derivados

En el mes de enero los excedentes de Fuel Oíl # 6 y Fuel Oíl # 4 se exportaron por un total de 2.1 MMBLS, siendo menor en 8,4% con relación al año anterior.

Ejecución Presupuestaria

La ejecución presupuestaria de costos y gastos 228.7 MMUS\$ menor en 11,2% respecto al año anterior y la ejecución presupuestaria de inversiones fue de 286.2 MMUS\$ mayor en 28,7 % con relación al 2021



RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR

Cifras en miles de barriles

Detalle	Año 2022		Enero - Febrero		Variación % 22/21
	Enero	Febrero	2022	2021	
CRUDO					
Producción	11.137	10.540	21.677	24.039	-9,82
Crudo	11.007	10.424	21.431	23.765	-9,82
Gas (barriles equivalentes petróleo)	130	116	246	273	-9,97
Transporte	15.062	13.433	28.495	29.009	-1,77
SOTE	10.360	9.200	19.560	19.256	1,58
OCP	4.702	4.233	8.935	9.753	-8,39
Cargas	4.307	4.716	9.023	8.027	12,40
Refinería Esmeraldas	2.791	3.015	5.806	4.608	26,01
Refinería La Libertad	932	1.161	2.093	2.227	-6,04
Refinería Shushufindi	584	540	1.124	1.192	-5,75
Exportación EP Petroecuador	7.891	7.520	15.411	18.293	-15,75
Crudo Oriente	4.467	5.142	9.609	11.069	-13,19
Crudo Napo (a)	3.424	2.378	5.802	7.224	-19,69
DERIVADOS					
Producción Nacional (b)	6.306	6.096	12.402	11.449	8,32
Consumo Nacional	7.225	7.470	14.696	13.441	9,34
Transporte por Poliductos	7.819	7.075	14.894	13.752	8,31
Total Importaciones	5.102	4.260	9.362	8.767	6,79
Importación Diesel 2	561	567	1.128	853	32,27
Importación Diesel Premium	1.692	1.415	3.107	2.847	9,14
Importación de Nafta RON 93	1.188	601	1.789	2.390	-25,15
Importación de Nafta RON 80	599	615	1.214	598	103,07
Importación GLP	1.054	1.062	2.116	1.861	13,71
Importación de Cutter Stocks	0		0	211	
Importación de Avgas	9		9	8	4,14
Total Exportaciones	1.156	945	2.101	2.295	-8,44
Exportación de Fuel Oil N°6	1.156	945	2.101	1.903	10,41
Exportación de Fuel Oil N°4			0	392	
Exportación de Gasóleo (VGO)			0	0	
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/Bl (c)	79,71	86,41	83,30	53,56	55,51
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/Bl (c)	74,91	81,99	77,81	49,81	56,23
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\$/Bl. Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión					
Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR					



RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR

Cifras en barriles /día

Detalle	Año 2020		Enero - Febrero		Variación % 22/21
	Enero	Febrero	2022	2021	
CRUDO					
Producción	359.258	376.423	367.404	407.434	-9,82
Crudo	355.067	372.271	363.232	402.799	-9,82
Gas (barriles equivalentes petróleo)	4.192	4.151	4.172	4.635	-9,97
Transporte	485.869	479.756	482.968	491.677	-1,77
SOTE	334.194	328.580	331.530	326.374	1,58
OCP	151.675	151.176	151.438	165.303	-8,39
Cargas	138.936	168.414	152.926	136.056	12,40
Refinería Esmeraldas	90.023	107.691	98.408	78.097	26,01
Refinería La Libertad	30.066	41.451	35.469	37.748	-6,04
Refinería Shushufindi	18.847	19.272	19.049	20.211	-5,75
Exportación EP Petroecuador	254.550	268.562	261.200	310.044	-15,75
Crudo Oriente	144.105	183.644	162.869	187.609	-13,19
Crudo Napo (a)	110.445	84.918	98.331	122.435	-19,69
DERIVADOS					
Producción Nacional (b)	203.409	217.727	210.204	194.058	8,32
Consumo Nacional	233.073	266.802	249.080	227.809	9,34
Transporte por Poliductos	252.233	252.688	252.448	233.090	8,31
Total Importaciones	164.583	152.148	158.682	148.598	6,79
Importación Diesel 2	18.094	20.241	19.113	14.450	32,27
Importación Diesel Premium	54.585	50.528	52.660	48.249	9,14
Importación de Nafta RON 93	38.326	21.465	30.324	40.515	-25,15
Importación de Nafta RON 87	19.308	21.969	20.571	10.130	103,07
Importación GLP	33.989	37.945	35.867	31.541	13,71
Importación de Cutter Stocks	-	-	0	3.572	-100,00
Importación de Avgas	280	-	147	141	4,14
Importación de Jet Fuel	-	-	0	-	
Total Exportaciones	37.298	33.734	35.606	38.891	-8,44
Exportación de Fuel Oil N°6	37.298	33.734	35.606	32.249	10,41
Exportación de Fuel Oil N°4	-	-	0	6.641	-100,00
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	0	0	
Notas: Información Provisional Sujeta a Revisión					
a) Incluye crudo reducido					
b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas					
Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR					



CIFRAS OPERATIVAS EP PETROECUADOR ENERO - FEBRERO 2022

PRODUCCIÓN DE CRUDO Y GAS



	<u>21.677</u>
CRUDO	21.431
GAS (BOE)	246

TRANSPORTE DE CRUDO



	<u>28.495</u>
SOTE	19.560
OCP	8.935

15.411

EXPORTACIÓN DE CRUDO



9.609	ORIENTE
5.802	NAPO

CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS



	<u>9.023</u>
REE	5.806
RLL	2.093
RSH	1.124

IMPORTACIÓN DE DERIVADOS

	<u>3.003</u>		<u>6.359</u>
NAO 93	1.789	Diesel 2	1.128
NAO 87-85	1.214	D. Premium	3.107
Cutter S.	-	GLP	2.116
		Jet A-1	-
		Avgas	9

2.101

EXPORTACIÓN DE DERIVADOS



2.101	Fuel Oil # 6
-	Fuel Oil # 4
-	Gasoleo

PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS



	<u>12.402</u>
Gasolinas	4.603
D. 2 y Premium	1.964
Fuel Oil # 4	1.316
Fuel Oil # 6 Exp.	2.584
Otros	1.935

14.894

TRANSPORTE DE DERIVADOS

14.696

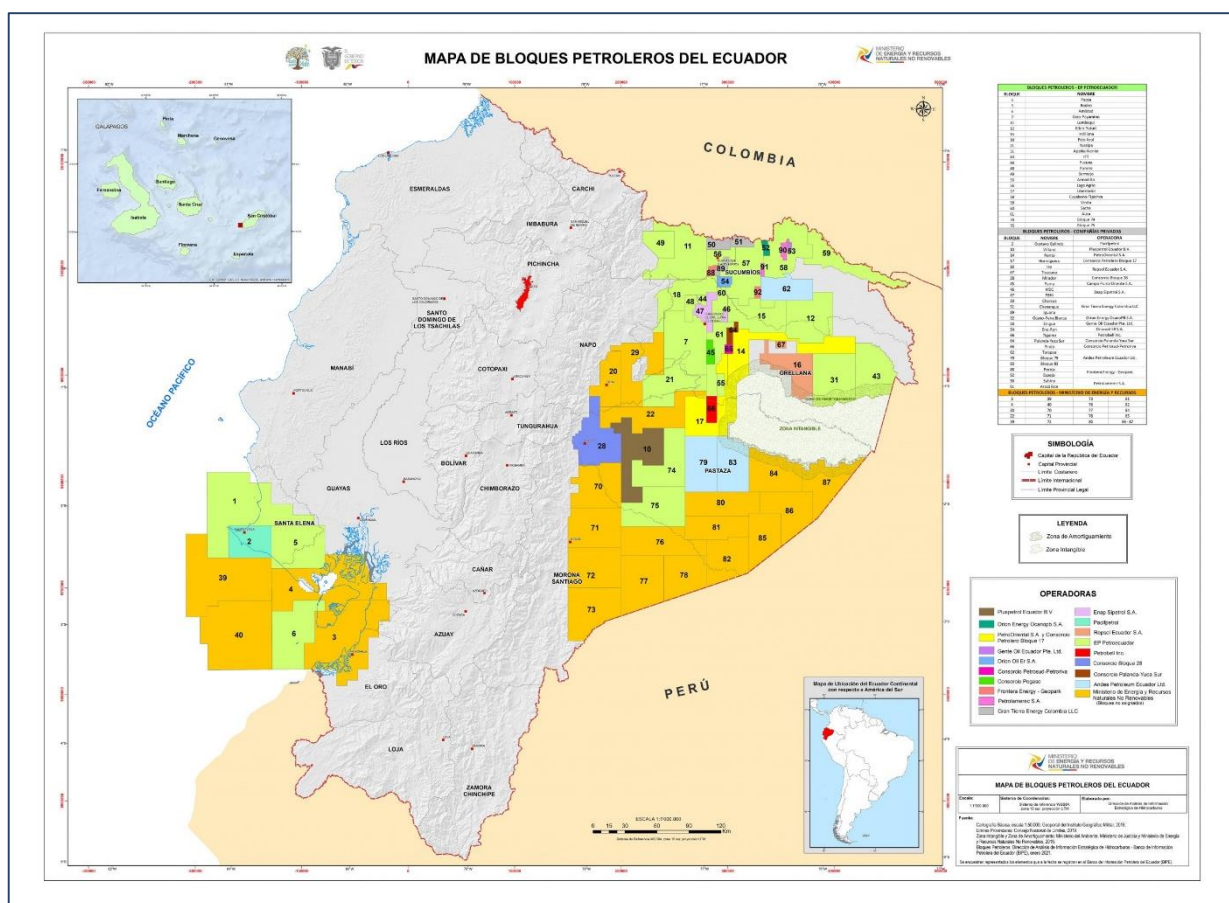
DEMANDA DE DERIVADOS



4.394	Gasolinas
5.370	D. 2 y Premium
1.318	Fuel Oil # 4
2.363	GLP
1.251	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 2022		Enero - Febrero		Var. % 22/21
	ENERO	FEBRERO	2022	2021	
Apaika Nenne	111.304	91.718	203.021	238.864	-15,0
Eden Yuturi	693.964	643.418	1.337.382	1.320.472	1,3
Dumbique	5.421	4.898	10.319	8.429	22,4
Pañacocha	103.785	85.607	189.392	189.346	0,0
Tumali	21.419	18.477	39.896	45.442	
Tangay	2.209	1.988	4.197	5.266	
Yanahurco	2.473	2.253	4.726	5.665	-16,6
BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)	940.574	848.359	1.788.933	1.813.484	-1,4
Tiputini	596.701	487.280	1.083.981	1.364.317	-20,5
Tambococha	860.141	717.318	1.577.459	2.211.340	-28,7
Ishpingo			-	-	
BLOQUE 43 (ITT)	1.456.842	1.204.599	2.661.440	3.575.657	-25,6
ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43	2.397.416	2.052.958	4.450.373	5.389.141	-17,4
Indillana	14.797	15.770	30.568	60.082	-49,1
Limoncocha	90.198	75.598	165.796	140.994	17,6
Concordia	3.182	3.219	6.401	10.694	-40,1
Itaya	30.211	30.586	60.797	68.155	-10,8
Jivino	22.637	22.713	45.350	52.495	-13,6
Laguna	16.115	14.037	30.151	28.100	7,3
Paka Norte	73.500	68.783	142.283	152.100	-6,5
Paka Sur	42.938	38.922	81.861	114.747	-28,7
Palmeras Norte	15.493	22.260	37.753	50.481	-25,2
Palmar Oeste	15.862	14.611	30.473	50.937	-40,2
Tuich	9.915	9.520	19.435	18.914	2,8
Quinde (Cedros)	8.662	7.935	16.597	23.233	-28,6
Yanaquincha Norte	14.270	13.875	28.145	20.522	37,1
Yanaquincha Oeste	46.349	39.099	85.448	105.002	-18,6
Yanaquincha Este	58.335	68.697	127.032	102.705	23,7
ACTIVO IN - BLOQUE 15	462.465	445.625	908.090	999.161	-9,1
Payamino	51.910	49.832	101.741	175.489	-42,0
Gacela	19.080	18.364	37.443	26.440	41,6
Lobo	23.426	22.443	45.869	50.248	-8,7
Oso	203.646	195.470	399.116	483.544	-17,5
Mono	2.012	1.860	3.872	5.324	-27,3
Yuralpa	174.087	154.312	328.399	304.578	7,8
Coca	66.638	64.637	131.275	154.871	-15,2
ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21	540.798	506.918	1.047.716	1.200.494	-12,7
Pata	8.765	7.789	16.554	16.616	-0,4
Palo Azul	125.270	117.277	242.547	297.177	-18,4
Pucuna	96.512	92.977	189.489	243.462	-22,2
ACTIVO PA - BLOQUE 18	230.546	218.044	448.590	557.255	-19,5
Auca	1.084.620	1.013.083	2.097.704	1.973.471	6,3
Auca Sur	134.836	136.692	271.528	320.442	-15,3
Anura			-	-	
Tortuga	10.686	17.362	28.048	28.450	-1,4
Chonta Este	15.915	15.993	31.909	30.621	4,2
Anaconda	23.517	23.174	46.692	55.482	-15,8
Cononaco	99.170	95.449	194.619	247.516	-21,4
Rumiyacu	7.086	6.031	13.117	7.507	74,7
Chonta Sur	45.149	47.657	92.806	131.843	-29,6
Culebra	447.031	443.666	890.696	1.113.029	-20,0
Yuca	78.543	81.787	160.329	178.846	-10,4
Pitalala	18.171	17.996	36.167	60.570	-40,3
Yulebra	185.512	165.952	351.464	399.895	-12,1
BLOQUE 61 (AUCA)	2.150.235	2.064.843	4.215.078	4.547.672	-7,3
BLOQUE 55 (Armadillo)	51.064	50.996	102.060	95.568	6,8
ACTIVO AUCA	2.201.300	2.115.839	4.317.138	4.643.240	-7,0
Shushufindi - Aguarico	1.667.716	1.648.182	3.315.898	3.418.049	-3,0
Drago			-	-	
Drago Este	16.721	14.670	31.391	56.663	-44,6
Drago Norte	134.048	126.890	260.938	374.740	-30,4
Cobra	8.110	8.116	16.226	9.500	
ACTIVO SHUSHUFINDI	1.826.595	1.797.858	3.624.453	3.858.952	-6,1
Atacapi	48.246	49.867	98.113	130.894	-25,0
Libertador			-	-	
Frontera	1.342	1.324	2.666	8.375	-68,2
Tetete - Tapi	46.224	38.407	84.631	92.730	-8,7
Araza			-	6.738	-100,0
Pacayacu	10.283	10.602	20.884	25.371	-17,7
Pichincha	17.690	17.898	35.588	41.628	-14,5
Secoya	125.700	119.593	245.293	277.601	-11,6
Shuara	20.424	18.975	39.399	39.713	-0,8
Shushuqui	57.390	57.615	115.005	91.715	25,4
ACTIVO LIBERTADOR	327.299	314.281	641.580	714.764	-10,2
Guanta- Dureno	98.354	82.869	181.223	209.368	-13,4
Lago Agrio	82.708	72.357	155.066	172.071	-9,9
Parahuacu	164.520	161.362	325.883	344.910	-5,5
Bermejo	34.841	31.557	66.398	69.515	-4,5
El Rayo	7.560	6.853	14.413	13.914	3,6
ACTIVO LAGO AGRIO	387.984	354.998	742.982	809.779	-8,2
Amílcar Espinel			-	-	
Cuyabeno- Sansahuari	577.353	551.488	1.128.841	1.178.918	-4,2
Blanca	1.818	1.785	3.603	7.285	-50,5
Tipishca Huico	2.932	4.449	7.381	8.997	-18,0
VHR	100.900	104.252	205.152	282.546	-27,4
Vinita	60.333	72.925	133.258	109.921	21,2
ACTIVO CUYABENO	743.335	734.899	1.478.234	1.587.667	-6,9
SACHA BLOQUE 60	1.887.772	1.880.795	3.768.567	4.004.320	-5,9
Pacoa	1.553	1.388	2.941	390	653,5
ACTIVO AMISTAD	1.553	1.388	2.941	390	653,5
Crudo recuperado Amazonia Viva			-	-	
TOTAL PRODUCCIÓN CRUDO	11.007.063	10.423.602	21.430.665	23.765.163	-9,8
GAS CAMPO AMISTAD BOE (a)	129.937	116.239	246.176	273.441	-10,0
TOTAL CRUDO BPPD Y GAS BOE	11.137.000	10.539.841	21.676.841	24.038.603	-9,8
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 - Diciembre		Var. % 22/21
	ENERO	FEBRERO	2022	2021	
Apaika Nenke	3.590	3.276	3.441	4.049	-15,0
Eden Yuturi	22.386	22.979	22.667	22.381	1,3
Dumbique	175	175	175	143	22,4
Pañacocha	3.348	3.057	3.210	3.209	0,0
Tumali	691	660	676	770	-12,2
Tangay	71	71	71	89	-20,3
Yanahurco	80	80	80	96	-16,6
BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)	30.341	30.299	30.321	30.737	-1,4
Tiputini	19.248	17.403	18.373	23.124	-20,5
Tambococha	27.746	25.619	26.737	37.480	-28,7
Ishpingo	-	-	-	-	-
BLOQUE 43 (ITT)	46.995	43.021	45.109	60.604	-25,6
ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43	77.336	73.320	75.430	91.341	-17,4
Indillana	477	563	518	1.018	-49,1
Umoncocha	2.910	2.700	2.810	2.390	17,6
Concordia	103	115	108	181	-40,1
Itaya	975	1.092	1.030	1.155	-10,8
Jivino	730	811	769	890	-13,6
Laguna	520	501	511	476	7,3
Paka Norte	2.371	2.457	2.412	2.578	-6,5
Paka Sur	1.385	1.390	1.387	1.945	-28,7
Palmeras Norte	500	795	640	856	-25,2
Palmar Oeste	512	522	516	863	-40,2
Tuich	320	340	329	321	2,8
Quinde (Cedros)	279	283	281	394	-28,6
Yanaquincha Norte	460	496	477	348	37,1
Yanaquincha Oeste	1.495	1.396	1.448	1.780	-18,6
Yanaquincha Este	1.882	2.453	2.153	1.741	23,7
ACTIVO IN - BLOQUE 15	14.918	15.915	15.391	16.935	-9,1
Payamino	1.675	1.780	1.724	2.974	-42,0
Gacela	615	656	635	448	41,6
Lobo	756	802	777	852	-8,7
Oso	6.569	6.981	6.765	8.196	-17,5
Mono	65	66	66	90	-27,3
Yuralpa	5.616	5.511	5.566	5.162	7,8
Coca	2.150	2.308	2.225	2.625	-15,2
ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21	17.445	18.104	17.758	20.347	-12,7
Pata	283	278	281	282	-0,4
Palo Azul	4.041	4.188	4.111	5.037	-18,4
Pucuna	3.113	3.321	3.212	4.126	-22,2
ACTIVO PA - BLOQUE 18	7.437	7.787	7.603	9.445	-19,5
Auca	34.988	36.182	35.554	33.449	6,3
Auca Sur	4.350	4.882	4.602	5.431	-15,3
Anura	-	-	-	-	-
Tortuga	345	620	475	482	-1,4
Chonta Este	513	571	541	519	4,2
Anaconda	759	828	791	940	-15,8
Cononaco	3.199	3.409	3.299	4.195	-21,4
Rumiyacu	229	215	222	127	74,7
Chonta Sur	1.456	1.702	1.573	2.235	-29,6
Culebra	14.420	15.845	15.097	18.865	-20,0
Yuca	2.534	2.921	2.717	3.031	-10,4
Pitalala	586	643	613	1.027	-40,3
Yulebra	5.984	5.927	5.957	6.778	-12,1
BLOQUE 61 (AUCA)	69.362	73.744	71.442	77.079	-7,3
BLOQUE 55 (Armadillo)	1.647	1.821	1.730	1.620	6,8
ACTIVO AUCA	71.010	75.566	73.172	78.699	-7,0
Shushufindi - Aguarico	53.797	58.864	56.202	57.933	-3,0
Drago	-	-	-	-	-
Drago Este	539	524	532	960	-44,6
Drago Norte	4.324	4.532	4.423	6.352	-30,4
Cobra	262	290	275	161	-
ACTIVO SHUSHUFINDI	58.922	64.209	61.431	65.406	-6,1
Atacapi	1.556	1.781	1.663	2.219	-25,0
Libertador	-	-	-	-	-
Frontera	43	47	45	142	-68,2
Tetete - Tapi	1.491	1.372	1.434	1.572	-8,7
Araza	-	-	-	114	-100,0
Pacayacu	332	379	354	430	-17,7
Pichincha	571	639	603	706	-14,5
Secoya	4.055	4.271	4.158	4.705	-11,6
Shuara	659	678	668	673	-0,8
Shushuqui	1.851	2.058	1.949	1.554	25,4
ACTIVO LIBERTADOR	10.558	11.224	10.874	12.115	-10,2
Guanta - Dureno	3.173	2.960	3.072	3.549	-13,4
Lago Agrio	2.668	2.584	2.628	2.916	-9,9
Parahuacu	5.307	5.763	5.523	5.846	-5,5
Bermejo	1.124	1.127	1.125	1.178	-4,5
El Rayo	244	245	244	236	3,6
ACTIVO LAGO AGRIO	12.516	12.679	12.593	13.725	-8,2
Amilcar Espinel	-	-	-	-	-
Cuyabeno - Sansahuari	18.624	19.696	19.133	19.982	-4,2
Blanca	59	64	61	123	-50,5
Tipishca Huico	95	159	125	152	-18,0
VHR	3.255	3.723	3.477	4.789	-27,4
Vinita	1.946	2.604	2.259	1.863	21,2
ACTIVO CUYABENO	23.979	26.246	25.055	26.910	-6,9
SACHA BLOQUE 60	60.896	67.171	63.874	67.870	-5,9
Pacoa	50	50	50	7	653,5
ACTIVO AMISTAD	50	50	50	7	653,5
Crudo recuperado Amazonía Viva	-	-	-	-	-
TOTAL PRODUCCIÓN CRUDO	355.067	372.271	363.232	402.799	-9,8
GAS CAMPO AMISTAD BOE (a)	4.192	4.151	4.172	4.635	-10,0
TOTAL CRUDO BPPD Y GAS BOE	359.258	376.423	367.404	407.434	-9,8
Notas: a) Gas del campo amista en barriles equivalentes de petróleo					
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción					



POZOS PERFORADOS

Año 2022

PERFORACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	SH	AGUARICO-A022	AGRA-022	SLR-402	08/12/2021	03/01/2022	C. SHSF
	IT	TIPUTINI D 091	TPTD-091	CCDC-066	30/12/2021	09/01/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AC357	SCHAC-357	SINOPEC 191	27/12/2021	14/01/2022	EP PEC
	CU	VINITA-B009	VNTB-009	TRIBOILGAS-202	18/12/2021	17/01/2022	C. TBRG
	AU	AUCA-J209	AUCA-J209R1	SINOPEC 156	01/01/2022	28/01/2022	C. SHAYA
	LA	PARAHUACU-A033	PRHA-033	CCDC-069	26/12/2021	29/01/2022	C. CYBPE
	CU	CUYABENO-H112	CYBH-112	SINOPEC 219	08/01/2022	29/01/2022	C. CYBPE
FEBRERO	SH	AGUARICO-A021	AGRA-021	SLR-402	14/01/2022	05/02/2022	C. SHSF
	AU	AUCA-R264H	ACAR-264H	SLR-401	13/01/2022	10/02/2022	C. SHAYA
	IT	TIPUTINI-D092	TPTD-092	CCDC-066	15/01/2022	15/02/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AC358	SCHAC-358	SINOPEC 191	25/01/2022	15/02/2022	EP PEC
	OY	COCA-K021	COCK-021R1	SINOPEC 127	08/02/2022	23/02/2022	EP PEC
COMPLETACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	AU	AUCA-I106	ACAI-106R1	SINOPEC 183	23/12/2021	04/01/2022	C. SHAYA
	CU	CUYABENO-H111	CYBH-111	SINOPEC 219	30/12/2021	06/01/2022	C. CYBPE
	LI	SHUSHUQUI-C028	SHHC-028	TUSCANY 104	23/12/2021	09/01/2022	C. PARD
	SH	AGUARICO-A022	AGRA-022	SLR-402	03/01/2022	13/01/2022	C. SHSF
	IT	TIPUTINI D 091	TPTD-091	CCDC-066	09/01/2022	14/01/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AC357	SCHAC-357	SINOPEC 191	14/01/2022	24/01/2022	EP PEC
FEBRERO	CU	VINITA-B009	VNTB-009	TRIBOILGAS-202	17/01/2022	04/02/2022	C. TBRG
	CU	CUYABENO-H112	CYBH-112	SINOPEC 219	29/01/2022	04/02/2022	C. CYBPE
	LA	PARAHUACU-A033	PRHA-033	CCDC-069	29/01/2022	09/02/2022	C. CNPC
	IT	TIPUTINI-D092	TPTD-092	CCDC-066	15/02/2022	21/02/2022	EP PEC
	SH	AGUARICO-A021	AGRA-021	SLR-402	05/02/2022	25/02/2022	C. SHSF
	SA	SACHA-AC358	SCHAC-358	SINOPEC 191	15/02/2022	25/02/2022	EP PEC
	AU	AUCA-R264H	ACAR-264H	SLR-401	09/02/2022	28/02/2022	C. SHAYA
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción							

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS										
Año 2022										
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
ENERO	SA	SACHA-053	SCH-053	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	12	16/12/2021	01/01/2022	EP PEC	SCH-053U
	EY	EDEN YUTURI-D089	EDYD-089	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	08	21/12/2021	01/01/2022	EP PEC	EDYD-089M2
	SA	SACHA-A422	SCH-422	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	21/12/2021	01/01/2022	EP PEC	SCH-422TI
	SH	SHUSHUFINDI-L226	SHSL-226	HILONG 28	WELL CONVERSION	05	05/12/2021	02/01/2022	C. SHSF	SHSL-226HUI
	SA	SACHA-A0364	SCHAD-364	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	01/08/2021	03/01/2022	EP PEC	SCHAD-364UI
	SA	SACHA-A0364	SCHAD-364	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	01/08/2021	03/01/2022	EP PEC	SCHAD-364UI
	IN	YANQUINCHA OESTE-8021	YN0B-021	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	10/12/2021	04/01/2022	EP PEC	YN0B-021TP
	SH	SHUSHUFINDI-AC228	SHSAC-228	GEOPETSA-03	WORKOVER	02	15/12/2021	04/01/2022	EP PEC	SHSAC-228TI
	OY	OSO-B044	OS0B-044	CCDC-042	WORKOVER	06	23/12/2021	04/01/2022	EP PEC	OS0B-044T
	SA	SACHA-A225	SCHA-225	TRIBOILGAS-101	WELL CONVERSION	04	13/12/2021	05/01/2022	EP PEC	SCHA-225TI
	SH	SHUSHUFINDI-070	SHS-070	GEOPETSA-07	WORKOVER	23	28/12/2021	05/01/2022	EP PEC	SHS-070TI, SHS-070TS, SHS-070UI
	LA	PARAHUACU-012	PRH-012	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	31/12/2021	05/01/2022	EP PEC	PRH-012TI
	SA	SACHA-H233	SCHH-233	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	07	01/01/2022	06/01/2022	EP PEC	SCHH-233TI
	SA	SACHA-A0301	SCHAA-301	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	01/01/2022	06/01/2022	EP PEC	SCHAA-301UI
	PA	PATA-A001	PATA-001	E&A-12	WORKOVER	07	24/12/2021	07/01/2022	EP PEC	PATA-001TI, PATA-001U
	CU	CUYABENO-E057	CYBE-057	DYGOIL-30	WORKOVER	05	31/12/2021	07/01/2022	EP PEC	CYBE-057UI
	IN	PALMERAS NORTE-A011	PLNA-011	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	04/01/2022	07/01/2022	EP PEC	PLNA-011UI
	AU	YULEBRA-A028	YLB-028	TUSCANY-105	WORKOVER	01	29/12/2021	09/01/2022	C. SHAYA	YLB-028UI
	AU	AUCA-M150	ACAM-150	TUSCANY 111	WORKOVER	03	30/12/2021	09/01/2022	C. SHAYA	ACAM-150UI
	SH	SHUSHUFINDI-AB147	SHSAB-147	ORD-902	WORKOVER	01	29/11/2021	10/01/2022	C. SHSF	SHSAB-147TS, SHSAB-147TI
	LI	ATACAPI-D026	ATCD-026	GEOPETSA-06	WORKOVER	06	29/12/2021	10/01/2022	EP PEC	ATCD-026BT
	SA	SACHA-G274	SCHG-274	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	10	05/01/2022	10/01/2022	EP PEC	SCHG-274UI
	SA	SACHA-H231	SCHH-231	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	07	06/01/2022	10/01/2022	EP PEC	SCHH-231HI
	IN	LIMONCOCHA-K032	LMNH-032	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	07/01/2022	10/01/2022	EP PEC	LMNH-032TP
	OY	PAYAMINO-G026	PYMG-026	CCDC-042	WORKOVER	03	04/01/2022	11/01/2022	EP PEC	PYMG-026UI
	SA	SACHA-A405	SCHAH-405	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	06/01/2022	11/01/2022	EP PEC	SCHAH-405TI
	LA	LAGO AGRIO-J039	LGAJ-039	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	11	05/01/2022	12/01/2022	EP PEC	LGAJ-039HS
	CU	CUYABENO-009	CYB-009	DYGOIL-30	WORKOVER	10	07/01/2022	13/01/2022	EP PEC	CYB-009UI, CYB-009US
	SA	SACHA-A0471	SCHAD-471R1	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	03/01/2022	14/01/2022	EP PEC	SCHAD-471R1TI
	CU	SANSAHUARI-E027	SNSE-027	SINOPEC-904	WORKOVER	01	20/10/2021	15/01/2022	C. CYBEPE	SNSE-027UI
	PA	PUCUNA-018	PCN-018	GEOPETSA-05	WORKOVER	02	18/12/2021	15/01/2022	C. IGAP	PCN-018H
	SA	SACHA-V214	SCHV-214	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	10/01/2022	15/01/2022	EP PEC	SCHV-214UI
	SH	SHUSHUFINDI-H186	SHSH-186	FASTDRILLING-11	WORKOVER	02	04/01/2022	16/01/2022	EP PEC	SHSH-186US, SHSH-186UI
	PA	PALO AZUL-N054	PLAN-054	E&A-12	WORKOVER	09	07/01/2022	16/01/2022	EP PEC	PLAN-054H
	AU	CULEBRA-B014	CLBB-014R1	TUSCANY-105	WORKOVER	02	09/01/2022	16/01/2022	C. SHAYA	CLBB-014R1UI
	AU	YUCA-C023	YCAC-023	GEOPETSA-04	CHANGE NEW ZONE	04	10/09/2021	17/01/2022	C. SHAYA	YCAC-023UI
	AU	YUCA-C023	YCAC-023	SINOPEC 932	CHANGE NEW ZONE	04	10/09/2021	17/01/2022	C. SHAYA	YCAC-023UI
	EY	EDEN YUTURI-F035	EDYF-035	TRIBOILGAS-107	WELL CONVERSION	07	15/12/2021	17/01/2022	EP PEC	EDYF-035US, EDYF-035T, EDYF-035M2
	SH	SHUSHUFINDI-I134	SHSI-134	GEOPETSA-03	WORKOVER	07	09/01/2022	17/01/2022	EP PEC	SHSI-134UI
	SH	SHUSHUFINDI-Q126	SHSQ-126	HILONG 28	WORKOVER	03	02/01/2022	18/01/2022	C. SHSF	SHSQ-126TS
IN	PALMERAS NORTE-A013	PLNA-013	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	10/01/2022	18/01/2022	EP PEC	PLNA-013UI	
CU	CUYABENO-E093	CYBE-093	DYGOIL-30	WORKOVER	01	13/01/2022	18/01/2022	EP PEC	CYBE-093US, CYBE-093UI	
SA	SACHA-T229	SCHT-229	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	07	10/01/2022	19/01/2022	EP PEC	SCHT-229UI	
SA	SACHA-A486	SCHAP-486	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	11/01/2022	19/01/2022	EP PEC	SCHAP-486TI	
LA	PARAHUACU-010	PRH-010	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	14/01/2022	20/01/2022	EP PEC	PRH-010UI	
OY	PAYAMINO-G029	PYMG-029	CCDC-042	WORKOVER	05	11/01/2022	21/01/2022	EP PEC	PYMG-029U	
SA	SACHA-A460	SCHAN-460	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	14/01/2022	21/01/2022	EP PEC	SCHAN-460UI	
SH	SHUSHUFINDI-036	SHS-036	SINOPEC-903	WELL CONVERSION	26	29/12/2021	22/01/2022	C. SHSF	SHS-036UI	
SH	SHUSHUFINDI-Y145	SHSY-145	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	30/12/2021	22/01/2022	EP PEC	SHSY-145TI	
SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	ORD-902	WORKOVER	27	12/01/2022	23/01/2022	EP PEC	SHS-071TI, SHS-071UI	
EY	EDEN YUTURI-J079	EDYJ-079	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	04	05/01/2022	24/01/2022	EP PEC	EDYJ-079UI, EDYJ-079US	
SA	SACHA-050	SCH-050	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	13	15/01/2022	24/01/2022	EP PEC	SCH-050UI	
IN	YANQUINCHA ESTE-A020	YNEA-020	SINOPEC-905	WORKOVER	03	04/01/2022	25/01/2022	C. PNTR	YNEA-020UI	
SA	SACHA-182	SCH-182	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	19/01/2022	25/01/2022	EP PEC	SCH-182UI	
OY	PAYAMINO-G017	PYMG-017	CCDC-042	WORKOVER	06	21/01/2022	25/01/2022	EP PEC	PYMG-017U	
SH	SHUSHUFINDI-1119	SHSI-119	GEOPETSA-03	WORKOVER	11	17/01/2022	26/01/2022	EP PEC	SHSI-119US	
IN	PALMERAS NORTE-A002	PLNA-002	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	19/01/2022	26/01/2022	EP PEC	PLNA-002UI	
SA	SACHA-A190	SCHA-190	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	06/06/2021	27/01/2022	EP PEC	SCHA-190TI	
SA	SACHA-A190	SCHA-190	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	06/06/2021	27/01/2022	EP PEC	SCHA-190TI	
CU	VICTOR HUGO RUALES-001	VHR-001	DYGOIL-30	WORKOVER	11	18/01/2022	28/01/2022	EP PEC	VHR-001M1	
EY	EDEN YUTURI-C006	EDYC-006R1	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	17/01/2022	29/01/2022	EP PEC	EDYC-006R1UI	
SA	SACHA-055	SCH-055	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	14	24/01/2022	30/01/2022	EP PEC	SCH-055TI	
FEBRERO	AU	AUCA-020	ACA-020	SINOPEC 932	WORKOVER	09	26/12/2021	01/02/2022	C. SHAYA	ACA-020TS
	EY	EDEN YUTURI-J082H	EDYJ-082HS1	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	06	24/01/2022	02/02/2022	EP PEC	EDYJ-082HS1UI, EDYJ-082HS1M2
	CU	VICTOR HUGO RUALES-G005	VHRG-005	DYGOIL-30	WORKOVER	13	28/01/2022	03/02/2022	EP PEC	VHRG-005BT
	LI	SEC0YA-024	SCY-024	TUSCANY 104	WORKOVER	18	10/01/2022	05/02/2022	EP PEC	SCY-024US
	LA	GUANTA-D033	GNTD-033	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	03	12/01/2022	05/02/2022	EP PEC	GNTD-033US
	SA	SACHA-A0364	SCHAD-364	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	06	19/01/2022	05/02/2022	EP PEC	SCHAD-364UI
	SA	AGUARICO-C047H	AGRC-047HS1	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	22/01/2022	05/02/2022	EP PEC	AGRC-047HS1UI
	SA	SACHA-L79H	SCHL-79H	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	31/01/2022	05/02/2022	EP PEC	SCHL-179HUI
	AU	TORTUGA SUR-A001	TSSA-001	GEOPETSA-04	WORKOVER	01	17/01/2022	06/02/2022	C. SHAYA	TSSA-001HS, TSSA-001TS
	EY	EDEN YUTURI-K108H	EDYK-108H	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	03	02/02/2022	07/02/2022	EP PEC	EDYK-108HM1
	OY	PAYAMINO-G027	PYMG-027	E&A-12	WORKOVER	06	29/10/2021	08/02/2022	EP PEC	PYMG-027U
	OY	PAYAMINO-G027	PYMG-027	CCDC-042	WORKOVER	06	29/10/2021	08/02/2022	EP PEC	PYMG-027U
	PA	PALO AZUL-N053H	PLAN-053R1	E&A-12	WORKOVER	06	16/01/2022	08/02/2022	EP PEC	PLAN-053R1BT
	IN	YANQUINCHA OESTE-A007	YN0A-007	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	26/01/2022	08/02/2022	EP PEC	YN0A-007UI
	SH	SHUSHUFINDI-B135	SHSB-135	HILONG 28	WORKOVER	06	01/02/2022	08/02/2022	EP PEC	SHSB-135TI
	CU	VICTOR HUGO RUALES-H027	VHRH-027	DYGOIL-30	WORKOVER	01	03/02/2022	09/02/2022	EP PEC	VHRH-027UI, VHRH-027US
	SH	SHUSHUFINDI-A020B	SHSAD-020B	GEOPETSA-03	WORKOVER	17	26/01/2022	10/02/2022	EP PEC	SHSAD-020BUI
	AU	CULEBRA-A016PH	CLBA-016HR1	SINOPEC 932	WORKOVER	03	01/02/2022	10/02/2022	C. SHAYA	CLBA-016HR1UI
	IN	YANQUINCHA ESTE-C009	YNEC-009S1	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	09	08/02/2022	11/02/2022	EP PEC	YNEC-009S1HS
	EY	EDEN YUTURI-C026	EDYC-026	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	11	29/01/2022	12/02/2022	EP PEC	EDYC-026T
	LI	SEC0YA-001	SCY-001	GEOPETSA-06	WELL CONVERSION	02	28/11/2021	13/02/2022	C. PARO	SCY-001HI
	LI	SEC0YA-0011	SCY-0011	TUSCANY 104	WELL CONVERSION	02	28/11/2021	13/02/2022	C. PARO	SCY-0011HI
	AU	AUCA-G061	ACAG-061	TUSCANY-105	WORKOVER	07	16/01/2022	13/02/2022	C. SHAYA	ACAG-061HI
	SH	SHUSHUFINDI-AB147	SHSAB-147	HILONG 28	WORKOVER	02	20/01/2022	14/02/2022	EP PEC	SHSAB-147TS, SHSAB-147TI, SHSAB-147UI
	AU	ARMADILLO-B006	ARMB-006	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	04	05/02/2022	14/02/2022	EP PEC	ARMB-006UI
	LA	PARAHUACU-H032	PRHH-032	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	02	06/02/2022	14/02/2022	EP PEC	PRHH-032UI, PRHH-032TI
	AU	AUCA-P056	ACAP-056	GEOPETSA-04	WORKOVER	03	06/02/2022	14/02/2022	C. SHAYA	ACAP-056HS
	SH	SHUSHUFINDI-V227	SHSV-227	GEOPETSA-07	WORKOVER	01	05/01/2022	15/02/2022	C. SHSF	SHSV-227UI
	SA	SACHA-A0303	SCHAA-303	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	04/02/2022	15/02/2022	EP PEC	SCHAA-303UI
	PA	PALO AZUL-N029	PLAN-029	E&A-12	WORKOVER	08	08/02/2022	16/02/2022	EP PEC	PLAN-029H
	OY	PAYAMINO-G029	PYMG-029	CCDC-042	WORKOVER	06	08/02/2022	16/02/2022	EP PEC	PYMG-029U
	CU	VICTOR HUGO RUALES-A016	VHRA-016	DYGOIL-30	WORKOVER	10	09/02/2022	17/02/2022	EP PEC	VHRA-016BT
	SH	SHUSHUFINDI-K106	SHSK-106	FASTDRILLING-11	WORKOVER	20	20/09/2021	18/02/2022	EP PEC	SHSK-106TI, SHSK-106UI
	SH	SHUSHUFINDI-K106	SHSK-106	ORD-902	WORKOVER	20	20/09/2021	18/02/2022	EP PEC	SHSK-106TI, SHSK-106UI
	EY	EDEN YUTURI-D066	EDYD-066	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	04	07/02/2022	18/02/2022	EP PEC	EDYD-066M2
	AU	AUCA-C063	ACAC-063	SINOPEC						

TRANSPORTE DE CRUDO

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



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

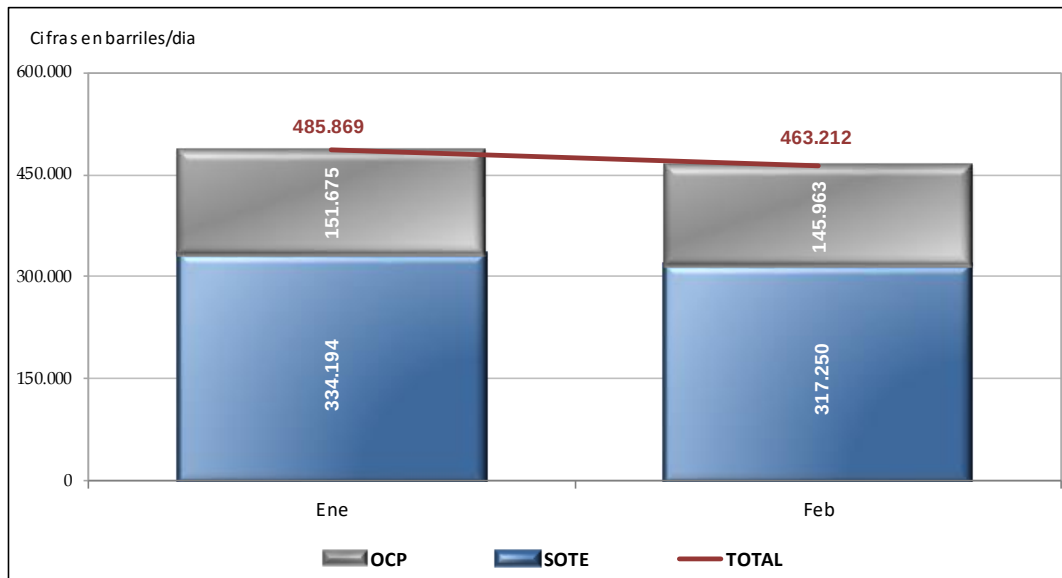


CRUDO BOMBEADO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

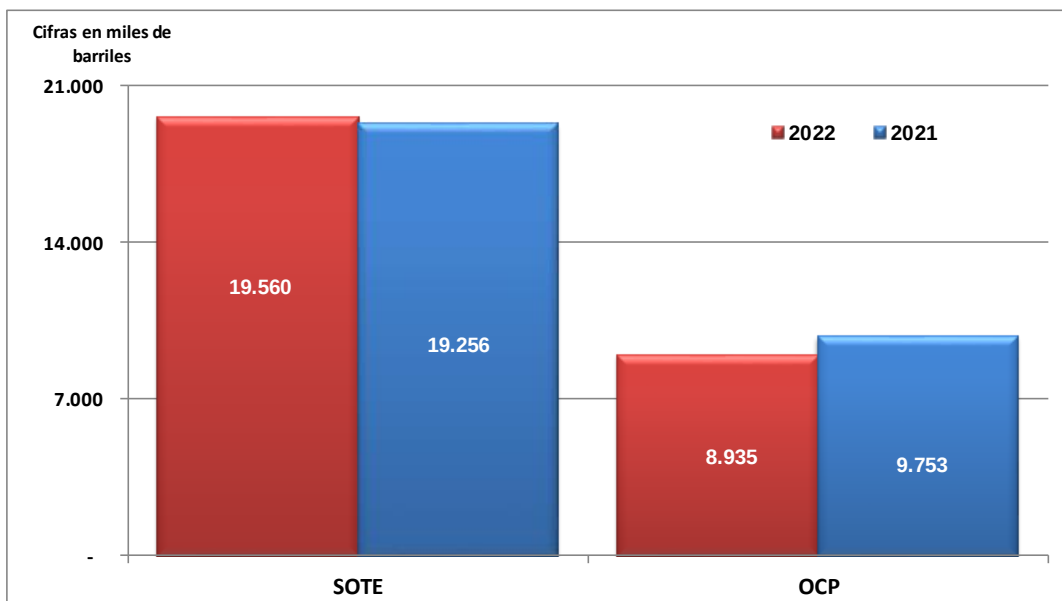
Año 2022

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	10.360.021	334.194	17,5	4.701.925	151.675	15.061.946	485.869	68,8	31,2
Febrero	23,7	9.200.243	317.250	17,1	4.232.918	145.963	13.433.161	479.756	68,5	31,5
TOTAL	23,8	19.560.264	331.530	17,3	8.934.843	151.438	28.495.107	482.968	68,6	31,4
Ene - Feb 2021	23,9	19.256.053	326.374	17,1	9.752.886	165.303	29.008.939	491.677	66,4	33,6
Var.% 21/21		1,6	1,6		-8,4	-8,4	-1,8	-1,8	3,4	-6,7
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 2022 son 19'646.072,03 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 2022



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS Enero - Febrero 2022 / 2021



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR.

 CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO Año 2022 Cifras en Barriles							
Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	10.784	11.380	8.753	12.479	12.458	4.126	59.980
Febrero	9.725	10.311	7.874	11.425	11.184	3.585	54.104
TOTAL	20.510	21.691	16.627	23.904	23.642	7.711	114.084
Ene - Feb 2021	19.249	20.227	17.196	26.091	24.123	6.472	113.358
Var % 22/21	6,6	7,2	-3,3	-8,4	-2,0	19,1	0,6
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.							

REFINACIÓN DE CRUDO

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



SITUACIÓN ACTUAL REFINERÍAS			
Nombre	Detalle	Capacidad Operativa	Productos
Esmeraldas	Ubicada en la Provincia de Esmeraldas, inició su operación en 1977.	110.000 Bls./día	Naftas (gasolinas), Diésel 2 y Premium, Jet A-1, Fuel Oíl, 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 Oíl, GLP, Solventes, Absorber Oíl.
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 Oíl, GLP, Residuo.



CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

Año 2022

Cifras en barriles netos

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	2.743.574	932.055	583.340	30.198	59.980	4.349.146
Febrero	2.989.074	1.160.618	538.640		54.104	4.742.437
TOTAL	5.732.649	2.092.673	1.121.980	30.198	114.084	9.091.583
Ene - Feb 2021	4.587.524	2.227.127	1.192.456	45.346	113.358	8.165.810
Var % 22/21	24,96	-6,04	-5,91	-33,41	0,64	11,34

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2022

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	254.932	81.914	179.678	58.205		42.232
Febrero	244.795	92.210	158.098	54.668		41.984
TOTAL	499.727	174.124	337.776	112.874	-	84.216
Ene - Feb 2021	572.894	57.743	528.646	112.874	-	113.043
Var % 22/21	-12,77	201,55	-36,11	-		-25,50

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR



MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2022
Cifras en barriles

MES	Refinería Esmeraldas					Refinería La Libertad					Refinería Shushufindi					TOTAL			Refinería Lago Agrio (b)	Planta Gas Shushufindi
	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	°API	Barriles	Rendimiento Operativo Bls./día	Crudo	Gas Asociado MM.PC. (c)
Enero	24,00	2.743.574	47.146	2.790.720	90.023	26,62	932.055		932.055	30.066	27,40	583.340	916	584.255	18.847	25,03	4.307.031	138.936	26.462	344
Febrero	23,90	2.989.074	26.268	3.015.342	107.691	26,38	1.160.618		1.160.618	41.451	27,00	538.640	989	539.629	19.272	24,86	4.715.589	168.414		321
TOTAL	23,95	5.732.649	73.414	5.806.063	98.408	26,48	2.092.673	-	2.092.673	35.469	27,21	1.121.980	1.904	1.123.884	19.049	24,94	9.022.619	152.926	26.462	665
Ene - Feb 2021	24,08	4.587.524	20.190	4.607.713	78.097	25,67	2.227.127	-	2.227.127	37.748	27,01	1.192.456	-	1.192.456	20.211	24,96	8.027.296	136.056	39.688	852
Var % 22/21		24,96	263,62	26,01	26,01		-6,04		-6,04	-6,04		-5,91		-5,75	-5,75		12,40	12,40	-33,32	-21,94

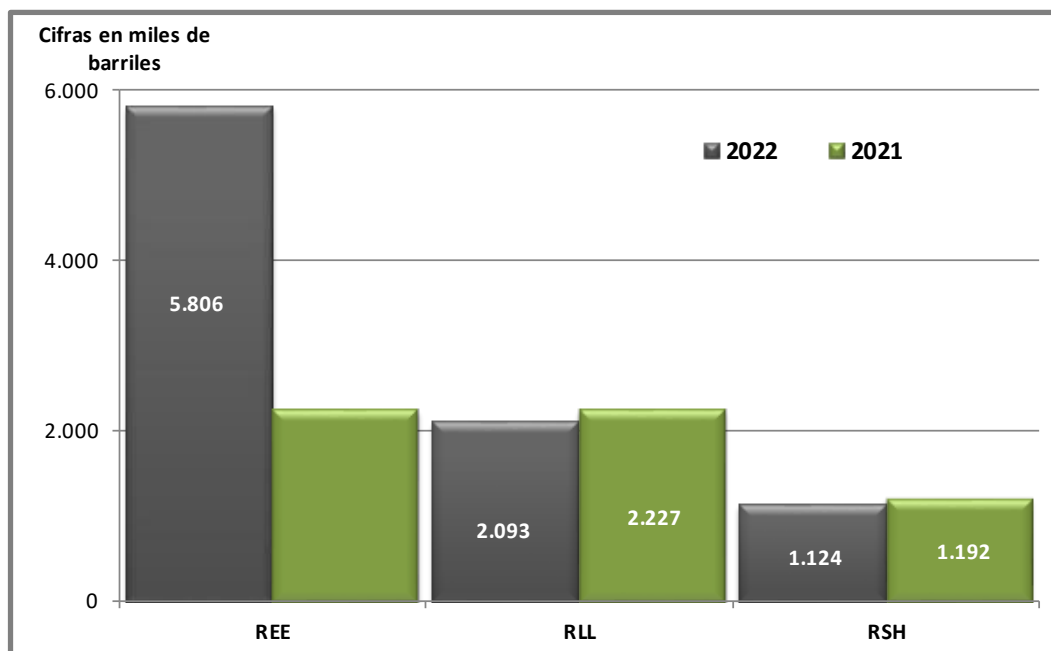
Notas: Información provisional sujeta a revisión

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

Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP

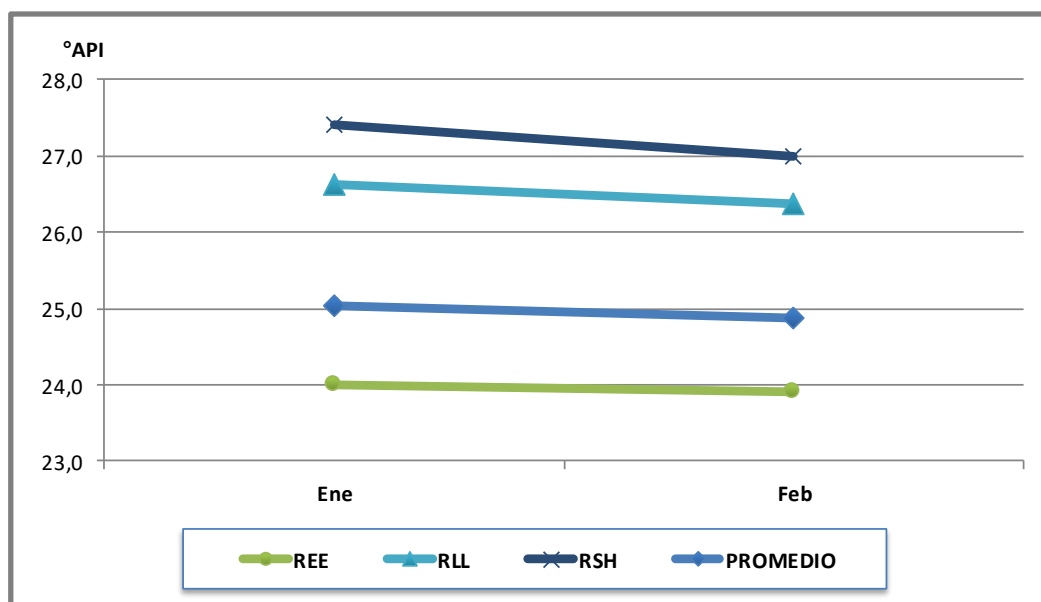
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero - Febrero 2022/2021



°API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero - Febrero 2022/2021



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS (a)

Cifras en barriles

Productos	Año 2022		Enero - Febrero		Var. % 22/21
	Enero	Febrero	2022	2021	
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopaís)	2.433.080	2.169.595	4.602.675	4.425.510	4,0%
Súper (b)	260.234	114.081,97	374.316	438.135	-14,6%
Extra	1.159.957	987.230,31	2.147.187	1.935.986	10,9%
ECOPAÍS (extra con etanol)	1.012.889	1.068.282,27	2.081.171	2.051.389	1,5%
Diésel 1	4.291	9.628,03	13.919	5.467	154,6%
Diésel 2	336.671	353.763,45	690.435	831.586	-17,0%
Diésel Premium	588.933	684.163,70	1.273.097	1.113.995	14,3%
Fuel Oil #4	587.304	728.845,49	1.316.149	1.390.735	-5,4%
Fuel Oil # 6 Nacional	41.748	202.820,14	244.568	54.173	351,5%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	1.492.780	1.091.462,93	2.584.243	2.018.977	28,0%
Residuo (Crudo Reducid (d)	254.932	244.794,88	499.727	572.894	-12,8%
Jet A-1	177.858	272.205,06	450.063	327.268	37,5%
GLP	163.312	158.380,55	321.693	359.056	-10,4%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	13.127	13.431,46	26.558	27.024	-1,7%
Asfaltos AC20-RC250	126.503	85.094,34	211.597	155.902	35,7%
Absorver Oil			-	-	
Nafta Pesca Artesanal (e)	85.149	82.157,90	167.306	166.861	0,3%
TOTAL PRODUCTOS (f)	6.305.689	6.096.342,48	12.402.031	11.449.448	8,3%
Azufre Kilos	126.300	694.760	821.060	683.420	20,1%
PRODUCCION EN REFINERÍAS	5.400.990	5.381.705	10.782.695	10.057.454	7,2%

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 461.969 bls. de diesel 2 importado empleado como diluyente 2'122.274 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 2022

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	332.549	655.928	41.399	1.029.876	15.233	-	588.933	-	-	1.492.780	155.423	99.343	126.503	39.732	63.461	3.611.285	126.300	3.200.041
Febrero	334.607	570.427	40.577	945.611	6.110	-	684.164	-	171.806	1.091.463	226.241	93.500	85.094	37.479	114.478	3.455.946	694.760	3.000.752
TOTAL	667.156	1.226.355	81.976	1.975.487	21.343	-	1.273.097	-	171.806	2.584.243	381.664	192.843	211.597	77.212	177.939	7.067.231	821.060	6.200.793
Ene - Feb 2021	1.130.685	779.207	89.184	1.999.075	7.728	-	1.113.995	-	23.138	2.018.977	327.268	172.453	155.902	78.205	124.854	6.021.595	683.420	4.758.328
Var.% 22/21	-41,0	57,4	-8,1	-1,2	176,2		14,3			28,0	16,6	11,8	35,7	-1,3	42,5	17,4	20,1	30,3

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 461.969 bls. de diésel 2 importado empleado como diluyente y 2'122.274 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 2022

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	332.549	2.551	9.588	112.437	124.577	117.462	18.196	260.234	166.347
Febrero (f)	334.607	2.462	1.943	11.002	15.407	85.399	13.276	114.082	188.145
TOTAL	667.156	5.013	11.531	123.439	139.983	202.861	31.472	374.316	354.492
Ene - Feb 2021	1.130.685	9.157	20.082	157.860	187.098	191.430	59.607	438.135	432.387
Var. % 22/21	-41,00	-45,25	-42,58	-21,80	-25,18	5,97	-47,20	-14,57	-18,02

Notas:

Cifras provisionales sujetas a revisión

- a) Cálculo de la disponibilidad de gasolina súper en base a los despachos de NAO desde REE a terminales
- b) Se refiere a la NAO producida en REE incluyendo importaciones
- c) Llenaderas se refiere a la NAO que se envía por brazos de carga hacia autotanques y se despacha como gasolina súper sin incluir lo despachado a cabecera Shushufindi
- d) NAO de REE que se recibe en el Terminal Santo Domingo y se despacha como gasolina súper
- e) NAO de REE que se recibe en el Terminal Beaterio y se despacha como gasolina súper incluido el despacho por el poliducto Quito-Ambato- Riobamba
- f) En el mes de febrero el Terminal Beaterio consideró 11.002 bls de Super despachado al Terminal Quito Ambato, volumen tomado del Stock

Fuente:

Jefatura Corporativa de Programación, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2022
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	8.123	18.196	38.713	161.464	4.291	150.246	587.304	22.435	-	13.127	74.950	1.078.849	824.239
Febrero	7.173	13.276	42.377	112.651	9.628	180.025	728.845	45.964	411	13.431	106.547	1.260.328	1.027.855
TOTAL	15.296	31.472	81.089	274.115	13.919	330.271	1.316.149	68.399	411	26.558	181.496	2.339.177	1.852.094
Ene - Feb 2021	5.704	59.607	75.107	291.906	3.987	456.789	1.390.735	-	-	27.024	183.298	2.494.157	1.959.346
Var. % 22/21	168,16	-47,20	7,97	-6,09	249,15	-27,70	-5,36	#¡DN/0!	#¡DN/0!	-1,72	-0,98	-6,21	-5,47

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 2022

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	42.898	-	186.425		63.969	41.748	254.932	78.652	42.232	710.856	589.972
Febrero	41.252	-	173.739	-	64.469	31.014	244.795	68.177	41.984	665.430	555.269
TOTAL	84.151	-	360.164	-	128.439	72.762	499.727	146.829	84.216	1.376.287	1.145.242
Ene - Feb 2021	94.518	1.480	374.797	0	186.603	31.036	572.894	167.331	113.043	1.541.702	1.261.327
Var. % 22/21	-10,97		-3,90		-31,17	134,45	-12,77	-12,25	-25,50	-10,73	-9,20

REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

MES	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	617	5.746	2.914	14.064	23.342
Febrero					-
TOTAL	617	5.746	2.914	14.064	23.342
Ene - Feb 2021	1.246	9.370	3.726	21.456	35.799
Var. % 22/21	-50,5	-38,7	-21,8	-34,5	-34,8

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 60.189 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 2022

Cifras en barriles

MES	TERMINAL PASCUALES							TERMINAL BEATERIO			TERMINAL LIBERTAD		
	GASOLINA SÚPER							GASOLINA EXTRA			PESCA ARTESANAL		
	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	1.509	241.937		2.768	435	129.187	117.462	143.868	309.140	453.008	44.595	821	45.417
Febrero	743	205.818	6.940	2.256	420	130.778	85.399	113.301	255.076	368.378	43.868	810	44.678
TOTAL	2.252	447.755	6.940	5.024	855	259.965	202.861	257.169	564.216	821.385	88.463	1.632	90.095
Ene - Feb 2021	606	382.302	-	-	194	191.672	191.430	311.195	745.363	1.056.558	87.038	1.618	88.656
Var % 22/21		17,12			340,15	35,63	5,97	-17,36	-24,30	-22,26	1,64	0,85	1,62
Nota: Información provisional sujeta a revisión Fuente: Reportes Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR													



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2022

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	444.729	13.181	457.910	61.733	2.040	63.774	135.731	1.624	137.355	141.395	4.687	146.082	122.890	4.767	127.657	932.778	1.548.664	1.431.202
Febrero	455.582	26.157	481.739	61.534	2.722	64.257	144.589	2.415	147.004	153.548	6.215	159.762	126.714	5.852	132.567	985.329	1.483.784	1.398.385
TOTAL	900.311	39.338	939.649	123.268	4.763	128.030	280.320	4.039	284.359	294.942	10.902	305.844	249.605	10.619	260.224	1.918.106	3.032.448	2.829.587
Ene - Feb 2021	936.802	7.119	943.920	126.875	488	127.363	264.946	2.466	267.413	294.590	786	295.375	252.122	905	253.027	1.887.098	3.223.742	3.032.312
Var % 22/21	-3,90	452,61	-0,45	-2,84	876,52	0,52	5,80	63,77	6,34	0,12	1.287,79	3,54	-1,00	1.073,01	2,84	1,64	-5,93	-6,69

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 ACCULOAD, 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 2022

Cifras en barriles

MES	Fuel Oíl # 4			Fuel Oíl # 6 Nacional			Fuel Oíl # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero	-	-	-			-	1.214.658	278.122	1.492.780
Febrero	-	-	-	171.806		171.806	907.616	183.847	1.091.463
TOTAL	-	-	-	171.806	-	171.806	2.122.274	461.969	2.584.243
Ene - Feb 2021	-	-	-	23.138	-	23.138	1.364.938	654.039	2.018.977
Var % 22/21							55,5	-29,4	28,0
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 2022

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	525.954	2.247.364	1.653.140	79.625	193.097	1.694.067	245.615	355.689	522.461	1.041.353	993.608	7.819.208
Febrero	464.912	1.942.959	1.437.418	109.847	157.978	1.533.674	282.689	295.743	569.158	960.517	867.623	7.075.253
TOTAL	990.867	4.190.322	3.090.558	189.472	351.075	3.227.742	528.304	651.431	1.091.619	2.001.870	1.861.231	14.894.461
Ene - Feb 2021	913.094	3.953.881	3.245.265	142.800	431.895	2.706.997	393.350	649.444	1.270.267	1.894.023	1.539.348	13.752.298
Var % 22/21	8,5	6,0	-4,8	32,7	-18,7	19,2	34,3	0,3	-14,1	5,7	20,9	8,3

Notas:

Cifras provisionales sujetas a revisión

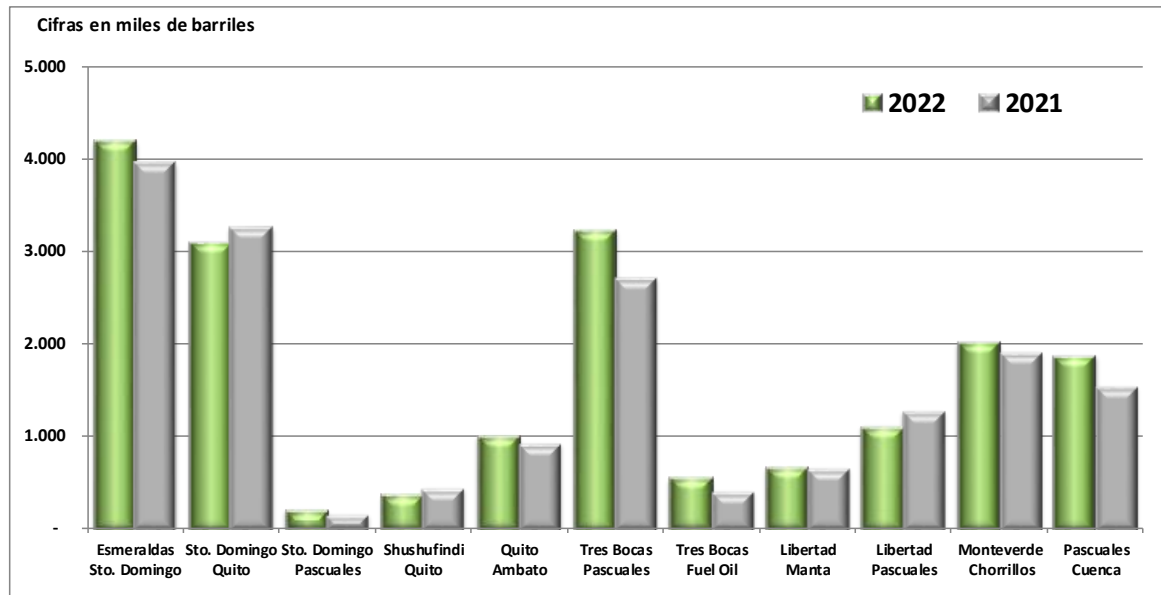
- a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos:
Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.
- b) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados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

Fuente:

Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

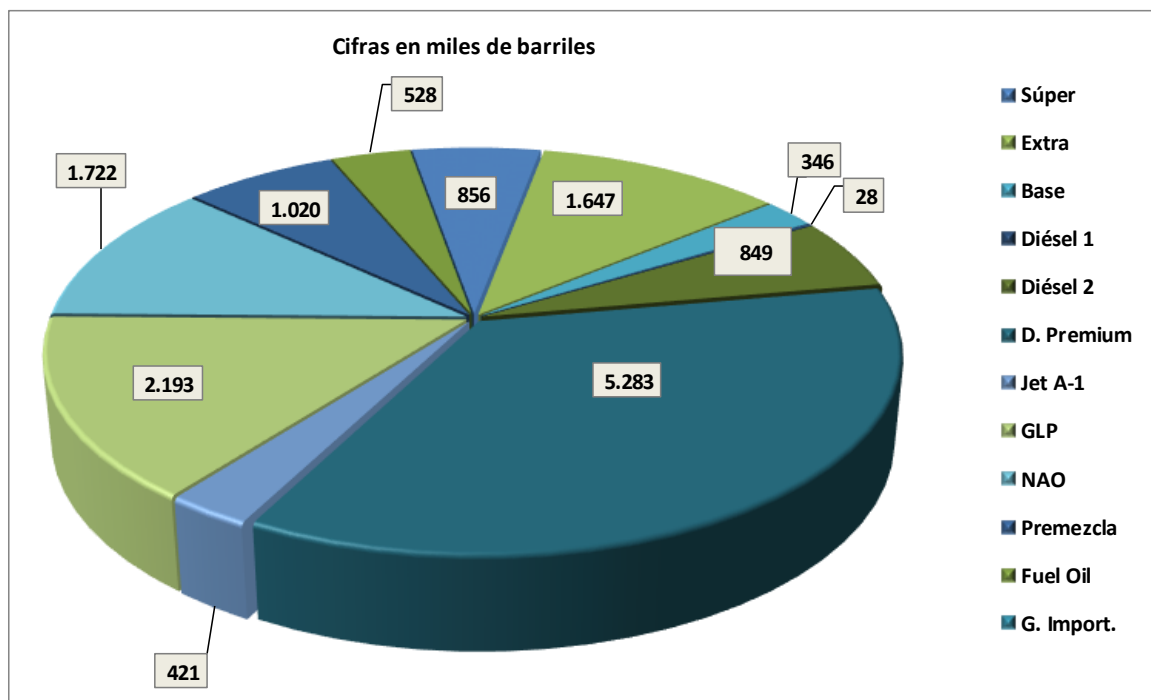
TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero - Febrero 2022/2021



TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTO

Período: Enero - Febrero 2022



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE RANSPORTADO POR POLIDUCTOS						
Cifras en barriles						
Año 2022						
PRODUCTO MES	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra				
ESMERALDAS - STO. DOMINGO						
Enero	471.151	588.257	186.041	848.569	153.347	2.247.364
Febrero	285.822	562.110	150.624	742.645	201.758	1.942.959
TOTAL	756.972	1.150.366	336.665	1.591.214	355.105	4.190.322
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)						
Enero	451.956	364.608	119.169	621.282	96.126	1.653.140
Febrero	253.837	347.255	131.133	576.681	128.512	1.437.418
TOTAL	705.793	711.863	250.302	1.197.963	224.638	3.090.558
STO. DOMINGO - PASCUALES						
Enero					79.625	79.625
Febrero			4.819	39.128	65.900	109.847
TOTAL	-	-	4.819	39.128	145.524	189.472
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			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL
	Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO									
Enero	-	-	147.776	260	1.551	-		43.510	193.097
Febrero	-	-	112.380	334	1.523	-		43.741	157.978
TOTAL	-	-	260.156	594	3.074	-	-	87.251	351.075
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA									
Enero	9.185	279.166			11.523	225.669	412	-	525.954
Febrero	11.002	217.546			20.029	215.939	397	-	464.912
TOTAL	20.187	496.711	-	-	31.552	441.607	809	-	990.867
Nota:	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 Premium	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
LIBERTAD - MANTA												
Enero	11.936	-	-	-	145.785	1.265	81.229	115.474	-	-	-	355.689
Febrero	8.818	-	-	-	136.868	1.202	56.863	91.992	-	-	-	295.743
TOTAL	20.754	-	-	-	282.653	2.466	138.092	207.466	-	-	-	651.431
LIBERTAD - PASCUALES												
Enero	-	29.204	-	151.250	-	7.654	101.624	212.427	-	20.301	-	522.461
Febrero	-	57.101	-	105.973	-	5.383	97.493	258.635	-	44.572	-	569.158
TOTAL	-	86.305	-	257.224	-	13.038	199.117	471.063	-	64.873	-	1.091.619
MONTEVERDE - CHORRILLOS												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.041.353	1.041.353
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	960.517	960.517
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.001.870	2.001.870
Notas: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.												



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

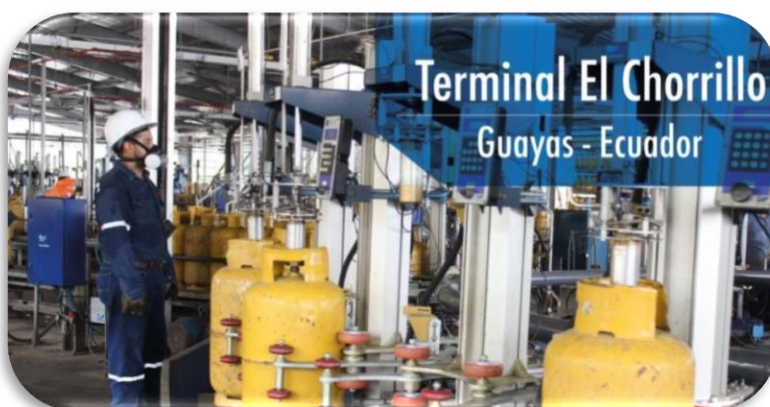
Cifras en barriles

Año 2022

MES \ PRODUCTO	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES												
Enero	-			796.758		448	100.324	796.537				1.694.067
Febrero	-			668.330		775	39.963	824.607				1.533.674
TOTAL	-	-	-	1.465.088	-	1.223	140.286	1.621.144	-	-	-	3.227.742
TRES BOCAS - FUEL OIL												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	245.615	-	-	245.615
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	282.689	-	-	282.689
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	528.304	-	-	528.304
PASCUALES - CUENCA												
Enero	28.227				414.445	5.209		491.360			54.367	993.608
Febrero	30.075				323.143	5.371		459.327			49.707	867.623
TOTAL	58.302	-	-	-	737.588	10.580	-	950.687	-	-	104.074	1.861.231
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 2022		Enero - Febrero		Var % 22/21
	Enero	Febrero	2022	2021	
GASOLINAS:	2.134.058	2.260.042	4.394.101	4.359.567	0,79
Súper	168.057	188.145	356.201	432.387	-17,62
Extra	953.116	1.003.671	1.956.787	1.875.995	4,31
Ecopais	1.012.886	1.068.226	2.081.112	2.051.185	1,46
ABSORVER	-	-	-	-	
DIÉSEL 1:	308	590	898	3.540	-74,65
Terrestre - Industrial	308	590	898	3.540	-74,65
Marino Internacional	-	-	-	-	
DIÉSEL 2:	654.527	642.216	1.296.742	1.474.920	-12,08
Industrial - Otros	578.678	547.684	1.126.362	1.293.651	-12,93
Eléctrico	30.858	35.472	66.330	84.660	-21,65
Marino	44.991	59.059	104.050	96.608	7,70
DIÉSEL PREMIUM	2.093.367	1.979.790	4.073.157	3.385.684	20,31
FUEL OIL # 4:	530.349	787.489	1.317.838	1.185.201	11,19
Nacional - Industrial	156.816	171.602	328.419	300.840	9,17
Eléctrico	255.075	341.496	596.571	269.257	121,56
Marino	118.457	274.391	392.849	615.104	-36,13
ASFALTO:	95.278	79.564	174.842	182.385	-4,14
AP-20	87.298	73.658	160.955	171.475	-6,13
RC-250	7.980	5.906	13.887	10.910	27,28
SOLVENTES:	13.688	11.739	25.427	24.657	3,12
Mineral Turpentine	5.584	4.611	10.195	10.118	0,75
Rubber Solvent	8.104	7.128	15.232	14.539	4,77
SPRAY OIL	-	-	-	-	
GLP	1.224.712	1.138.392	2.363.103	2.266.056	4,28
JET A-1	204.932	194.451	399.382	275.984	44,71
Nacional	52.500	48.350	100.851	50.964	97,88
Internacional	152.431	146.100	298.532	225.019	32,67
AVGAS	4.439	3.836	8.276	6.702	23,48
Nacional	4.439	3.832	8.271	6.487	27,50
Internacional	-	4	4	215	-98,00
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	
PESCA ARTESANAL	81.793	80.579	162.372	159.777	1,62
RESIDUO:	187.812	291.768	479.580	116.242	312,57
Industrial	57.967	49.462	107.429	27.529	290,24
Eléctrico	129.846	242.306	372.151	88.714	319,50
TOTAL NACIONAL	7.225.261	7.470.456	14.695.717	13.440.714	9,34
AZUFRE (Kg)	79.760	428.390	508.150	792.420	-35,87
GAS NATURAL (MMBTU)	595.426	505.717	1.101.143	1.332.183	-17,34
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	146.699	133.070	279.769	232.317	20,43
LUBRICANTES (Gls) (b)	129.364	111.174	240.538	250.240	-3,88

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 2022		Enero - Febrero		Var % 21/20
	Enero	Febrero	2022	2021	
GASOLINAS:	353.524	374.896	728.419	774.298	-5,93
Súper	26.958	30.697	57.654	87.532	-34,13
Extra	237.507	251.868	489.375	490.547	-0,24
Ecopais	89.060	92.331	181.390	196.218	-7,56
ABSORVER			-	-	
DIÉSEL 1:	72	24	96	214	-55,12
Terrestre - Industrial	72	24	96	214	-55,12
Marino Internacional	-	-	-	-	
DIÉSEL 2:	280.373	287.120	567.493	525.824	7,92
Industrial - Otros	238.537	241.119	479.656	427.044	12,32
Eléctrico	29.692	34.664	64.355	82.736	-22,22
Marino	12.145	11.337	23.482	16.045	46,35
DIÉSEL PREMIUM	333.773	326.350	660.122	595.341	10,88
FUEL OIL # 4:	260.286	345.410	605.696	276.879	118,76
Industrial	5.211	3.914	9.125	7.622	19,71
Eléctrico	255.075	341.496	596.571	269.257	121,56
Marino Internacional	-	-	-	-	#DIV/0!
ASFALTO:	5.796	2.934	8.731	9.315	-6,28
AC-20	3.034	2.065	5.099	7.309	-30,24
RC-250	2.762	870	3.632	2.006	81,03
SOLVENTES:	4.237	3.620	7.856	7.283	7,87
Mineral Turpentine	3.016	2.564,36	5.580	4.777	16,81
Rubber Solvent	1.221	1.055,31	2.276	2.506	-9,17
SPRAY OIL	-	-	-	-	
GLP	8.175	8.814	16.988	8.876	91,40
JET A-1	204.696	192.447	397.143	275.984	43,90
Nacional	52.265	46.347	98.611	50.964	93,49
Internacional	152.431	146.100	298.532	225.019	32,67
AVGAS	4.439	3.598	8.037	6.702	19,93
Nacional	4.439	3.594	8.033	6.487	23,83
Internacional		4	4	215	-98,00
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)			-	-	
PESCA ARTESANAL	42.323	43.450	85.773	82.489	3,98
RESIDUO:	102.317	227.311	329.628	53.352	517,84
Industrial	13.876	12.757	26.633	-	-
Eléctrico	88.441	214.554	302.994	53.352	467,92
TOTAL	1.600.010	1.815.972	3.415.982	2.616.559	30,55
AZUFRE (Kg)	79.760	428.390	508.150	792.420	-35,87
GAS NATURAL (MMBTU)	595.426	505.717	1.101.143	1.332.183	-17,34
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	146.699	133.070	279.769	232.317	20,43
LUBRICANTES (Gls)	129.364	111.174	240.538	250.240	-3,88

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 2022		Enero - Febrero		Var % 22/21
	Enero	Febrero	2022	2021	
GASOLINAS:	1.712.230	1.822.361	3.534.591	3.452.089	2,39
Súper	139.389	156.386	295.775	340.090	-13,03
Extra	686.339	724.667	1.411.006	1.327.419	6,30
Ecopaís	886.502	941.307	1.827.809	1.784.579	2,42
ABSORVER			-	-	-
DIÉSEL 1:	236	566	801	3.326	-75,91
Terrestre - Industrial	236	566	801	3.326	-75,91
Marino Internacional	-	-	-	-	-
DIÉSEL 2:	364.812	347.777	712.589	928.626	-23,26
Industrial	330.799	299.246	630.046	846.139	-25,54
Eléctrico	1.166	809	1.974	1.925	2,58
Marino	32.846	47.722	80.569	80.563	0,01
DIÉSEL PREMIUM	1.701.507	1.601.348	3.302.854	2.683.333	23,09
FUEL OIL # 4:	270.063	442.079	712.143	908.321	-21,60
Industrial	151.606	167.688	319.294	293.218	8,89
Eléctrico	-	-	-	-	-
Marino Internacional	118.457	274.391	392.849	615.104	-
ASFALTO:	89.482	76.629	166.111	173.070	-4,02
AC-20	84.264	71.593	155.857	164.166	-5,06
RC-250	5.218	5.036	10.255	8.904	15,17
SOLVENTES:	9.451	8.120	17.570	17.374	1,13
Mineral Turpentine	2.568	2.047	4.614	5.341	-13,61
Rubber Solvent	6.883	6.073	12.956	12.033	7,67
SPRAY OIL			-	-	-
GLP	1.209.015	1.121.954	2.330.970	2.242.740	3,93
JET FUEL	236	2.004	2.239	-	-
NACIONAL	236	2.004	2.239	-	-
INTERNACIONAL			-	-	-
AVGAS		238	238	-	-
NACIONAL		238	238	-	-
INTERNACIONAL			-	-	-
PESCA ARTESANAL	20.522	18.638	39.159	44.136	-11,28
RESIDUO:	85.495	64.457	149.952	62.890	138,43
Industrial	44.090	36.705	80.795	27.529	193,50
Eléctrico	41.405	27.752	69.157	35.362	95,57
TOTAL	5.463.047	5.506.170	10.969.217	10.515.905	4,31
AZUFRE (Kg)	-	-	-	-	-
Nota: Información Provisional, sujeta a revisión Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.					

*2



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

Cifras en barriles

Producto	Año 2022		Enero - Febrero		Var % 22/21
	Enero	Febrero	2022	2021	
GASOLINAS:	68.305	62.786	131.091	133.181	-1,57
Súper	1.710	1.062	2.772	4.765	-41,83
Extra	29.270	27.136	56.406	58.029	-2,80
Ecopaís	37.325	34.588	71.913	70.387	2,17
DIÉSEL 2	9.342	7.319	16.661	20.469	-18,61
DIÉSEL PREMIUM	58.088	52.093	110.181	107.010	2,96
GLP	7.522	7.624	15.145	14.440	4,89
PESCA ARTESANAL	18.948	18.492	37.440	33.152	12,93
TOTAL TRANSFERENCIAS (b)	162.204	148.313	310.517	308.250	0,74
Notas: a) Información provisional sujeta a revisión 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)

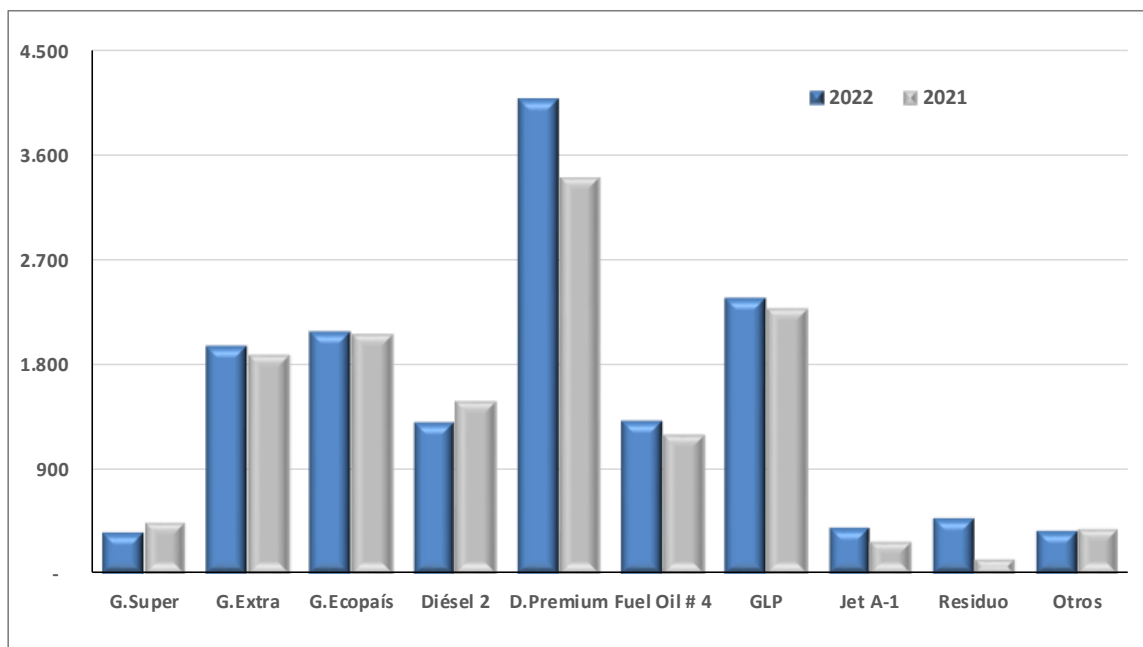
Cifras en barriles

PRODUCTOS POR SECTOR	AÑO 2022		Enero - Febrero		Var % 22/21
	Enero	Febrero	2022	2021	
AÉREO	209.371	198.287	407.658	282.686	44,21
Avgas	4.439	3.836	8.276	6.702	23,48
Jet A-1	204.932	194.451	399.382	275.984	44,71
AGRÍCOLA	13.031	8.753	21.783	24.741	-11,95
GLP	13.031	8.753	21.783	24.741	-11,95
AUTOMOTRIZ	3.916.925	3.993.607	7.910.533	7.645.358	3,47
Diesel 2	42.214	40.548	82.762	87.213	-5,10
Diésel Premium	1.738.829	1.688.982	3.427.812	3.206.763	6,89
Ecopaís	1.007.557	1.063.285	2.070.842	2.042.818	1,37
Extra	948.152	999.232	1.947.384	1.868.382	4,23
Súper	162.499	181.864	344.362	423.095	-18,61
GLP	17.674	19.697	37.371	17.086	118,72
CEMENTERO	32.229	25.962	58.190	10.743	441,67
Residuo	32.229	25.962	58.190	10.743	441,67
DOMÉSTICO	1.114.640	1.034.706	2.149.346	2.059.543	4,36
GLP	1.114.640	1.034.706	2.149.346	2.059.543	4,36
ELÉCTRICO	423.755	627.553	1.051.308	442.631	137,51
Diésel 2	30.858	35.472	66.330	70.017	-5,27
Diésel Premium	7.976	8.280	16.256	14.643	11,01
Fuel Oil # 4	255.075	341.496	596.571	269.257	121,56
Residuo	129.846	242.306	372.151	88.714	319,50
INDUSTRIAL	815.582	785.271	1.600.853	1.416.375	13,02
Asfaltos	95.278	79.564	174.842	182.385	-4,14
Diésel 1	308	590	898	3.540	-74,65
Diésel 2	221.622	212.091	433.713	602.720	-28,04
Diesel Premium	229.787	215.983	445.769	133.906	232,90
Ecopaís	5.199	4.813	10.012	8.168	22,58
Fuel Oil # 4	151.952	166.829	318.781	293.139	8,75
Extra	1.761	1.304	3.064	3.166	-3,20
Súper	4.570	5.363	9.933	7.880	26,06
GLP	79.368	75.236	154.603	164.686	-6,12
Residuo	25.738	23.500	49.238	16.786	193,33
NAVIERO	317.141	413.819	730.961	896.507	-18,47
Diésel 2	85.378	77.722	163.100	240.822	-32,27
Diesel Premium	112.027	60.620	172.647	39.098	341,57
Fuel Oil # 4	118.457	274.391	392.849	615.104	-36,13
Extra	293	299	591	181	227,53
Ecopaís	118	106	223	176	27,06
Súper	869	681	1.550	1.127	37,51
PESQUERO	115.077	120.174	235.250	216.327	8,75
Diésel 2	32.561	37.461	70.022	54.400	28,72
Diesel Premium	717	2.131	2.847	2.145	32,74
Extra	6	4	10	6	68,00
Pesca Artesanal	81.793	80.579	162.372	159.777	1,62
Ecopaís	-	-	-	-	
PETROLERO	253.824	250.584	504.408	421.146	19,77
Diésel 2	241.894	238.922	480.816	405.104	18,69
Diesel Premium	4.031	3.795	7.826	3.771	107,52
Fuel Oil # 4	4.864	4.773	9.637	7.701	25,15
Ecopaís	12	23	35	23	50,00
Extra	2.904	2.833	5.737	4.260	34,67
Súper	119	237	356	285	
PRODUCTOS ESPECIALES	13.688	11.739	25.427	24.657	3,12
Mineral Tupertine	5.584	4.611	10.195	-	
Rubber Solvent	8.104	7.128	15.232	24.657	-38,22
TOTAL NACIONAL	7.225.261	7.470.456	14.695.717	13.440.714	9,34

Notas: Información provisional sujeta a revisión
a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP Petroecuador

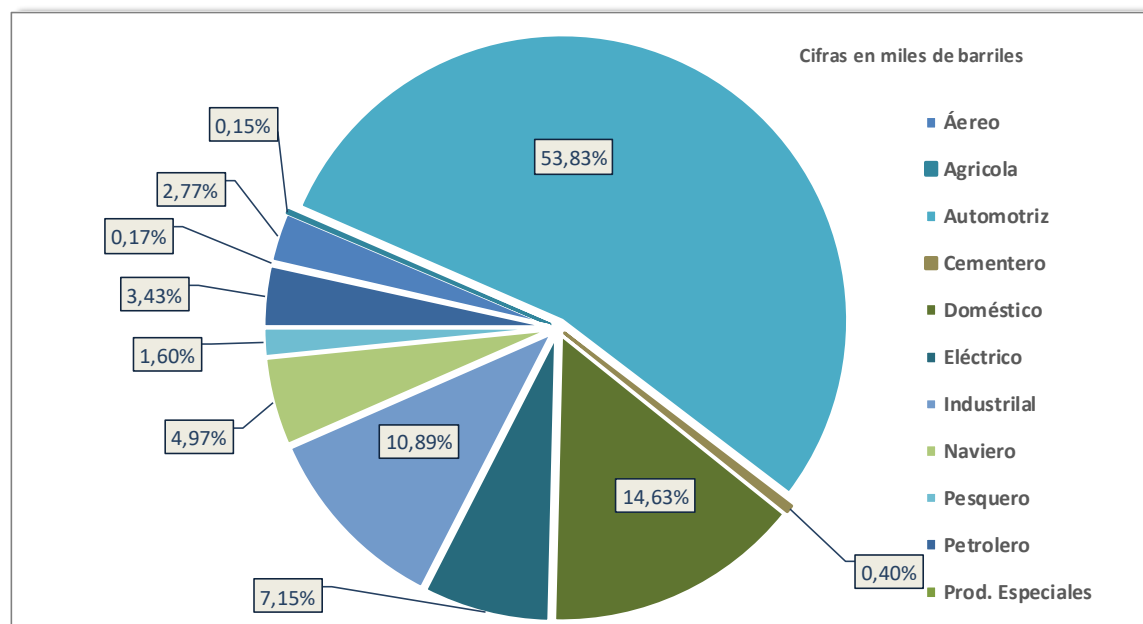
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Febrero 2022 / 2021



DESPACHOS DE DERIVADOS POR SECTORES

Período: Enero - Febrero 2022



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.



DESPACHOS VALORADOS DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en US \$

Producto	Año 2022		Enero - Febrero		Var % 22/21
	Enero	Febrero	2022	2021	
GASOLINAS:	209.521.744,79	224.191.109,25	433.712.854,04	285.116.156,66	52,12
Súper	19.982.086,94	23.554.215,88	43.536.302,82	32.656.831,84	33,31
Extra	92.188.619,58	97.468.084,93	189.656.704,51	120.809.955,72	56,99
Ecopaís	97.351.038,27	103.168.808,44	200.519.846,71	131.649.369,10	52,31
ABSORBER	-	-	-	-	
DIÉSEL 1:	31.378,39	69.754,09	101.132,48	234.133,36	-56,81
Terrestre - Industrial	31.378,39	69.754,09	101.132,48	234.133,36	-56,81
Marino Internacional		-		-	
DIÉSEL 2:	57.502.809,17	59.774.511,92	117.277.321,09	83.700.555,56	40,12
Industrial - Otros	52.642.018,67	53.281.243,95	105.923.262,62	74.971.846,25	41,28
Eléctrico	1.169.413,38	1.344.288,34	2.513.701,72	3.208.379,68	-21,65
Marino	3.691.377,12	5.148.979,63	8.840.356,75	5.520.329,63	60,14
DIÉSEL PREMIUM	153.149.312,09	145.300.067,44	298.449.379,53	167.005.942,48	78,71
FUEL OIL # 4:	21.577.968,21	37.886.282,28	59.464.250,49	40.345.845,57	47,39
Nacional - Industrial	7.892.949,80	9.173.556,39	17.066.506,19	11.706.837,56	45,78
Eléctrico	5.769.675,49	7.724.458,72	13.494.134,21	6.090.469,66	121,56
Marino Internacional	7.915.342,92	20.988.267,17	28.903.610,09	22.548.538,35	28,18
ASFALTO:	4.606.803,05	3.931.988,22	8.538.791,27	8.768.585,14	-2,62
AC-20	4.242.606,83	3.662.457,90	7.905.064,73	8.270.684,84	-4,42
RC-250	364.196,22	269.530,32	633.726,54	497.900,30	27,28
SOLVENTES:	1.172.387,30	1.052.682,99	2.225.070,29	1.609.007,31	38,29
Mineral Turpentine	478.639,19	412.524,72	891.163,91	655.066,31	36,04
Rubber Solvent	693.748,11	640.158,27	1.333.906,38	953.941,00	39,83
SPRAY OL				-	
GLP	18.266.665,50	16.806.304,72	35.072.970,22	30.318.854,29	15,68
JET A-1	20.600.647,32	21.153.987,59	41.754.634,91	18.906.727,03	120,85
Nacional	5.086.867,48	5.071.521,90	10.158.389,38	3.449.230,75	194,51
Internacional	15.513.779,84	16.082.465,69	31.596.245,53	15.457.496,28	104,41
AVGAS	460.217,98	398.125,59	858.343,57	707.429,54	21,33
Nacional	460.217,98	397.270,74	857.488,72	673.068,47	27,40
Internacional		854,85	854,85	34.361,07	-97,51
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	
PESCA ARTESANAL	2.113.011,10	2.087.559,60	4.200.570,70	4.257.493,96	-1,34
RESIDUO:	4.403.868,67	6.116.574,39	10.520.443,06	2.307.816,47	355,86
Industrial	2.247.048,53	2.107.050,44	4.354.098,97	761.698,51	471,63
Eléctrico	2.156.820,14	4.009.523,95	6.166.344,09	1.546.117,96	298,83
AZUFRE (Kg)	2.894,92	15.548,69	18.443,61	28.761,44	-35,87
GAS NATURAL (MMBTU)	1.910.060,81	1.646.826,70	3.556.887,51	4.105.070,74	-13,35
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	1.111.237,46	978.575,80	2.089.813,26	1.530.557,92	36,54
LUBRICANTES (Gls) (b)	1.687.476,91	1.467.737,37	3.155.214,28	1.048.072,61	201,05
TOTAL NACIONAL	498.118.483,67	522.877.636,64	1.020.996.120,31	649.991.010,08	57,08

Notas:

Información provisional sujeta a revisión

- No se incluyen valores por las transferencias realizadas a las Estaciones de Servicio de EP PETROECUADOR. A partir del mes de junio de 2021 se reporta los valores por concepto de autoconsumo de Lubricante para la preparación de Gasolina Pesca Artesanal.
- a) Valores correspondiente a despachos de Lubricantes proporcionado por la Jefatura de Lubricantes.
 - b) Datos Tomados de Reporte ADBCONDE del Sistema PCO 8 De Comercialización.
 - c) Valores corresponden a los despachos realizados en el mes, no corresponde a valores recaudados o facturados (Factura Única)
 - d)

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.



Cargueros de Combustible

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



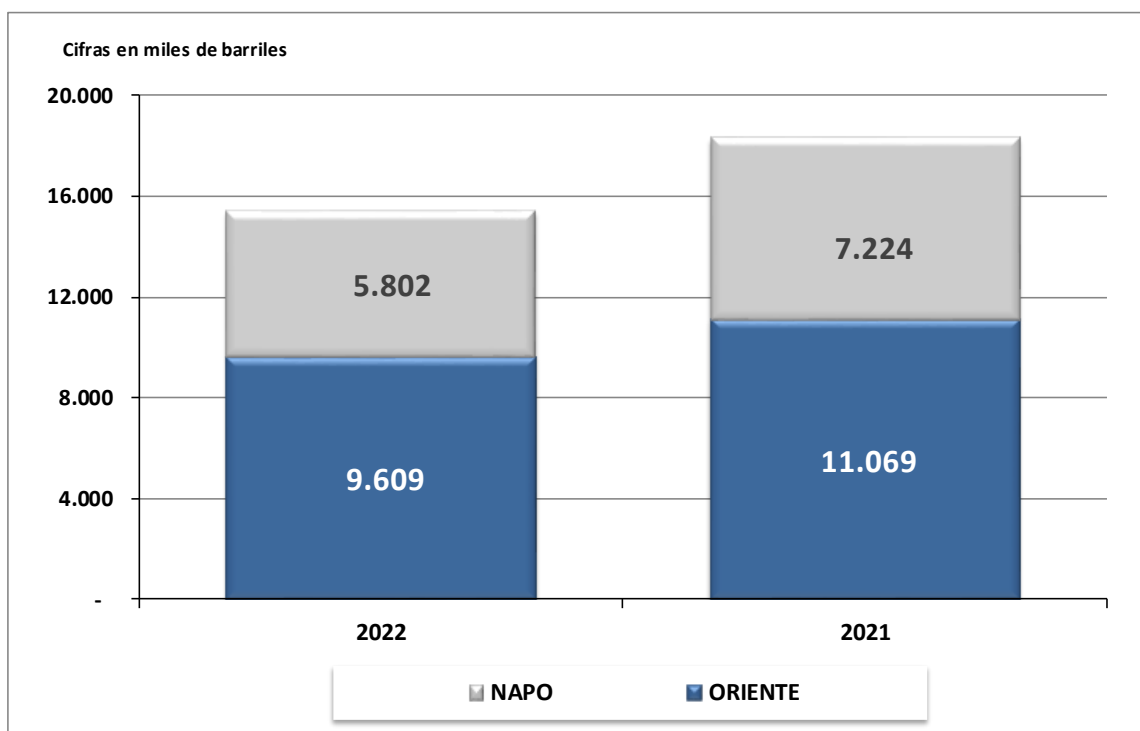
EXPORTACIÓN TOTAL (CRUDO ORIENTE Y NAPO) REALIZADO POR EP PETROECUADOR (a)

Año 2022

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	4.467.256	79,71	356.092.929,53	3.423.808	74,91	256.486.576,98	7.891.064	77,63	612.579.506,50
Febrero	5.142.035	86,41	444.331.989,27	2.377.692	81,99	194.935.796,85	7.519.727	85,01	639.267.786,11
TOTAL	9.609.291	83,30	800.424.918,79	5.801.500	77,81	451.422.373,82	15.410.791	81,23	1.251.847.292,61
Ene - Feb 2021	11.068.914	53,56	592.891.173,45	7.223.687	49,81	359.791.350,13	18.292.601	52,08	952.682.523,58
Var.% 22/21	-13,19	55,51	35,00	-19,69	56,23	25,47	-15,75	55,97	31,40
Nota: Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión a) Los volúmenes y valores corresponden a los B/L (conocimiento de embarque) Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.									

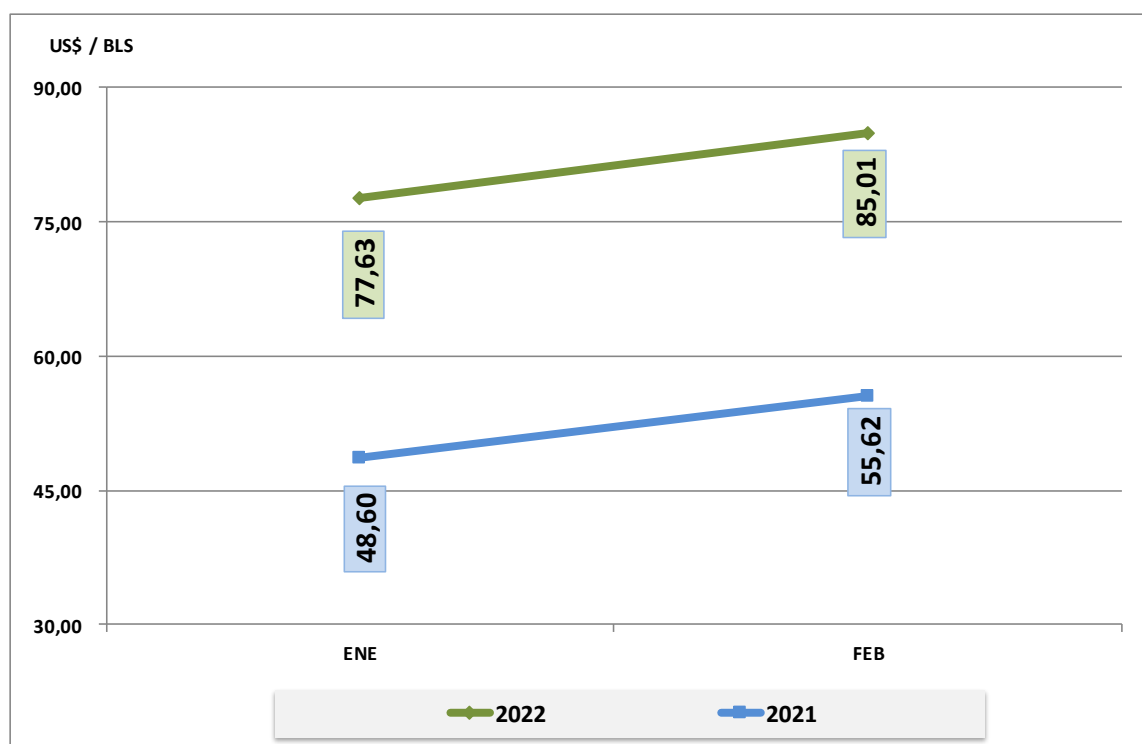
EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Período: Enero - Febrero 2022/2021



PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Período: Enero - Febrero 2022/2021



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



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

MESES	Año 2021			Año 2022			VARIACIÓN % 22/21		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	953.836	48,14	45.914.618,87	1.156.232	74,39	86.010.421,31	21,22	54,54	87,33
Febrero	948.880	51,82	49.172.186,23	944.539	78,66	74.300.533,42	-0,46	51,80	51,10
TOTAL	1.902.717	49,97	95.086.805,10	2.100.771	76,31	160.310.954,73	10,41	52,70	68,59

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	2021			2022			VARIACIÓN % 22/21		
	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
GASÓLEO (VGO)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL OÍL # 4	391.825	49,51	19.399.547,81	-	-	-			
Enero	207.290	47,33	9.811.868,65						
Febrero	184.535	51,96	9.587.679,16						
TOTAL	391.825	49,51	19.399.547,81	-	-	-			

Nota: Información Provisional, sujeta a verificación
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 (a)

MES	Año 2021			Año 2022			VARIACIÓN 22/21		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.063.071	43,14	45.862.828,40	1.053.672	59,36	62.550.807,50	-0,88	37,60	36,39
Febrero	797.841	45,64	36.414.594,60	1.062.456	66,36	70.507.775,07	33,17	45,40	93,63
TOTAL	1.860.912	44,21	82.277.423,00	2.116.129	62,88	133.058.582,57	13,71	42,22	61,72
TOTAL TM.	159.735	515,09	82.277.423,00	181.642	732,53	133.058.582,57	13,71	42,22	61,72

Notas:

a)

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	2021			Año 2022 (a)			VARIACIÓN % 22/21		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL	852.569	68,94	58.777.239,75	1.127.686	113,30	127.770.518,23	32,27	64,35	117,38
Enero	284.272	64,82	18.425.815,10	560.927	108,82	61.038.752,65	97,32	67,88	231,27
Febrero	568.297	71,00	40.351.424,65	566.759	117,74	66.731.765,58	-0,27	65,83	65,38
DIÉSEL PREMIUM	2.846.675	68,17	194.062.860,44	3.106.918	110,11	342.097.427,71	9,14	61,52	76,28
Enero	1.707.796	64,18	109.607.537,71	1.692.128	104,36	176.592.761,56	-0,92	62,61	61,11
Febrero	1.138.879	74,16	84.455.322,73	1.414.790	116,98	165.504.666,15	24,23	57,75	95,97

Notas:

a)

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	2021			Año 2022 (a)			VARIACIÓN % 22/21		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bt	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bt	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 93	2.390.357	523,75	1.251.937.417,50	1.789.126	113,19	202.505.780,05	-25,15	-78,39	-83,82
Enero	1.492.488	68,59	102.363.452,41	1.188.114	108,69	129.131.987,96	-20,39	58,47	26,15
Febrero	897.868	78,70	70.665.811,81	601.012	122,08	73.373.792,09	-33,06	55,12	3,83
NAFTA RON 80	597.673	68,59	40.992.332,86	1.213.682	106,69	129.483.496,02	103,07	55,55	215,87
Enero	298.810	65,16	19.471.333,50	598.546	100,26	60.007.351,18	100,31	53,85	208,18
Febrero	298.863	72,01	21.520.999,36	615.137	112,94	69.476.144,84	105,83	56,85	222,83

Nota:

a)

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 2021			Año 2022 (a)			VARIACIÓN % 22/21		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
CUTTER STOCK (c)	210.745	65,24	13.747.960,26	0	0,00	0,00			
Enero	210.745	65,24	13.747.960,26		0,00				
Febrero		0,00					-	-	-
AVGAS	8.338	161,00	1.342.398,94	8.683	194,63	1.689.906,90	4,14	20,88	25,89
Enero	8.338	161,00	1.342.398,94	8.683	194,63	1.689.906,90	4,14	20,88	25,89
Febrero	-	-	-		-		-	-	-

Nota:

- a)
- 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 22/21 %
				2022	2021	
Diésel 2	Bls.	560.927	566.759	1.127.686	852.569	32,27
	US\$	61.038.753	66.731.766	127.770.518	58.777.240	117,38
	P.P.P.	108,82	117,74	113,30	68,94	64,35
Diésel Premium	Bls.	1.692.128	1.414.790	3.106.918	2.846.675	9,14
	US\$	176.592.762	165.504.666	342.097.428	194.062.860	76,28
	P.P.P.	104,36	116,98	110,11	68,17	61,52
Nafta Ron 93	Bls.	1.188.114	601.012	1.789.126	2.390.357	-25,15
	US\$	129.131.988	73.373.792	202.505.780	173.029.264	17,04
	P.P.P.	108,69	122,08	113,19	72,39	56,37
Nafta Ron 85 - 80	Bls.	598.546	615.137	1.213.682	597.673	103,07
	US\$	60.007.351	69.476.145	129.483.496	40.992.333	215,87
	P.P.P.	100,26	112,94	106,69	68,59	55,55
Cutter Stock	Bls.	0	0	0	210.745	
	US\$	0	0	0	13.747.960	
	P.P.P.				65,24	
AVGAS	Bls.	8.683	0	8.683	8.338	4,14
	US\$	1.689.907	0	1.689.907	1.342.399	25,89
	P.P.P.	194,63		194,63	161,00	20,88
GLP	Bls.	1.053.672	1.062.456	2.116.129	1.860.912	13,71
	US\$	62.550.808	70.507.775	133.058.583	82.277.423	61,72
	P.P.P.	59,36	66,36	62,88	44,21	42,22
TOTAL IMPORTACIONES (a)	Bls.	5.102.069	4.260.154	9.362.224	8.767.268	6,79
	US\$	491.011.568	445.594.144	936.605.711	564.229.479	66,00

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



RESUMEN DE EXPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2021

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Enero - Febrero		Var 22/21 %
				2022	2021	
Fuel Oil # 6	Bls.	1.156.232	944.539	2.100.771	1.902.717	10,41
	US\$	86.010.421	74.300.533	160.310.955	95.086.805	68,59
	P.P.P.	74,39	78,66	76,31	49,97	52,70
Gasóleo (VGO)	Bls.			-	-	
	US\$			-	-	
	P.P.P.					
Fuel Oil # 4	Bls.	-		-	391.825	
	US\$	-		-	19.399.548	
	P.P.P.				49,51	
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	1.156.232	944.539	2.100.771	2.294.541	-8,44
	US\$	86.010.421	74.300.533	160.310.955	114.486.353	40,03
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 2022		Enero - Febrero		Var. % 22/21
	Enero	Febrero	2022	2021	
Exploración y Producción	11.002.158	269.390.910	280.393.068	220.332.865	27,26
Refinación	399.354	5.060.279	5.459.633	1.187.038	359,94
Transporte	-	104.110	104.110	118.495	-12,14
Comercialización Nacional	-	-	-	89.363	
Seguridad, Salud y Ambiente	-	209.800	209.800	236.179	-11,17
Soporte Administrativo	-	6.028	6.028	376.038	-98,40
TOTAL	11.401.512	274.771.127	286.172.639	222.339.978	28,71

Nota: Cifras provisionales
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 2022		Enero - Febrero		Var. % 22/21
	Enero	Febrero	2022	2021	
Exploración y Producción	44.457.993	78.851.836	123.309.830	126.476.676	-2,50
Refinación	5.691.327	7.159.125	12.850.452	19.574.270	-34,35
Transporte	4.999.800	6.932.128	11.931.927	22.139.800	-46,11
Comercialización Nacional	12.115.828	12.903.704	25.019.532	25.497.850	-1,88
Comercio Internacional	2.031.060	8.530.263	10.561.322	8.532.466	23,78
Seguridad, Salud y Ambiente	3.373.558	4.071.155	7.444.714	7.340.405	1,42
Soporte Administrativo	6.873.679	14.554.246	21.427.924	31.861.257	-32,75
Logística y Abastecimiento	4.032.785	12.104.682	16.137.467	16.084.319	0,33
TOTAL	83.576.029	145.107.139	228.683.168	257.507.045	-11,19

Notas: Cifras provisionales
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.



Trabajadores orgullosos de laborar en el centro refinador más grande del País.



NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD DE NEGOCIO Y ZONA GEOGRÁFICA

Gerencia	ZONA	Año 2022		FEBRERO		Var. % 22/21
		Enero	Febrero	2022	2021	
Exploración y Producción	Centro Norte	277	276	276	304	-9,21
	Nor Occidente	-	-	-	37	
	Oriente	3.131	3.128	3.128	3.099	0,94
	Sur Occidente	-	-	-	1	
	Sur	63	64	64	72	-11,11
Subtotal		3.471	3.468	3.468	3.513	-1,28
Transporte	Centro Norte	236	235	235	229	2,62
	Nor Occidente	176	176	176	171	2,92
	Oriente	192	193	193	205	-5,85
	Sur Occidente	159	159	159	157	1,27
	Sur	342	341	341	355	-3,94
Subtotal		1.105	1.104	1.104	1.117	-1,16
Refinación	Centro Norte	16	19	19	14	
	Nor Occidente	577	576	576	582	-1,03
	Oriente	235	234	234	245	-4,49
	Sur Occidente	207	208	208	203	2,46
	Sur	1	1	1	1	-
Subtotal		1.036	1.038	1.038	1.045	-0,67
Comercialización Nacional	Centro Norte	164	161	161	165	-2,42
	Nor Occidente	84	84	84	92	-8,70
	Oriente	45	44	44	50	-12,00
	Sur Occidente	37	37	37	38	-2,63
	Sur	182	182	182	180	1,11
Subtotal		512	508	508	525	-3,24
Resto	Centro Norte	835	821	821	996	-17,57
	Nor Occidente	151	151	151	210	-28,10
	Oriente	2.505	2.497	2.497	2.582	-3,29
	Sur Occidente	76	76	76	99	-23,23
	Sur	140	139	139	175	-20,57
Subtotal		3.707	3.684	3.684	4.062	-9,31
Total	Centro Norte	1.528	1.512	1.512	1.708	-11,48
	Nor Occidente	988	987	987	1.092	-9,62
	Oriente	6.108	6.096	6.096	6.181	-1,38
	Sur Occidente	479	480	480	498	-3,61
	Sur	728	727	727	783	-7,15
TOTAL		9.831	9.802	9.802	10.262	-4,48

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 2022		FEBRERO		Var. % 22/21
		Enero	Febrero	2022	2021	
Exploración y Producción	Femenino	291	290	290	287	
	Masculino	3.180	3.178	3.178	3.226	
Subtotal		3.471	3.468	3.468	3.513	
Transporte	Femenino	89	87	87	86	1,16
	Masculino	1.016	1.017	1.017	1.031	-1,36
Subtotal		1.105	1.104	1.104	1.117	-1,16
Refinación	Femenino	71	71	71	73	-2,74
	Masculino	965	967	967	972	-0,51
Subtotal		1.036	1.038	1.038	1.045	-0,67
Comercialización Nacional	Femenino	139	138	138	145	-4,83
	Masculino	373	370	370	380	-2,63
Subtotal		512	508	508	525	-3,24
Resto	Femenino	959	958	958	1.062	-9,79
	Masculino	2.748	2.726	2.726	3.000	-9,13
Subtotal		3.707	3.684	3.684	4.062	-9,31
Total	Femenino	1.549	1.544	1.544	1.577	-2,09
	Masculino	8.282	8.258	8.258	8.215	0,52
TOTAL		9.831	9.802	9.802	10.262	-4,48

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



NÚMERO DE PERSONAL POR RANGO DE EDADES

Gerencia	Rango	Año 2022		FEBRERO		Var. % 22/21
		Enero	Febrero	2022	2021	
Exploración y Producción	20 - 29 años	104	103	103	134	-23,13
	30 - 39 años	1.215	1.215	1.215	1.349	-9,93
	40 - 49 años	1.254	1.253	1.253	1.187	5,56
	50 - 59 años	735	734	734	713	2,95
	Mas de 60 años	163	163	163	130	25,38
Subtotal		3.471	3.468	3.468	3.513	
Transporte	20 - 29 años	24	24	24	35	-31,43
	30 - 39 años	352	351	351	355	-1,13
	40 - 49 años	339	338	338	330	2,42
	50 - 59 años	318	318	318	328	-3,05
	Mas de 60 años	72	73	73	69	5,80
Subtotal		1.105	1.104	1.104	1.121	-1,52
Refinación	20 - 29 años	31	31	31	42	-26,19
	30 - 39 años	346	349	346	362	-4,42
	40 - 49 años	326	326	326	290	12,41
	50 - 59 años	291	291	291	304	-4,28
	Mas de 60 años	42	41	42	47	-10,64
Subtotal		1.036	1.038	1.036	1.045	-0,86
Comercializacion Nacional	20 - 29 años	47	47	47	61	-22,95
	30 - 39 años	248	246	248	266	-6,77
	40 - 49 años	151	150	151	141	7,09
	50 - 59 años	57	57	57	54	5,56
	Mas de 60 años	9	8	9	3	200,00
Subtotal		512	508	512	525	-2,48
Resto	20 - 29 años	351	351	351	432	-18,75
	30 - 39 años	1.244	1.238	1.244	1.384	-10,12
	40 - 49 años	1.217	1.212	1.217	1.288	-5,51
	50 - 59 años	724	715	724	797	-9,16
	Mas de 60 años	171	168	171	161	6,21
Subtotal		3.707	3.684	3.707	4.062	-8,74
Total	20 - 29 años	557	556	556	704	-21,02
	30 - 39 años	3.405	3.399	3.404	3.716	-8,40
	40 - 49 años	3.287	3.279	3.285	3.236	1,51
	50 - 59 años	2.125	2.115	2.124	2.196	-3,28
	Mas de 60 años	457	453	458	410	11,71
TOTAL		9.831	9.802	9.827	10.262	-4,24
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR						