

INFORME ESTADÍSTICO

***ENERO - JUNIO
2021***



***SUBGERENCIA DE PLANIFICACIÓN
Y CONTROL DE GESTIÓN***

JEFATURA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN

JULIO 2021

Información Provisional

CONTENIDO

Resumen Ejecutivo.....	2 - 7
Exploración y Producción de crudo.....	8 - 13
Transporte de crudo.....	14 - 17
Refinación de crudo.....	17 - 30
Transporte de derivados.....	31 - 37
Demanda de derivados.....	38 - 45
Comercio externo.....	46 - 56
Finanzas.....	57 - 59
Talento Humano.....	60 - 64

RESUMEN EJECUTIVO

En el presente informe se recogen los resultados de las operaciones realizadas por la EP PETROECUADOR durante el período ENERO - JUNIO del año 2021, los cuales han incrementado, aunque continúan siendo afectados por la emergencia sanitaria COVID-19, como se detalla a continuación:

Exploración y Producción de Crudo

La producción de crudo del período en análisis fue de 71.8 MMBLS, es decir 401.016 BPPD, incluyendo la producción de gas del Campo amistad en barriles equivalentes de petróleo barriles en promedio día.

Transporte de Crudo

El transporte de crudo por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano fue de 58.2 MMBLS que significa transportar 321.816 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 56.2 MMBLS de crudo Oriente y Napo, mayor 5,4% con relación al año 2020.

Cargas de Crudo

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 25.4 MBLS, mayor en un 43,2% con relación al año anterior.

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

Refinería Esmeraldas

Crudo 1/Vacio 1/ Visbreaking 1: parada técnica del 9 de diciembre 2020 al 8, 9 y 10 de enero respectivamente, para trabajos puntuales en hornos e instalación de Distribuidor de CV1 a CE11. Paro del 15 al 20 y 21 (Visbreaking 1) de abril, por falta de stock de LPG en esferas, debido a la no operatividad de la unidad FCC (taponamiento en zona WYE).

Crudo 2/Vacio 2: paro de mantenimiento programado del 12 de febrero al 28 y 30 de marzo respectivamente.

Visbreaking 2: paro de mantenimiento programado del 10 de febrero hasta 8 de abril; del 15 al 19 de abril fuera de servicio crudo 1, vacío 1, y Visbreaking 1 y 2 por falta de stock de LPG en esferas, debido a la no operatividad de la unidad

FCC (taponamiento en zona WYE); paro de 18 al 21 de junio por Taponamiento de la válvula TV1-LC87 y consecuentemente fuga por el bonete de la válvula; paro del 22 al 30 de junio por Sale de servicio por taponamiento en sistema TV1-LC87.

FCC: paro del 4 al 18 de abril por falla eléctrica en la línea Santo Domingo-Esmeraldas lo que ocasiona paro total de las unidades de proceso, la unidad FCC no puede arrancar inmediatamente debido a taponamiento en sección WYE ocasionado por parada brusca del equipo.

HDT/CCR/HDS: paro del 4 al 11 y 12 (HDS) de abril por falla eléctrica en la línea Santo Domingo-Esmeraldas lo que ocasiona paro total de las unidades de proceso. La unidad HDS no arranca debido a la falta de GLP por la no operación de la unidad FCC (taponamiento en sección WYE).

Unidad S: paro del 23 al 24 de marzo debido a falta de carga por la salida de operación de la unidad HDS y FCC, paro del 24 al 29 de marzo por presencia de punto rojo en el horno S-H1, por lo que se procede a sacar de servicio la unidad para su inspección; paro del 4 al 11 de abril por Falla eléctrica en la línea Santo Domingo-Esmeraldas lo que ocasiona paro total de las unidades de proceso. La unidad S no arranca debido a la falta de GLP por la no operación de la unidad FCC (taponamiento en sección WYE).

Refinería La Libertad

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

Unidad Universal: paro del 26 al 31 de mayo para realizar el cambio y reparación de los intercambiadores CE-7 A/B e intercambiadores gasolina-agua.

Unidad Cautivo: paro del 5 al 7 de enero fuera de servicio para conexión de banco de capacitores en la banda principal del sistema eléctrico y cambio del intercambiador CE 200 A/B; paro de 15 a 25 de junio para ejecutar el reemplazo del tramo horizontal de la línea 8"-NP-C1-0001-B1A2 de Nafta Ø8" bajante de la torre C1V-22, debido a bajos espesores.

Refinería Shushufindi

Amazonas 1: paro 7 al 15 de junio para mantenimiento emergente de la unidad

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 35.9 MMBLS con una variación mayor del 32,7% con respecto al año anterior.

Demanda Interna de Derivados

La demanda total fue de 42.6 MMBLS, mayor en 29,3 % con respecto al año anterior, se observa un incremento considerable sin llegar aún a la demanda precedente a la pandemia COVID-19 que continúa afectando al país, lo que no permite la estabilización de la Demanda de Derivados de Hidrocarburos a nivel nacional e internacional.

Importación de Derivados

Con la finalidad de abastecer la demanda interna de derivados fue necesario la importación de 26.7 MMBLS mayor en 15,7% con respecto al año 2020, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 10.8 MMBLS de Naftas y Cutter Stock, que ingresan como insumos en refinerías y terminales para obtener mediante mezclas, Gasolinas y Fuel Oil.

Exportación de Derivados

En el período presentado los excedentes de Fuel Oil # 6 y Fuel Oil # 4 se exportaron por un total de 7.2 MMBLS, siendo mayor en 11,9% con relación al año anterior.

Ejecución Presupuestaria

La ejecución presupuestaria de costos y gastos 802.3 MMUS\$ mayor en 157,4% respecto al año anterior y la ejecución presupuestaria de inversiones fue de 766.5 MMUS\$, el incremento en el presupuesto se debe a la inclusión de la Gerencia de Exploración y Producción (EX PAM) acorde a Decreto Ejecutivo 1221



RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR

Cifras en miles de barriles

Detalle	Año 2021						Enero - Junio		Variación % 21/20
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2021	2020	
CRUDO									
Producción	12.764	11.142	12.312	11.796	12.200	11.688	72.584	64.835	11,95
Crudo	12.624	11.142	12.312	11.796	12.200	11.688	71.762	64.000	12,13
Gas (barriles equivalentes petróleo)	140	133	142	137	137	133	822	835	-1,53
Transporte	15.524	13.485	15.259	14.513	15.283	13.942	88.005	79.028	11,36
SOTE	10.116	9.140	9.889	9.628	9.986	9.491	58.249	51.429	13,26
OCP	5.408	4.345	5.370	4.886	5.297	4.451	29.757	27.599	7,82
Cargas	4.378	3.649	3.539	4.249	5.083	4.536	25.434	18.249	39,37
Refinería Esmeraldas	2.691	1.917	1.626	2.431	3.225	2.867	14.757	11.418	29,24
Refinería La Libertad	1.059	1.168	1.298	1.215	1.243	1.155	7.137	4.500	58,59
Refinería Shushufindi	627	565	615	603	615	515	3.540	2.331	51,91
Exportación EP Petroecuador	9.226	9.067	10.147	9.000	9.712	9.084	56.235	53.325	5,46
Crudo Oriente	5.583	5.486	6.551	5.358	5.358	5.190	33.526	33.916	-1,15
Crudo Napo (a)	3.642	3.581	3.596	3.642	4.354	3.894	22.709	19.408	17,01
DERIVADOS									
Producción Nacional (b)	5.881	5.569	5.769	5.624	6.722	6.380	35.944	27.076	32,75
Consumo Nacional	6.862	6.579	7.338	6.968	7.060	7.841	42.649	32.978	29,33
Transporte por Poliductos	6.979	6.773	7.557	6.907	6.899	7.406	42.521	35.076	21,23
Total Importaciones	5.066	3.702	5.030	4.581	2.847	3.058	26.718	23.083	15,75
Importación Diesel 2	284	568	846	280	-	300	2.278	2.648	-13,97
Importación Diesel Premium	1.708	1.139	1.132	1.118	928	1.138	7.162	6.022	18,93
Importación de Nafta RON 93	1.492	898	896	1.193	1.193	1.189	6.862	3.844	78,51
Importación de Nafta RON 80	299	299	595	596	300	0	2.088	2.985	-30,04
Importación GLP	1.063	798	1.138	969	0	0	3.967	5.907	-32,83
Importación de Cutter Stocks	211	0	423	417	426	423	1.900	1.491	27,40
Importación de Avgas	8	-	0	9	0	7	24	17	42,14
Importación de Jet Fuel					1.207	1.229	2.436	169	
Total Exportaciones	1.161	1.133	740	1.122	1.717	1.286	7.160	6.393	11,99
Exportación de Fuel Oil N°6	954	949	558	1.122	1.364	1.118	6.064	4.928	23,06
Exportación de Fuel Oil N°4	207	185	182		181	0	754	1.465	-48,51
Exportación de Gasóleo (VGO)					172	168	341	0	
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/Bl (c)	49,74	57,46	59,71	58,43	62,26	68,52	59,25	36,61	61,82
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/Bl (c)	46,87	52,80	56,94	55,48	60,61	65,80	56,66	28,25	100,54
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 - Junio		Variación % 21/20
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2020	2019	
CRUDO									
Producción	411.734	402.673	397.165	397.785	791.985	389.610	401.016	356.235	12,5
Crudo	407.213	397.913	397.165	393.215	393.532	389.610	396.473	351.646	12,75
Gas (barriles equivalentes petróleo)	4.521	4.760	4.586	4.570	4.411	4.431	4.544	4.589	-0,99
Transporte	500.777	481.602	492.216	483.774	492.990	464.727	486.217	434.220	11,97
SOTE	326.324	326.428	318.996	320.921	322.117	316.351	321.816	282.580	13,89
OCP	174.452	155.174	173.220	162.853	170.873	148.377	164.401	151.641	8,42
Cargas	141.229	130.329	114.172	141.622	163.956	151.202	140.519	100.270	40,14
Refinería Esmeraldas	86.811	68.449	52.463	81.042	104.023	95.554	81.529	62.737	29,95
Refinería La Libertad	34.177	41.701	41.856	40.491	40.094	38.484	39.430	24.727	59,46
Refinería Shushufindi	20.241	20.178	19.853	20.089	19.840	17.164	19.561	12.806	52,75
Exportación EP Petroecuador	297.601	323.821	327.320	300.004	313.275	302.788	310.690	292.993	6,04
Crudo Oriente	180.108	195.914	211.334	178.595	172.832	172.988	185.224	186.354	-0,61
Crudo Napo (a)	117.493	127.907	115.987	121.409	140.444	129.800	125.466	106.639	17,65
DERIVADOS									
Producción Nacional (b)	189.694	198.891	186.091	187.467	216.824	212.671	198.585	148.772	33,48
Consumo Nacional	221.342	234.969	236.720	232.278	227.742	261.377	235.628	181.195	30,04
Transporte por Poliductos	225.139	241.892	243.761	230.240	222.552	246.869	234.924	192.725	21,90
Total Importaciones	163.404	132.205	162.244	152.693	130.749	142.912	147.614	125.902	17,25
Importación Diesel 2	9.170	20.296	27.293	9.329	-	9.991	12.587	14.550	-13,49
Importación Diesel Premium	55.090	40.674	36.513	37.264	29.921	37.949	39.572	33.089	19,59
Importación de Nafta RON 93	48.145	32.067	28.910	39.757	38.499	39.642	37.912	21.122	79,49
Importación de Nafta RON 87	9.639	10.674	19.190	19.858	9.679	-	11.538	16.401	-29,65
Importación GLP	34.293	28.494	36.707	32.284	-	-	21.919	32.454	-32,46
Importación de Cutter Stocks	6.798	-	13.632	13.914	13.727	14.109	10.495	8.192	28,10
Importación de Avgas	269	-	-	288	-	243	134	94	42,92
Importación de Jet Fuel	-	-	-	-	38.922	40.980	13.458	926	
Total Exportaciones	37.456	40.479	23.877	37.399	55.386	42.863	39.556	35.128	12,61
Exportación de Fuel Oil N°6	30.769	33.889	18.008	37.399	43.993	37.257	33.505	27.077	23,74
Exportación de Fuel Oil N°4	6.687	6.591	5.869	0	5.829	0	4.168	8.051	-48,22
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	5.564	5.606	1.882	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 - JUNIO 2021

Cifras en miles de barriles

PRODUCCIÓN DE CRUDO Y GAS



	<u>71.765</u>
CRUDO	4
GAS (BOE)	71.762

TRANSPORTE DE CRUDO



	<u>88.005</u>
SOTE	58.249
OCP	29.757

EXPORTACIÓN DE CRUDO

	<u>56.220</u>
ORIENTE	33.526
NAPO	22.695

EXPORTACIÓN DE CRUDO



CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS



	<u>25.434</u>
REE	14.757
RLL	7.137
RSH	3.540

IMPORTACIÓN DE DERIVADOS

	<u>10.850</u>		<u>15.868</u>
NAO 93	6.862	Diesel 2	2.278
NAO 87-85	2.088	D. Premium	7.162
Cutter S.	1.900	GLP	6.403
		Jet A-1	-
		Avgas	24

EXPORTACIÓN DE DERIVADOS

	<u>7.160</u>
Fuel Oil # 6	6.064
Fuel Oil # 4	754
Gasoleo	341

EXPORTACIÓN DE DERIVADOS



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS



	<u>35.944</u>
Gasolinas	13.611
D. 2 y Premium	6.174
Fuel Oil # 4	4.864
Fuel Oil # 6 Exp.	6.285
Otros	5.010

TRANSPORTE DE DERIVADOS

42.521

DEMANDA DE DERIVADOS

	<u>42.649</u>
Gasolinas	13.431
D. 2 y Premium	15.534
Fuel Oil # 4	4.174
GLP	7.196
Otros	2.314

DEMANDA DE DERIVADOS



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





PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS

Cifras en barriles

CAMPOS	AÑO 2021						Enero - Junio		Var. % 21/20
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	2021	2020	
Apaika Nenge	125.944	112.920	128.633	122.494	126.282	122.380	738.654	758.649	-2,6
Eden Yuturi	702.076	618.396	732.445	694.428	719.307	688.735	4.155.387	3.739.658	11,1
Dumbique	4.184	4.245	5.018	4.867	4.708	4.000	27.022	15.138	78,5
Pañacocha	102.825	86.521	117.341	115.178	112.669	101.470	636.003	708.734	-10,3
Tumali	24.618	20.824	22.919	21.047	20.818	21.817	132.043	50.265	
Tangay	2.732	2.534	2.828	2.749	2.830	2.646	16.319	-	
Yanahurco	2.973	2.692	2.998	2.910	2.986	2.909	17.468	12.048	45,0
BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)	965.352	848.133	1.012.183	963.672	989.599	943.956	5.722.895	5.284.492	8,3
Tiputini	723.996	640.321	700.487	684.494	714.577	673.054	4.136.929	3.866.034	7,0
Tambococha	1.163.525	1.047.815	1.130.353	1.065.101	1.063.383	998.640	6.468.817	6.024.180	7,4
Ishpingo	-	-	-	-	-	-	-	-	
BLOQUE 43 (ITT)	1.887.521	1.688.136	1.830.840	1.749.595	1.777.960	1.671.695	10.605.746	9.890.213	7,2
ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43	2.852.873	2.536.268	2.843.023	2.713.267	2.767.559	2.615.650	16.328.641	15.174.705	7,6
Indillana	31.760	28.322	31.276	28.968	29.888	28.128	178.341	160.833	10,9
Limoncocha	76.413	64.581	70.716	71.507	77.498	70.965	431.680	441.090	-2,1
Concordia	5.599	5.096	5.601	5.371	5.570	5.408	32.644	26.853	21,6
Itaya	35.087	33.068	38.547	36.649	39.011	42.035	224.398	110.814	102,5
Jivino	28.187	24.308	27.959	24.765	28.481	29.317	163.017	168.621	-3,3
Laguna	14.552	13.548	15.170	14.574	14.815	13.110	85.769	47.264	81,5
Paka Norte	81.509	70.591	74.658	71.183	73.119	76.390	447.450	397.827	12,5
Paka Sur	60.347	54.400	57.739	51.356	55.424	51.149	330.414	262.400	25,9
Palmeras Norte	30.408	20.073	32.123	31.494	30.349	26.927	171.375	159.369	7,5
Palmar Oeste	22.397	28.540	18.900	16.580	19.619	19.600	125.636	81.623	53,9
Tuich	9.743	9.171	9.488	8.964	8.581	8.246	54.193	53.773	0,8
Quinde (Cedros)	12.210	11.023	12.104	11.526	11.666	10.554	69.084	57.376	20,4
Yanaquíncha Norte	9.317	11.205	12.851	15.588	15.972	15.435	80.368	55.963	43,6
Yanaquíncha Oeste	54.851	50.152	54.614	48.805	49.436	44.302	302.159	322.436	-6,3
Yanaquíncha Este	53.765	48.940	54.065	54.859	56.662	56.725	325.017	365.288	-11,0
ACTIVO IN - BLOQUE 15	526.145	473.016	515.812	492.190	516.091	498.291	3.021.545	2.711.530	11,4
Payamino	91.933	83.556	93.066	87.204	86.896	91.143	533.798	431.837	23,6
Gacela	13.939	12.501	13.422	12.730	13.732	13.342	79.666	77.093	3,3
Lobo	26.415	23.833	26.346	25.516	25.618	22.043	149.772	136.192	10,0
Oso	258.691	224.853	244.970	242.689	246.795	230.440	1.448.439	1.350.931	7,2
Mono	3.044	2.281	2.201	2.192	2.311	2.009	14.038	25.859	-45,7
Yuralpa	160.002	144.575	162.851	155.258	157.920	150.892	931.498	1.070.998	-13,0
Coca	82.028	72.843	83.726	79.383	83.236	79.779	480.995	418.756	14,9
ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21	636.052	564.442	626.584	604.972	616.508	589.648	3.638.206	3.511.667	3,6
Pata	8.724	7.892	8.686	8.361	8.610	150.411	192.684	52.030	270,3
Palo Azul	156.599	140.578	156.605	156.649	158.037	8.289	776.756	826.682	-6,0
Pucuna	129.490	113.972	119.877	107.051	111.828	111.053	693.271	685.765	1,1
ACTIVO PA - BLOQUE 18	294.813	262.442	285.168	272.060	278.475	269.753	1.662.711	1.564.477	6,3
Auca	1.037.906	935.565	1.001.555	965.109	1.082.685	1.050.577	6.073.396	5.442.189	11,6
Auca Sur	163.417	157.025	172.561	155.631	158.481	145.602	952.716	843.514	12,9
Anura	-	-	-	-	-	-	-	-	
Tortuga	13.610	14.840	16.075	15.720	16.474	13.558	90.277	72.156	25,1
Chonta Este	15.830	14.791	16.383	18.532	20.735	19.931	106.202	114.219	-7,0
Anaconda	29.309	26.173	29.660	29.161	30.327	28.946	173.575	150.216	15,6
Cononaco	127.257	120.260	127.603	115.561	118.159	115.942	724.782	802.257	-9,7
Rumiyacu	3.797	3.710	3.980	3.944	3.885	3.354	22.670	28.565	-20,6
Chonta Sur	66.344	65.500	70.713	63.118	65.333	59.536	390.544	280.643	39,2
Culebra	602.160	510.869	560.730	532.294	518.852	498.259	3.223.163	2.450.956	31,5
Yuca	101.557	77.289	96.222	94.305	86.756	81.194	537.323	392.395	36,9
Pitalala	32.052	28.518	31.465	30.122	28.401	25.050	175.608	151.283	16,1
Yulebra	211.845	188.050	211.716	199.235	198.890	195.984	1.205.721	1.139.905	5,8
BLOQUE 61 (AUCA)	2.405.084	2.142.588	2.338.663	2.222.732	2.328.979	2.237.932	13.675.978	11.868.298	15,2
BLOQUE 55 (Armadiño)	48.036	47.532	52.523	48.281	68.216	72.445	337.033	361.508	-6,8
ACTIVO AUCA	2.453.120	2.190.120	2.391.186	2.271.012	2.397.195	2.310.377	14.013.010	12.229.807	14,6
Shushufindi - Aguatico	1.820.534	1.597.515	1.756.084	1.702.526	1.763.414	1.722.224	10.362.297	8.480.643	22,2
Drago Este	30.462	26.201	26.942	26.955	22.085	17.891	150.536	148.581	1,3
Drago Norte	207.520	167.219	165.923	161.427	160.570	153.921	1.016.580	1.066.627	-4,7
Cobra	3.916	5.585	6.731	6.684	6.960	7.054	36.929	-	
ACTIVO SHUSHUFINDI	2.062.432	1.796.520	1.955.679	1.897.592	1.953.029	1.901.090	11.566.341	9.695.851	19,3
Atacapi	77.801	53.093	54.230	50.388	57.533	55.625	348.670	157.450	121,4
Libertador	-	-	-	-	-	-	-	-	
Frontera	4.388	3.987	4.463	4.159	2.011	1.608	20.617	25.238	-18,3
Tetete - Tapi	51.174	41.556	44.839	46.210	43.305	42.032	269.116	306.697	-12,3
Araza	3.527	3.212	1.825	51	-	-	8.615	13.643	-36,9
Pacayacu	12.941	12.430	13.267	13.358	13.926	13.496	79.418	95.170	-16,6
Pichincha	22.614	19.014	21.593	19.804	19.529	19.393	121.947	106.129	14,9
Secoya	148.747	128.854	137.610	130.134	127.100	124.162	796.608	723.861	10,0
Shuara	20.531	19.182	20.646	20.019	20.803	19.946	121.127	130.008	-6,8
Shushuqui	47.686	44.029	48.758	45.824	46.281	41.726	274.302	314.912	-12,9
ACTIVO LIBERTADOR	389.408	325.356	347.231	329.948	330.488	317.987	2.040.419	1.873.108	8,9
Guanta- Dureno	110.520	98.849	108.965	104.815	105.218	99.954	628.321	538.010	16,8
Lago Agrio	90.403	81.668	90.789	88.336	91.466	89.019	531.680	488.667	8,8
Parahuacu	177.557	167.353	210.241	197.649	197.649	187.934	1.138.383	794.678	43,3
Bermejo	36.492	33.023	36.037	34.060	35.448	35.137	210.199	234.824	-10,5
El Rayo	7.133	6.781	7.230	6.868	6.725	6.578	41.314	39.666	4,2
ACTIVO LAGO AGRIO	422.105	387.674	453.262	431.728	436.506	418.622	2.549.897	2.095.844	21,7
Amilcar Espinel	-	-	-	-	-	61	61	-	
Cuyabeno- Sansahuari	636.033	542.885	586.580	566.848	604.780	551.833	3.488.959	3.305.670	5,5
Blanca	3.923	3.362	3.128	3.341	3.472	3.353	20.579	18.784	9,6
Tipishca Huico	4.677	4.320	4.668	3.905	4.016	3.929	25.515	21.313	19,7
VHR	151.237	131.309	145.382	139.716	139.360	132.557	839.560	701.568	19,7
Vinita	60.364	49.557	53.083	49.054	43.002	53.392	308.451	93.007	231,6
ACTIVO CUYABENO	856.234	731.433	792.840	762.864	794.629	745.125	4.683.124	4.140.341	13,1
SACHA BLOQUE 60	2.130.218	1.874.101	2.101.110	2.020.598	2.107.638	2.020.294	12.253.961	10.997.904	11,4
Paoa	205	185	210	212	1.384	1.472	3.670	4.317	-15,0
BLOQUE 1	205	185	210	212	1.384	1.472	3.670	4.317	-15,0
TOTAL PRODUCCIÓN CRUDO	12.623.605	11.141.558	12.312.106	11.796.444	12.199.503	11.688.310	71.761.525	63.999.552	12,1
GAS CAMPO AMISTAD BOE (a)	140.162	133.279	142.155	137.092	136.746	132.940	822.374	835.172	-1,5
TOTAL CRUDO BPPD Y GAS BOE	12.763.767	11.274.837	12.454.261	11.933.536	12.336.249	11.821.250	72.583.900	64.834.724	12,0

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

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción



PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS

Cifras en barriles/día

CAMPOS	AÑO 2021						TOTAL		Var. % 21/20
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	2021	2020	
Apaika Nenke	4.063	4.033	4.149	4.083	4.074	4.079	4.081	4.168	-2,1
Eden Yuturi	22.648	22.086	23.627	23.148	23.203	22.958	22.958	20.548	11,7
Dumbique	135	152	162	162	152	133	149	83	79,5
Pañacocha	3.317	3.090	3.785	3.839	3.634	3.382	3.514	3.894	-9,8
Tumali	794	744	739	702	672	727	730	276	
Tangay	88	91	91	92	91	88	90	-	
Yanahurco	96	96	97	97	96	97	97	66	45,8
BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)	31.140	30.290	32.651	32.122	31.923	31.465	31.618	29.036	8,9
Tiputini	23.355	22.869	22.596	22.816	23.051	22.435	22.856	21.242	7,6
Tambococha	37.533	37.422	36.463	35.503	34.303	33.288	35.739	33.100	8,0
Ishpingo	-	-	-	-	-	-	-	-	
BLOQUE 43 (ITT)	60.888	60.291	59.059	58.320	57.354	55.723	58.595	54.342	7,8
ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43	92.028	90.581	91.710	90.442	89.276	87.188	90.213	83.378	8,2
Indillana	1.025	1.011	1.009	966	964	938	985	884	11,5
Limoncocha	2.465	2.306	2.281	2.384	2.500	2.365	2.385	2.424	-1,6
Concordia	181	182	181	179	180	180	180	148	22,2
Itaya	1.132	1.181	1.243	1.222	1.258	1.401	1.240	609	103,6
Jivino	909	868	902	825	919	977	901	926	-2,8
Laguna	469	484	489	486	478	437	474	260	82,5
Paka Norte	2.629	2.521	2.408	2.373	2.359	2.546	2.472	2.186	13,1
Paka Sur	1.947	1.943	1.863	1.712	1.788	1.705	1.825	1.442	26,6
Palmeras Norte	981	717	1.036	1.050	979	898	947	876	8,1
Palmar Oeste	722	1.019	610	553	633	653	694	448	54,8
Tuich	314	328	306	299	277	275	299	295	1,3
Quinde (Cedros)	394	394	390	384	376	352	382	315	21,1
Yanaquincha Norte	301	400	415	520	515	514	444	307	44,4
Yanaquincha Oeste	1.769	1.791	1.762	1.627	1.595	1.477	1.669	1.772	-5,8
Yanaquincha Este	1.734	1.748	1.744	1.829	1.891	1.891	1.796	2.007	-10,5
ACTIVO IN - BLOQUE 15	16.972	16.893	16.639	16.406	16.648	16.610	16.694	14.899	12,0
Payamino	2.966	2.984	3.002	2.907	2.803	3.038	2.949	2.373	24,3
Gacela	450	446	433	424	443	445	440	424	3,9
Lobo	852	851	850	851	826	735	827	748	10,6
Oso	8.345	8.030	7.902	8.090	7.961	7.681	8.002	7.423	7,8
Mono	98	81	71	73	75	67	78	142	-45,4
Yuralpa	5.161	5.163	5.253	5.175	5.094	5.030	5.146	5.885	-12,5
Coca	2.646	2.602	2.701	2.646	2.685	2.659	2.657	2.301	15,5
ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21	20.518	20.159	20.212	20.166	19.887	19.655	20.101	19.295	4,2
Pata	281	282	280	279	278	5.014	1.065	286	272,4
Palo Azul	5.052	5.021	5.052	5.222	5.098	4.291	4.291	4.542	-5,5
Pucuna	4.177	4.070	3.867	3.568	3.607	3.702	3.830	3.768	1,7
ACTIVO PA - BLOQUE 18	9.510	9.373	9.199	9.069	8.983	8.992	9.186	8.596	6,9
Auca	33.481	33.413	32.308	32.170	34.925	35.019	33.555	29.902	12,2
Auca Sur	5.272	5.608	5.566	5.188	5.112	4.853	5.264	4.635	13,6
Anura	-	-	-	-	-	-	-	-	
Tortuga	439	530	519	524	531	452	499	396	25,8
Chonta Este	511	528	528	618	669	664	587	628	-6,5
Anaconda	945	935	957	972	978	965	959	825	16,2
Cononaco	4.105	4.295	4.116	3.852	3.812	3.865	4.004	4.408	-9,2
Rumiyacu	122	132	128	131	125	112	125	157	-20,2
Chonta Sur	2.140	2.339	2.281	2.104	2.108	1.985	2.158	1.542	39,9
Culebra	19.425	18.245	18.088	17.743	16.737	16.609	17.808	13.467	32,2
Yuca	3.276	2.760	3.104	3.144	2.799	2.706	2.969	2.156	37,7
Pitalala	1.034	1.018	1.015	1.004	916	835	970	831	16,7
Yulebra	6.834	6.716	6.830	6.641	6.416	6.533	6.661	6.263	6,4
BLOQUE 61 (AUCA)	77.583	76.521	75.441	74.091	75.128	74.598	75.558	65.210	15,9
BLOQUE 55 (Armadillo)	1.550	1.698	1.694	1.609	2.201	2.415	1.862	1.986	-6,3
ACTIVO AUCA	79.133	78.219	77.135	75.700	77.329	77.013	77.420	67.197	15,2
Shushufindi - Aguarico	58.727	57.054	56.648	56.751	56.884	57.407	57.250	46.597	22,9
Drago Este	983	936	869	898	712	596	832	816	1,9
Drago Norte	6.694	5.972	5.352	5.381	5.180	5.131	5.616	5.861	-4,2
Cobra	126	199	217	223	225	235	204	-	
ACTIVO SHUSHUFINDI	66.530	64.161	63.086	63.253	63.001	63.370	63.902	53.274	20,0
Atacapi	2.510	1.896	1.749	1.680	1.856	1.854	1.926	865	122,7
Libertador	-	-	-	-	-	-	-	-	
Frontera	142	142	144	139	65	54	114	139	-17,9
Tetete - Tapi	1.651	1.484	1.446	1.540	1.397	1.401	1.487	1.685	-11,8
Araza	114	115	59	2	-	-	48	75	-36,5
Pacayacu	417	444	428	445	449	450	439	523	-16,1
Pichincha	729	679	697	660	630	646	674	583	15,5
Secoya	4.798	4.602	4.439	4.338	4.100	4.139	4.401	3.977	10,7
Shuara	662	685	666	667	671	665	669	714	-6,3
Shushuqui	1.538	1.572	1.573	1.527	1.493	1.391	1.515	1.730	-12,4
ACTIVO LIBERTADOR	12.562	11.620	11.201	10.998	10.661	10.600	11.273	10.292	9,5
Guanta - Dureno	3.565	3.530	3.515	3.494	3.394	3.332	3.471	2.956	17,4
Lago Agrio	2.916	2.917	2.929	2.945	2.951	2.967	2.937	2.685	9,4
Parahuacu	5.728	5.977	6.782	6.588	6.376	6.264	6.289	4.366	44,0
Bermejo	1.177	1.179	1.162	1.135	1.143	1.171	1.161	1.290	-10,0
El Rayo	230	242	233	229	217	219	228	218	4,7
ACTIVO LAGO AGRIO	13.616	13.845	14.621	14.391	14.081	13.954	14.088	11.516	22,3
Amilcar Espinel	-	-	-	-	-	2	-	-	
Cuyabeno - Sansahuari	20.517	19.389	18.922	18.895	19.509	18.394	19.276	18.163	6,1
Blanca	127	120	101	111	112	112	114	103	10,2
Tipishcha Huico	151	154	151	130	130	131	141	117	20,4
VHR	4.879	4.690	4.690	4.657	4.495	4.419	4.638	3.855	20,3
Vinita	1.947	1.770	1.712	1.635	1.387	1.780	1.704	511	233,5
ACTIVO CUYABENO	27.620	26.123	25.575	25.429	25.633	24.837	25.873	22.749	13,7
SACHA BLOQUE 60	68.717	66.932	67.778	67.353	67.988	67.343	67.701	60.428	12,0
Pacoa	7	7	7	7	45	49	20	24	-14,5
BLOQUE 1	7	7	7	7	45	49	20	24	-14,5
TOTAL PRODUCCIÓN CRUDO	407.213	397.913	397.165	393.215	393.532	389.610	396.472	351.646	12,7
GAS CAMPO AMISTAD BOE (a)	4.521	4.760	4.586	4.570	4.411	4.431	4.544	4.614	-1,5
TOTAL CRUDO BPPD Y GAS BOE	411.734	402.673	401.750	397.785	397.944	394.042	401.016	356.260	12,6

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

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción



POZOS PERFORADOS

Año 2021

PERFORACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	CU	CUYABENO-E110	CYBE-110	SINOPEC 219	21/12/2020	12/01/2021	C. CYBPE
	LA	PARAHUACU-H32	PRHH-032	CCDC-069	03/01/2021	24/01/2021	C. CCDC
FEBRERO	CU	CUYABENO-E105	CYBE-105	SINOPEC 219	24/01/2021	04/02/2021	C. CYBPE
	IT	TAMBOCOCHA-E075	TMBE-075	CCDC-066	11/02/2021	26/02/2021	EP PEC
MARZO	SH	SHUSHUFINDI-AC230	SHSAC-230	SLR-402	09/02/2021	06/03/2021	C. SHSF
	AU	AUCA-J133	ACAJ-133	SLR-401	18/02/2021	10/03/2021	C. SHAYA
	LA	PARAHUACU-H034	PRHH-034	CCDC-069	21/02/2021	15/03/2021	C. CCDC
	IT	TAMBOCOCHA-E082	TMBE-082	CCDC-066	08/03/2021	23/03/2021	EP PEC
	LA	PARAHUACU-H034	PRHH-034R1	CCDC-069	15/03/2021	28/03/2021	C. CCDC
ABRIL	CU	CUYABENO-C100	CYBC-100	SINOPEC 219	27/03/2021	06/04/2021	C. CYBPE
	SH	SHUSHUFINDI-AC156	SHSAC-156	SLR-402	17/03/2021	08/04/2021	C. SHSF
	IT	TAMBOCOCHA-E083	TMBE-083	CCDC-066	03/04/2021	16/04/2021	EP PEC
	CU	CUYABENO-C106	CYBC-106	SINOPEC 219	17/04/2021	29/04/2021	C. CYBPE
MAYO	AU	AUCA-J134H	ACAJ-134H	SLR-401	01/04/2021	01/05/2021	C. SHAYA
	IT	TAMBOCOCHA-B084	TMBB-084	CCDC-066	09/05/2021	18/05/2021	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-V178	SHSV-178	SLR-402	18/04/2021	20/05/2021	C. SHSF
	CU	CUYABENO-C094	CYBC-094	SINOPEC 219	14/05/2021	24/05/2021	C. CYBPE
JUNIO	AU	AUCA-R129H	ACAR-129H	SINOPEC 156	28/04/2021	05/06/2021	C. SHAYA
	IT	TAMBOCOCHA-B085H	TMBB-085H	CCDC-066	25/05/2021	07/06/2021	EP PEC
	AU	AUCA-J135H	ACAJ-135H	SLR-401	12/05/2021	08/06/2021	C. SHAYA
	CU	CUYABENO-C107	CYBC-107	SINOPEC 219	30/05/2021	08/06/2021	C. CYBPE
	SH	SHUSHUFINDI-V227	SHSV-227	SLR-402	01/06/2021	20/06/2021	C. SHSF
	IT	TAMBOCOCHA-B086H	TMBB-086H	CCDC-066	13/06/2021	21/06/2021	EP PEC
	CU	CUYABENO-B080	CYBB-080	SINOPEC 185	15/06/2021	25/06/2021	C. CYBPE
COMPLETACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	LA	PARAHUACU-H029	PRHH-029S2	CCDC-069	10/12/2020	02/01/2021	C. CCDC
	CU	CUYABENO-E110	CYBE-110	SINOPEC 219	01/01/2021	11/01/2021	C. CYBPE
	IT	TAMBOCOCHA-E081	TMBE-081	CCDC-066	28/12/2020	16/01/2021	EP PEC
FEBRERO	LA	PARAHUACU-H032	PRHH-032	CCDC-069	24/01/2021	12/02/2021	C. CCDC
	CU	CUYABENO-E105	CYBE-105	SINOPEC 219	04/02/2021	25/02/2021	C. CYBPE
MARZO	IT	TAMBOCOCHA-E075	TMBE-075	CCDC-066	26/02/2021	07/03/2021	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-AC230	SHSAC-230	SLR-402	06/03/2021	15/03/2021	C. SHSF
ABRIL	IT	TAMBOCOCHA-E082	TMBE-082	CCDC-066	23/03/2021	01/04/2021	EP PEC
	CU	CUYABENO-C100	CYBC-100	SINOPEC 219	06/04/2021	16/04/2021	C. CYBPE
	IT	TAMBOCOCHA-E083	TMBE-083	CCDC-066	16/04/2021	24/04/2021	EP PEC
MAYO	CU	CUYABENO-C106	CYBC-106	SINOPEC 219	29/04/2021	07/05/2021	C. CYBPE
	SH	SHUSHUFINDI-AC156	SHSAC-156	GEOPETSA-06	18/04/2021	08/05/2021	C. SHSF
	AU	AUCA-J134H	ACAJ-134H	SLR-401	01/05/2021	12/05/2021	C. SHAYA
	IT	TAMBOCOCHA-B084	TMBB-084	CCDC-066	18/05/2021	24/05/2021	C. CCDC
	CU	CUYABENO-C094	CYBC-094	SINOPEC 219	24/05/2021	30/05/2021	C. CYBPE
JUNIO	SH	SHUSHUFINDI-V178	SHSV-178	SLR-402	20/05/2021	31/05/2021	C. SHSF
	IT	TAMBOCOCHA-B085H	TMBB-085H	CCDC-066	07/06/2021	12/06/2021	EP PEC
	CU	CUYABENO-C107	CYBC-107	SINOPEC 219	08/06/2021	15/06/2021	C. CYBPE
	AU	AUCA-R129H	ACAR-129H	SINOPEC 156	05/06/2021	17/06/2021	C. SHAYA
	AU	AUCA-J135H	ACAJ-135H	SLR-401	08/06/2021	17/06/2021	C. SHAYA

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS										
Año 2021										
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
ENERO	AU	AUCA-0158	ACAO-158	TUSCANY 111	WORKOVER	02	24/12/2020	02/01/2021	C. SHAYA	ACAO-158UI
	SA	SACHA-AA304	SCHAA-304R1	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	02	28/12/2020	02/01/2021	PAM EP	SCHAA-304R1UI
	LI	ARAZA-A003	ARZA-003	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	21/09/2020	03/01/2021	PAM EP	ARZA-003TS
	SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	GEOPETSA-03	WORKOVER	25	12/12/2020	04/01/2021	PAM EP	SHS-071TI
	IN	PAKA NORTE-A008	PKNA-008	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	25/12/2020	04/01/2021	PAM EP	PKNA-008UI
	OY	OSO-B080	OSOB-080	CCDC-042	WORKOVER	02	28/12/2020	04/01/2021	PAM EP	OSOB-080HP
	AU	CULEBRA-B034	CLBB-034	TUSCANY-105	WORKOVER	04	28/12/2020	04/01/2021	C. SHAYA	CLBB-034UI
	CU	CUYABENO-C060	CYBC-060	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	21/12/2020	05/01/2021	PAM EP	CYBC-060UI
	SH	AGUARI-CO-A013	AGRA-013	FASTDRILLING 11	WORKOVER	11	16/11/2020	06/01/2021	PAM EP	AGRA-013TI
	SH	AGUARI-CO-A013	AGRA-013	GEOPETSA-06	WORKOVER	11	16/11/2020	06/01/2021	PAM EP	AGRA-013TI
	EY	EDEN YUTURI-J084	EDYJ-084	SINOPEC 932	WORKOVER	06	20/12/2020	06/01/2021	C. KMN	EDYJ-084T
	AU	AUCA-009	ACA-009	GEOPETSA-04	WORKOVER	16	29/12/2020	06/01/2021	C. SHAYA	ACA-009UI
	SH	SHUSHUFINDI-H114	SHSH-114	GEOPETSA-06	WORKOVER	01	30/12/2020	06/01/2021	PAM EP	SHSH-114UI
	AU	AUCA-F086	ACAF-086	TUSCANY 111	WORKOVER	07	02/01/2021	11/01/2021	C. SHAYA	ACAF-086UI
	IN	YANAQUINCHA NORTE-A007	YNNA-007	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	03	06/12/2020	14/01/2021	PAM EP	YNNA-007UI
	LA	PARAHUACU-B017	PRHB-017	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	01/01/2021	15/01/2021	EP PEC	PRHB-017UI
	LI	PACAYACU-B009	PYAB-009	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	03/01/2021	15/01/2021	EP PEC	PYAB-009UI
	AU	AUCA-033	ACA-033	TUSCANY-105	WORKOVER	05	04/01/2021	20/01/2021	C. SHAYA	ACA-033TI, ACA-033UI
	AU	AUCA-033	ACA-033	GEOPETSA-04	WORKOVER	05	04/01/2021	20/01/2021	C. SHAYA	ACA-033TI, ACA-033UI
	IT	TAMBOCOCHA-A029H	TMBA-029H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	25/12/2020	23/01/2021	PAM EP	TMBA-029HMI
	SH	SHUSHUFINDI-0158	SHS-0158	GEOPETSA-07	WORKOVER	14	21/12/2020	26/01/2021	C. SHSF	SHS-0158UI, SHS-0158US
	SA	SACHA-AM458	SCHAM-458	TRIBOILGAS-101	CHANGE NEW ZONE	02	28/12/2020	26/01/2021	EP PEC	SCHAM-458TI
	AU	CONONACO-C061	CNOC-061	TUSCANY-105	WORKOVER	03	12/11/2020	28/01/2021	C. SHAYA	CNOC-061US
	EY	EDEN YUTURI-H146	EDYH-146	SINOPEC 932	WORKOVER	03	06/01/2021	28/01/2021	C. KMN	EDYH-146US
	AU	AUCA-L139	ACAL-139	TUSCANY-105	WORKOVER	04	05/01/2021	31/01/2021	C. SHAYA	ACAL-139TI
	AU	AUCA-L139	ACAL-139	GEOPETSA-04	WORKOVER	04	05/01/2021	31/01/2021	C. SHAYA	ACAL-139TI
FEBRERO	IN	LIMONCOCHA-B059	LMNB-059	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	15/12/2020	06/02/2021	PAM EP	LMNB-059TS
	IN	LIMONCOCHA-B059	LMNB-059	DYGOIL-30	WORKOVER	02	15/12/2020	06/02/2021	PAM EP	LMNB-059TS
	AU	CONONACO-E014	CNOE-014	TUSCANY-105	WORKOVER	11	28/01/2021	06/02/2021	C. SHAYA	CNOE-014TI, CNOE-014TS
	LA	YULEBRA-D022	YLB-D022	GEOPETSA-04	WORKOVER	03	31/01/2021	08/02/2021	C. SHAYA	YLB-D022UI
	LA	PARAHUACU-G028	PRHG-028	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	19/01/2021	09/02/2021	EP PEC	PRHG-028BT
	SH	SHUSHUFINDI-A183	SHSA-183	FASTDRILLING 11	WORKOVER	05	03/02/2021	09/02/2021	EP PEC	SHSA-183TI
	SA	SACHA-AF529H	SCHAF-529H	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	04/02/2021	09/02/2021	EP PEC	SCHAF-529HTI
	CU	VICTOR HUGO RUALES-E030	VHRE-030	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	03/02/2021	10/02/2021	EP PEC	VHRE-030BT
	SA	SACHA-S265	SCHS-265R1	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	02	02/01/2021	12/02/2021	EP PEC	SCHS-265R1HI
	EY	EDEN YUTURI-D086	EDYD-086	SINOPEC 932	WORKOVER	04	28/01/2021	12/02/2021	C. KMN	EDYD-086M2
	SA	SACHA-W267	SCHW-267	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	05	07/02/2021	12/02/2021	EP PEC	SCHW-267TI
	SH	SHUSHUFINDI-M137	SHSM-137	GEOPETSA-03	WORKOVER	04	05/02/2021	13/02/2021	EP PEC	SHSM-137UI
	AU	AUCA-I106	ACAI-106	TUSCANY-105	WORKOVER	05	06/02/2021	14/02/2021	C. SHAYA	ACAI-106UI
	AU	YUCA-C024	YCAC-024	GEOPETSA-04	WORKOVER	04	08/02/2021	14/02/2021	C. SHAYA	YCAC-024TI
	SA	SACHA-U212	SCHU-212	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	09/02/2021	14/02/2021	EP PEC	SCHU-212UI
	OY	COCA-K042	COCK-042	CCDC-042	WORKOVER	07	04/01/2021	15/02/2021	EP PEC	COCK-042HP
	EY	PAÑACOCOA-A014	PCCA-014	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	06	02/02/2021	15/02/2021	EP PEC	PCCA-014UI
	SH	DRAGO NORTE-D022	DRRD-022	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	07/02/2021	16/02/2021	EP PEC	DRRD-022UI
	SH	SHUSHUFINDI-A163	SHSA-163	FASTDRILLING 11	WORKOVER	03	09/02/2021	16/02/2021	EP PEC	SHSA-163TI
	LA	PARAHUACU-G027	PRHG-027	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	10/02/2021	16/02/2021	EP PEC	PRHG-027BT
	SA	SACHA-AD364	SCHAD-364	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	12/02/2021	16/02/2021	EP PEC	SCHAD-364UI
	SA	SACHA-Q469	SCHQ-469	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	02	12/02/2021	16/02/2021	EP PEC	SCHQ-469UI
	CU	CUYABENO-K025	CYBK-025	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	10/02/2021	17/02/2021	EP PEC	CYBK-025UI
	AU	AUCA-F136	ACAF-136	TUSCANY 111	WELL CONVERSION	03	11/01/2021	19/02/2021	C. SHAYA	ACAF-136UI
	PA	PALO AZUL-C038	PLAC-038	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	12	12/02/2021	19/02/2021	EP PEC	PLAC-038H
	SH	SHUSHUFINDI-094	SHS-094	GEOPETSA-03	WORKOVER	32	13/02/2021	19/02/2021	EP PEC	SHS-094UI, SHS-094US
	SA	SACHA-A0477H	SCHAO-477H	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	09	14/02/2021	19/02/2021	EP PEC	SCHAO-477HUI
	EY	PANACOCOA-A039	PCCA-039	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	15/02/2021	20/02/2021	EP PEC	PCCA-039M2
	IN	JIVINO-E023	JVNE-023	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	16/02/2021	22/02/2021	EP PEC	JVNE-023UI
	LA	PARAHUACU -G025	PRHG-025	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	16/02/2021	22/02/2021	EP PEC	PRHG-025TI
	SH	SHUSHUFINDI-075	SHS-075	FASTDRILLING 11	WORKOVER	17	16/02/2021	22/02/2021	EP PEC	SHS-075TI
	AU	AUCA-H168H	ACHA-168H	TUSCANY-105	WORKOVER	03	14/02/2021	23/02/2021	C. SHAYA	ACHA-168HBT
	AU	YUCA-C021	YCAC-021	GEOPETSA-04	WORKOVER	03	14/02/2021	23/02/2021	C. SHAYA	YCAC-021TI
	OY	COCA-K041	COCK-041	CCDC-042	WORKOVER	05	15/02/2021	23/02/2021	EP PEC	COCK-041UI
	CU	CUYABENO-D065	CYBD-065	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	17/02/2021	23/02/2021	EP PEC	CYBD-065UI
	AP	APAICA-A005H	APKA-005H	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	05	12/02/2021	24/02/2021	EP PEC	APKA-005HM1
	SA	SACHA-D256	SCHD-256	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	19/02/2021	24/02/2021	EP PEC	SCHD-256HS
	OY	OSO-F002	OSOF-002	CHANGE NEW ZONE	03	27/12/2020	25/02/2021	PAM EP	OSOF-002T	
	EY	PAÑACOCOA-A013	PCCA-013	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	20/02/2021	25/02/2021	EP PEC	PCCA-013UI, PCCA-013M2
	EY	EDEN YUTURI-D039	EDYD-039	SINOPEC 932	WORKOVER	08	12/02/2021	26/02/2021	C. KMN	EDYD-039UI
	SH	AGUARI-CO-D020	AGRD-020	GEOPETSA-03	WORKOVER	05	19/02/2021	26/02/2021	EP PEC	AGRD-020US
	AU	CULEBRA-B012	CLBB-012	TUSCANY 111	WORKOVER	04	19/02/2021	27/02/2021	C. SHAYA	CLBB-012UI
	CU	SANSAHUARI-B024	SNSB-024	SINOPEC-904	WORKOVER	01	08/02/2021	28/02/2021	C. CYBPE	SNSB-024UM, SNSB-024M2, SNSB-024TS
	SA	SACHA-108	SCH-108	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	10	16/02/2021	28/02/2021	EP PEC	SCH-108T
	LI	PICHINCHA-013	PCH-013	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	09	22/02/2021	28/02/2021	EP PEC	PCH-013US
MARZO	SA	SACHA-184	SCH-184	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	07	24/02/2021	01/03/2021	EP PEC	SCH-184UI
	OY	PAYAMINO-D004	PYMD-004	CCDC-042	WORKOVER	17	23/02/2021	02/03/2021	EP PEC	PYMD-004UI
	AP	NENKE-B006	NNKB-006	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	02	24/02/2021	02/03/2021	EP PEC	NNKB-006M1
	EY	PAÑACOCOA-A008	PCCA-008	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	25/02/2021	02/03/2021	EP PEC	PCCA-008M2
	PL	PALO AZUL-C020	PLAC-020	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	10	19/02/2021	03/03/2021	EP PEC	PLAC-020H
	AU	CULEBRA-A038	CLBA-038	GEOPETSA-04	WORKOVER	01	23/02/2021	03/03/2021	C. SHAYA	CLBA-038UI
	SA	SACHA-M146	SCHM-146	E&A 12	WORKOVER	06	26/02/2021	03/03/2021	EP PEC	SCHM-146HS
	AU	ARMADILLO-B006	ARMB-006	ORD-901	WORKOVER	03	28/09/2020	04/03/2021	C. ESERV	ARMB-006UI
	AU	ARMADILLO-B006	ARMB-006	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	03	28/09/2020	04/03/2021	C. ESERV	ARMB-006UI
	LA	GUANTA-C013	GNCT-013	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	28/12/2020	05/03/2021	EP PEC	GNCT-013UI
	LI	ATACAPI-018	ATC-018	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	14	16/01/2021	05/03/2021	EP PEC	ATC-018UI
	SH	SHUSHUFINDI-092	SHS-092	GEOPETSA-06	WORKOVER	23	15/02/2021	05/03/2021	EP PEC	SHS-092TI
	SH	AGUARI-CO-I036	AGRI-036	GEOPETSA-03	WORKOVER	02	26/02/2021	05/03/2021	EP PEC	AGRI-036UI
	SA	SACHA-AI411	SCHAI-411	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	07	28/02/2021	05/03/2021	EP PEC	SCHAI-411BT
	EY	PAÑACOCOA-B002	PCCB-002	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	04	02/03/2021	07/03/2021	EP PEC	PCCB-002UI
	SH	DRAGO NORTE-C052	DRRC-052	FASTDRILLING 11	WORKOVER	01	22/02/2021	08/03/2021	EP PEC	DRRC-052TI
	AU	CULEBRA-B021	CLBB-021	TUSCANY 111	WORKOVER	03	27/02/2021	08/03/2021	C. SHAYA	CLBB-021UI
	SA	SACHA-V192	SCHV-192	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	05	28/12/2020	09/03/2021	EP PEC	SCHV-192UI
	SA	SACHA-V192	SCHV-192	E&A 12	WORKOVER	05	28/12/2020	09/03/2021	EP PEC	SCHV-192UI
	CU	CUYABENO-D037	CYBD-037	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	23/02/2021	09/03/2021	EP PEC	CYBD-037US, CYBD-037UI
	LI	YULEBRA-C017	YLCB-017	GEOPETSA-04	WORKOVER	02	03/03/2021	09/03/2021	C. SHAYA	YLCB-017BT
	IN	LIMONCOCHA-H064	LMNH-064	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	01	22/02/2021	11/03/2021	EP PEC	LMNH-064UI
	OY	OSO-H127	OSOH-127	CCDC-042	WORKOVER	01	02/03/2021	11/03/2021	EP PEC	OSOH-127HP
	PA	PALO AZUL-D028H	PLAD-028H	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	06	03/03/2021	11/03/2021	EP PEC	PLAD-028HH
	LA	GUANTA-C023	GNCT-023	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	05/03/2021	11/03/2021	EP PEC	GNCT-023HS
	IT	TAMBOCOCHA-D003	TMBD-003	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	02	02/03/2021	12/03/2021	EP PEC	TMBD-003M1

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS										
Año 2021										
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
MARZO	SA	SACHA-B235	SCHB-235	E&A 12	WORKOVER	08	03/03/2021	12/03/2021	EP PEC	SCHB-235HI
	SH	SHUSHUFINDI-028	SHS-028	GEOPETSA-06	WORKOVER	32	05/03/2021	12/03/2021	EP PEC	SHS-028US, SHS-028TI, SHS-028TS, SHS-028UI
	EY	PAÑACOA-C021	PCCC-021	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	07/03/2021	12/03/2021	EP PEC	PCCC-021UI
	CU	SANSAHUARI-B016	SNSB-016	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	09	09/03/2021	12/03/2021	EP PEC	SNSB-016US
	AU	AUCA SUR-C031	ACSC-031	TUSCANY-105	WORKOVER	02	23/02/2021	13/03/2021	C. SHAYA	ACSC-031TI
	SA	SACHA-H231	SCHH-231	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	05	05/03/2021	13/03/2021	EP PEC	SCHH-231HI
	SH	AGUARICO-G054	AGRG-054	GEOPETSA-03	WORKOVER	05	05/03/2021	13/03/2021	EP PEC	AGRG-054UI
	SH	SHUSHUFINDI-045B	SHS-045B	FASTDRILLING 11	WORKOVER	16	08/03/2021	14/03/2021	EP PEC	SHS-045BTI, SHS-045BUI
	LI	ATACAPI-C030	ATCC-030	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	05/03/2021	15/03/2021	EP PEC	ATCC-030UI
	SH	SHUSHUFINDI-AB257	SHSAB-257	GEOPETSA-07	WORKOVER	02	17/02/2021	16/03/2021	C. SHSF	SHSAB-257UI
	EY	EDEN YUTURI-C131	EDYC-131	SINOPEC 932	WORKOVER	04	26/02/2021	16/03/2021	C. KMN	EDYC-131M2
	AU	ARMADILLO-B005	ARMB-005	ORD-901	WORKOVER	02	04/03/2021	16/03/2021	C. ESERV	ARMB-005UI
	AU	ANACONDA-A013	ANCA-013	TUSCANY 111	WORKOVER	01	08/03/2021	16/03/2021	C. SHAYA	ANCA-013HS
	EY	PAÑACOA VOLCANICO-C006	PCVC-00151	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	12/03/2021	17/03/2021	EP PEC	PCVC-00151A
	LI	ARAZA-B006	ARZB-00651	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	15/03/2021	17/03/2021	EP PEC	ARZB-00651US
	IN	LIMONCOCHA-L028	LMNL-028	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	11/03/2021	18/03/2021	EP PEC	LMNL-028UI
	IT	TIPUTINI-C008	TPTC-008	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	12/03/2021	18/03/2021	EP PEC	TPTC-008M1
	OY	OSO-H111	OSOH-111	CCDC-042	WORKOVER	02	11/03/2021	19/03/2021	EP PEC	OSOH-111T
	PA	PALO AZUL-B009	PLAB-009	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	12	11/03/2021	19/03/2021	EP PEC	PLAB-009H
	LA	LAGO AGRIO-E049	LGAE-049	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	11/03/2021	19/03/2021	EP PEC	LGAE-049UI
	SA	SACHA-167	SCH-167	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	10	01/03/2021	20/03/2021	EP PEC	SCH-167TI
	SH	SHUSHUFINDI-N124	SHSN-124	GEOPETSA-06	WORKOVER	03	12/03/2021	20/03/2021	EP PEC	SHSN-124UI
	EY	PAÑACOA-C026	PCCC-02651	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	17/03/2021	20/03/2021	EP PEC	
	SH	DRAGO NORTE-A020	DRRA-020	FASTDRILLING 11	WORKOVER	05	14/03/2021	21/03/2021	EP PEC	DRRA-020UI
	PA	PUCUNA-006	PCN-006	GEOPETSA-05	WORKOVER	10	31/01/2021	22/03/2021	C. IGAP	PCN-006T
	SH	SHUSHUFINDI-O131	SHSO-131	GEOPETSA-03	WORKOVER	09	14/03/2021	22/03/2021	EP PEC	SHSO-131UI
	SA	SACHA-S177	SCHS-177	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	12	17/03/2021	22/03/2021	EP PEC	SCHS-177UI
	AU	AUCA-J110	ACA-J110	GEOPETSA-04	WORKOVER	04	09/03/2021	23/03/2021	C. SHAYA	ACA-J110UI
	SA	SACHA-AL441	SCHAL-441	E&A 12	WORKOVER	04	12/03/2021	23/03/2021	EP PEC	SCHAL-441HS
	IT	TIPUTINI-C004	TPTC-004	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	02	18/03/2021	23/03/2021	EP PEC	TPTC-004M1
	SA	SACHA-AD365	SCHAD-365	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	03	16/02/2021	24/03/2021	EP PEC	SCHAD-365UI
	AU	CHONTA ESTE-A001	CHEA-001	TUSCANY 111	WORKOVER	05	16/03/2021	24/03/2021	C. SHAYA	CHEA-001HS
	LI	SECOYA-O10	SCY-010	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	20	18/03/2021	24/03/2021	EP PEC	SCY-010UI, SCY-010US
	SH	SHUSHUFINDI-J149	SHSJ-149	GEOPETSA-06	WORKOVER	04	20/03/2021	24/03/2021	EP PEC	SHSJ-149BT
	EY	TANGAY ESTE-B002	TNEB-002	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	20/03/2021	25/03/2021	EP PEC	TNEB-002T
	CU	CUYABENO-E057	CYBE-057	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	04	19/03/2021	26/03/2021	EP PEC	CYBE-057UI
	SH	DRAGO NORTE-A015	DRRA-015	FASTDRILLING 11	WORKOVER	06	21/03/2021	26/03/2021	EP PEC	DRRA-015UI
	AU	ARMADILLO-B007	ORD-901	WORKOVER	02	16/03/2021	27/03/2021	EP PEC	ARMB-007UI	
	IN	YANAQUINCHA NORTE-A010	YNNA-010	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	18/03/2021	27/03/2021	EP PEC	YNNA-010UI
	SH	SHUSHUFINDI-O132	SHSO-132	GEOPETSA-03	WORKOVER	10	22/03/2021	29/03/2021	EP PEC	SHSO-132UI
	SA	SACHA-AP487	SCHAP-487	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	03	23/03/2021	29/03/2021	EP PEC	SCHAP-487UI
	EY	TUMALI SURESTE-B005	TMSB-005	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	04	25/03/2021	29/03/2021	EP PEC	TMSB-005US
	SA	SACHA-AJ428	SCHAJ-428	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	12/03/2021	30/03/2021	EP PEC	SCHAJ-428TI
	SA	SACHA-AA300	SCHAA-300	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	20/03/2021	30/03/2021	EP PEC	SCHAA-300TI
	AU	AUCA-H091	ACA-H091	GEOPETSA-04	WORKOVER	07	23/03/2021	31/03/2021	C. SHAYA	ACA-H091UI
	LI	TETETE-A011	TTTA-011	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	11	24/03/2021	31/03/2021	EP PEC	TTTA-011UI
	SH	SHUSHUFINDI-082	SHS-082	GEOPETSA-06	WORKOVER	17	24/03/2021	31/03/2021	EP PEC	SHS-082UI, SHS-082US
ABRIL	SH	DRAGO NORTE-D055	DRRD-05551	FASTDRILLING 11	WORKOVER	06	26/03/2021	01/04/2021	EP PEC	DRRD-05551UI
	CU	CUYABENO-E023	CYBE-023	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	11	26/03/2021	01/04/2021	EP PEC	CYBE-023TS
	EY	TANGAY ESTE-B003	TNEB-003	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	29/03/2021	02/04/2021	EP PEC	TNEB-003US
	LI	TETETE-A021	TTTA-021	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	31/03/2021	02/04/2021	EP PEC	TTTA-021US
	AU	CONONACO-C046	CNOC-046R1	TUSCANY-105	WORKOVER	03	13/03/2021	03/04/2021	C. SHAYA	CNOC-046R1US
	SH	SHUSHUFINDI-AB185	SHSAB-185	GEOPETSA-07	WORKOVER	06	16/03/2021	03/04/2021	C. SHSF	SHSAB-185UI
	SA	SACHA-AA304	SCHAA-304R1	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	03	30/03/2021	03/04/2021	EP PEC	SCHAA-304R1UI
	IN	YANAQUINCHA ESTE-A032	YNEA-032	SINOPEC-905	WORKOVER	02	09/03/2021	04/04/2021	C. PNTR	YNEA-032UI
	AU	ARMADILLO-B008	ORD-901	WORKOVER	04	27/03/2021	04/04/2021	EP PEC	ARMB-008UI	
	SA	SACHA-S266	SCHS-266	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	10	29/03/2021	04/04/2021	EP PEC	SCHS-266TI
	SH	SHUSHUFINDI-O168	SHSO-168	GEOPETSA-03	WORKOVER	03	29/03/2021	04/04/2021	EP PEC	SHSO-168UI
	SH	SHUSHUFINDI-087	SHS-087	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	12	29/03/2021	05/04/2021	EP PEC	SHS-087UI
	IN	YANAQUINCHA NORTE-A004	YNNA-004	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	02	06/11/2019	06/04/2021	PAM EP	YNNA-004UI
	IN	PAKA NORTE-A012	PKNA-012	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	01	07/02/2020	06/04/2021	PAM EP	PKNA-012TS
	OY	OSO-H120	OSOH-120	CCDC-042	WORKOVER	03	19/03/2021	06/04/2021	EP PEC	OSOH-120HS
	OY	OSO-H120	OSOH-120	CCDC-052	WORKOVER	03	19/03/2021	06/04/2021	EP PEC	OSOH-120HS
	AU	AUCA SUR-D021	ACSD-021	TUSCANY 111	WORKOVER	03	24/03/2021	06/04/2021	C. SHAYA	ACSD-021HS
	AU	AUCA-E082	ACAE-082	GEOPETSA-04	WORKOVER	05	31/03/2021	07/04/2021	C. SHAYA	ACAE-082BT
	SA	SACHA-H160	SCHH-160R1	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	30/03/2021	08/04/2021	EP PEC	SCHH-160R1HI
	SH	SHUSHUFINDI-070	SHS-070	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	21	27/03/2021	09/04/2021	EP PEC	SHS-070TI, SHS-070TS, SHS-070UI
	SH	SHUSHUFINDI-070	SHS-070	GEOPETSA-06	WORKOVER	21	27/03/2021	09/04/2021	EP PEC	SHS-070TI, SHS-070TS, SHS-070UI
	SA	SACHA-S177	SCHS-177	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	13	04/04/2021	09/04/2021	EP PEC	SCHS-177UI
	IT	TIPUTINI-C088	TPTC-088	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	23/03/2021	10/04/2021	EP PEC	TPTC-088M1
	SA	SACHA-AL442	SCHAL-442	E&A 12	WORKOVER	05	23/03/2021	10/04/2021	EP PEC	SCHAL-442UI
	IN	JIVINO-E022	JVNE-022	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	04/04/2021	11/04/2021	EP PEC	JVNE-022UI
	EY	EDEN YUTURI-J181	EDYJ-181	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	02/04/2021	13/04/2021	EP PEC	EDYJ-181US
	AU	CONONACO-032	CNO-032	TUSCANY-105	WORKOVER	07	03/04/2021	13/04/2021	C. SHAYA	CNO-032US
	OY	OSO-H121	OSOH-121	CCDC-052	WORKOVER	03	06/04/2021	13/04/2021	EP PEC	OSOH-121U
	CU	CUYABENO-E030	CYBE-030	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	04	01/04/2021	14/04/2021	EP PEC	CYBE-030UI, CYBE-030US, CYBE-030UM
	SA	SACHA-F246	SCHF-246	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	03/04/2021	14/04/2021	EP PEC	SCHF-246HI
	AU	AUCA-025	ACA-025	GEOPETSA-04	WORKOVER	12	07/04/2021	14/04/2021	C. SHAYA	ACA-025UI
	SH	AGUARICO-A013	AGRA-013	GEOPETSA-03	WORKOVER	12	04/04/2021	15/04/2021	EP PEC	AGRA-013TI
	PA	PALO AZUL-B010	PLAB-010S1	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	16	05/04/2021	15/04/2021	EP PEC	PLAB-010S1H
	EY	EDEN YUTURI-C140	EDYC-140	SINOPEC 932	WORKOVER	02	16/03/2021	16/04/2021	C. KMN	EDYC-140US
	SA	SACHA-H231	SCHH-231	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	08/04/2021	17/04/2021	EP PEC	SCHH-231HI
	SH	SHUSHUFINDI-L226	SHSL-226	GEOPETSA-06	WORKOVER	04	09/04/2021	18/04/2021	EP PEC	SHSL-226UI
	SH	DRAGO NORTE-E038	DRRE-038	FASTDRILLING 11	WORKOVER	07	12/04/2021	18/04/2021	EP PEC	DRRE-038TI
	SA	SACHA-AK431	SCHAK-431	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	02	13/04/2021	19/04/2021	EP PEC	SCHAK-431UI
	IT	TAMBOCOCHA-B050H	TMBB-050H	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	15/04/2021	19/04/2021	EP PEC	TMBB-050HM1
	IN	LIMONCOCHA-D013	LMND-013	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	07	11/04/2021	20/04/2021	EP PEC	LMND-013UI
	EY	EDEN YUTURI-H147H	EDYH-147H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	04	13/04/2021	20/04/2021	EP PEC	EDYH-147HM2
	SA	SACHA-A0470	SCHAO-470	E&A 12	WORKOVER	04	14/04/2021	20/04/2021	EP PEC	SCHAO-470UI
	CU	CUYABENO-H055	CYBH-055	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	04	14/04/2021	21/04/2021	EP PEC	CYBH-055UM
	AU	AUCA-015	ACA-015	GEOPETSA-04	WORKOVER	13	14/04/2021	21/04/2021	C. SHAYA	ACA-015UI
	OY	PAYAMINO-B002	PYMB-002	CCDC-052	WORKOVER	11	13/04/2021	22/04/2021	EP PEC	PYMB-002UI
	AU	CONONACO-A048	CNOA-048	TUSCANY-105	WORKOVER	05	13/04/2021	22/04/2021	C. SHAYA	CNOA-048UI, CNOA-048US
	SH	SHUSHUFINDI-067	SHS-067	GEOPETSA-03	WORKOVER	22	16/04/2021	22/04/2021	EP PEC	SHS-067UI
	SA	SACHA-B204	SCHB-204	E&A 12	WORKOVER	05	10/04/2021	23/04/2021	EP PEC	SCHB-204TI
	SA	SACHA-B204	SCHB-204	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	10/04/2021	23/04/2021	EP PEC	SCHB-204TI

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS										
Año 2021										
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
ABRIL	SH	SHUSHUFINDI-1256	SHSI-256	GEOPETSA-07	WORKOVER	03	03/04/2021	24/04/2021	C. SHSF	SHSI-256TI
	IT	TIPUTINI-C062	TPTC-062	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	11/04/2021	24/04/2021	EP PEC	TPTC-062M1
	CU	CUYABENO-K062	CYBK-062	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	21/04/2021	24/04/2021	EP PEC	CYBK-062UI
	AU	AUCA SUR-D016H	ACSD-016HR1	TUSCANY 111	WORKOVER	03	06/04/2021	25/04/2021	C. SHAYA	ACSD-016HR1UI
	SH	SHUSHUFINDI-Q179	SHSQ-179	FASTDRILLING 11	WORKOVER	05	19/04/2021	25/04/2021	EP PEC	SHSQ-179TI
	PA	PALO AZUL-N050H	PLAN-050HR151	GEOPETSA-05	WORKOVER	04	09/10/2020	26/04/2021	C. IGAP	PLAN-050HR151BT, PLAN-050HR151U
	PA	PUCUNA-010	PCN-010	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	11	19/03/2021	26/04/2021	EP PEC	PCN-010TI, PCN-010TS, PCN-010US
	SA	SACHA-098	SCH-098	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	09	19/04/2021	26/04/2021	EP PEC	SCH-098UI
	IN	PAKA SUR-B011	PKSB-011	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	20/04/2021	26/04/2021	EP PEC	PKSB-011TP
	EY	EDEN YUTURI-G045	EDYG-045	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	07	20/04/2021	26/04/2021	EP PEC	EDYG-045M2
	SA	SACHA-108	SCH-108	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	11	09/04/2021	27/04/2021	EP PEC	SCH-108UI
	SA	SACHA-AB317H	SCHAB-317H	E&A 12	WORKOVER	03	20/04/2021	27/04/2021	EP PEC	SCHAB-317HUI
CU	CUYABENO-E071A	CYBE-071A	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	24/04/2021	27/04/2021	EP PEC	CYBE-071AUI	
AU	AUCA-198	ACAI-198	GEOPETSA-04	WORKOVER	01	21/04/2021	30/04/2021	C. SHAYA	ACAI-198 HS	
MAYO	SH	SHUSHUFINDI-AB295	SHSAB-295	GEOPETSA-03	WORKOVER	02	04-23-21	05-1-21	EP PEC	SHSAB-295TS
	SH	SHUSHUFINDI-N172	SHSN-172	FASTDRILLING-11	WORKOVER	02	03-13-21	05-2-21	EP PEC	SHSN-172IH
	SH	SHUSHUFINDI-N172	SHSN-172	GEOPETSA-06	WORKOVER	02	03-13-21	05-2-21	EP PEC	SHSN-172IH
	EY	EDEN YUTURI-D177	EDYD-177	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	04-26-21	05-2-21	EP PEC	EDYD-177UI, EDYD-177US
	SA	SACHA-H259	SCHH-259	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	04-17-21	05-3-21	EP PEC	SCHH-259TI
	AU	AUCA-D095	ACAD-095	TUSCANY 111	WORKOVER	05	04-25-21	05-3-21	C. SHAYA	ACAD-095TI
	SA	SACHA-AE373H	SCHAE-373H	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	08	04-27-21	05-3-21	EP PEC	SCHAE-373HUI
	LA	LAGO AGRIO-035	LGA-035	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	16	04-27-21	05-3-21	EP PEC	LGA-035HI
	SA	SACHA-P153	SCHP-153	E&A-12	WORKOVER	08	04-27-21	05-3-21	EP PEC	SCHP-153UI
	PA	PUCUNA-002	PCN-002	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	04-26-21	05-5-21	EP PEC	PCN-002H
	SA	SACHA-V226	SCHV-226	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	05	04-26-21	05-6-21	EP PEC	SCHV-226HS
	SH	SHUSHUFINDI-O181	SHSO-181	GEOPETSA-03	WORKOVER	05	05-1-21	05-6-21	EP PEC	SHSO-181UI
	IN	YANACUINCHA ESTE-A010	YNEA-010R1	SINOPEC-905	WORKOVER	01	04-4-21	05-7-21	C. PNTR	YNEA-010R1HS, YNEA-010R1TP
	LA	LAGO AGRIO-038	LGA-038	GEOPETSA-05	WORKOVER	13	03-22-21	05-8-21	C. IGAP	LGA-038HS
	EY	EDEN YUTURI-K174	EDYK-174	SINOPEC 932	WORKOVER	02	04-15-21	05-8-21	C. KMN	EDYK-174US, EDYK-174T
	SH	SHUSHUFINDI-V192	SHSV-192	SLR-402	WORKOVER	04	05-1-21	05-8-21	EP PEC	SHSV-192UI
	EY	EDEN YUTURI-D038	EDYD-038	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	08	05-2-21	05-8-21	EP PEC	EDYD-038M2
	SH	SHUSHUFINDI-AD020B	SHSAD-020B	FASTDRILLING-11	WORKOVER	16	05-2-21	05-8-21	EP PEC	SHSAD-020BUS, SHSAD-020BUI
	AU	AUCA-M143	ACAM-143	TUSCANY-105	CHANGE NEW ZONE	01	04-22-21	05-9-21	C. SHAYA	ACAM-143HS
	IN	PALMAR OESTE-A001	PLOA-001	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	04-26-21	05-9-21	EP PEC	PLOA-001UI
	LA	CULEBRA-B033	CLBB-033	GEOPETSA-04	WORKOVER	03	04-30-21	05-9-21	C. SHAYA	CLBB-033UI
	LA	PARAHUACU-A020	PRHA-020	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	05-3-21	05-9-21	EP PEC	PRHA-020UI
	IT	TIPUTINI-E076	TPTC-076	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	04-24-21	05-10-21	EP PEC	TPTC-076M1
	LI	ATACAPI-G017	ATCG-017	E&A-12	WORKOVER	21	05-4-21	05-10-21	EP PEC	ATCG-017UI
	OY	PAYAMINO-G029	PYMG-029	CCDC-052	WORKOVER	04	05-1-21	05-11-21	EP PEC	PYMG-029UI
	AU	ARMADILLO-B005	ARMB-005	ORD-901	WORKOVER	03	04-26-21	05-12-21	C. ESEV	ARMB-005UI
	SH	SHUSHUFINDI-063	SHS-063	GEOPETSA-03	WORKOVER	13	04-22-21	05-13-21	EP PEC	SHS-063UI
	PA	PALO AZUL-D034H	PLAD-034H	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	05-5-21	05-14-21	EP PEC	PLAD-034HUI
	SA	SACHA-M331	SCHM-331	TRIBOILGAS-101	WELL CONVERSION	05	12-23-20	05-16-21	PAM EP	SCHM-331HI
	SA	SACHA-AL445	SCHAL-445	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	05-3-21	05-16-21	EP PEC	SCHAL-445UI
	AU	YULEBRA-C001I	YLCB-001I	TUSCANY 111	WORKOVER	01	05-3-21	05-16-21	C. SHAYA	YLCB-001IHI
	LA	PARAHUACU-013	PRH-013	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	05-9-21	05-16-21	EP PEC	PRH-013TI
	SH	DRAGO NORTE-A011	DRRA-011	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	05-11-21	05-16-21	EP PEC	DRRA-011UI
	SA	SACHA-AI414	SCHAI-414	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	06	03-13-21	05-17-21	EP PEC	SCHAI-414TI
	SA	SACHA-AI414	SCHAI-414	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	03-13-21	05-17-21	EP PEC	SCHAI-414TI
	AU	CONONACO-035	CNO-035	TUSCANY-105	WORKOVER	04	05-9-21	05-18-21	C. SHAYA	CNO-035HS, CNO-035TI
	AU	CULEBRA-A007	CLBA-007R1	GEOPETSA-04	WORKOVER	04	05-10-21	05-18-21	C. SHAYA	CLBA-007R1UI
	IT	TIPUTINI-A031	TPTA-031	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	05-10-21	05-21-21	EP PEC	TPTA-031M1
	LI	ATACAPI-009	ATC-009	E&A-12	WORKOVER	11	05-15-21	05-21-21	EP PEC	ATC-009UI
	SH	SHUSHUFINDI-070	SHS-070	FASTDRILLING-11	WORKOVER	22	05-17-21	05-21-21	EP PEC	SHS-070TI, SHS-070TS, SHS-070UI
	OY	OSO-H112	CCDC-112	CCDC-052	CHANGE NEW ZONE	01	04-22-21	05-22-21	EP PEC	OSO-H112HP
	IN	ITAYA-B013	ITYB-013	SINOPEC-905	WORKOVER	02	05-7-21	05-23-21	C. PNTR	ITYB-013UI
	SA	SACHA-Y281	SCHY-281	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	02	05-3-21	05-24-21	EP PEC	SCHY-281TI
	AU	CULEBRA-A006	CLBA-006	GEOPETSA-04	WORKOVER	19	05-9-21	05-24-21	C. SHAYA	CLBA-006UI
	IN	JIVINO-A019	JVNA-019	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	05-9-21	05-24-21	EP PEC	JVNA-019UI
	SH	SHUSHUFINDI-E096H	SHSE-096HS2	FASTDRILLING-11	WORKOVER	10	05-21-21	05-26-21	EP PEC	SHSE-096HS2US
	AU	YULEBRA-C005	YLCB-005	TUSCANY 111	WORKOVER	13	05-16-21	05-27-21	C. SHAYA	YLCB-005UI
	IN	YANACUINCHA ESTE-B022	YNEB-022R1	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	05-24-21	05-27-21	EP PEC	YNEB-022R1 TS
SA	SACHA-019	SCH-019	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	14	05-11-21	05-28-21	EP PEC	SCH-019UI	
SA	SACHA-183	SCH-183	TRIBOILGAS-104	CHANGE NEW ZONE	09	05-16-21	05-29-21	EP PEC		
SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	GEOPETSA-03	WORKOVER	26	05-20-21	05-30-21	EP PEC	SHS-071TI, SHS-071UI	
LA	PARAHUACU-A040	PRHA-040	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	04	05-16-21	05-31-21	EP PEC	PRHA-040TI	
LI	SECOYA-001	SCY-001	E&A-12	WORKOVER	16	05-22-21	05-31-21	EP PEC	SCY-001UI	
CU	CUYABENO-B017	CYBB-017	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	12	05-24-21	05-31-21	EP PEC	CYBB-017UI, CYBB-017TS, CYBB-017US	
JUNIO	SA	SACHA-AK430	SCHAK-430	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	03	05-28-21	06-2-21	EP PEC	SCHAK-430UI
	SA	SACHA-Q223	SCHO-223	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	05	11-26-20	06-3-21	EP PEC	SCHO-223UI
	SA	SACHA-Q223	SCHO-223	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	11-26-20	06-3-21	EP PEC	SCHO-223UI
	SA	SACHA-N163	SCHN-163S1	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	07	05-29-21	06-3-21	EP PEC	SCHN-163S1TI
	SH	AGUARICO-C046	AGRC-046	GEOPETSA-06	WORKOVER	04	05-8-21	06-4-21	EP PEC	AGRC-046US
	AU	CONONACO-F056	CNOF-056	TUSCANY-105	WORKOVER	06	05-18-21	06-5-21	C. SHAYA	CNOF-056TI
	LI	ATACAPI-009	ATC-009	E&A-12	WORKOVER	12	05-31-21	06-5-21	EP PEC	ATC-009UI
	SA	SACHA-G276	SCHG-276	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	05-14-21	06-6-21	EP PEC	SCHG-276TI
	CU	VICTOR HUGO RUALES-C024	VHRC-024	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	05	05-31-21	06-7-21	EP PEC	VHRC-024US, VHRC-024UI, VHRC-024TI
	SH	DRAGO ESTE-A008	DRTA-008	FASTDRILLING-11	CHANGE NEW ZONE	06	04-18-21	06-8-21	EP PEC	DRTA-008TI, DRTA-008UI, DRTA-008TS, DRTA-008US
	SA	SACHA-AM454	SCHAM-454	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	03	06-2-21	06-8-21	EP PEC	SCHAM-454HS
	IN	PAKA NORTE-A014	PKNA-014	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	05-27-21	06-9-21	EP PEC	PKNA-014UI
	SA	SACHA-H237	SCHH-237R1	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	06-3-21	06-9-21	EP PEC	SCHH-237R1HS
	OY	LOBO-C007	LOBC-007	CCDC-042	WORKOVER	04	05-30-21	06-10-21	EP PEC	LOBC-007UI
	IT	TAMBOCOCHA-E049H	TMBE-049H	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	05-21-21	06-11-21	EP PEC	TMBE-049HMI
	AU	CULEBRA-B014	CLBB-014R1	TUSCANY 111	WORKOVER	01	06-3-21	06-12-21	C. SHAYA	CLBB-014R1UI
	CU	VICTOR HUGO RUALES-003	VHR-003	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	15	06-7-21	06-12-21	EP PEC	VHR-003M2
	SA	SACHA-124	SCH-124	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	11	06-9-21	06-13-21	EP PEC	SCH-124UI
	PA	PALO AZUL-N052	PLAN-052R1	GEOPETSA-05	WORKOVER	07	05-21-21	06-14-21	C. IGAP	PLAN-052REH
	SA	SACHA-U207	SCHU-207	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	12	06-8-21	06-14-21	EP PEC	SCHU-207UI
	SA	SACHA-X270	SCHX-270	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	08	06-9-21	06-14-21	EP PEC	SCHX-270UI
	LA	GUANTA-F011	GNTF-011	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	08	05-31-21	06-15-21	EP PEC	GNTF-011UI
	SH	SHUSHUFINDI-080	SHS-080	GEOPETSA-06	WORKOVER	16	06-4-21	06-15-21	EP PEC	SHS-080US
	LI	TAPI-A008	TAPA-008	E&A-12	WORKOVER	04	06-5-21	06-15-21	EP PEC	TAPA-008TI, TAPA-008UI
	SH	SHUSHUFINDI-091	SHS-091	GEOPETSA-03	WORKOVER	22	05-13-21	06-17-21	EP PEC	SHS-091TI, SHS-091UI
	IN	ITAYA-B012	ITYB-012	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	06-10-21	06-18-21	EP PEC	ITYB-012UI
	SA	SACHA-088	SCH-088	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	09	06-14-21	06-18-21	EP PEC	SCH-088TI
	OY	COCA-K023	COCK-023S1	CCDC-042	WORKOVER	06	06-10-21	06-19-21	EP PEC	COCK-023S1BT
	LA	GUANTA-D047	GNTD-047	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	01	06-15-21	06-22-21	EP PEC	GNTD-047TI
	IT	TIPUTINI-C056	TPTC-056	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	06-11-21	06-23-21	EP PEC	TPTC-056M1
	AU	CULEBRA-A010H	CLBA-010HS1	TUSCANY 11C						

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 2021

MES	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP) (b)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	23,9	10.116.059	326.324	17,3	5.408.019	174.452	15.524.078	500.777	65,2	34,8
Febrero	23,8	9.139.995	315.172	16,8	4.344.867	149.823	13.484.862	481.602	67,8	32,2
Marzo	23,6	9.888.877	318.996	17,5	5.369.807	173.220	15.258.683	492.216	64,8	35,2
Abril	23,8	9.627.623	320.921	17,4	4.885.602	162.853	14.513.224	483.774	66,3	33,7
Mayo	23,7	9.985.622	322.117	17,3	5.297.057	170.873	15.282.679	492.990	65,3	34,7
Junio	23,8	9.490.518	316.351	16,9	4.451.214	148.374	13.941.732	464.724	68,1	31,9
TOTAL	23,8	58.248.693	321.816	17,2	29.756.565	164.401	88.005.258	486.217	66,2	33,8
Ene - May 2020	24,1	51.429.476	282.580	17,4	27.598.638	151.641	79.028.114	434.220	65,1	34,9
Var.% 20/19		13,3	13,9		7,8	8,4	11,4	12,0	1,7	-3,2

Nota:

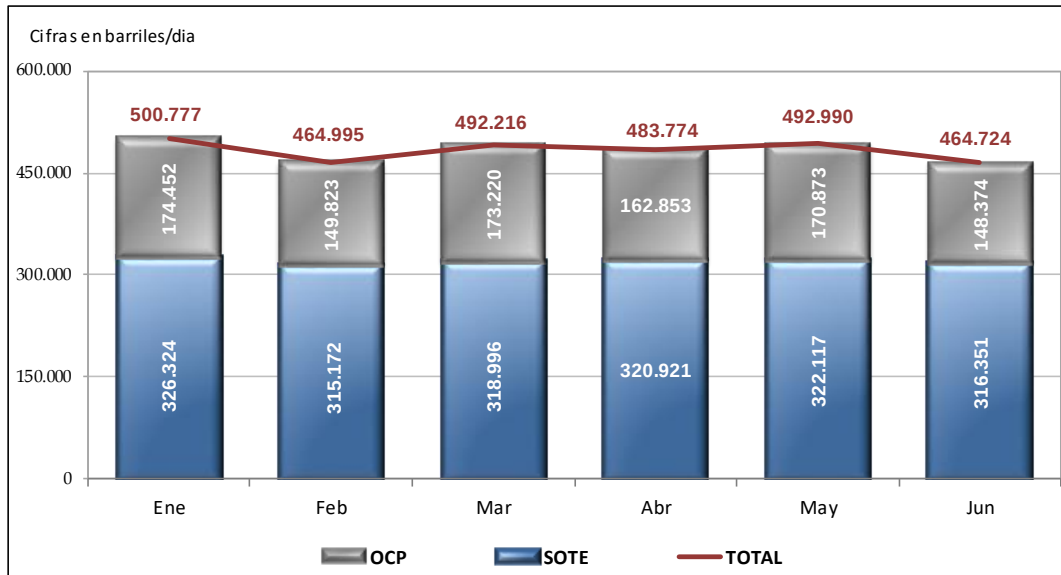
Cifras provisionales sujetas a revisión

- a) El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 bpd y bombea tres tipos de crudo mediante bacheo para: Refinería Esmeraldas, Refinería La Libertad y exportación. Los volúmenes brutos transportado por el SOTE del período enero - junio 2021 son 58'539.123,19 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.

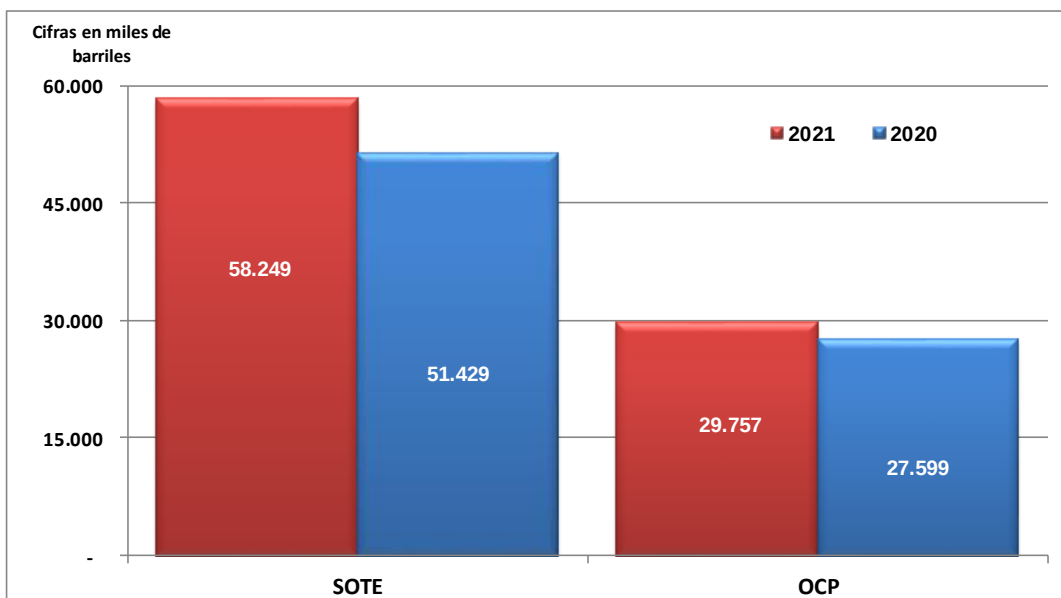
Fuente:

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

PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO Enero - Junio 2021



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS Enero - Junio 2021 / 2020



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR.



CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUTORIANO

Año 2021

Cifras en Barriles

Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	10.036	10.499	9.330	13.800	12.686	3.414	59.764
Febrero	9.213	9.729	7.866	12.291	11.437	3.058	53.594
Marzo	10.757	10.712	9.675	13.114	12.663	4.277	61.197
Abril	9.724	10.140	9.841	12.406	11.847	1.415	55.373
Mayo	10.231	10.572	8.247	12.665	12.444	3.260	57.419
Junio	9.691	10.101	7.841	13.078	12.089	3.447	56.247
TOTAL	59.651	61.753	52.800	77.354	73.166	18.870	343.594
Ene - Jun 2020	54.138	54.929	43.610	65.350	63.832	22.657	304.516
Var % 21/20	10,2	12,4	21,1	18,4	14,6	-16,7	12,8

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



CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

Año 2021

Cifras en barriles netos

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	2.681.178	1.059.491	627.463	30.592	59.764	4.458.488
Febrero	1.906.345	1.167.636	564.993	14.754	53.594	3.707.322
Marzo	1.611.291	1.297.533	613.329	977	61.197	3.584.328
Abril	2.424.605	1.214.723	602.658	6.602	55.373	4.303.961
Mayo	2.261.952	703.672	492.003	30.996	57.419	3.546.042
Junio	2.848.965	1.154.516	513.872	28.658	56.247	4.602.258
TOTAL	13.734.337	6.597.571	3.414.318	112.579	343.594	24.202.399
Ene - Jun 2020	11.371.952	4.500.308	2.325.120	149.675	304.516	18.651.571
Var % 21/20	20,77	46,60	46,84	-24,78	12,83	29,76
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR						



PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2021

Cifras en barriles

MES	Producción de Crudo Reducido	Crudo Reducido a Llenaderas	Crudo Reducido Inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	Gasolina Natural Inyectada al SOTE	Gasolina Natural a Tanques Ref. Shushufindi
Enero	304.337	30.886	279.946	58.205		58.318
Febrero	268.557	26.857	248.701	54.668		54.725
Marzo	288.393	27.976	262.561	60.514		59.576
Abril	288.467	26.857	257.692	56.973		58.000
Mayo	241.574	36.033	196.508	51.920		52.391
Junio	237.377	23.500	206.246	58.325		58.609
TOTAL	1.628.705	172.109	1.451.652	340.606	-	341.620
Ene - Jun 2020	1.114.788	132.938	979.533	260.505	-	200.050
Var % 20/19	46,10	29,47	48,20	30,75		70,77

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR



MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2021

Cifras en barriles

MES	Refinería Esmeraldas					Refinería La Libertad					Refinería Shushufindi					TOTAL			Refinería Lago Agrio (b)	Planta Gas Shushufindi
	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo 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	2.681.178	9.957	2.691.135	86.811	25,70	1.059.491	-	1.059.491	34.177	27,10	627.463	-	627.463	20.241	24,86	4.378.089	141.229	26.979	437
Febrero	24,20	1.906.345	10.233	1.916.578	66.089	25,64	1.167.636		1.167.636	40.263	26,90	564.993		564.993	19.483	25,08	3.649.207	130.329	12.708	416
Marzo	24,10	1.611.291	15.075	1.626.366	52.463	25,70	1.297.533		1.297.533	41.856	27,10	613.329	2.113	615.443	19.853	25,21	3.539.342	114.172	-	459
Abril	24,20	2.424.605	6.661	2.431.267	81.042	26,00	1.214.723		1.214.723	40.491	27,20	602.658		602.658	20.089	25,14	4.248.648	141.622	6.310	431
Mayo	24,00	3.198.600	26.099	3.224.698	104.023	25,85	1.242.915		1.242.915	40.094	27,20	614.285	747	615.032	19.840	24,84	5.082.646	163.956	27.727	471
Junio	23,80	2.848.965	17.661	2.866.626	95.554	25,82	1.154.516	-	1.154.516	38.484	27,40	513.872	1.036	514.908	17.164	24,72	4.536.051	151.202	25.098	465
TOTAL	24,03	14.670.985	85.686	14.756.671	81.529	25,79	7.136.814	-	7.136.814	39.430	27,15	3.536.599	3.897	3.540.497	19.561	20,55	25.433.982	140.519	98.823	2.678
Ene - Jun 2020	24,65	11.371.952	46.243	11.418.195	62.737	25,88	4.500.308	-	4.500.308	24.727	34,36	1.833.116	4.446	1.837.563	10.096	25,96	17.756.065	97.561	132.578	2.204
Var % 21/20		29,01	85,30	29,24	29,95		58,59		58,59	59,46		92,93		92,67	93,74		43,24	44,03	-25,46	21,54

Notas:

Información provisional sujeta a revisión

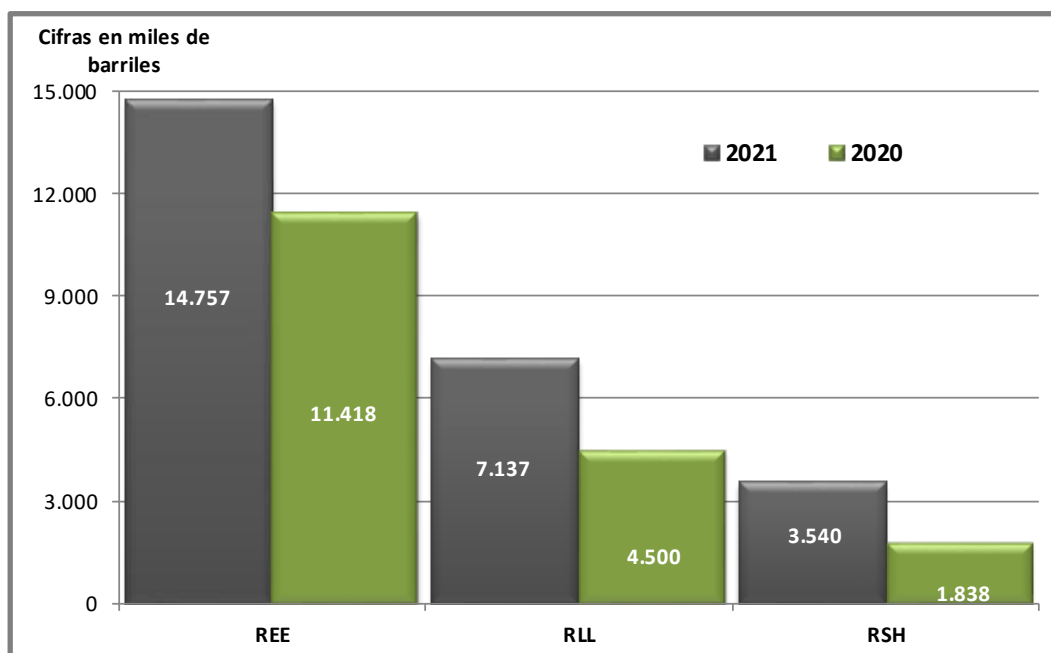
- a) Incluye slop
- b) Su producción se destina a autoconsumo.
- c) Millones de pies cúbicos

Fuente:

Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP

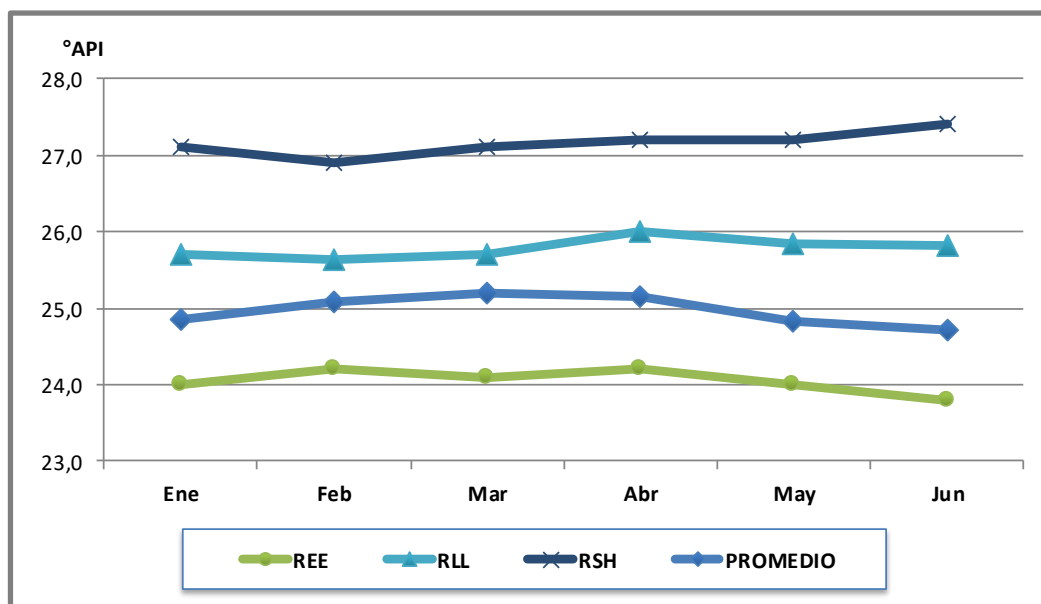
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero - Junio 2021/2020



°API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero - Junio 2021/2020



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS (a)

Cifras en barriles

Productos	Año 2021						Enero - Junio		Var. % 21/20
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2021	2020	
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopaís)	2.264.891	2.160.619	2.428.486	2.049.455	2.300.786	2.406.537	13.610.774	10.580.765	28,6%
Súper (b)	173.008	265.128	248.403	202.621	164.250	181.450,03	1.234.860	862.794	43,1%
Extra	1.058.901	877.085	1.036.633	838.311	1.133.380	#####	6.043.209	4.829.883	25,1%
ECOPAÍS (extra con etan)	1.032.982	1.018.407	1.143.450	1.008.523	1.003.156	#####	6.332.705	4.888.089	29,6%
Diésel 1	1.210	4.257	14.804	7.513	2.913	8.141,07	38.837	67.474	-42,4%
Diésel 2	412.118	419.468	453.825	444.623	487.577	388.971,10	2.606.582	1.827.283	42,6%
Diésel Premium	613.617	500.378	545.454	522.755	738.130	647.275,79	3.567.609	2.244.231	59,0%
Fuel Oil #4	659.962	730.773	810.508	757.746	774.352	#####	4.864.037	3.487.724	39,5%
Fuel Oil # 6 Nacional	35.870	18.304	47.917	18.346	47.491	23.565,28	191.493	405.156	-52,7%
Fuel Oil # 6 (c)	1.039.800	979.177	788.959	998.117	1.459.987	#####	6.284.954	4.700.186	33,7%
Residuo (Cr) (d)	304.337	268.557	288.393	288.467	293.795	237.376,86	1.680.926	1.114.788	50,8%
Jet A-1	180.731	146.537	105.425	184.615	229.989	145.270,99	992.568	906.560	9,5%
GLP	182.447	176.609	178.880	115.188	182.551	194.076,63	1.029.752	949.713	8,4%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	14.387	12.638	9.148	16.142	15.131	10.054,86	77.500	53.798	44,1%
Asfaltos AC20-RC250	90.529	65.373	8.508	136.448	95.680	83.773,85	480.311	300.733	59,7%
Absorber Oil	-	-	-	-	-	-	-	-	
Nafta Pesca (e)	80.605	86.255	88.509	84.595	93.153	85.479,21	518.597	438.076	18,4%
TOTAL PRODUCTO (f)	5.880.504	5.568.945	5.768.816	5.624.010	6.721.535	#####	35.943.940	27.076.487	32,7%
Azufre Kilos	405.160	278.260	343.970	209.560	423.270	338.690	1.998.910	1.475.930	35,4%
PRODUCCION EN REFINERIA	5.142.701	4.914.753	4.754.511	4.932.679	6.005.610	5.552.938	31.303.192	23.379.257	33,9%

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 1'541.723 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente 3' 539.100 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 2021

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	Ecopaís	SUBTOTAL														
Enero	472.815	503.497	44.854	1.021.167	7.728	-	613.617	-	23.138	1.039.800	180.731	89.310	90.529	39.561	38.885	3.144.465	405.160	2.625.036
Febrero	657.869	275.709	44.330	977.908	-	-	500.378	-	-	979.177	146.537	83.144	65.373	38.644	85.969	2.877.130	278.260	2.133.292
Marzo	306.225	507.465	48.784	862.474	21.586	-	545.454	-	23.660	788.959	105.425	75.854	8.508	36.695	58.422	2.527.037	343.970	2.140.804
Abril	366.921	406.652	42.415	815.988	4.284	-	522.755	-	34	998.117	184.615	15.259	136.448	38.087	64.284	2.779.871	209.560	2.344.382
Mayo	597.641	469.656	42.313	1.109.610	13.209	53.249	738.130	-	23.285	1.459.987	218.985	73.866	95.680	48.763	33.128	3.867.892	423.270	3.223.913
Junio	391.982	600.813	47.026	1.039.822	-	30.177	647.276	402.032	-	1.018.913	128.686	91.409	83.774	36.685	97.813	3.576.586	338.690	3.086.791
TOTAL	2.793.455	2.763.793	269.722	5.826.969	46.808	83.426	3.567.609	402.032	70.116	6.284.954	964.979	428.841	480.311	238.435	378.501	18.772.982	1.998.910	15.554.218
Ene - Jun 2020	1.889.183	2.528.550	210.304	4.628.037	51.600	416.529	2.244.231	654.365	330.436	4.700.186	766.030	512.933	300.733	186.023	258.709	15.049.811	1.475.930	12.850.320
Var.% 21/20	47,9	9,3	28,3	25,9	-9,3		59,0			33,7	26,0	-16,4	59,7	28,2	46,3	24,7	35,4	21,0

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 1'541.723 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 3' 539.100 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
- f) Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para preparación de gasolinas; ni gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO (a)

Año 2021

Cifras en barriles

Mes	TOTAL NAO REE (b)	NAO de REE a Llenaderas (c) (1)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Sto. Dom. (d) (2)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Beaterio (e) (3)	OFERTA SÚPER ZONA NORTE (4) = 1+2+3	Súper en Terminal Pascuales (5)	Producción de G. Súper en RLL (6)	OFERTA NACIONAL SÚPER (7=4+5+6)	DEMANDA SÚPER
Enero	472.815	3.794	12.158	54.097	70.049	76.569	26.389	173.008	213.857
Febrero	657.869	5.363	7.924	103.763	117.049	114.861	33.218	265.128	218.530
Marzo	306.225	3.675	11.000	82.817	97.492	130.286	20.625	248.403	226.875
Abril	366.921	2.642	5.075	53.064	60.782	118.175	23.664	202.621	178.137
Mayo	597.641	2.548	10.048	68.503	81.099	69.890	13.261	164.250	170.607
Junio	391.982,03	3.217,11	9.038,48	41.986,02	54.241,61	101.380,43	25.828,00	181.450,03	
TOTAL	2.793.455	21.239	55.244	404.230	480.713	611.162	142.985	1.234.860	1.008.007
Ene - Jun 2020	1.592.111	11.498	41.390	288.056	340.944	416.468	14.776	772.187	689.531
Var. % 21/20	75,46	84,72	33,47	40,33	40,99	46,75	867,72	59,92	46,19

Notas:

Cifras provisionales sujetas a revisión

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

Fuente: Jefatura Corporativa de Programación, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2021

Cifras en barriles

MES	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Gasolina Ecopaís	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	G L P	Solventes (S2, M.T)	Absorver Oil	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	1.441	26.389	36.193	149.862	1.210	220.250	659.962	-	-	14.387	-	85.014	1.194.708	933.443
Febrero	4.263	33.218	38.914	142.044	2.777	236.539	730.773	-	-	12.638	-	98.284	1.299.448	1.025.903
Marzo	3.787	20.625	44.688	139.242	14.804	257.007	810.508	-	-	9.148	-	124.115	1.423.924	1.139.942
Abril	7.441	23.664	37.676	164.617	7.513	249.040	757.746	-	-	16.142	-	99.046	1.362.884	1.075.558
Mayo	3.867	13.261	35.304	113.079	2.913	242.392	774.352	11.004	498	15.131	-	113.149	1.324.950	1.085.460
Junio	6.896	25.828	38.770	136.331	6.699	193.193	728.663	16.585	556	10.055	-	108.910	1.272.487	1.001.418
TOTAL	27.695	142.985	231.545	845.175	35.915	1.398.421	4.462.004	27.589	1.054	77.500	-	628.518	7.878.402	6.261.724
Ene - Jun 2020	23.848	30.386	174.039	717.749	66.549	724.503	2.833.359	140.530	5.227	53.798	-	420.969	5.190.956	4.021.852
Var. % 21/20	16,13	370,57	33,04	17,75	-46,03	93,02	57,48	-80,37	-79,83	44,06	-	49,30	51,77	55,69

Notas:

Información provisional sujeta a revisión

- a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos.
- b) Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para preparación de gasolinas; ni gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"

Fuente:

Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

Año 2021

REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)

Cifras en barriles

MES	Gasolina Extra (c)	Diésel 1	Diésel 2	Jet A-1	G L P	Fuel Oil # 6	Residuo (Crudo Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural	TOTAL RSH	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (e)
Enero	47.390	-	191.868	-	93.137	12.732	304.337	95.745	58.318	803.527	649.464
Febrero	47.127	1.480	182.929	-	93.465	18.304	268.557	71.586	54.725	738.175	611.863
Marzo	49.894	-	196.818	-	103.026	24.257	288.393	81.585	59.576	803.550	662.389
Abril	49.408	-	195.583	-	99.929	18.313	288.467	80.224	58.000	789.923	651.700
Mayo	48.964		191.936		108.186	24.206	293.795	83.248	62.531	812.768	666.989
Junio	50.503	1.442	165.601		102.112	23.565	237.377	64.656	58.609	703.865	580.599
TOTAL	293.187	2.922	1.124.735	-	599.857	121.377	1.680.926	477.044	351.759	4.651.808	3.823.004
Ene - Jun 2020	213.736	925	686.251	0	431.553	74.721	1.114.788	364.075	252.441	3.138.489	2.521.973
Var. % 21/20	37,17		63,90		39,00	62,44	50,78	31,03	39,34	48,22	51,59

REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

MES	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	765	6.432	2.860	14.212	24.268
Febrero (f)	482	2.939	866	7.245	11.531
Marzo (f)					-
Abril (f)	-	748	398	3.687	4.833
Mayo	1.122	6.159	2.921	14.211	24.413
Junio	853	5.328	1.679	12.895	20.756
TOTAL	3.222	21.604	8.725	52.250	85.801
Ene - Jun 2020	3.400	31.119	11.292	70.800	116.611
Var. % 21/20	-5,3	-30,6	-22,7	-26,2	-26,4

Notas:

Información provisional sujeta a revisión

a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos.

b) Producción que se destina al consumo interno de EP PETROECUADOR

c) Incluye 208.419 bis. 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 Beaterío para mezclas.

f) Paro de mantenimiento programado de Refinería Lago Agrio desde 15 de febrero 2021 al 12 de abril y del 18 al 28 de abril

Fuente:

Reportes Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2021

Cifras en barriles

MES	TERMINAL PASCUALES										TERMINAL BEATERIO			SUBTOTAL MEZCLA GASOLINA EXTRA	TERMINAL LIBERTAD		
	GASOLINA EXTRA			GASOLINA SÚPER							GASOLINA EXTRA				PESCA ARTESANAL		
	Nafta Bajo Octano	Extra a otras mezclas	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra/Nafta 87	Premezcla	Destilado	Súper a otras mezclas	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	SUBTOTAL		Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL
Enero			-		182.715			131	106.277	76.569	149.619	356.954	506.573	506.573	40.312	733	41.045
Febrero			-	606	199.586			63	85.394	114.861	161.576	388.409	549.985	549.985	46.726	885	47.611
Marzo			-	896	266.160				136.770	130.286	136.557	338.930	475.487	475.487	50.868	946	51.813
Abril			-		224.285			98	106.208	118.175	107.783	267.026	374.809	374.809	45.660	848	46.508
Mayo			-		175.551			122	105.783	69.890	177.217	433.776	610.993	610.993	43.597	793	44.391
Junio			-		244.229		4.427	78	147.354	101.380,43	126.944	313.743	440.687	440.687	47.923	871	48.794
TOTAL	-	-	-	1.502	1.292.527	-	4.427	491	687.786	611.162	859.696	2.098.839	2.958.534	2.958.534	275.086	5.076	280.162
Ene - Jun 2020	-	-	-	2.323	880.528	-	6.887	930	426.609	464.059	656.853	1.406.896	2.063.749	2.063.749	247.492	4.562	252.053
Var % 21/20					46,79			-47,14	61,22	31,70	30,88	49,18	43,36	43,36	11,15	11,27	11,15

Nota: Información provisional sujeta a revisión

Fuente: Reportes Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2021

Cifras en barriles

MES	GASOLINA ECOPAÍS															SUBTOTAL MEZCLA GASOLINA ECOPAÍS	TOTAL MEZCLAS	TOTAL MEZCLAS PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (a)
	PASCUALES			LA TOMA-LOJA (b)			BARBASQUILLO-MANTA (c)			CUENCA (d)			LA TRONCAL (d)					
	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)			
Enero	474.459	2.331	476.790	64.702	188	64.891	133.644	1.391	135.035	147.301	421	147.723	127.085	412	127.497	951.935	1.576.121	1.499.552
Febrero	462.343	4.788	467.131	62.173	299	62.472	131.302	1.075	132.377	147.289	364	147.653	125.037	494	125.531	935.163	1.647.620	1.532.760
Marzo	505.914	26.614	532.528	61.871	3.280	65.151	145.577	1.754	147.330	157.912	6.723	164.635	133.809	6.525	140.333	1.049.978	1.707.564	1.577.278
Abril	443.297	24.529	467.827	52.402	2.837	55.239	128.694	1.826	130.520	139.980	6.883	146.863	121.461	6.524	127.984	928.433	1.467.925	1.349.750
Mayo	456.240	13.213	469.453	55.540	2.126	57.665	130.123	1.902	132.024	138.066	5.208	143.275	118.783	4.339	123.122	925.539	1.650.812	1.580.922
Junio	510.903	14.824	525.727	64.726	2.161	66.887	152.863	1.487	154.350	154.325	4.372	158.697	131.315	3.415	134.730	1.040.391	1.631.253	1.529.872
TOTAL	2.853.156	86.299	2.939.455	361.414	10.891	372.304	822.203	9.434	831.637	884.874	23.972	908.845	757.489	21.707	779.196	5.831.438	9.681.296	9.070.134
Ene - Jun 2020	2.269.391	51.689	2.321.080	271.278	6.754	278.031	635.984	17.252	653.236	658.740	17.071	675.810	563.029	12.560	575.589	4.503.747	7.283.608	6.819.549
Var % 21/20	25,72	66,96	26,64	33,23	61,26	33,91	29,28	-45,32	27,31	34,33	40,43	34,48	34,54	72,83	35,37	29,48	32,92	33,00

Nota:

Información provisional sujeta a revisión

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

Fuente:

Gerencia de Transporte- EP Petroecuador



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

Año 2021

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	-	-	-	23.138	-	23.138	740.217	299.583	1.039.800
Febrero			-			-	624.721	354.456	979.177
Marzo			-	21.776	1.884	23.660	473.264	315.695	788.959
Abril			-	34		34	713.452	284.665	998.117
Mayo	59.315	21.669	80.984			-	987.446	287.324	1.274.770
Junio	283.800	118.233	402.032			-	709.185	309.727	1.018.913
TOTAL	343.115	139.902	483.017	44.947	1.884	46.831	4.248.285	1.851.451	6.099.736
Ene - Jun 2020	632.696	173.760	806.456	270.592	59.844	330.436	3.340.012	1.320.034	4.660.046
Var % 21/20							27,2	40,3	30,9

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 2020

Cifras en barriles

POLIDUCTOS MES	Quito Ambato Riobamba	Esmeraldas Sto. Domingo	Sto. Domingo Beaterio	Sto. Domingo Pascuales	Shushufindi Quito	Tres Bocas Pascuales	Tres Bocas Fuel Oil	Libertad Manta	Libertad Pascuales	Monteverde Chorrillos	Pascuales Cuenca (b)	TOTAL (a)
Enero	454.121	1.992.649	1.460.142	74.212	223.718	1.433.525	174.658	336.815	546.351	1.056.006	761.469	6.979.312
Febrero	458.973	1.961.232	1.509.582	68.588	208.176	1.273.471	218.692	312.629	723.916	838.017	777.879	6.772.986
Marzo	493.077	2.053.488	1.523.852	44.811	206.182	1.669.367	222.185	359.867	703.312	1.018.365	830.749	7.556.593
Abril	454.706	1.856.702	1.364.666	109.777	231.079	1.377.389	239.107	331.225	546.399	1.007.146	863.452	6.907.206
Mayo	474.056	2.050.104	1.432.146	160.351	223.244	1.407.076	198.148	318.928	492.250	1.004.853	730.448	6.899.105
Junio	470.986	2.029.387	1.486.075	47.782	205.414	1.580.348	214.780	366.859	582.438	1.039.334	916.525	7.406.069
TOTAL	2.805.918	11.943.562	8.776.463	505.521	1.297.814	8.741.176	1.267.570	2.026.322	3.594.665	5.963.721	4.880.522	42.521.271
Ene - Jun 2020	2.146.400	9.758.980	7.074.520	464.443	931.445	6.816.964	1.340.820	1.656.099	3.062.041	5.323.090	4.040.086	35.075.925
Var % 21/20	30,7	22,4	24,1	8,8	39,3	28,2	-5,5	22,4	17,4	12,0	20,8	21,2

Notas:

Cifras provisionales sujetas a revisión

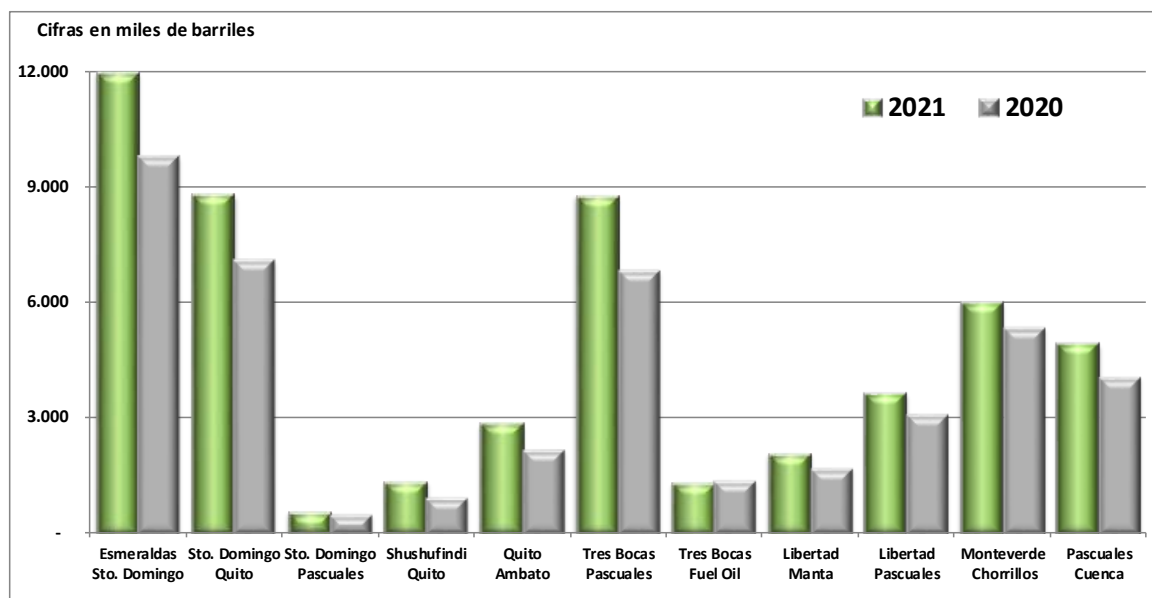
- a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos:
Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.
- b) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados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

Fuente:

Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

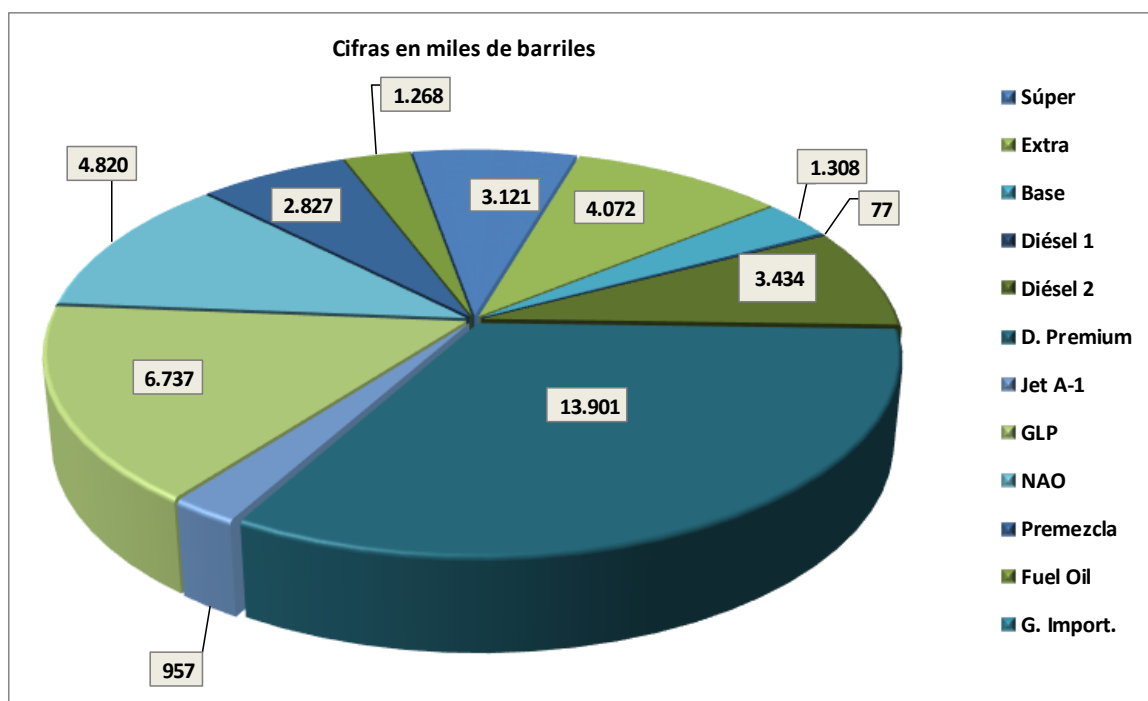
TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero - Junio 2021/2020



TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTO

Período: Enero - Junio 2021



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2021

PRODUCTO MES	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	TOTAL
	Súper	Extra				POLIDUCTO
ESMERALDAS - STO. DOMINGO						
Enero	513.643	417.363	145.990	779.850	135.802	1.992.649
Febrero	536.427	307.143	137.039	799.528	181.094	1.961.232
Marzo	457.700	534.788	201.270	749.174	110.557	2.053.488
Abril	360.133	441.813	135.054	755.528	164.173	1.856.702
Mayo	566.517	367.528	158.511	737.343	220.205	2.050.104
Junio	366.048	541.630	222.626	776.524	122.559	2.029.387
TOTAL	2.800.468	2.610.267	1.000.490	4.597.946	934.391	11.943.562
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)						
Enero	445.177	211.152	116.976	607.987	78.851	1.460.142
Febrero	526.058	132.923	119.526	599.629	131.446	1.509.582
Marzo	457.761	314.277	136.385	547.091	68.339	1.523.852
Abril	355.624	313.583	99.667	508.141	87.651	1.364.666
Mayo	537.818	135.130	105.880	546.665	106.653	1.432.146
Junio	391.494	336.207	165.220	506.611	86.543	1.486.075
TOTAL	2.713.932	1.443.271	743.654	3.316.123	559.482	8.776.463
STO. DOMINGO - PASCUALES						
Enero					74.212	74.212
Febrero					68.588	68.588
Marzo					44.811	44.811
Abril				40.567	69.210	109.777
Mayo			20.462	33.738	106.151	160.351
Junio				28.975	18.807	47.782
TOTAL	-	-	20.462	103.280	381.779	505.521
Notas: Cifras provisionales sujetas a revisión						
Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.						



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles

Año 2021

PRODUCTO MES	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL
	Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO									
Enero	-	-	149.612	236	1.500	-		72.371	223.718
Febrero	-	-	134.001	219	1.479	-		72.478	208.176
Marzo	-	-	135.969	343	1.993	-		67.878	206.182
Abril	-	-	144.495	236	1.488	-		84.860	231.079
Mayo	-	-	140.407	319	1.509	-		81.009	223.244
Junio	-	-	123.303	578	3.033	-		78.500	205.414
TOTAL	-	-	827.787	1.931	11.002	-	-	457.094	1.297.814
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA									
Enero	16.036	245.815			16.936	174.932	402	-	454.121
Febrero	8.922	236.530			14.378	198.815	329	-	458.973
Marzo	12.961	260.600			19.884	199.316	316	-	493.077
Abril	6.022	237.062			17.518	193.707	398	-	454.706
Mayo	12.936	237.453			18.765	204.498	404	-	474.056
Junio	11.983	244.577			16.578	197.411	436	-	470.986
TOTAL	68.859	1.462.037	-	-	104.059	1.168.679	2.284	-	2.805.918
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.									

 VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS Cifras en barriles Año 2021												
PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
LIBERTAD - MANTA												
Enero	20.921	-	-	-	133.408	809	100.778	80.899	-	-	-	336.815
Febrero	17.553	-	-	-	133.407	856	53.991	106.822	-	-	-	312.629
Marzo	22.078	-	-	-	130.583	984	108.089	98.133	-	-	-	359.867
Abril	17.328	-	-	-	136.236	1.030	90.094	86.536	-	-	-	331.225
Mayo	11.909	-	-	-	131.154	1.145	89.953	84.766	-	-	-	318.928
Junio	19.399	-	-	-	143.032	827	101.861	101.741	-	-	-	366.859
TOTAL	109.187	-	-	-	807.821	5.651	544.766	558.898	-	-	-	2.026.322
LIBERTAD - PASCUALES												
Enero	-	52.038		139.454	20.524	7.039	171.421	155.874				546.351
Febrero	-	10.512		188.350	20.234	1.451	183.608	319.761				723.916
Marzo	-	67.847		121.783	9.585	10.156	208.317	285.624				703.312
Abril	-	64.328		60.295	10.380	7.412	184.955	219.029				546.399
Mayo	-	58.390		172.005	-	8.964	187.200	65.690				492.250
Junio	-	56.041		193.479		5.066	115.701	191.435		20.716		582.438
TOTAL	-	309.157	-	875.366	60.722	40.089	1.051.203	1.237.413	-	20.716	-	3.594.665
MONTEVERDE - CHORRILLOS												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.056.006	1.056.006
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	838.017	838.017
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.018.365	1.018.365
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.007.146	1.007.146
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.004.853	1.004.853
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.039.334	1.039.334
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.963.721	5.963.721
Notas: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.												



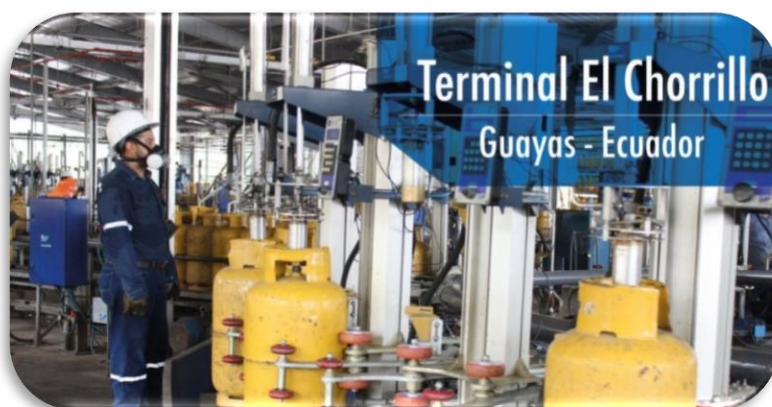
VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles
Año 2019

PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES												
Enero	-			598.589		369	97.329	737.237				1.433.525
Febrero	-			680.175		586	50.230	542.481				1.273.471
Marzo	-			834.140		818	148.730	685.679				1.669.367
Abril	-			772.957		607	50.298	553.526				1.377.389
Mayo	-	50.347		518.694		597	253.025	584.412				1.407.076
Junio	-	121.106		539.688		967	40.138	878.448				1.580.348
TOTAL	-	171.453	-	3.944.243	-	3.945	639.751	3.981.783	-	-	-	8.741.176
TRES BOCAS - FUEL OIL												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	174.658	-	-	174.658
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	218.692	-	-	218.692
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	222.185	-	-	222.185
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	239.107	-	-	239.107
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	198.148	-	-	198.148
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	214.780	-	-	214.780
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	1.267.570	-	-	1.267.570
PASCUALES - CUENCA												
Enero	20.195				321.622	3.972	16.957	348.755			49.967	761.469
Febrero	14.005				336.457	4.401	25.135	344.806			53.075	777.879
Marzo	37.574				319.948	3.641	30.378	391.400			47.809	830.749
Abril	34.118				356.787	4.246	10.150	402.123			56.028	863.452
Mayo	18.150				285.932	3.897		364.936			57.533	730.448
Junio	18.139				337.497	4.997		503.764			52.128	916.525
TOTAL	142.181	-	-	-	1.958.243	25.153	82.620	2.355.784	-	-	316.540	4.880.522
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 2021						Enero - Junio		Var % 21/20
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2021	2020	
GASOLINAS:	2.186.339	2.173.228	2.410.344	2.135.795	2.143.525	2.381.555	13.430.785	10.149.919	32,32
Súper	213.857	218.530	226.875	178.137	171.869	198.538	1.207.806	825.052	46,39
Extra	939.531	936.464	1.040.192	949.179	968.508	1.056.830	5.890.703	4.436.996	32,76
Ecopais	1.032.951	1.018.234	1.143.277	1.008.479	1.003.147	1.126.188	6.332.276	4.887.871	29,55
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	-	-	
DIÉSEL 1:	1.606	1.935	1.370	874	1.171	1.133	8.088	6.713	20,49
Terrestre - Industrial	1.606	1.935	1.370	874	1.171	1.133	8.088	6.713	20,49
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	
DIÉSEL 2:	778.884	696.036	846.932	748.847	730.484	712.555	4.513.737	4.060.812	11,15
Industrial - Otros	688.243	605.408	726.544	652.776	650.953	637.226	3.961.151	3.445.451	14,97
Eléctrico	45.868	38.792	46.101	32.152	17.471	13.508	193.892	256.393	-24,38
Marino	44.772	51.836	74.287	63.919	62.060	61.821	358.694	358.968	-0,08
DIÉSEL PREMIUM	1.729.732	1.655.952	1.925.817	1.797.610	1.856.876	2.053.904	11.019.892	8.451.882	30,38
FUEL OIL # 4:	557.971	627.230	596.366	684.879	662.412	1.045.488	4.174.345	1.928.612	116,44
Nacional - Industrial	142.554	158.286	175.104	158.386	155.505	153.388	943.223	791.368	19,19
Eléctrico	115.874	153.384	115.473	129.919	144.884	152.673	812.205	1.033.359	-21,40
Marino	299.543	315.560	305.789	396.573	362.024	739.427	2.418.917	103.886	2.228,44
ASFALTO:	110.029	72.356	20.279	91.571	105.592	103.205	503.032	317.542	58,41
AP-20	103.622	67.853	18.903	84.989	97.099	96.033	468.498	291.997	60,45
RC-250	6.407	4.504	1.376	6.582	8.493	7.173	34.534	25.545	35,19
SOLVENTES:	11.956	12.701	12.528	13.971	12.443	11.528	75.128	52.526	43,03
Mineral Turpentine	5.251	4.868	5.450	4.905	4.172	4.335	28.980	18.848	53,75
Rubber Solvent	6.705	7.834	7.079	9.066	8.271	7.194	46.148	33.678	37,03
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	
GLP	1.197.599	1.068.457	1.224.981	1.226.295	1.235.131	1.243.097	7.195.561	6.549.623	9,86
JET A-1	137.637	138.347	130.455	133.132	148.633	149.145	837.349	774.741	8,08
Nacional	25.145	25.820	32.180	31.021	32.523	31.827	178.515	188.829	-5,46
Internacional	112.492	112.527	98.275	102.112	116.110	117.317	658.833	585.912	12,45
AVGAS	3.420	3.282	4.292	3.038	3.691	2.953	20.675	17.444	18,52
Nacional	3.205	3.282	4.290	3.038	3.689	2.949	20.453	14.450	41,54
Internacional	215	-	1	-	3	4	223	2.994	-92,57
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	
PESCA ARTESANAL	76.055	83.722	92.924	85.319	86.844	89.968	514.832	436.021	18,07
RESIDUO:	70.361	45.881	72.030	47.000	73.194	46.776	355.242	231.687	53,33
Industrial	12.310	15.219	12.533	13.876	16.114	23.500	93.552	65.681	42,43
Eléctrico	58.052	30.662	59.496	33.124	57.080	23.276	261.690	166.005	57,64
TOTAL NACIONAL	6.861.587	6.579.127	7.338.317	6.968.330	7.059.996	7.841.308	42.648.666	32.977.522	29,33
AZUFRE (Kg)	437.060	355.360	414.170	129.820	402.860	251.850	1.991.120	1.857.230	7,21
GAS NATURAL (MMBTU)	722.798	609.385	700.900	614.400	596.188	598.946	3.842.617	4.214.068	-8,81
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	91.652	140.665	95.190	148.874	156.110	145.697	778.188	496.126	56,85
LUBRICANTES (Gls) (b)	123.640	126.605	157.367	131.246	168.733	161.170	868.762	837.078	3,79

Notas:

- a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
- b) Incluye un volumen de 418.557 Gls. Que se utiliza para preparación de combustible para pesca artesanal.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

Suma 1+2+3



DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

Producto	Año 2021						Enero - Junio		Var % 21/20
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2021	2020	
GASOLINAS:	385.244	389.054	433.065	384.489	381.514	416.607	2.389.972	1.908.810	25,21
Súper	42.688	44.844	45.726	35.909	35.602	39.669	244.438	168.126	45,39
Extra	244.366	246.181	275.998	249.146	247.603	272.730	1.536.024	1.257.689	22,13
Ecopais	98.190	98.029	111.341	99.434	98.309	104.208	609.510	482.995	26,19
ABSORBER							-	-	
DIÉSEL 1:	191	24	96	48	215	95	668	686	-2,68
Terrestre - Industrial	191	24	96	48	215	95	668	686	-2,68
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	
DIÉSEL 2:	276.398	249.427	303.902	275.491	280.200	269.810	1.655.227	1.329.372	24,51
Industrial - Otros	224.933	202.110	243.661	230.396	249.202	239.888	1.390.190	1.008.988	37,78
Eléctrico	44.966	37.770	44.960	31.080	16.069	12.461	187.306	250.357	-25,18
Marino	6.499	9.546	15.281	14.015	14.929	17.461	77.731	70.027	11,00
DIÉSEL PREMIUM	303.525	291.817	338.717	314.560	316.921	340.808	1.906.347	1.584.524	20,31
FUEL OIL # 4:	119.837	157.042	119.464	133.534	147.956	155.997	833.831	1.079.264	-22,74
Industrial	3.964	3.658	3.991	3.615	3.073	3.325	21.626	21.321	1,43
Eléctrico	115.874	153.384	115.473	129.919	144.884	152.673	812.205	1.033.359	-21,40
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	24.584	-100,00
ASFALTO:	5.861	3.454	1.742	3.741	6.882	4.934	26.614	26.854	-0,90
AC-20	4.756	2.553	1.068	2.636	5.106	3.564	19.683	17.866	10,17
RC-250	1.105	901	674	1.105	1.776	1.369	6.931	8.988	-22,89
SOLVENTES:	3.480	3.804	4.365	3.186	3.728	3.031	21.593	15.723	37,33
Mineral Turpentine	2.378	2.399	2.867	2.088	2.102	1.882	13.717	9.381	46,22
Rubber Solvent	1.102	1.405	1.497	1.098	1.625	1.150	7.876	6.342	24,19
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	
GLP	4.614	4.262	4.740	10.791	4.619	5.035	34.060	16.940	101,06
JET A-1	137.637	138.347	130.455	133.132	148.633	149.145	837.349	774.741	8,08
Nacional	25.145	25.820	32.180	31.021	32.523	31.827	178.515	188.829	-5,46
Internacional	112.492	112.527	98.275	102.112	116.110	117.317	658.833	585.912	12,45
AVGAS	3.420	3.282	4.292	3.038	3.691	2.953	20.675	17.444	18,52
Nacional	3.205	3.282	4.290	3.038	3.689	2.949	20.453	14.450	41,54
Internacional	215	-	1	-	3	4	223	2.994	-92,57
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	
PESCA ARTESANAL	38.822	43.667	48.645	47.044	47.014	47.968	273.160	197.918	38,02
RESIDUO:	41.714	11.638	38.234	12.981	38.280	12.533	155.380	90.272	72,12
Industrial	-	-	-	-	5.371	12.533	17.905	-	-
Eléctrico	41.714	11.638	38.234	12.981	32.909	-	137.476	90.272	52,29
TOTAL	1.320.741	1.295.817	1.427.715	1.322.034	1.379.654	1.408.915	8.154.877	7.042.550	15,79
AZUFRE (Kg)	437.060	355.360	414.170	129.820	402.860	251.850	1.991.120	1.857.230	7,21
GAS NATURAL (MMBTU)	722.798	609.385	700.900	614.400	596.188	598.946	3.842.617	4.214.068	-8,81
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	91.652	140.665	95.190	148.874	156.110	145.697	778.188	496.126	56,85
LUBRICANTES (Gls)	123.640	126.605	157.367	131.246	168.733	161.170	868.762	837.078	3,79
Notas: Información Provisional, sujeta a Información Provisional, sujeta a revisión a) Datos Tomados de Reporte ADBCONDE del Sistema PCO 8 De Comercialización (Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR)									
Fuente: Gerencia de Comercialización / Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.									

*1

 DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS									
Cifras en barriles									
Producto	Año 2020						Enero - Junio		Var % 21/20
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2021	2020	
GASOLINAS:	1.732.540	1.719.548	1.907.400	1.684.233	1.694.595	1.891.970	10.630.287	7.910.992	34,37
Súper	168.645	171.445	179.273	140.259	135.006	156.944	951.572	648.030	46,84
Extra	665.331	662.088	731.924	669.078	688.586	750.684	4.167.690	3.035.370	37,30
Ecopais	898.564	886.015	996.204	874.897	871.004	984.342	5.511.026	4.227.592	30,36
ABSORVER							-	-	-
DIÉSEL 1:	1.415	1.911	1.274	826	956	1.038	7.420	6.026	23,12
Terrestre - Industrial	1.415	1.911	1.274	826	956	1.038	7.420	6.026	23,12
Marino Internacional			-		-	-	-	-	
DIÉSEL 2:	492.579	436.047	531.799	461.925	440.161	432.023	2.794.535	2.650.856	5,42
Industrial	453.402	392.736	471.652	410.950	391.629	386.616	2.506.986	2.355.879	6,41
Eléctrico	903	1.022	1.141	1.071	1.402	1.047	6.585	6.036	9,11
Marino	38.274	42.289	59.006	49.904	47.130	44.360	280.963	288.941	-2,76
DIÉSEL PREMIUM	1.370.769	1.312.564	1.533.320	1.428.316	1.489.553	1.655.049	8.789.571	6.606.023	33,05
FUEL OIL # 4:	438.133	470.188	476.902	551.344	514.455	889.491	3.340.514	849.348	293,30
Industrial	138.590	154.628	171.113	154.771	152.432	150.063	921.597	770.046	19,68
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marino Internacional	299.543	315.560	305.789	396.573	362.024	739.427	2.418.917	79.302	
ASFALTO:	104.167	68.902	18.537	87.830	98.709	98.272	476.418	290.688	63,89
AC-20	98.866	65.300	17.836	82.353	91.992	92.468	448.815	274.131	63,72
RC-250	5.302	3.602	702	5.477	6.717	5.803	27.603	16.557	66,72
SOLVENTES:	8.477	8.898	8.164	10.784	8.716	8.497	53.535	36.803	45,46
Mineral Turpentine	2.873	2.469	2.582	2.817	2.069	2.453	15.263	9.467	61,21
Rubber Solvent	5.604	6.429	5.581	7.968	6.646	6.044	38.272	27.336	40,01
SPRAY OIL							-	-	
GLP	1.184.967	1.057.774	1.209.976	1.207.147	1.222.325	1.229.131	7.111.319	6.482.360	9,70
PESCA ARTESANAL	21.631	22.505	27.654	25.077	25.934	27.273	150.074	115.472	29,97
RESIDUO:	28.648	34.243	33.795	34.019	34.914	34.243	199.862	141.415	41,33
Industrial	12.310	15.219	12.533	13.876	10.743	10.967	75.648	65.681	15,17
Eléctrico	16.338	19.024	21.262	20.143	24.171	23.276	124.214	75.733	64,02
TOTAL	5.383.326	5.132.579	5.748.822	5.491.502	5.530.319	6.266.986	33.553.534	25.089.984	33,73
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 2021						Enero - Junio		Var % 21/20
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2021	2020	
GASOLINAS:	68.555	64.625	69.879	67.073	67.416	72.979	410.527	330.117	24,36
Súper	2.524	2.241	1.876	1.970	1.262	1.924	11.797	8.896	32,61
Extra	29.835	28.194	32.270	30.955	32.319	33.417	186.989	143.937	29,91
Ecopaís	36.197	34.190	35.733	34.148	33.835	37.638	211.741	177.284	19,44
DIÉSEL 2	9.907	10.562	11.231	11.430	10.123	10.722	63.975	80.584	-20,61
DIÉSEL PREMIUM	55.439	51.571	53.780	54.735	50.402	58.047	323.974	261.334	23,97
GLP	8.019	6.421	10.266	8.358	8.187	8.932	50.182	50.323	-0,28
PESCA ARTESANAL	15.601	17.551	16.625	13.198	13.895	14.728	91.598	122.631	-25,31
TOTAL TRANSFERENCIAS (b)	157.521	150.730	161.781	154.794	150.023	165.407	940.255	844.988	11,27
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 2021						Enero - Junio		Var % 21/20
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2021	2020	
AÉREO	141.056	141.629	134.746	136.170	152.325	152.097	858.024	792.185	8,31
Avgas	3.420	3.282	4.292	3.038	3.691	2.953	20.675	17.444	18,52
Jet A-1	137.637	138.347	130.455	133.132	148.633	149.145	837.349	774.741	8,08
AGRÍCOLA	15.525	9.216	11.576	37.772	42.838	28.995	145.920	115.819	25,99
GLP	15.525	9.216	11.576	37.772	42.838	28.995	145.920	115.819	25,99
AUTOMOTRIZ	3.874.357	3.771.001	4.229.251	3.828.037	3.821.804	4.230.776	23.755.225	18.525.510	28,23
Diesel 2	44.612	42.601	47.812	45.836	45.195	45.531	271.587	239.436	13,43
Diésel Premium	1.646.612	1.560.152	1.775.795	1.650.735	1.657.629	1.824.418	10.115.341	8.178.953	23,68
Ecopaís	1.028.878	1.013.940	1.138.376	1.004.174	998.585	1.121.748	6.305.701	4.866.094	29,58
Extra	936.169	932.213	1.036.249	945.016	944.648	1.035.493	5.829.788	4.414.263	32,07
Súper	209.572	213.523	221.276	173.047	166.503	192.983	1.176.905	795.602	47,93
GLP	8.514	8.572	9.742	9.229	9.244	10.603	55.904	31.162	79,40
CEMENTERO	2.910	7.833	2.686	5.595	2.910	2.686	24.619	14.986	64,28
Residuo	2.910	7.833	2.686	5.595	2.910	2.686	24.619	14.986	64,28
DOMÉSTICO	1.080.199	979.344	1.110.832	1.097.663	1.108.741	1.122.853	6.499.632	6.013.486	8,08
GLP	1.080.199	979.344	1.110.832	1.097.663	1.108.741	1.122.853	6.499.632	6.013.486	8,08
ELÉCTRICO	219.794	222.838	221.070	195.195	219.435	189.457	1.267.787	1.455.757	-12,91
Diésel 2	39.345	30.673	36.696	23.914	8.852	5.841	145.320	206.060	-29,48
Diésel Premium	6.524	8.119	9.405	8.238	8.619	7.667	48.571	50.333	-3,50
Fuel Oil # 4	115.874	153.384	115.473	129.919	144.884	152.673	812.205	1.033.359	-21,40
Residuo	58.052	30.662	59.496	33.124	57.080	23.276	261.690	166.005	57,64
INDUSTRIAL	737.368	679.007	722.429	746.325	807.893	836.152	4.529.174	3.497.077	29,51
Asfaltos	110.029	72.356	20.279	91.571	105.592	103.205	503.032	317.542	58,41
Diésel 1	1.606	1.935	1.370	874	1.171	1.133	8.088	6.713	20,49
Diésel 2	316.078	286.643	319.281	298.059	284.774	280.030	1.784.865	1.809.724	-1,37
Diesel Premium	59.955	73.951	93.165	98.026	142.916	169.702	637.715	107.096	495,46
Ecopaís	3.933	4.235	4.737	4.152	4.445	4.335	25.837	21.228	21,72
Fuel Oil # 4	138.013	155.126	174.641	157.923	155.042	152.694	933.439	760.738	22,70
Extra	1.226	1.940	1.489	1.257	21.756	18.543	46.210	8.520	442,35
Súper	3.768	4.111	4.788	4.549	4.685	5.049	26.950	25.665	5,01
GLP	93.361	71.324	92.832	81.632	74.308	80.647	494.105	389.157	26,97
Residuo	9.400	7.386	9.848	8.281	13.205	20.814	68.933	50.696	35,97
NAVIERO	468.880	427.628	506.074	539.497	520.022	895.222	3.357.321	1.000.247	235,65
Diésel 2	148.224	92.599	152.040	100.013	107.303	100.263	700.443	733.365	-4,49
Diesel Premium	20.383	18.716	47.225	42.190	49.720	54.817	233.050	157.838	47,65
Fuel Oil # 4	299.543	315.560	305.789	396.573	362.024	739.427	2.418.917	103.886	2.228,44
Extra	85	96	140	169	200	221	910	1.392	-34,66
Ecopaís	129	47	140	105	117	82	621	479	29,79
Súper	517	610	739	446	657	411	3.381	3.286	2,87
PESQUERO	94.290	122.036	151.543	131.161	132.374	131.174	762.579	622.470	22,51
Diésel 2	17.511	36.889	53.591	43.001	43.617	40.007	234.615	186.373	25,88
Diesel Premium	720	1.425	5.024	2.841	1.914	1.197	13.121	63	20.695,85
Extra	5	1	4	-	-	2	11	12	12,12
Pesca Artesanal	76.055	83.722	92.924	85.319	86.844	89.968	514.832	436.021	18,07
PETROLERO	215.253	205.893	235.582	236.947	239.212	240.369	1.373.256	887.461	54,74
Diésel 2	206.591	198.513	228.102	229.786	232.124	233.216	1.328.331	835.521	58,98
Diesel Premium	2.063	1.709	4.614	3.819	4.697	3.769	20.670	7.932	160,59
Fuel Oil # 4	4.540	3.160	463	463	463	694	9.784	30.630	-68,06
Ecopaís	12	12	23	47	-	23	117	70	66,70
Extra	2.047	2.214	2.309	2.737	1.905	2.571	13.783	12.808	7,61
Súper	-	285	71	95	24	95	570	499	14,33
PRODUCTOS ESPECIALES	11.956	12.701	12.528	13.971	12.443	11.528	75.128	52.526	43,03
Absorver Oil	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Solventes	11.956	12.701	12.528	13.971	12.443	11.528	75.128	52.526	43,03
TOTAL NACIONAL	6.861.587	6.579.127	7.338.317	6.968.330	7.059.996	7.841.308	42.648.666	32.977.522	29,33

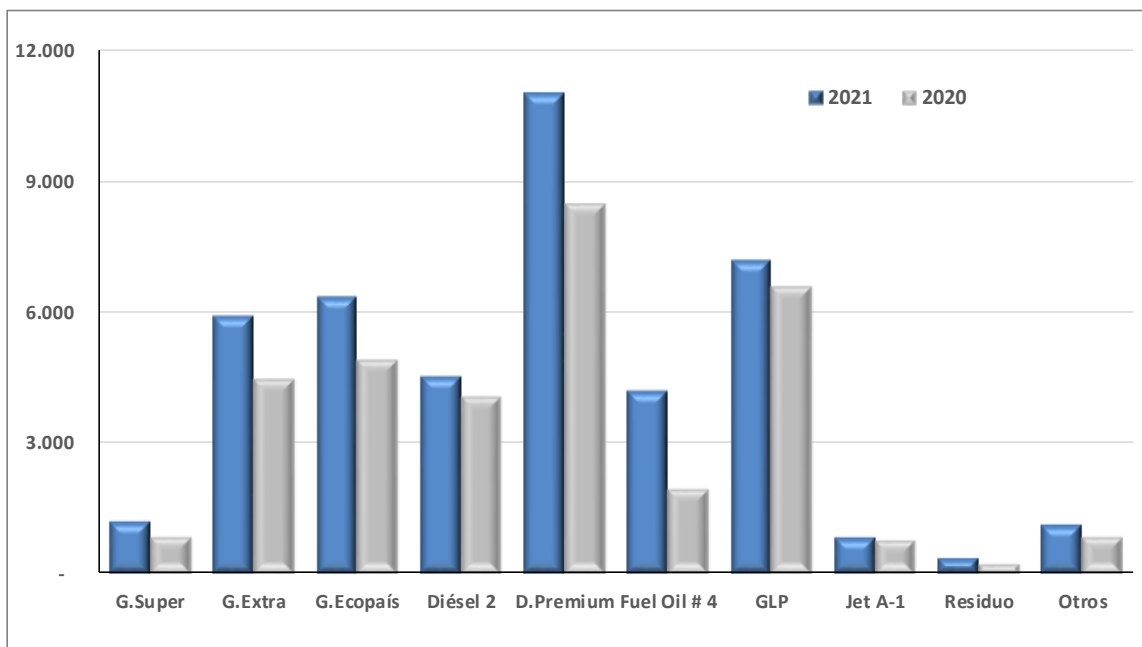
Notas: Información provisional sujeta a revisión

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

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP Petroecuador

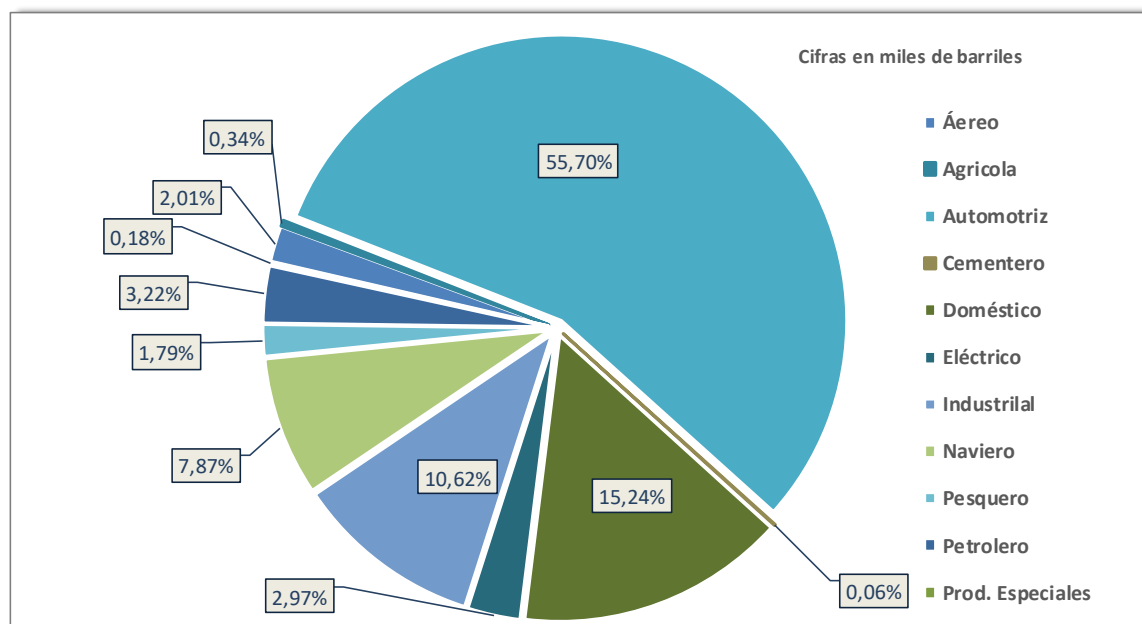
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Junio 2021 / 2020



DESPACHOS DE DERIVADOS POR SECTORES

Período: Enero - Junio 2021



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.



DESPACHOS VALORADOS DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en US \$

Producto	Año 2021						Enero - Junio		Var % 21/20
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2021	2020	
GASOLINAS:	142.112.116,65	143.004.040,01	165.016.414,98	153.861.121,46	162.579.817,90	187.775.121,11	954.348.632,11	698.472.378,27	36,63
Súper	15.438.891,68	17.217.940,16	20.057.083,46	17.942.363,40	17.502.250,42	20.088.989,22	108.247.518,34	70.619.490,29	53,28
Extra	60.441.453,96	60.368.501,76	69.048.567,71	65.912.036,52	71.878.051,45	81.759.784,68	409.408.396,08	299.403.816,31	36,74
Ecopais	66.231.771,01	65.417.598,09	75.910.763,81	70.006.721,54	73.199.516,03	85.926.347,21	436.692.717,69	328.449.071,67	32,96
ABSORVER					-		-	-	
DIÉSEL 1:	102.197,72	131.935,64	103.575,10	76.068,20	101.680,80	98.038,41	613.495,87	519.788,17	18,03
Terrestre - Industrial	102.197,72	131.935,64	103.575,10	76.068,20	101.680,80	98.038,41	613.495,87	519.788,17	18,03
Marino Internacional		-		-	-	-		-	
DIÉSEL 2:	42.705.998,40	40.994.557,16	53.420.920,27	52.069.690,44	51.458.693,22	51.407.650,68	292.057.510,17	239.888.529,90	21,75
Industrial - Otros	38.380.319,35	36.591.526,90	47.233.143,94	46.779.203,75	46.793.843,94	46.724.993,40	262.503.031,28	209.314.852,28	25,41
Eléctrico	1.738.275,72	1.470.103,96	1.747.082,94	1.218.452,54	662.107,83	511.904,56	7.347.927,55	9.716.551,66	-24,38
Marino	2.587.403,33	2.932.926,30	4.440.693,39	4.072.034,15	4.002.741,45	4.170.752,72	22.206.551,34	20.857.125,96	6,47
DIÉSEL PREMIUM	84.085.587,42	82.920.355,06	100.133.176,02	96.313.970,89	104.137.333,12	117.834.548,76	585.424.971,27	319.515.471,50	83,22
FUEL OIL # 4:	18.352.942,78	21.992.902,79	22.980.025,90	26.980.556,58	25.963.168,48	44.931.084,87	161.200.681,40	58.401.194,80	176,02
Nacional - Industrial	5.340.454,29	6.366.383,27	7.619.617,76	7.186.716,37	7.031.197,32	7.028.660,11	40.573.029,12	31.070.979,74	30,58
Eléctrico	2.621.007,48	3.469.462,18	2.611.938,11	2.938.707,28	3.277.194,52	3.453.378,76	18.371.688,33	23.374.066,10	-21,40
Marino Internacional	10.391.481,01	12.157.057,34	12.748.470,03	16.855.132,93	15.654.776,64	34.449.046,00	102.255.963,95	3.956.148,96	2.484,73
ASFALTO:	5.290.335,80	3.478.249,34	991.242,42	4.443.241,40	5.087.542,53	4.961.842,60	24.252.454,09	15.297.340,80	58,54
AC-20	4.997.959,81	3.272.725,03	928.451,19	4.140.577,20	4.699.954,40	4.634.505,59	22.674.173,22	14.131.576,72	60,45
RC-250	292.375,99	205.524,31	62.791,23	302.664,20	387.588,13	327.337,01	1.578.280,87	1.165.764,08	35,39
SOLVENTES:	750.307,30	858.700,01	934.628,49	1.127.894,06	1.001.811,83	942.197,72	5.615.539,41	3.379.187,39	66,18
Mineral Turpentine	328.061,34	327.004,97	403.866,64	391.924,01	332.900,86	352.087,60	2.135.845,42	1.296.228,99	64,77
Rubber Solvent	422.245,96	531.695,04	530.761,85	735.970,05	668.910,97	590.110,12	3.479.693,99	2.082.958,40	67,06
SPRAY OL								-	
GLP	16.129.143,81	14.189.710,48	17.278.180,71	17.029.026,78	16.630.445,31	16.860.718,46	98.117.225,55	79.547.230,05	23,34
JET A-1	9.088.167,23	9.818.559,80	10.213.796,28	10.977.523,35	12.282.312,61	12.614.586,19	64.994.945,46	61.623.991,55	5,47
Nacional	1.641.935,23	1.807.295,52	2.473.081,18	2.485.642,26	2.599.057,96	2.610.448,56	13.617.460,71	14.211.066,20	-4,18
Internacional	7.446.232,00	8.011.264,28	7.740.715,10	8.491.881,09	9.683.254,65	10.004.137,63	51.377.484,75	47.412.925,35	8,36
AVGAS	367.049,69	340.379,85	445.015,20	315.080,23	382.971,13	307.148,58	2.157.644,68	2.071.044,78	4,18
Nacional	332.688,62	340.379,85	444.759,98	315.080,23	382.433,85	306.342,52	2.121.685,05	1.498.843,28	41,55
Internacional	34.361,07		255,22		537,28	806,06	35.959,63	572.201,50	-93,72
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	
PESCA ARTESANAL	2.032.624,18	2.224.869,78	2.565.399,00	2.424.916,95	2.452.730,17	2.529.816,35	14.230.356,43	10.537.105,44	35,05
RESIDUO:	1.341.100,03	966.716,44	1.452.021,87	1.065.146,68	1.554.121,90	1.226.996,27	7.606.103,19	4.672.694,86	62,78
Industrial	327.499,88	434.198,63	410.530,76	484.934,94	554.170,92	820.123,35	3.031.458,48	1.779.444,23	70,36
Eléctrico	1.013.600,15	532.517,81	1.041.491,11	580.211,74	999.950,98	406.872,92	4.574.644,71	2.893.250,63	58,11
AZUFRE (Kg)	15.863,41	12.898,03	15.032,58	4.711,90	14.622,07	9.141,07	72.269,06	67.409,38	7,21
GAS NATURAL (MMBTU)	2.226.217,84	1.878.852,90	2.158.825,20	1.892.955,27	1.836.259,04	1.851.320,64	11.844.430,89	12.979.329,44	-8,74
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	603.824,50	926.733,42	627.133,70	980.816,13	1.028.488,65	959.885,49	5.126.881,89	3.268.592,42	56,85
LUBRICANTES (Gls) (b)	498.397,28	549.675,33	709.365,18	508.198,81	954.590,68	1.508.790,56	4.729.017,84	4.163.575,53	13,58
TOTAL NACIONAL	325.701.874,04	324.289.136,04	379.044.752,90	370.070.919,13	387.466.589,44	445.818.887,76	2.232.392.159,31	1.514.404.864,28	47,41

Notas:

- Información provisional sujeta a revisión**
- a) 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.
- 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.



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 2021

Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	5.583.334	49,74	277.693.732,71	3.642.285	46,87	170.701.544,26	9.225.619	48,60	448.395.276,97
Febrero	5.485.580	57,46	315.197.440,74	3.581.402	52,80	189.089.805,86	9.066.982	55,62	504.287.246,60
Marzo	6.551.341	59,71	391.179.663,79	3.595.592	56,94	204.726.669,58	10.146.933	58,73	595.906.333,37
Abril	5.357.837	58,43	313.067.941,14	3.627.815	55,48	201.285.706,42	8.985.652	57,24	514.353.647,56
Mayo	5.357.786	62,26	333.574.446,89	4.353.750	60,61	263.893.783,10	9.711.536	61,52	597.468.229,99
Junio	5.189.628	68,52	355.599.028,06	3.893.999	65,80	256.229.425,50	9.083.627	67,36	611.828.453,55
TOTAL	33.525.506	59,25	1.986.312.253,33	22.694.843	56,66	1.285.926.934,72	56.220.349	58,20	3.272.239.188,05
Ene - Jun 2020	33.916.450	36,61	1.241.809.917,30	19.408.290	28,25	548.380.492,10	53.324.741	33,57	1.790.190.409,40
Var.% 21/20	-1,15	61,82	59,95	16,93	100,54	134,50	5,43	73,37	82,79

Nota:

Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión

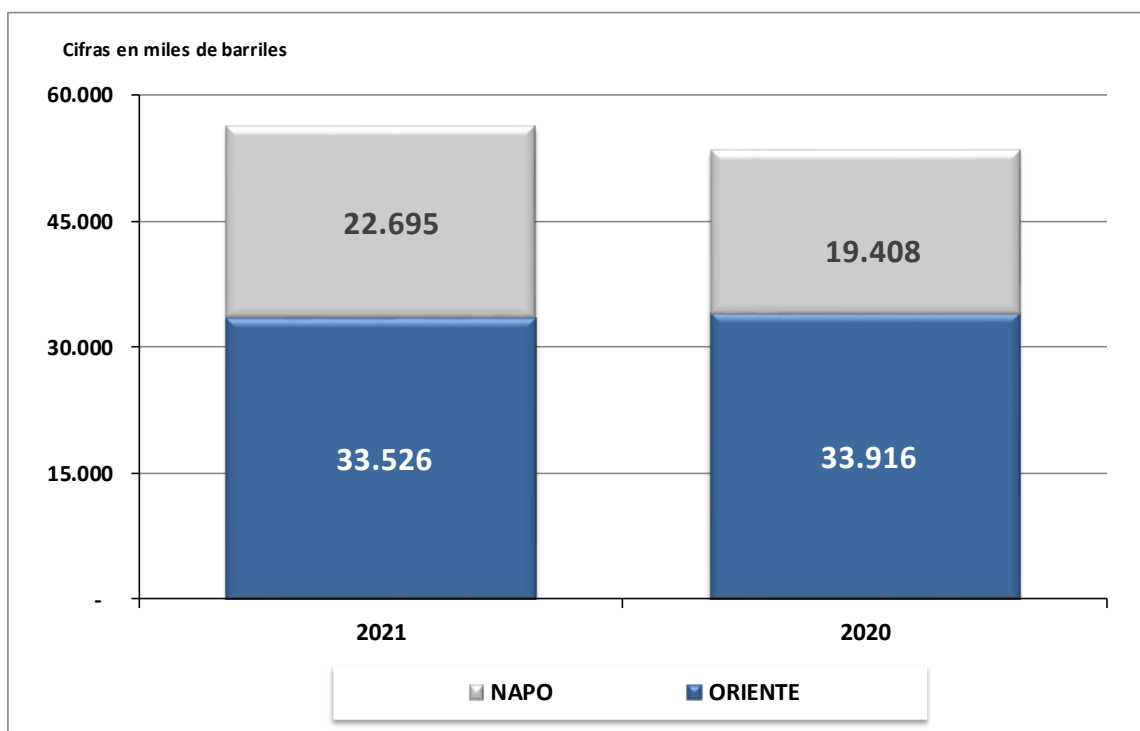
a) Los volúmenes y valores corresponden a los B/L (conocimiento de embarque)

Fuente:

Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

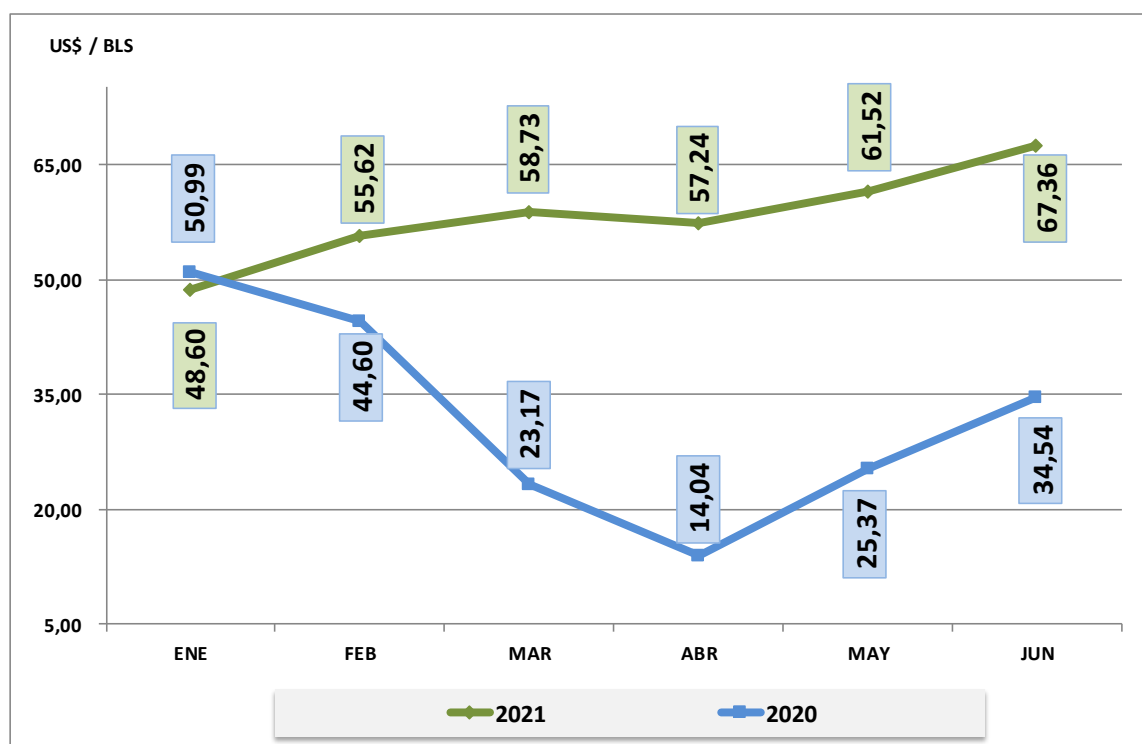
EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Período: Enero - Junio 2021/2020



PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Período: Enero - Junio 2021/2020



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



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

MESES	Año 2020			Año 2021			VARIACIÓN % 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.524.293	40,66	61.983.286,55	953.836	48,14	45.914.618,87	-37,42	18,38	-25,92
Febrero	761.015	39,96	30.412.072,36	948.880	51,82	49.172.186,23	24,69	29,67	61,69
Marzo	1.504.284	18,92	28.458.901,98	558.247	54,26	30.288.201,91	-62,89	186,79	6,43
Abril	380.139	15,08	5.731.244,81	1.121.968	54,36	60.993.569,45	195,15	260,58	964,23
Mayo	-	-	-	1.363.786	55,87	76.198.258,59			
Junio	758.300	27,78	21.064.534,60	1.117.707	59,12	66.075.500,66	47,40	112,81	213,68
TOTAL	4.928.030	29,96	147.650.040,30	6.064.425	54,19	328.642.335,70	23,06	80,87	122,58

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

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

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

MESES	2020			2021			VARIACIÓN % 21/20		
	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
GASÓLEO (VGO)	-	-	-	340.692	69,39	23.641.360,43	-	-	-
Mayo	-	-	-	172.497	66,18	11.416.401,51	-	-	-
Junio	-	-	-	168.195	72,68	12.224.958,92	-	-	-
FUEL OÍL # 4	1.465.206	36,16	52.982.868,18	754.459	52,40	39.534.265,94	-48,51	44,91	-25,38
Enero	375.586	47,18	17.718.910,12	207.290	47,33	9.811.868,65	-44,81	0,33	-44,62
Febrero	363.442	47,45	17.244.306,37	184.535	51,96	9.587.679,16	-49,23	9,50	-44,40
Marzo	364.251	23,77	8.659.266	181.950	53,93	9.813.295,61	-50,05	126,87	13,33
Abril	181.570	19,49	3.539.154,84						
Mayo	-	-	-	180.685	57,12	10.321.422,52	-	-	-
Junio	180.358	32,28	5.821.230,61				-100,00	-100,00	-100,00
TOTAL	1.465.206	36,16	52.982.868,18	1.095.151	57,69	63.175.626,37	-25,26	59,53	19,24

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 2020			Año 2021			VARIACIÓN 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	882.683	30,11	26.575.199,26	1.063.071	43,14	45.862.828,40	20,44	43,29	72,58
Febrero	872.649	26,68	23.280.076,28	797.841	45,64	36.414.594,60	-8,57	71,09	56,42
Marzo	997.021	23,99	23.920.242,30	1.137.921	47,09	53.588.608,95	14,13	96,29	124,03
Abril	930.950	21,26	19.787.989,49	968.514	45,33	43.901.336,58	4,04	113,25	121,86
Mayo	1.218.510	25,15	30.648.052,24	1.205.416	43,87	52.876.120,03	-1,07	74,40	72,53
Junio	1.004.878	28,86	29.003.402,23	1.229.386	49,18	60.458.619,04	22,34	70,39	108,45
TOTAL	5.906.691	25,94	153.214.961,80	6.402.148	45,78	293.102.107,60	8,39	76,50	91,30
TOTAL TM.	507.012	302,19	153.214.961,80	549.541	533,36	293.102.107,60	8,39	76,50	91,30

Notas: a) Se registran cifras 2021 definitivas, enero-mayo; remitidas vía correos electrónicos de 13 de mayo, 17 de junio y 13 de julio de 2021 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	Año 2020			Año 2021 (a)			VARIACIÓN % 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL	2.364.052	69,03	163.192.602,05	2.278.235	74,38	169.455.179,03	-3,63	7,75	3,84
Enero	890.757	83,64	74.505.255,60	284.272	64,82	18.425.815,10	-68,09	-22,51	-75,27
Febrero	603.692	71,65	43.251.513,93	568.297	71,00	40.351.424,65	-5,86	-0,89	-6,71
Marzo	300.727	69,26	20.828.793,12	846.083	77,11	65.239.268,86	-	-	-
Abril	568.876	43,26	24.607.039,40	279.860	72,04	20.159.894,55	-50,80	66,54	-18,07
Mayo	0	0,00	0,00	0	0,00				
Junio	284.048	42,83	12.167.062,19	299.723	84,34	25.278.775,87	5,52	96,90	107,76
DIÉSEL PREMIUM	5.453.505	65,35	356.407.408,88	7.162.549	76,70	549.399.482,18	31,34	17,37	54,15
Enero	1.112.703	84,32	93.818.238,12	1.707.796	64,18	109.607.537,71	53,48	-23,88	16,83
Febrero	1.489.047	79,10	117.784.609,79	1.138.879	74,16	84.455.322,73	-23,52	-6,25	-28,30
Marzo	1.136.254	61,07	69.394.429,02	1.131.890	78,23	88.548.401,01	-0,38	28,09	27,60
Abril	1.140.460	45,62	52.032.047,44	1.117.912	78,49	87.748.341,57	-1,98	72,04	68,64
Mayo	575.041	40,65	23.378.084,51	927.610	83,36	77.329.819,94	61,31	105,06	230,78
Junio	568.699	48,91	27.813.709,28	1.138.461	89,34	101.710.059,22	100,19	82,67	265,68

Notas:

- a) Se registran cifras 2021 definitivas, enero-mayo; remitidas vía correos electrónicos de 13 de mayo, 17 de junio y 13 de julio de 2021 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	Año 2020			Año 2021 (a)			VARIACIÓN % 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 93	3.844.158	70,54	271.172.197,82	6.861.632	81,35	558.166.171,33	78,50	15,32	105,83
Enero	800.695	76,43	61.195.311,10	1.492.488	68,59	102.363.452,41	86,40	-10,26	67,27
Febrero	887.809	74,31	65.974.213,84	897.868	78,70	70.665.811,81	1,13	5,91	7,11
Marzo	1.234.659	73,66	90.941.556,79	896.198	89,46	80.173.812,96	-27,41	21,45	-11,84
Abril	622.339	63,41	39.462.749,32	1.192.721	83,09	99.108.892,47	91,65	31,04	151,15
Mayo	298.655	45,53	13.598.366,77	1.193.099	85,45	101.952.260,39	299,49	87,67	649,74
Junio	0	0,00	0,00	1.189.258	87,37	103.901.941,29			
NAFTA RON 80	2.394.989	107,55	257.582.793,49	2.087.118	79,49	165.896.628,32	-12,85	-26,09	-35,59
Enero	601.290	75,30	45.274.627	298.810	65,16	19.471.334	-50,31	-13,46	-56,99
Febrero	601.091	70,34	42.278.017	298.863	72,01	21.520.999	-50,28	2,38	-49,10
Marzo	299.836	66,87	20.049.406	594.884	83,53	49.689.890	98,40	24,92	147,84
Abril	596.038	31,72	18.906.731	595.726	82,71	49.274.681	-0,05	160,76	160,62
Mayo	296.734	41,08	12.189.883	298.834	86,80	25.939.724	0,71	111,30	112,80
Junio	589.950	48,41	28.558.327	0	0,00	0	-100,00	-100,00	-100,00

Nota:

- a) Se registran cifras 2021 definitivas, enero-mayo; remitidas vía correos electrónicos de 13 de mayo, 17 de junio y 13 de julio de 2021 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	Año 2020			Año 2021 (a)			VARIACIÓN % 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
CUTTER STOCK (c)	1.277.684	61,01	77.955.249,95	1.897.177	77,20	146.469.838,35	48,49	26,54	87,89
Enero	428.667	77,99	33.430.061,96	210.745	65,24	13.747.960,26	-50,84	-16,35	-58,88
Febrero	211.103	64,79	13.678.307,88				-100,00	-100,00	-100,00
Marzo	427.853	53,83	23.032.829,91	422.581	77,90	32.920.025,61	-1,23	44,71	42,93
Abril	210.061	37,20	7.814.050,20	417.408	75,35	31.450.378,14	98,71	102,55	302,48
Mayo	0	0,00	0,00	423.173	78,36	33.158.918,61			
Junio	213.302	44,88	9.573.861,78	423.269	83,14	35.192.555,73	98,44	85,24	267,59
JET A-1	168.562	106,31	17.919.471,77	-	-	-	-	-	-
Enero	89.052	118,63	10.563.821,37		-		-	-	-
Febrero	79.510	92,51	7.355.650,40				-	-	-
AVGAS	17.054	150,98	2.574.753,34	24.240	177,01	4.290.615,59	42,14	17,24	66,64
Enero	8.594	178,13	1.530.813,87	8.338	161,00	1.342.398,94	-2,98	-9,62	-12,31
Febrero	-	-	-		-		-	-	-
Marzo	-	-	-				-	-	-
Abril	8.460	123	1.043.939	8.626	181,94	1.569.467,78	-	-	-
Mayo	-	-	-				-	-	-
Junio	-	-	-	7.276	189,49	1.378.748,87	-	-	-

Nota:

- a) Se registran cifras 2021 definitivas, enero-mayo; remitidas vía correos electrónicos de 13 de mayo, 17 de junio y 13 de julio de 2021 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 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	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Enero - Junio		Var 21/20 %
								2021	2020	
Diésel 2	Bls.	284.272	568.297	846.083	279.860	0	299.723	2.278.235	2.648.100	-13,97
	US\$	18.425.815	40.351.425	65.239.269	20.159.895	0	25.278.776	169.455.179	175.359.664	-3,37
	P.P.P.	64,82	71,00	77,11	72,04		84,34	74,38	66,22	12,32
Diésel Premium	Bls.	1.707.796	1.138.879	1.131.890	1.117.912	927.610	1.138.461	7.162.549	6.022.204	18,94
	US\$	109.607.538	84.455.323	88.548.401	87.748.342	77.329.820	101.710.059	549.399.482	384.221.118	42,99
	P.P.P.	64,18	74,16	78,23	78,49	83,36	89,34	76,70	63,80	20,23
Nafta Ron 93	Bls.	1.492.488	897.868	896.198	1.192.721	1.193.099	1.189.258	6.861.632	3.844.158	78,50
	US\$	102.363.452	70.665.812	80.173.813	99.108.892	101.952.260	103.901.941	558.166.171	271.172.198	105,83
	P.P.P.	68,59	78,70	89,46	83,09	85,45	87,37	81,35	70,54	15,32
Nafta Ron 85 - 80	Bls.	298.810	298.863	594.884	595.726	298.834	0	2.087.118	2.984.940	-30,08
	US\$	19.471.334	21.520.999	49.689.890	49.274.681	25.939.724	0	165.896.628	167.256.991	-0,81
	P.P.P.	65,16	72,01	83,53	82,71	86,80		79,49	56,03	41,85
Cutter Stock	Bls.	210.745	0	422.581	417.408	423.173	423.269	1.897.177	1.490.986	27,24
	US\$	13.747.960	0	32.920.026	31.450.378	33.158.919	35.192.556	146.469.838	87.529.112	67,34
	P.P.P.	65,24		77,90	75,35	78,36	83,14	77,20	58,71	31,51
Jet A-1	Bls.							-	168.562,27	-
	US\$							-	17.919.472	-
	P.P.P.								106,31	-
AVGAS	Bls.	8.338	0	0	8.626	0	7.276	24.240	17.054	42,14
	US\$	1.342.399	0	0	1.569.468	0	1.378.749	4.290.616	2.574.753	66,64
	P.P.P.	161,00			181,94			177,01	150,98	17,24
GLP	Bls.	1.063.071	797.841	1.137.921	968.514	1.205.416	1.229.386	6.402.148	5.906.691	8,39
	US\$	45.862.828	36.414.595	53.588.609	43.901.337	52.876.120	60.458.619	293.102.108	153.214.962	91,30
	P.P.P.	43,14	45,64	47,09	45,33	43,87	49,18	45,78	25,94	76,50
TOTAL IMPORTACIONES (a)	Bls.	5.065.519	3.701.749	5.029.557	4.580.768	4.048.132	4.287.373	26.713.098	23.082.695	15,73
	US\$	310.821.326	253.408.153	370.160.008	333.212.992	291.256.843	327.920.700	1.886.780.022	1.259.248.270	49,83

Nota:

Información Provisional, sujeta a revisión

Se registran cifras 2021 definitivas, enero-mayo; remitidas vía correos electrónicos de 13 de mayo, 17 de junio y 13 de julio de 2021 por parte de la Gerencia de Comercio Internacional

Fuente:

Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



RESUMEN DE EXPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2021

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Enero - Junio		Var 21/20 %
								2021	2020	
Fuel Oil # 6	Bls.	953.836	948.880	558.247	1.121.968	1.363.786	1.117.707	6.064.425	4.928.030	23,06
	US\$	45.914.619	49.172.186	30.288.202	60.993.569	76.198.259	66.075.501	328.642.336	147.650.040	122,58
	P.P.P.	48,14	51,82	54,26	54,36	55,87	59,12	54,19	29,96	80,87
Gasóleo (VGO)	Bls.					172.497	168.195	340.692	-	
	US\$					11.416.402	12.224.959	23.641.360	-	
	P.P.P.					66,18	72,68	69,39		
Fuel Oil # 4	Bls.	207.290	184.535	181.950	-	180.685	-	754.459	1.465.206	-48,51
	US\$	9.811.869	9.587.679	9.813.296	-	10.321.423	-	39.534.266	52.982.868	-25,38
	P.P.P.	47,33	51,96	53,93		57,12		52,40	36,16	44,91
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	1.161.126	1.133.415	740.197	1.121.968	1.716.967	1.285.902	7.159.576	6.393.236	11,99
	US\$	55.726.488	58.759.865	40.101.498	60.993.569	97.936.083	78.300.460	391.817.962	200.632.908	95,29

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

ESTADÍSTICAS FINANCIERAS

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



 EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE INVERSIONES POR UNIDAD DE NEGOCIO Cifras en dólares									
Gerencias	Año 2021						Enero - Junio		Var. % 21/20
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2021	2020	
Exploración y Producción	6.455.327	20.857.249	337.623.273	121.391.989	141.733.336	130.279.728	758.340.902		
Refinación	-	1.187.038	684.062	532.274	491.527	3.747.081	6.641.981	4.773.917	39,13
Transporte	118.495	-	167.657	214.980	10.198	7.783	519.113	682.022	-23,89
Comercialización Nacional	89.363	-	92.092	99.645	68.978	78.691	428.769	517.453	-17,14
Seguridad, Salud y Ambiente	-	-	-	-	-	23.283	23.283	37.490	
Soporte Administrativo	-	-	449.678	42.615	-	99.419	591.712	4.590	12.791,33
TOTAL	6.663.184	22.044.287	339.016.762	122.281.502	142.304.040	134.235.985	766.545.760	6.015.472	12.642,90
Nota: Cifras provisionales 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 2021						Enero - Junio		Var. % 21/20
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2021	2020	
Exploración y Producción	47.152.064	75.236.099	98.749.052	81.443.840	66.553.813	68.411.576	437.546.443		
Refinación	6.452.187	13.122.083	8.528.362	10.172.171	6.796.733	12.764.016	57.835.553	34.216.075	69,03
Transporte	5.612.919	16.580.150	15.508.200	7.165.088	6.844.387	7.461.782	59.172.525	59.609.424	-0,73
Comercialización Nacional	12.772.440	12.725.411	14.802.725	16.364.893	14.484.085	16.951.692	88.101.246	80.272.724	9,75
Comercio Internacional	3.086.000	5.446.466	6.941.261	6.171.932	1.960.704	4.666.550	28.272.914	28.112.058	0,57
Seguridad, Salud y Ambiente	820.242	907.080	852.810	4.722.225	829.695	967.343	9.099.396	5.333.196	70,62
Soporte Administrativo	14.977.404	7.467.084	16.384.765	19.498.748	8.747.490	21.648.643	88.724.134	67.502.184	31,44
Logística y Abastecimiento	2.937.265	3.533.632	7.629.493	6.115.520	6.553.346	6.762.813	33.532.069	36.707.947	-8,65
TOTAL	93.810.520	135.018.003	169.396.668	151.654.417	112.770.254	139.634.417	802.284.279	311.753.607	157,35
Notas: Cifras provisionales 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 2021						JUNIO		Var. % 21/20
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2021	2020	
Exploración y Producción	Centro Norte	714	304	298	278	277	277	277		
	Nor Occidente	-	37	35	-	-	-	-		
	Oriente	5.748	3.099	3.102	3.151	3.147	3.142	3.142		
	Sur Occidente	-	1	2	-	-	-	-		
	Sur	121	72	69	64	64	63	63		
Subtotal		6.583	3.513	3.506	3.493	3.488	3.482	3.482		
Transporte	Centro Norte	231	229	229	226	225	225	225	232	-3,02
	Nor Occidente	172	171	170	167	167	165	165	162	1,85
	Oriente	207	205	205	204	202	200	200	212	-5,66
	Sur Occidente	157	157	155	153	152	153	153	163	-6,13
	Sur	354	355	350	346	345	342	342	354	-3,39
Subtotal		1.121	1.117	1.109	1.096	1.091	1.085	1.085	1.123	-3,38
Refinación	Centro Norte	14	14	14	13	13	13	13	18	
	Nor Occidente	583	582	582	575	574	574	574	603	-4,81
	Oriente	245	245	245	242	240	237	237	256	-7,42
	Sur Occidente	206	203	201	199	200	200	200	-	#DIV/0!
	Sur	1	1	1	1	1	1	1	218	-
Subtotal		1.049	1.045	1.043	1.030	1.028	1.025	1.025	1.095	-6,39
Comercialización Nacional	Centro Norte	161	165	166	166	166	165	165	157	5,10
	Nor Occidente	93	92	92	92	90	90	90	96	-6,25
	Oriente	51	50	50	50	50	50	50	50	0,00
	Sur Occidente	38	38	38	38	38	38	38	37	2,70
	Sur	181	180	180	179	179	179	179	189	-5,29
Subtotal		524	525	526	525	523	522	522	529	-1,32
Resto	Centro Norte	537	996	888	825	826	825	825	541	52,50
	Nor Occidente	150	210	174	131	134	133	133	160	-16,88
	Oriente	113	2.582	2.583	2.535	2.525	2.521	2.521	116	2073,28
	Sur Occidente	95	99	89	85	86	86	86	99	-13,13
	Sur	108	175	151	144	144	140	140	108	29,63
Subtotal		1.003	4.062	3.885	3.720	3.715	3.705	3.705	1.024	261,82
Total	Centro Norte	1.657	1.708	1.595	1.508	1.507	1.505	1.505	948	58,76
	Nor Occidente	998	1.092	1.053	965	965	962	962	1.021	-5,78
	Oriente	6.364	6.181	6.185	6.182	6.164	6.150	6.150	634	870,03
	Sur Occidente	496	498	485	475	476	477	477	299	59,53
	Sur	765	783	751	734	733	725	725	869	-16,57
TOTAL		10.280	10.262	10.069	9.864	9.845	9.819	9.819	3.771	160,38

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



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

Gerencia	Género	Año 2021						JUNIO		Var. % 21/20
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2021	2020	
Exploración y Producción	Femenino	984	287	294	309	308	309	309		
	Masculino	5.599	3.226	3.212	3.184	3.180	3.173	3.173		
Subtotal		6.583	3.513	3.506	3.493	3.488	3.482	3.482	-	
Transporte	Femenino	86	86	84	83	83	85	85	84	1,19
	Masculino	1.035	1.031	1.025	1.013	1.008	1.000	1.000	1.039	-3,75
Subtotal		1.121	1.117	1.109	1.096	1.091	1.085	1.085	1.123	-3,38
Refinación	Femenino	73	73	73	72	72	78	78	77	1,30
	Masculino	976	972	970	958	956	947	947	1.018	-6,97
Subtotal		1.049	1.045	1.043	1.030	1.028	1.025	1.025	1.095	-6,39
Comercialización Nacional	Femenino	141	145	146	145	145	145	145	141	2,84
	Masculino	383	380	380	380	378	377	377	388	-2,84
Subtotal		524	525	526	525	523	522	522	529	-1,32
Resto	Femenino	373	1.062	995	964	963	957	957	390	145,38
	Masculino	630	3.000	2.890	2.756	2.752	2.748	2.748	634	333,44
Subtotal		1.003	4.062	3.885	3.720	3.715	3.705	3.705	1.024	261,82
Total	Femenino	1.657	1.653	1.592	1.573	1.571	1.574	1.574	692	127,46
	Masculino	8.623	8.609	8.477	8.291	8.274	8.245	8.245	3.079	167,78
TOTAL		10.280	10.262	10.069	9.864	9.845	9.819	9.819	3.771	160,38
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR										



NÚMERO DE PERSONAL POR RANGO DE EDADES

Gerencia	Rango	Año 2021						JUNIO		Var. % 21/20
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	2021	2020	
Exploración y Producción	20 - 29 años	544	134	130	126	126	123	123		
	30 - 39 años	2.411	1.349	1.341	1.326	1.325	1.314	1.314		
	40 - 49 años	2.129	1.187	1.189	1.195	1.194	1.199	1.199		
	50 - 59 años	1.250	713	718	719	717	720	720		
	Mas de 60 años	249	130	128	127	126	126	126		
Subtotal		6.583	3.513	3.506	3.493	3.488	3.482	3.482	-	
Transporte	20 - 29 años	35	35	33	32	32	30	30	38	-21,05
	30 - 39 años	355	355	355	353	353	354	354	374	-5,35
	40 - 49 años	331	330	327	325	325	321	321	311	3,22
	50 - 59 años	329	328	328	320	318	315	315	329	-4,26
	Mas de 60 años	71	69	66	66	63	65	65	71	-8,45
Subtotal		1.121	1.117	1.109	1.096	1.091	1.085	1.085	1.160	-6,47
Refinación	20 - 29 años	42	42	42	42	42	41	41	55	-25,45
	30 - 39 años	364	362	360	353	353	353	353	381	-7,35
	40 - 49 años	290	290	293	296	296	297	297	299	-0,67
	50 - 59 años	305	304	303	299	299	298	298	312	-4,49
	Mas de 60 años	48	47	45	40	38	36	36	48	-25,00
Subtotal		1.049	1.045	1.043	1.030	1.028	1.025	1.025	1.095	-6,39
Comercializacion Nacional	20 - 29 años	62	61	61	60	60	55	55	76	-27,63
	30 - 39 años	266	266	265	264	264	267	267	261	2,30
	40 - 49 años	141	141	143	143	141	142	142	135	5,19
	50 - 59 años	52	54	54	55	55	54	54	52	3,85
	Mas de 60 años	3	3	3	3	3	4	4	5	-20,00
Subtotal		524	525	526	525	523	522	522	529	-1,32
Resto	20 - 29 años	21	432	425	405	404	395	395	25	1480,00
	30 - 39 años	328	1.384	1.329	1.284	1.280	1.282	1.282	350	266,29
	40 - 49 años	348	1.288	1.243	1.200	1.203	1.199	1.199	356	236,80
	50 - 59 años	264	797	742	698	695	694	694	252	175,40
	Mas de 60 años	42	161	146	133	133	135	135	41	229,27
Subtotal		1.003	4.062	3.885	3.720	3.715	3.705	3.705	1.024	261,82
Total	20 - 29 años	704	704	691	665	664	644	644	194	231,96
	30 - 39 años	3.724	3.716	3.650	3.580	3.575	3.570	3.570	1.366	161,35
	40 - 49 años	3.239	3.236	3.195	3.159	3.159	3.158	3.158	1.101	186,83
	50 - 59 años	2.200	2.196	2.145	2.091	2.084	2.081	2.081	945	120,21
	Mas de 60 años	413	410	388	369	363	366	366	165	121,82
TOTAL		10.280	10.262	10.069	9.864	9.845	9.819	9.819	3.771	160,38
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR										