

INFORME ESTADÍSTICO

***ENERO - MARZO
2020***



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

JEFATURA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN

ABRIL 2020

Información Provisional

CONTENIDO

Resumen Ejecutivo.....	2 - 6
Transporte de crudo.....	7 - 10
Refinación de crudo.....	11 - 23
Transporte de derivados.....	24 - 30
Demanda de derivados.....	31 - 38
Comercio externo.....	39 - 49
Finanzas.....	50 - 52
Talento Humano.....	53 - 57

RESUMEN EJECUTIVO

En el presente informe se recogen los resultados de las operaciones realizadas por la EP PETROECUADOR durante el período ENERO - MARZO del año 2020 como se detalla a continuación:

Transporte de Crudo

El transporte de crudo por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano fue de 31.5 MMBLS que significa transportar 345.884 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 30.5 MMBLS de crudo Oriente y Napo, mayor en 9,3% con relación al año 2019.

Cargas de Crudo

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 13.1 MBLS, mayor en 1,7% con relación al año anterior.

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

Refinería Esmeraldas

Crudo 2/ Vacío 2: paro programado del 6 al 22 de febrero por decoquizado de horno CH-02

Visbreaking 2: paro emergente del 11 al 26 de febrero por falta de stock de fondos de vacío durante el paro programado de la unidad de las No Catalíticas 2

Unidad S: paro del 19 al 26 de enero por fuga de H₂S en mirilla del horno.

Refinería La Libertad

Unidad Parsons: paro del 1 al 3 de enero por bajo stock de crudo.

Refinería Shushufindi

Amazonas 1: paro del 14 al 23 de enero por Desestabilización del perfil térmico de la torre de destilación CV001.

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 período en análisis fue de 18.4 MMBLS con una variación menor del 4,1% con respecto al año anterior.

Demanda Interna de Derivados

La demanda total fue de 19.9 MMBLS, menor en 10,8 % con respecto al año anterior, debido a la aplicación del Decreto Ejecutivo N° 1017 de declaración del estado de excepción por calamidad pública en todo el territorio nacional; y, a las medidas tomadas por el COE nacional como la restricción de movilidad, lo que ha generado una reducción significativa en el consumo de hidrocarburos especialmente en gasolinas y diésel.

Importación de Derivados

Con la finalidad de abastecer la demanda interna de derivados fue necesario la importación de 13.9 MMBLS mayor en 1,9% con respecto al año 2019, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 5.5 MMBLS de Naftas y Cutter Stock, que ingresan como insumos en refinerías y terminales para obtener mediante mezclas, Gasolinas y Fuel Oil.

Exportación de Derivados

En el mes de enero los excedentes de Fuel Oil # 6 y Fuel Oil # 4 se exportaron por un total de 4.9 MMBLS, siendo mayor en 112,3% con relación al año anterior.

Ejecución Presupuestaria

La ejecución presupuestaria de costos y gastos 132.1 MMUS\$ menor en 14,7% respecto al año anterior y la ejecución presupuestaria de inversiones fue de 1.5 MMUS\$



RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR

Cifras en miles de barriles

Detalle	Año 2020			Enero - Marzo		Variación % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	2020	2019	
CRUDO						
Transporte	16.702	14.951	16.738	48.390	47.130	2,7
SOTE	10.926	9.678	10.871	31.475	31.024	1,5
OCP	5.776	5.272	5.867	16.915	16.107	5,0
Cargas	4.657	3.832	4.642	13.131	12.912	1,7
Refinería Esmeraldas	2.892	2.093	2.781	7.766	7.408	4,8
Refinería La Libertad	1.227	1.152	1.316	3.695	3.702	-0,2
Refinería Shushufindi	537	587	546	1.670	1.802	-7,3
Exportación EP Petroecuador	10.414	8.223	11.904	30.541	27.953	9,3
Crudo Oriente	6.620	5.744	6.375	18.738	17.091	9,6
Crudo Napo (a)	3.794	2.479	5.530	11.803	10.862	8,7
DERIVADOS						
Producción Nacional (b)	6.564	6.020	5.815	18.399	19.176	-4,1
Consumo Nacional	7.341	7.035	5.512	19.888	22.296	-10,8
Transporte por Poliductos	7.527	7.418	6.230	21.176	21.632	-2,1
Total Importaciones	4.814	4.745	4.386	13.946	13.682	1,9
Importación Diesel 2	891	604	301	1.795	1.557	15,3
Importación Diesel Premium	1.113	1.489	1.122	3.724	3.435	8,4
Importación de Nafta RON 93	801	888	1.237	2.926	2.405	21,6
Importación de Nafta RON 85	601	601	300	1.502	2.885	-47,9
Importación GLP	883	873	997	2.752	2.317	18,8
Importación de Cutter Stocks	429	211	429	1.069	1.065	0,4
Importación de Avgas	9	-		9	17	-49,6
Importación de Jet Fuel	89	80		169		
Total Exportaciones	1.900	1.124	1.869	4.893	3.512	39,3
Exportación de Fuel Oil N°6	1.524	761	1.504	3.790	3.512	7,9
Exportación de Fuel Oil N°4	376	363	364	1.103	0	
Exportación de Gasóleo (VGO)					0	
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI (c)	54,91	47,06	26,65	43,19	56,69	-23,8
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI (c)	44,14	38,89	19,28	31,39	50,16	-37,4
Notas: Información Provisional Sujeta a Revisión						
a) Incluye crudo reducido						
b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas						
c) (P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/BI. Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión						
Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR						



RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR

Cifras en barriles / día

Detalle	Año 2020			Enero		Variación % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	2020	2019	
CRUDO						
Transporte	538.768	515.537	539.930	531.760	523.670	1,5
SOTE	352.448	333.732	350.687	345.884	344.706	0,3
OCP	186.320	181.805	189.243	185.877	178.964	3,9
Cargas	150.226	132.139	149.751	144.300	143.469	0,6
Refinería Esmeraldas	93.296	72.171	89.714	85.344	82.307	3,7
Refinería La Libertad	39.595	39.721	42.437	40.603	41.137	-1,3
Refinería Shushufindi	17.335	20.247	17.599	18.353	20.025	-8,4
Exportación EP Petroecuador	335.932	283.562	384.004	335.619	310.590	8,1
Crudo Oriente	213.533	198.075	205.631	205.915	189.902	8,4
Crudo Napo (a)	122.399	85.487	178.372	129.704	120.687	7,5
DERIVADOS						
Producción Nacional (b)	211.749	207.578	187.587	202.189	213.068	-5,1
Consumo Nacional	236.800	242.598	177.800	218.549	247.733	-11,8
Transporte por Poliductos	242.820	255.789	200.983	232.701	240.359	-3,2
Total Importaciones	152.424	160.876	141.498	151.395	152.025	-0,4
Importación Diesel 2	28.734	20.817	9.701	19.727	17.301	14,0
Importación Diesel Premium	35.894	51.346	36.206	40.924	38.172	7,2
Importación de Nafta RON 93	25.829	30.614	39.916	32.153	26.727	20,3
Importación de Nafta RON 87	19.387	20.727	9.672	16.505	32.057	-48,5
Importación GLP	28.474	30.091	32.162	30.246	25.746	17,5
Importación de Cutter Stocks	13.828	7.279	13.842	11.746	11.832	-0,7
Importación de Avgas	279	-	-	95	190	-50,1
Importación de Jet Fuel	2.875	2.742	0	1.853	0	
Total Exportaciones	61.286	38.774	60.275	53.768	39.021	37,8
Exportación de Fuel Oil N°6	49.171	26.242	48.525	41.644	39.021	6,7
Exportación de Fuel Oil N°4	12.116	12.532	11.750	12.124	0	
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	0	0	
Notas: Información Provisional Sujeta a Revisión						
a) Incluye crudo reducido						
b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas						
Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR						



CIFRAS OPERATIVAS EP PETROECUADOR

ENERO - MARZO 2020

Cifras en miles de barriles

TRANSPORTE DE CRUDO



	48.390
SOTE	31.475
OCP	16.915

30.541

18.738	ORIENTE
11.803	NAPO

EXPORTACIÓN DE CRUDO



CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS



	13.131
REE	7.766
RLL	3.695
RSH	1.670

IMPORTACIÓN DE DERIVADOS 13.946

	5.497		8.280
NAO 93	2.926	Diesel 2	1.795
NAO 97	1.502	D. Premium	3.724
Cutter S.	1.069	GLP	2.752
		Avgas	9

4.893

3.790	Fuel Oil # 6
1.103	Fuel Oil # 4
-	Gasoleo

EXPORTACIÓN DE DERIVADOS



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS 18.399



Gasolinas	6.958
D. 2 y Premium	3.021
Fuel Oil # 4	2.325
Fuel Oil # 6 Exp.	3.320
Otros	2.776

21.176

TRANSPORTE DE DERIVADOS

19.888

6.525	Gasolinas
7.496	D. 2 y Premium
1.194	Fuel Oil # 4
3.368	GLP
1.305	Otros

DEMANDA DE DERIVADOS



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 - Quinindé	- San Juan - Chiriboga - La Palma - Santo Domingo



CRUDO BOMBEADO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

Año 2020

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	10.925.883	352.448	17,6	5.775.934	186.320	16.701.817	538.768	65,4	34,6
Febrero	23,9	9.678.216	333.732	17,4	5.272.343	181.805	14.950.559	533.949	64,7	35,3
Marzo	23,9	10.871.302	350.687	17,4	5.866.524	189.243	16.737.826	539.930	65,0	35,0
TOTAL	23,9	31.475.400	345.884	17,5	16.914.801	185.877	48.390.201	531.760	65,0	35,0
Ene - Mar 2019	24,0	31.023.526	344.706	17,2	16.106.801	178.964	47.130.328	523.670	65,8	34,2
Var.% 20/19		1,5	0,3		5,0	3,9	2,7	1,5	-1,2	2,3

Nota:

Cifras provisionales sujetas a revisión

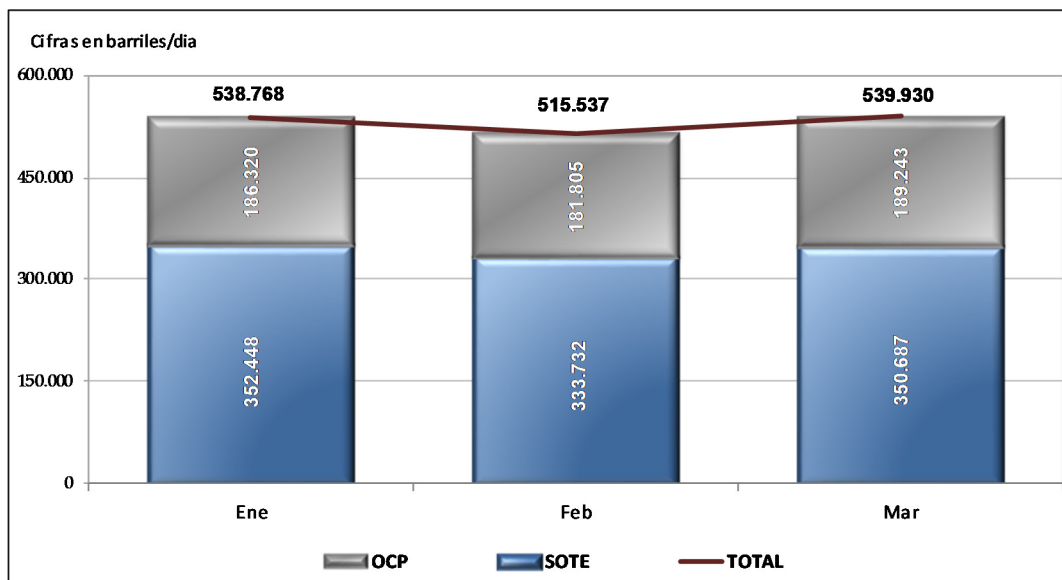
- a) El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 bpd y bombea tres tipos de crudo mediante bacheo para: Refinería Esmeraldas, Refinería La Libertad y exportación.
- b) El OCP tiene la capacidad operativa 450.000 bpd y bombea un crudo de entre 17 y 21 grados API. El bombeo por este oleoducto incluye crudo colombiano.

Fuente:

Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero

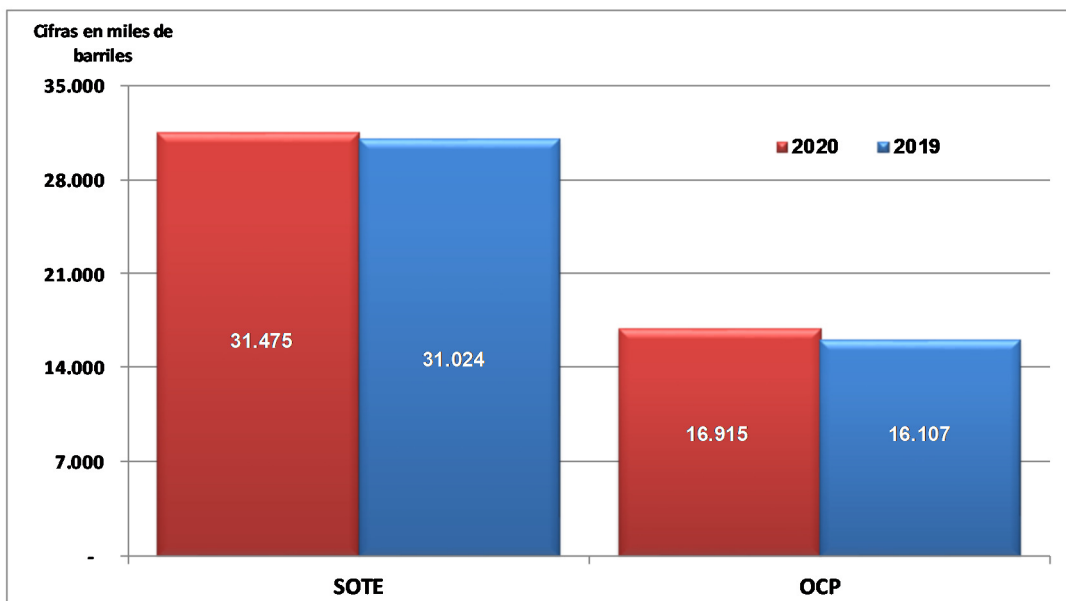
PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO

Enero - Marzo 2020



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Enero - Marzo 2020 / 2019



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR



CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO

Año 2020

Cifras en Barriles

Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	11.788	11.972	9.564	13.770	13.390	4.816	65.299
Febrero	9.924	10.362	7.996	12.111	11.638	3.893	55.925
Marzo	11.541	11.397	9.420	13.633	13.421	5.265	64.677
TOTAL	33.252	33.731	26.980	39.515	38.450	13.974	185.902
Ene - Mar 2019	32.179	32.245	25.715	38.658	38.433	12.993	180.223
Var % 20/19	3,3	4,6	4,9	2,2	0,0	7,6	3,2

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

REFINACIÓN DE CRUDO

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



SITUACIÓN ACTUAL REFINERÍAS			
Nombre	Detalle	Capacidad Operativa	Productos
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 2020

Cifras en barriles netos

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	2.881.629	1.227.447	536.370	27.253	65.299	4.737.999
Febrero	2.087.950	1.151.895	586.052	28.745	55.925	3.910.568
Marzo	2.771.088	1.315.556	545.007	30.977	64.677	4.727.306
TOTAL	7.740.668	3.694.898	1.667.429	86.976	185.902	13.375.873
Ene - Mar 2019	7.372.167	3.702.309	1.802.276	83.186	180.223	13.140.161
Var % 20/19	5,00	-0,20	-7,48	4,56	3,15	1,79

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2020

Cifras en barriles

MES	Producción de Crudo Reducido	Crudo Reducido a Llenaderas	Crudo Reducido Inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	Gasolina Natural a Tanques Ref. Shushufindi
Enero	255.327	28.200	217.495	57.006	58.358
Febrero	277.068	20.586	272.383	55.580	56.201
Marzo	265.676	20.814	239.343	57.855	46.990
TOTAL	798.071	69.600	729.221	170.442	161.549
Ene - Mar 2019	817.866	69.381	759.865	162.362	161.708
Var % 20/19	-2,42	0,32	-4,03	4,98	-0,10

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR



MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2020
Cifras en barriles

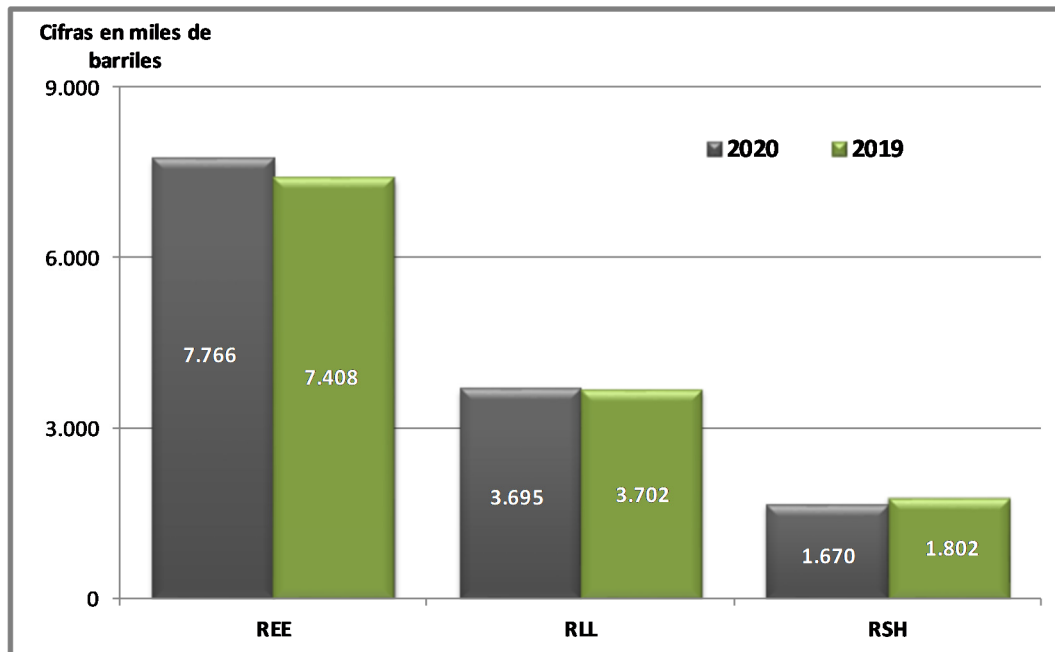
MES	Refinería Esmeraldas					Refinería La Libertad					Refinería Shushufindi					TOTAL			Refinería Lago Agrio (b)	Planta Gas Shushufindi
	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	*API	Barriles	Rendimiento Operativo Bls./día	Crudo	Gas Asociado MM.P.C. (c)
Enero	24,50	2.881.629	10.532	2.892.162	93.296	25,70	1.227.447		1.227.447	39.595	27,20	536.370	1.026	537.396	17.335	25,13	4.657.004	150.226	23.999	471
Febrero	24,60	2.087.950	5.019	2.092.969	72.171	25,82	1.151.895		1.151.895	39.721	27,10	586.052	1.111	587.164	20.247	25,35	3.832.028	136.858	25.763	456
Marzo	24,40	2.771.088	10.058	2.781.146	89.714	26,02	1.315.556		1.315.556	42.437	27,10	545.007	566	545.573	17.599	25,18	4.642.276	149.751	27.567	481
TOTAL	24,49	7.740.668	25.609	7.766.277	85.344	25,85	3.694.898	-	3.694.898	40.603	27,13	1.667.429	2.703	1.670.133	18.353	16,31	13.131.308	144.300	77.329	1.408
Ene - Mar 2019	24,68	7.372.167	35.474	7.407.641	82.307	26,00	3.702.309	-	3.702.309	41.137	27,70	1.802.276	-	1.802.276	20.025	25,48	12.912.226	143.469	78.308	1.375
Var % 20/19		5,00	-27,81	4,84	3,69		-0,20		-0,20	-1,30		-7,48		-7,33	-8,35		1,70	0,58	-1,25	2,38

Notas:
 Información provisional sujeta a revisión
 a) Incluye skip
 b) Su producción se destina a autoconsumo.
 c) Millones de pies cúbicos

Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP

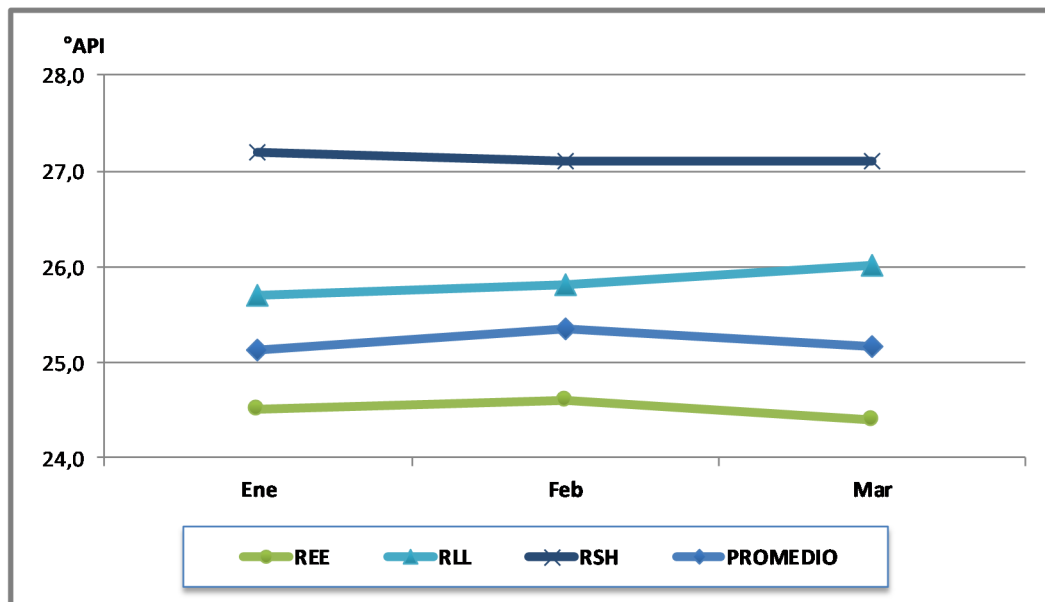
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero - Marzo 2020/2019



°API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero - Marzo 2020/2019



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS (a)

Cifras en barriles

Productos	Año 2020			Enero - Marzo		Var. % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	2020	2019	
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopaís)	2.529.974	2.501.067	1.926.723	6.957.764	7.506.815	-7,3%
Súper (b)	171.255	228.683	227.308,73	627.247	810.314	-22,6%
Extra	1.143.911	1.118.320	956.060,91	3.218.293	3.280.116	-1,9%
ECOPAÍS (extra con etanol)	1.214.807	1.154.064	743.352,91	3.112.224	3.416.385	-8,9%
Diésel 1	19.460	14.841	10.135,36	44.437	47.692	-6,8%
Diésel 2	340.916	353.126	388.864,12	1.082.906	1.149.286	-5,8%
Diésel Premium	721.522	666.833	549.249,48	1.937.604	1.950.549	-0,7%
Fuel Oil #4	766.272	727.877	830.760,43	2.324.909	2.293.205	1,4%
Fuel Oil # 6 Nacional	19.008	41.827	12.647,36	73.483	175.188	-58,1%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	1.203.242	873.473	1.243.381,59	3.320.096	3.355.201	-1,0%
Residuo (Crudo Reducido) CIS (d)	255.327	277.068	265.676,23	798.071	817.866	-2,4%
Jet A-1	260.229	177.811	256.223,11	694.263	701.523	-1,0%
GLP	243.902	203.158	202.010,33	649.070	544.361	19,2%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	16.251	12.571	8.894,68	37.717	40.917	-7,8%
Asfaltos AC20-RC250	99.111	92.568	52.701,69	244.381	351.682	-30,5%
Absorber Oil	-	-	-	-	-	-
Nafta Pesca Artesanal (f)	89.002	77.531	67.936,36	234.469	241.845	-3,0%
TOTAL PRODUCTOS (h)	6.564.215	6.019.751	5.815.203,31	18.399.170	19.176.129	-4,1%
Azufre Kilos	317.900	458.160	255.220	1.031.280	917.900	12,4%
PRODUCCION EN REFINERÍAS	5.778.699	5.074.569	5.517.763	16.371.031	16.269.924	0,6%

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 PETROAMAZONAS EP

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 360.855 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente 842.387 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) Consta el remanente de la producción de nafta de la cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico

f) 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.

g) Desde el año 2011, se registra la Nafta Base de REE y RLL destinada al sector eléctrico, la misma que en años anteriores estuvo incluida en la Nafta Excedente

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

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



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS -REFINERÍA ESMERALDAS ^(a)

Año 2020

Cifras en barriles

MES	Gasolinas				Gasolina Premezcla	Diésel 2	Diésel Premium (d)	Fuel Oil # 4	Fuel Oil # 6 (Consumo Nacional)	Fuel Oil # 6 (Exportación) (e)	Jet A-1	GLP	Asfaltos (AC-20, RC-250)	Nafta Base para Pesca Artesanal (Motor 2 tiempos)	Nafta a Terminales	TOTAL REE (Excl. Azufre)	Azufre Kilos	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (f)
	NAO Propia + Importada (b)	Extra	Ecopais	SUBTOTAL														
Enero	458.991	625.194	49.920	1.134.106	6.030	-	721.522	-	-	1.203.242	216.022	149.881	99.111	36.021	99.902	3.665.836	317.900	3.100.912
Febrero	442.893	536.250	48.632	1.027.776	-	-	666.833	-	23.320	873.473	134.677	110.799	92.568	31.184	28.183	2.988.813	458.160	2.517.737
Marzo	559.509	523.561	32.706	1.115.775	15.990	20.049	549.249	-	-	1.243.382	207.474	106.223	52.702	30.005	53.773	3.394.622	255.220	2.765.351
TOTAL	1.461.393	1.685.005	131.258	3.277.656	22.020	20.049	1.937.604	-	23.320	3.320.096	558.173	366.903	244.381	97.210	181.858	10.049.271	1.031.280	8.384.000
Ene - Mar 2019	1.176.788	1.573.488	140.721	2.890.997	6.782	7.429	1.950.549	-	100.380	3.355.201	541.429	259.720	351.682	102.919	120.692	9.687.780	917.900	8.383.519
Var.% 20/19	24,2	7,1	-6,7	13,4	224,7	169,9	-0,7	-	-76,8	-1,0	3,1	41,3	-30,5	-5,5	50,7	3,7	12,4	0,0

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 360.855 bbls. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 842.387 bbls. 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 2020

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	458.991	3.507	10.079	58.272	71.857	94.119	5.278	171.255	225.256
Febrero	442.893	3.391	9.210	70.851	83.451	140.897	4.335	228.683	213.668
Marzo	559.509	1.985	11.851	90.173	104.009	118.137	5.162	227.309	130.748
TOTAL	1.461.393	8.883	31.140	219.296	259.318	353.153	14.776	627.247	569.672
Ene - Mar 2019	1.176.788	11.061	33.420	390.275	434.756	358.352	17.206	810.314	717.068
Var. % 20/19	24,18	-19,69	-6,82	-43,81	-40,35	-1,45	-14,12	-22,59	-20,56

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 Ambato- Riobamba

Fuente:

Jefatura Corporativa de Programación, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2020

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	6.837	5.278	46.383	175.888	19.460	182.558	766.272	44.207	2.244	16.251	-	136.396	1.401.775	1.084.212
Febrero	9.101	4.335	43.694	193.383	13.916	184.536	727.877	43.134	866	12.571		95.477	1.328.890	1.035.695
Marzo	3.849	5.162	27.662	139.911	10.135	210.314	830.760	48.749	2.117	8.895		128.095	1.415.650	1.142.482
TOTAL	19.787	14.776	117.738	509.182	43.512	577.409	2.324.909	136.090	5.227	37.717	-	359.967	4.146.315	3.262.389
Ene - Mar 2019	13.013	17.206	130.066	565.130	47.692	575.847	2.293.205	160.093	6.465	40.917	-	412.662	4.262.295	3.267.298
Var. % 20/19	52,06	-14,12	-9,48	-9,90	-8,77	0,27	1,38	-14,99	-19,15	-7,82		-12,77	-2,72	-0,15

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 2020

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	44.497	-	158.358	-	91.777	19.008	255.327	83.764	58.358	711.088	568.967
Febrero	43.295	925	168.590	-	91.493	18.507	277.068	100.788	56.201	756.867	599.877
Marzo	40.526	-	158.500	-	93.670	12.647	265.676	89.481	46.990	707.491	571.020
TOTAL	128.318	925	485.448	-	276.940	50.163	798.071	274.032	161.549	2.175.446	1.739.865
Ene - Mar 2019	149.461	0	566.011	0	278.175	74.809	817.866	271.819	161.708	2.319.849	1.886.322
Var. % 20/19	-14,15		-14,23		-0,44	-32,95	-2,42	0,81	-0,10	-6,22	-7,76

REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

MES	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	963	5.443	2.235	12.419	21.060
Febrero	386	5.864	2.355	13.717	22.321
Marzo	888	6.580	2.483	14.765	24.716
TOTAL	2.236	17.886	7.073	40.902	68.098
Ene - Mar 2019	2.483	20.049	5.916	40.237	68.685
Var. % 20/19	-9,9	-10,8	19,5	1,7	-0,9

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 PETROAMAZONAS EP

c) Incluye 31.470 bbl. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado.

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

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

Fuente:

Reportes Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2020

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	Nafta Alto Octano	Gasolina Super	Premezcla	Destilado	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							-		132.004			97	37.981	94.119	137.051	330.333	467.384	467.384	52.017	964	52.981
Febrero							-	2.323	201.335			444	63.206	140.897	165.830	363.844	529.674	529.674	45.501	846	46.347
Marzo							-		183.623		3.052	142	68.680	118.137	118.565	269.560	388.125	388.125	37.241	691	37.931
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	2.323	516.962	-	3.052	684	169.867	353.153	421.446	963.737	1.385.183	1.385.183	134.759	2.500	137.259
Ene - Mar 2019	-	-	-	27.796	-	7.948	19.848	8.187	572.199	-	4.615	739	227.387	358.352	434.993	1.089.313	1.524.306	1.544.153	136.407	2.519	138.926
Var % 20/19									-9,65			-7,43	-25,30	-1,45	-3,11	-11,53	-9,13	-10,30	-1,21	-0,75	-1,20

Nota: Información pr Información provisional sujeta a revisión

Fuente: Reportes Geren Reportes Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2020

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	567.844	17.553	585.396	69.718	2.259	71.977	161.339	3.715	165.055	165.463	5.224	170.686	121.172	4.218	125.390	1.118.504	1.732.988	1.638.868
Febrero	510.340	20.601	530.941	66.092	2.772	68.864	155.254	5.210	160.463	157.902	7.354	165.256	131.059	5.155	136.214	1.061.738	1.778.656	1.637.759
Marzo	336.558	4.925	341.482	43.832	588	44.420	98.214	1.944	100.158	105.227	1.127	106.355	89.558	1.012	90.571	682.985	1.227.179	1.109.042
TOTAL	1.414.741	43.079	1.457.820	179.642	5.618	185.260	414.807	10.869	425.676	428.591	13.706	442.297	341.789	10.386	352.175	2.863.228	4.738.822	4.385.669
Ene - Mar 2019	1.546.676	26.414	1.573.090	200.729	2.696	203.426	461.064	6.549	467.613	488.143	5.619	493.763	403.059	4.648	407.707	3.145.598	5.187.029	4.828.678
Var % 20/19	-8,53	63,09	-7,33	-10,51	108,36	-8,93	-10,03	65,96	-8,97	-12,20	143,90	-10,42	-15,20	123,44	-13,62	-8,98	-8,64	-9,17
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 ACCULOAD, constantes en el acta ARCH "Movimiento mensual de combustible ecopaís en terminales de la EP PETROECUADOR".															5.167.182		
Fuente:	Gerencia de Transporte- EP Petroecuador																	



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

Año 2020

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	-	-	-	-	-	-	842.387	360.855	1.203.242
Febrero			-	23.320	-	23.320	638.030	235.443	873.473
Marzo			-			-	842.387	360.855	1.203.242
TOTAL	-	-	-	23.320	-	23.320	2.322.805	957.152	3.279.957
Ene - Mar 2019	-	-	-	-	-	-	2.206.202	1.148.999	3.355.201
Var % 20/19							5,3	-16,7	-2,2

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	519.297	2.387.511	1.737.873	182.744	213.276	1.483.452	199.607	401.281	677.533	847.734	797.731	7.527.420
Febrero	521.723	2.264.939	1.714.610	104.799	225.539	1.484.388	266.327	352.205	697.204	828.864	776.683	7.417.872
Marzo	374.491	1.633.703	1.196.507	102.258	197.529	1.226.553	221.022	270.815	657.812	963.578	684.985	6.230.487
TOTAL	1.415.510	6.286.153	4.648.991	389.801	636.344	4.194.393	686.955	1.024.302	2.032.549	2.640.176	2.259.399	21.175.779
Ene - Mar 2019	1.375.704	6.419.013	4.977.406	191.142	653.773	4.261.622	662.928	1.079.385	2.122.213	2.553.504	2.504.136	21.632.277
Var % 20/19	2,9	-2,1	-6,6	103,9	-2,7	-1,6	3,6	-5,1	-4,2	3,4	-9,8	-2,1

Notas:

Cifras provisionales sujetas a revisión

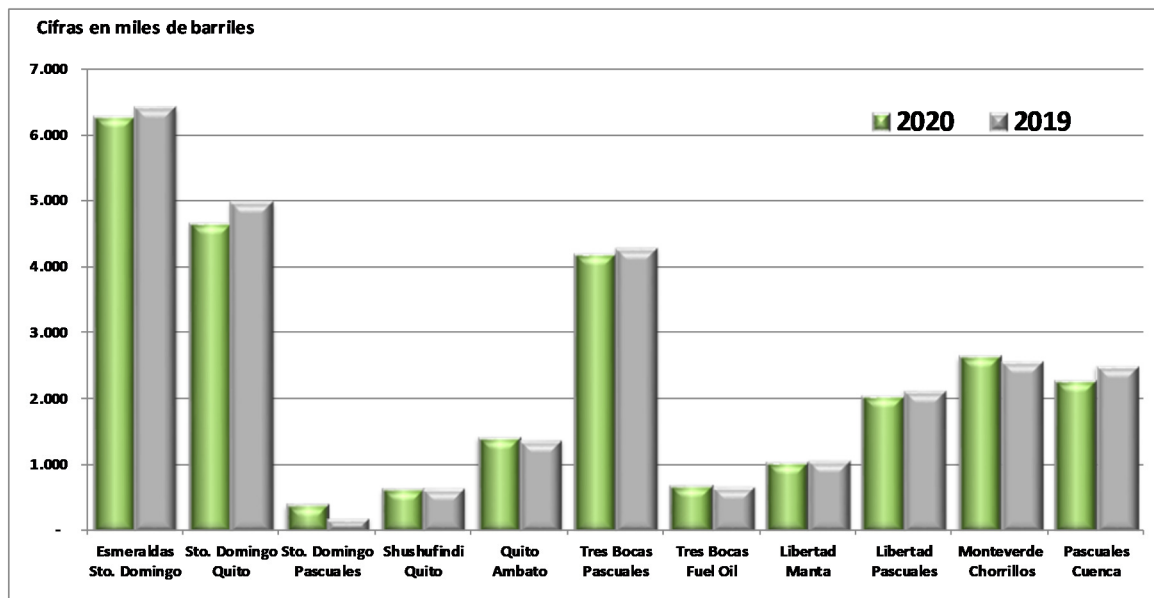
- a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: **Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.**
- b) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados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

Fuente:

Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

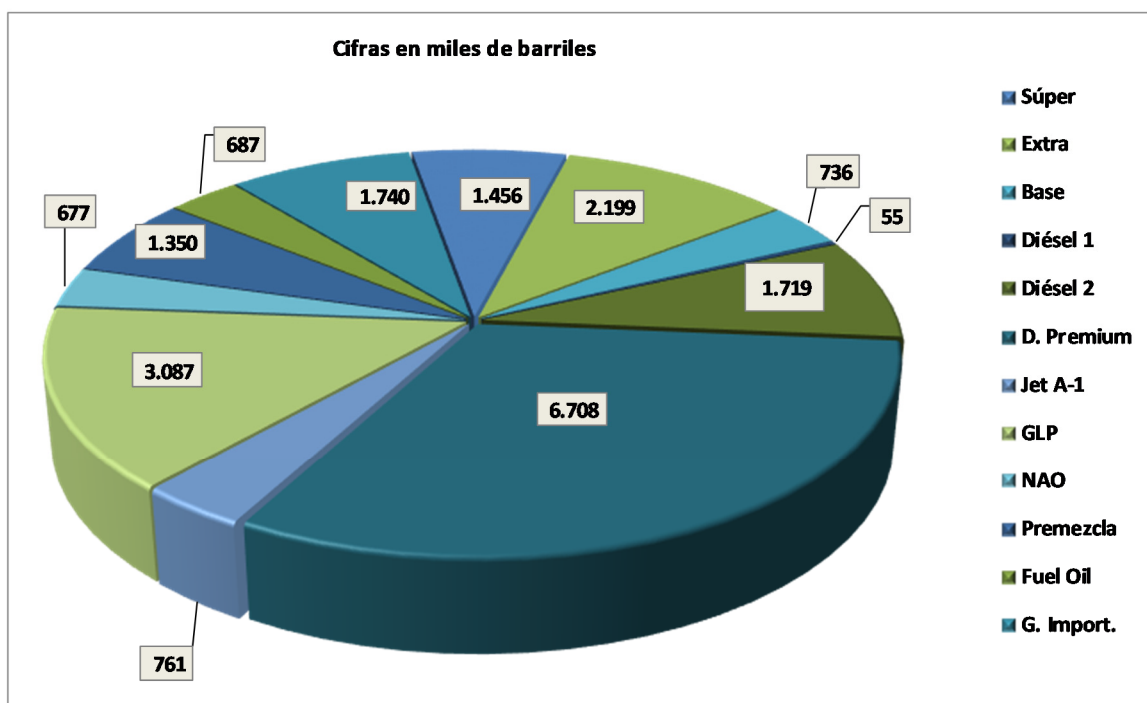
TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero - Marzo 2020/2019



TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTO

Período: Enero - Marzo 2020



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2020

PRODUCTO MES	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra				
ESMERALDAS - STO. DOMINGO						
Enero	464.443	623.056	132.259	967.528	200.225	2.387.511
Febrero	483.466	534.712	137.631	985.022	124.108	2.264.939
Marzo	391.555	300.695	115.398	669.443	156.611	1.633.703
TOTAL	1.339.464	1.458.464	385.288	2.621.993	480.944	6.286.153
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)						
Enero	420.125	389.621	108.456	648.850	170.821	1.737.873
Febrero	465.730	355.416	98.800	672.158	122.507	1.714.610
Marzo	385.968	184.708	60.321	481.300	84.210	1.196.507
TOTAL	1.271.823	929.745	267.577	1.802.308	377.538	4.648.991
STO. DOMINGO - PASCUALES						
Enero			-	86.670	96.075	182.744
Febrero	-	-	-	85.566	19.233	104.799
Marzo	-	-	-	91.000	11.257	102.258
TOTAL	-	-	-	263.236	126.565	389.801
Notas: Cifras provisionales sujetas a revisión						
Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.						



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles

Año 2020

PRODUCTO MES	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL
	Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO									
Enero	-	-	137.101	474	2.996	-		72.705	213.276
Febrero	-	-	151.345	211	1.461	-		72.522	225.539
Marzo	-	-	123.165	190	1.531	-		72.643	197.529
TOTAL	-	-	411.611	875	5.987	-	-	217.871	636.344
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA									
Enero	14.955	273.006			11.895	218.939	503	-	519.297
Febrero	6.153	296.855			10.383	207.931	401	-	521.723
Marzo	13.506	170.703			9.661	180.284	337	-	374.491
TOTAL	34.613	740.564	-	-	31.938	607.153	1.241	-	1.415.510
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.									



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2020

PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
LIBERTAD - MANTA												
Enero	-	-	-	-	166.866	1.415	119.212	113.788	-	-	-	401.281
Febrero	-	-	-	-	157.824	1.542	83.492	109.348	-	-	-	352.205
Marzo	-	-	-	9.960	97.009	1.431	95.363	67.053	-	-	-	270.815
TOTAL	-	-	-	9.960	421.698	4.389	298.066	290.189	-	-	-	1.024.302
LIBERTAD - PASCUALES												
Enero	-	68.819	61.866	64.495		14.584	210.514	219.042		38.213		677.533
Febrero	-	94.053	45.723	31.190	39.751	11.770	236.091	197.886		40.739		697.204
Marzo	-	71.416	-	95.658	39.745	9.868	194.285	213.978		32.861		657.812
TOTAL	-	234.288	107.589	191.343	79.496	36.222	640.890	630.906	-	111.813	-	2.032.549
MONTEVERDE - CHORRILLOS												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	847.734	847.734
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	828.864	828.864
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	963.578	963.578
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.640.176	2.640.176

Notas: Cifras provisionales sujetas a revisión

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2019

MES \ PRODUCTO	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES												
Enero	-	49.788	704.964	84.242		714	150.140	463.779		29.824		1.483.452
Febrero	-	40.459	557.132	206.976		1.218	9.883	570.399		98.320		1.484.388
Marzo	-		370.596	184.045		715	139.144	492.884		39.170		1.226.553
TOTAL	-	90.247	1.632.692	475.263	-	2.648	299.167	1.527.062	-	167.314	-	4.194.393
TRES BOCAS - FUEL OIL												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	199.607	-	-	199.607
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	266.327	-	-	266.327
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	221.022	-	-	221.022
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	686.955	-	-	686.955
PASCUALES - CUENCA												
Enero	30.574				307.580	3.236	21.907	377.677			56.758	797.731
Febrero	29.117				309.530	4.636	22.036	347.959			63.406	776.683
Marzo	21.798				231.914	3.264	13.900	305.217			108.892	684.985
TOTAL	81.488	-	-	-	849.024	11.135	57.843	1.030.852	-	-	229.056	2.259.399
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 2020			Enero - Marzo		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	2020	2019	
GASOLINAS:	2.518.428	2.421.948	1.584.143	6.524.519	7.315.900	-10,82
Súper	225.256,21	213.668	130.748	569.672	717.068	-20,56
Extra	1.078.405	1.054.267	710.106	2.842.778	3.182.458	-10,67
Ecopais	1.214.767	1.154.013	743.289	3.112.069	3.416.373	-8,91
ABSORVER	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	1.793	1.298	1.216	4.307	4.906	-12,21
Terrestre - Industrial	1.793	1.298	1.216	4.307	4.906	-12,21
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 2:	837.845	769.098	758.089	2.365.033	2.453.460	-3,60
Industrial - Otros	709.664	635.909	646.927	1.992.500	2.115.585	-5,82
Eléctrico	44.844	46.101	64.451	155.396	95.314	63,04
Marino	83.337	87.088	46.712	217.137	242.561	-10,48
DIÉSEL PREMIUM	1.981.687	1.850.055	1.299.631	5.131.373	5.398.746	-4,95
FUEL OIL # 4:	341.206	464.403	388.809	1.194.417	2.348.727	-49,15
Nacional - Industrial	151.196	133.680	142.013	426.888	434.680	-1,79
Eléctrico	177.350	298.706	225.219	701.275	748.301	-6,28
Marino	12.660	32.017	21.577	66.254	1.165.746	-94,32
ASFALTO:	111.940	84.507	45.257	241.704	358.780	-32,63
AP-20	101.422	77.206	42.166	220.794	332.407	-33,58
RC-250	10.519	7.301	3.091	20.910	26.373	-20,71
SOLVENTES:	15.501	11.366	7.612	34.480	41.402	-16,72
Mineral Turpentine	6.467	4.602	3.570	14.639	16.899	-13,37
Rubber Solvent	9.034	6.764	4.042	19.841	24.503	-19,03
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-
GLP	1.134.913	1.053.964	1.178.662	3.367.538	3.222.889	4,49
JET A-1	264.140	232.642	146.791	643.573	659.265	-2,38
Nacional	59.925	55.961	37.700	153.586	174.337	-11,90
Internacional	204.216	176.681	109.091	489.988	484.928	1,04
AVGAS	4.470	3.418	3.340	11.227	11.720	-4,21
Nacional	3.266	3.154	2.967	9.386	10.285	-8,74
Internacional	1.204	264	373	1.841	1.435	28,27
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	87.951	77.036	67.383	232.369	237.922	-2,33
RESIDUO:	40.929	65.610	30.862	137.401	242.275	-43,29
Industrial	8.724	8.948	8.281	25.952	35.586	-27,07
Eléctrico	32.205	56.662	22.581	111.448	206.690	-46,08
TOTAL NACIONAL	7.340.802	7.035.345	5.511.795	19.887.942	22.295.993	-10,80
AZUFRE (Kg)	358.370	600.650	181.320	1.140.340	1.432.070	-20,37
GAS NATURAL (MMBTU)	676.397	637.382	734.128	2.047.907	2.522.284	-18,81
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	153.842	133.437	76.811	364.090	335.903	8,39
LUBRICANTES (Gls) (b)	147.755	200.006	141.380	489.141	479.186	2,08

Notas:

- a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
- b) Incluye un volumen de 198.781 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 2020			Enero - Marzo		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	2020	2019	
GASOLINAS:	476.718	463.830	305.891	1.246.439	1.543.384	-19,24
Súper	44.522	43.428	26.924	114.874	154.920	-25,85
Extra	314.427	306.565	203.348	824.340	1.043.587	-21,01
Ecopais	117.769	113.836	75.619	307.224	344.877	-10,92
ABSORVER				-	-	
DIÉSEL 1:	141	142	190	473	474	-0,04
Terrestre - Industrial	141	142	190	473	474	-0,04
Marino Internacional	-	-	-	-	-	
DIÉSEL 2:	267.414	264.688	284.036	816.137	1.057.654	-22,84
Industrial - Otros	208.302	206.973	206.685	621.959	919.844	-32,38
Eléctrico	43.488	44.627	63.880	151.996	91.534	66,06
Marino	15.623	13.088	13.471	42.181	46.276	-8,85
DIÉSEL PREMIUM	372.440	343.735	253.580	969.756	1.069.713	-9,34
FUEL OIL # 4:	193.593	308.028	231.319	732.940	799.831	-8,36
Industrial	5.429	3.962	3.847	13.238	12.149	8,96
Eléctrico	177.350	298.706	225.219	701.275	748.301	-6,28
Marino Internacional	10.813	5.360	2.254	18.427	39.381	-53,21
ASFALTO:	8.122	7.720	3.398	19.240	18.841	2,12
AC-20	4.163	4.861	2.719	11.743	12.883	-8,85
RC-250	3.959	2.858	680	7.497	5.958	25,84
SOLVENTES:	4.673	3.447	2.134	10.254	11.380	-9,90
Mineral Turpentine	2.847	2.254	1.504	6.605	7.850	-15,86
Rubber Solvent	1.825	1.193	630	3.649	3.530	3,36
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	
GLP	4.548	4.352	2.923	11.823	8.051	46,84
JET A-1	264.140	232.642	146.791	643.573	659.265	-2,38
Nacional	59.925	55.961	37.700	153.586	174.337	-11,90
Internacional	204.216	176.681	109.091	489.988	484.928	1,04
AVGAS	4.470	3.418	3.340	11.227	11.720	-4,21
Nacional	3.266	3.154	2.967	9.386	10.285	-8,74
Internacional	1.204	264	373	1.841	1.435	28,27
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	
PESCA ARTESANAL	41.433	35.601	32.608	109.643	105.239	4,18
RESIDUO:	12.310	34.767	12.533	59.610	134.847	-55,79
Industrial	-	-	-	-	-	
Eléctrico	12.310	34.767	12.533	59.610	134.847	-55,79
TOTAL	1.650.002	1.702.369	1.278.743	4.631.114	5.420.399	-14,56
AZUFRE (Kg)	358.370	600.650	181.320	1.140.340	1.432.070	-20,37
GAS NATURAL (MMBTU)	676.397	637.382	734.128	2.047.907	2.522.284	-18,81
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU) (b)	153.842	133.437	76.811	364.090	335.903	8,39
LUBRICANTES (Gls)	147.755	200.006	141.380	489.141	479.186	2,08

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

a) Datos Tomados de Reporte ADBCONDE del Sistema PCO 8 De Comercialización (Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR)

b) Volumen correspondiente a despachos de Lubricantes proporcionado por la Jefatura de Lubricantes.

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

*1



DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles

Producto	Año 2020			Enero - Marzo		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	2020	2019	
GASOLINAS:	1.950.640	1.877.146	1.220.003	5.047.789	5.492.606	-8,10
Súper	178.544	168.235	102.114	448.893	554.231	-19,01
Extra	724.249	712.414	479.461	1.916.125	2.002.825	-4,33
Ecopais	1.047.847	996.497	638.428	2.682.771	2.935.549	-8,61
ABSORVER				-	-	-
DIÉSEL 1:	1.652	1.156	1.026	3.834	4.433	-13,52
Terrestre - Industrial	1.652	1.156	1.026	3.834	4.433	-13,52
Marino Internacional		-	-	-	-	
DIÉSEL 2:	549.561	485.340	461.245	1.496.146	1.337.850	11,83
Industrial	480.491	409.866	427.434	1.317.791	1.137.785	15,82
Eléctrico	1.356	1.473	570	3.400	3.780	-10,07
Marino	67.714	74.001	33.241	174.956	196.285	-10,87
DIÉSEL PREMIUM	1.536.859	1.441.116	1.001.269	3.979.244	4.088.749	-2,68
FUEL OIL # 4:	147.613	156.375	157.490	461.477	1.548.896	-70,21
Industrial	145.767	129.718	138.166	413.651	422.531	-2,10
Eléctrico	-	-	-	-	-	-
Marino Internacional	1.846	26.657	19.324	47.827	1.126.365	
ASFALTO:	103.818	76.787	41.859	222.464	339.939	-34,56
AC-20	97.259	72.345	39.448	209.051	319.523	-34,57
RC-250	6.559	4.443	2.411	13.413	20.416	-34,30
SOLVENTES:	10.828	7.919	5.478	24.226	30.022	-19,31
Mineral Turpentine	3.620	2.348	2.066	8.034	9.049	-11,21
Rubber Solvent	7.208	5.571	3.412	16.192	20.973	-22,80
SPRAY OIL				-	-	
GLP	1.121.192	1.041.955	1.165.851	3.328.998	3.190.887	4,33
PESCA ARTESANAL	21.528	20.260	15.475	57.262	63.831	-10,29
RESIDUO:	28.619	30.843	18.329	77.790	107.429	-27,59
Industrial	8.724	8.948	8.281	25.952	35.586	-27,07
Eléctrico	19.895	21.895	10.048	51.838	71.843	-27,85
TOTAL	5.472.310	5.138.896	4.088.024	14.699.230	16.204.641	-9,29
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 2020			Enero - Marzo		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	2020	2019	
GASOLINAS:	91.069	80.973	58.249	230.292	279.910	-17,73
Súper	2.190	2.005	1.710	5.905	7.917	-25,42
Extra	39.729	35.288	27.296	102.313	136.046	-24,80
Ecopaís	49.151	43.680	29.243	122.074	135.947	-10,20
DIÉSEL 2	20.871	19.071	12.809	52.750	57.956	-8,98
DIÉSEL PREMIUM	72.388	65.204	44.782	182.374	240.283	-24,10
GLP	9.173	7.657	9.888	26.718	23.950	11,56
PESCA ARTESANAL	24.990	21.174	19.300	65.464	68.853	-4,92
TOTAL TRANSFERENCIAS (b)	218.491	194.079	145.028	557.597	670.952	-16,89

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°).

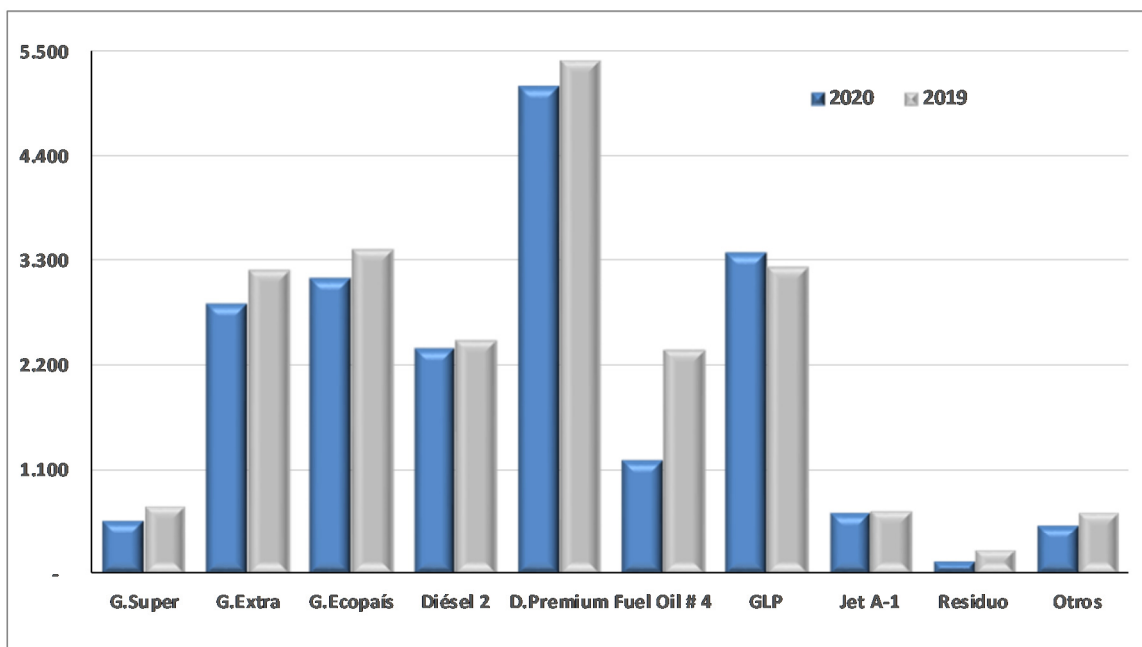
Fuente:

Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

*3

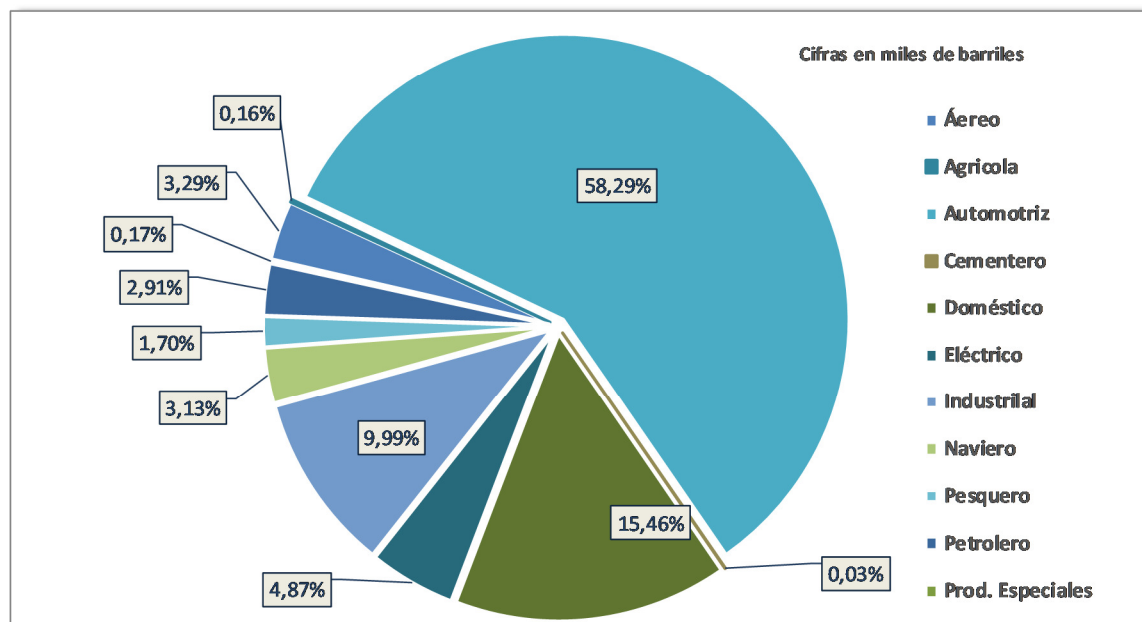
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Marzo 2020 / 2019



DESPACHOS DE DERIVADOS POR SECTORES

Período: Enero - Marzo 2020



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.



DESPACHOS VALORADOS DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en US \$

Producto	Año 2020			Enero - Marzo		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	2020	2019	
GASOLINAS:	175.816.577,88	169.446.101,97	110.261.879,39	455.524.559,24	333.861.131,68	36,44
Súper	19.975.976,02	18.907.710,10	11.450.897,11	50.334.583,23	42.379.010,27	18,77
Extra	73.434.662,89	72.041.297,16	48.292.908,87	193.768.868,92	139.255.401,43	39,15
Ecopaís	82.405.938,97	78.497.094,71	50.518.073,41	211.421.107,09	152.226.719,98	38,89
ABSORBER				-	-	
DIÉSEL 1:	157.452,79	111.277,32	108.456,89	377.187,00	311.138,81	21,23
Terrestre - Industrial	157.452,79	111.277,32	108.456,89	377.187,00	311.138,81	21,23
Marino Internacional		-			-	
DIÉSEL 2:	56.452.098,67	50.925.700,48	51.719.688,09	159.097.487,24	114.482.742,80	38,97
Industrial - Otros	49.300.333,81	43.435.435,51	46.243.904,85	138.979.674,17	102.903.583,25	35,06
Eléctrico	1.699.472,47	1.747.083,62	2.442.501,11	5.889.057,20	1.859.836,37	216,64
Marino	5.452.292,39	5.743.181,35	3.033.282,13	14.228.755,87	9.719.323,18	46,40
DIÉSEL PREMIUM	75.476.055,81	71.988.484,53	50.365.290,28	197.829.830,62	134.069.070,10	47,56
FUEL OIL # 4:	10.908.400,76	13.770.560,62	12.031.638,93	36.710.600,31	65.860.886,36	-44,26
Nacional - Industrial	6.388.415,65	5.669.188,62	6.010.888,05	18.068.492,32	11.860.710,25	52,34
Eléctrico	4.011.578,91	6.756.575,46	5.094.335,54	15.862.489,91	12.130.907,87	30,76
Marino Internacional	508.406,20	1.344.796,54	926.415,34	2.779.618,08	41.869.268,24	-93,36
ASFALTO:	5.398.310,09	4.068.383,56	2.183.251,41	11.649.945,06	12.361.930,80	-5,76
AC-20	4.918.288,71	3.735.196,37	2.042.192,79	10.695.677,87	11.461.368,29	-6,68
RC-250	480.021,38	333.187,19	141.058,62	954.267,19	900.562,51	5,96
SOLVENTES:	1.166.542,87	853.043,19	572.936,33	2.592.522,39	2.029.808,59	27,72
Mineral Turpentine	491.382,53	348.764,08	271.047,64	1.111.194,25	806.502,27	37,78
Rubber Solvent	675.160,34	504.279,11	301.888,69	1.481.328,14	1.223.306,32	21,09
SPRAY OL					-	
GLP	14.856.591,61	13.720.520,45	14.286.424,37	42.863.536,43	30.550.357,79	40,30
JET A-1	23.763.981,54	18.633.907,05	11.408.021,35	53.805.909,94	35.957.817,98	49,64
Nacional	5.056.325,41	4.243.374,70	2.813.153,87	12.112.853,98	8.960.596,94	35,18
Internacional	18.707.656,13	14.390.532,35	8.594.867,48	41.693.055,96	26.997.221,04	54,43
AVGAS	581.699,48	379.424,91	384.376,23	1.345.500,62	903.389,38	48,94
Nacional	338.820,14	327.140,42	307.707,75	973.668,31	770.397,70	26,39
Internacional	242.879,34	52.284,49	76.668,48	371.832,31	132.991,68	179,59
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	
PESCA ARTESANAL	2.116.929,95	1.878.224,38	1.616.672,64	5.611.826,97	3.835.477,31	46,31
RESIDUO:	880.632,52	1.287.247,00	675.728,61	2.843.608,13	3.738.414,67	-23,94
Industrial	324.108,86	300.993,41	282.147,57	907.249,84	895.965,48	1,26
Eléctrico	556.523,66	986.253,59	393.581,04	1.936.358,29	2.842.449,19	-31,88
AZUFRE (Kg)	13.007,28	21.801,04	6.581,12	41.389,44	35.771,52	15,71
GAS NATURAL (MMBTU)	2.083.302,76	1.963.136,56	2.261.114,24	6.307.553,56	4.973.337,60	26,83
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	1.013.546,49	879.113,71	506.048,53	2.398.708,73	1.336.531,00	79,47
LUBRICANTES (Gls) (b)	664.924,50	1.128.148,67	700.385,22	2.493.458,39	1.874.087,35	33,05
TOTAL NACIONAL	371.350.055,00	351.055.075,44	259.088.493,63	981.493.624,07	746.181.893,74	31,54

Notas:

Información provisional sujeta a revisión

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

Fuente:

Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.



DESPACHOS POR SECTORES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

SECTOR	AÑO 2020			Enero - Marzo		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	2020	2019	
AÉREO	268.610	236.060	150.130	654.800	670.985	-2,41
Avgas	4.470	3.418	3.340	11.227	11.720	-4,21
Jet A-1	264.140	232.642	146.791	643.573	659.265	-2,38
AGRÍCOLA	13.545	7.694	10.225	31.463	41.219	-23,67
GLP	13.545	7.694	10.225	31.463	41.219	-23,67
AUTOMOTRIZ	4.491.889	4.237.942	2.862.607	11.592.439	12.714.775	-8,83
Diesel 2	57.452	57.295	41.395	156.143	164.449	-5,05
Diésel Premium	1.923.013	1.763.817	1.245.427	4.932.256	5.275.517	-6,51
Súper	218.756	208.614	125.175	552.545	700.939	-21,17
Extra	1.073.521	1.049.506	705.855	2.828.882	3.147.103	-10,11
Ecopais	1.210.568	1.150.344	739.358	3.100.270	3.410.943	-9,11
GLP	8.580	8.367	5.396	22.343	15.823	41,20
CEMENTERO	2.010	2.233	1.343	5.586	15.443	-63,83
Residuo	2.010	2.233	1.343	5.586	15.443	-63,83
DOMÉSTICO	1.020.861	957.571	1.095.736	3.074.169	2.911.232	5,60
GLP	1.020.861	957.571	1.095.736	3.074.169	2.911.232	5,60
ELÉCTRICO	254.400	401.469	312.251	968.119	1.050.304	-7,82
Diésel 2	34.940	36.291	54.403	125.634	67.552	85,98
Diésel Premium	9.905	9.810	10.048	29.762	27.762	7,20
Fuel Oil # 4	177.350	298.706	225.219	701.275	748.301	-6,28
Residuo	32.205	56.662	22.581	111.448	206.690	-46,08
INDUSTRIAL	746.400	643.124	597.553	1.987.077	2.096.690	-5,23
Asfaltos	111.940	84.507	45.257	241.704	358.780	-32,63
Diésel 1	1.793	1.298	1.216	4.307	4.906	-12,21
Diésel 2	353.447	308.201	310.321	971.969	953.492	1,94
Diesel Premium	24.631	23.991	20.166	68.788	49.532	38,88
Súper	5.255	4.538	4.701	14.494	13.610	6,50
Extra	1.519	1.545	1.615	4.680	22.469	-79,17
Ecopais	4.141	3.506	3.861	11.507	5.266	118,51
Fuel Oil # 4	145.033	128.492	136.173	409.698	413.878	-1,01
GLP	91.927	80.332	67.305	239.564	254.615	-5,91
Residuo	6.714	6.714	6.938	20.367	20.143	1,11
NAVIERO	205.706	224.864	192.454	623.023	1.715.306	-63,68
Diésel 2	158.703	131.187	136.873	426.763	495.977	-13,96
Diesel Premium	32.655	60.492	33.021	126.167	50.160	151,53
Fuel Oil # 4	12.660	32.017	21.577	66.254	1.165.746	-94,32
Súper	1.150	493	610	2.253	2.088	7,91
Extra	480	511	325	1.317	1.266	4,05
Ecopais	59	164	47	269	70	
PESQUERO	129.514	117.583	91.876	338.973	332.720	1,88
Diésel 2	41.550	40.533	24.489	106.572	94.757	12,47
Diesel Premium	10	12	4	25	37	-32,26
Extra	4	2	1	7	4	
Pesca Artesanal	87.951	77.036	67.383	232.369	237.922	-2,33
PETROLERO	192.366	195.439	190.008	577.813	705.916	-18,15
Diésel 2	181.849	185.781	180.561	548.191	649.470	-15,59
Diesel Premium	1.379	1.744	1.014	4.137	23.501	-82,40
Fuel Oil # 4	6.163	5.188	5.840	17.190	20.803	-17,37
Súper	95	23	262	380	431	-11,93
Extra	2.881	2.702	2.309	7.892	11.617	-32,07
Ecopais	-	-	23	23	94	-74,93
PRODUCTOS ESPECIALES	15.501	11.366	7.612	34.480	41.402	-16,72
Absorber Oil	-	-	-	-	-	
Solventes	15.501	11.366	7.612	34.480	41.402	-16,72
TOTAL NACIONAL	7.340.802	7.035.345	5.511.795	19.887.942	22.295.993	-10,80

Notas: Información provisional sujeta a revisión

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

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP Petroecuador

COMERCIO EXTERNO DE HIDROCARBUROS

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



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 2020

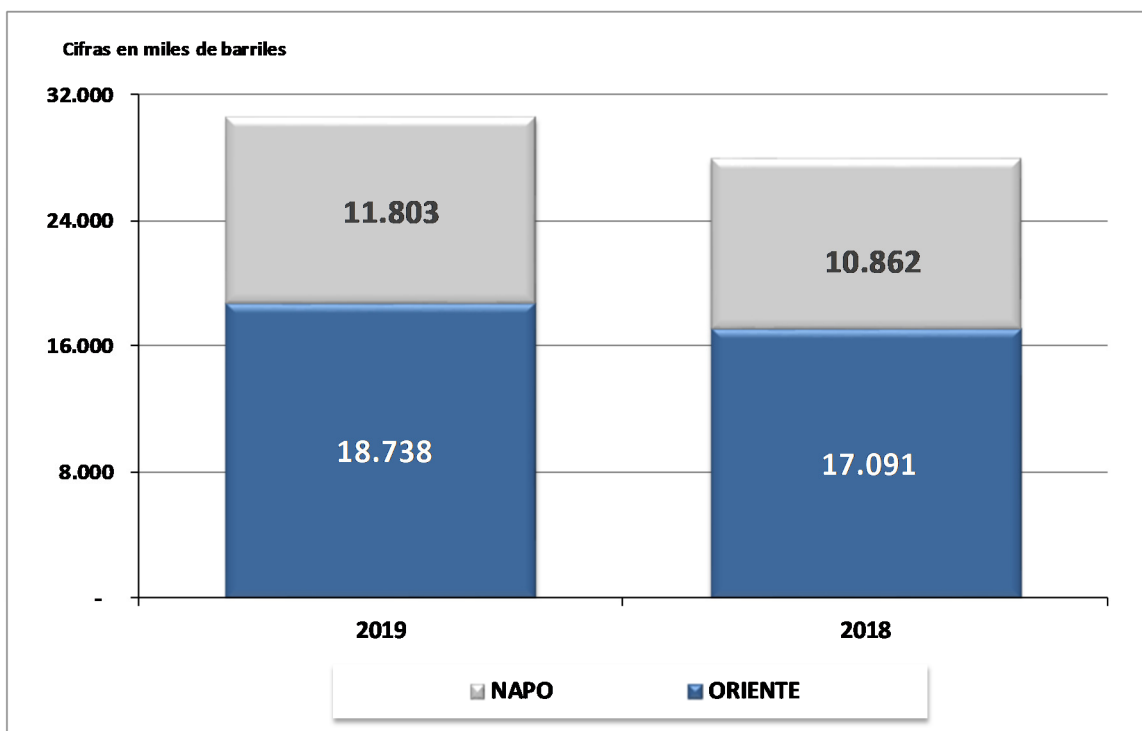
Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	6.619.519	54,91	363.506.071,46	3.794.358	44,14	167.496.467,24	10.413.876	50,99	531.002.538,70
Febrero	5.744.175	47,06	270.340.553,45	2.479.127	38,89	96.412.531,28	8.223.302	44,60	366.753.084,73
Marzo	6.374.563	26,65	169.865.530,62	5.529.547	19,28	106.609.659,41	11.904.110	23,23	276.475.190,03
TOTAL	18.738.256	42,89	803.712.155,53	11.803.032	31,39	370.518.657,94	30.541.288	38,45	1.174.230.813,47
Ene - Mar 2019	17.091.191	56,69	968.846.462,19	10.861.865	50,16	544.822.156,74	27.953.056	54,15	1.513.668.618,93
Var.% 20/19	9,64	-24,34	-17,04	8,66	-37,42	-31,99	9,26	-29,00	-22,42

Nota: Información de precios del mes provisional, sujeta a revisión
a) Los volúmenes y valores corresponden a los B/L (conocimiento de embarque)

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

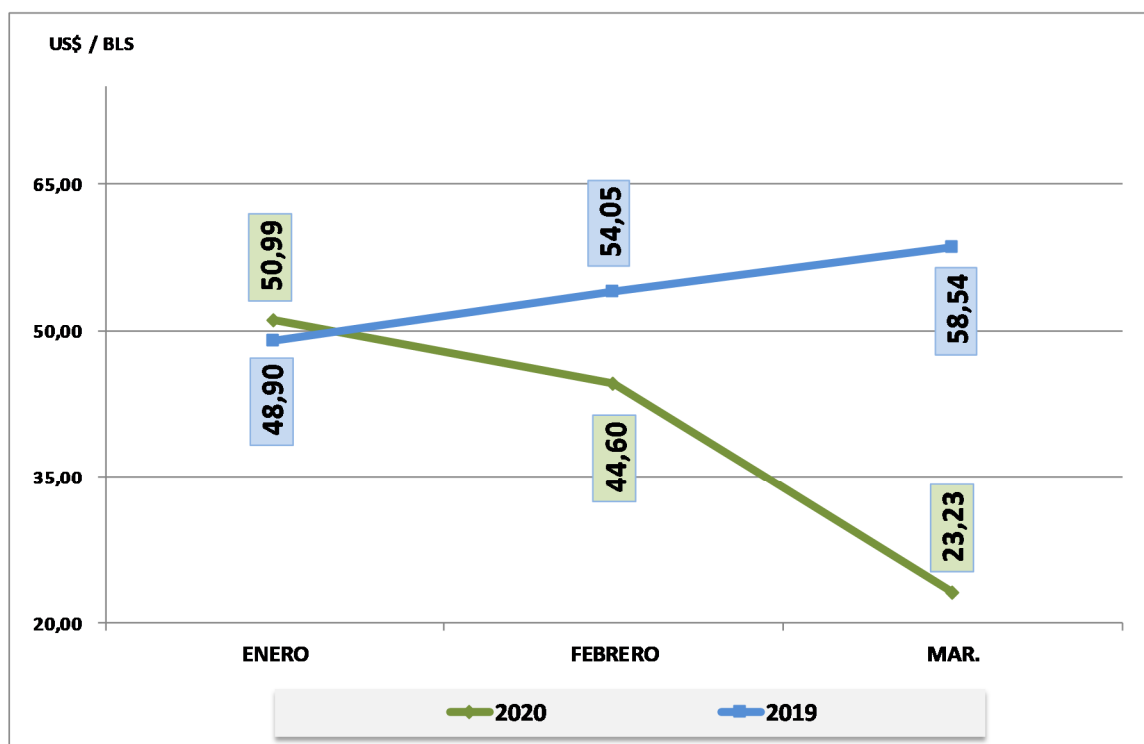
EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Período: Enero - Marzo 2020/2019



PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Período: Enero - Marzo 2020/2019



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



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

MESES	Año 2019			Año 2020			VARIACIÓN % 20/19		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero (b)	1.085.782	54,23	58.878.688,81	1.524.293	40,66	61.983.286,55	40,39	-25,01	5,27
Febrero	1.219.191	61,53	75.014.773,84	761.015	39,96	30.412.072,36	-37,58	-35,05	-59,46
Marzo	1.206.937	61,28	73.957.647,61	1.504.284	18,92	28.458.901,98	24,64	-69,13	-61,52
TOTAL	3.511.910	59,18	207.851.110,26	3.789.592	31,89	120.854.260,89	7,91	-46,12	-41,86

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

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

b) El valor de enero 2020 incluye la Factura No. 000590 en CFR /BBL, ya que no existe *FOB/BBL Referencial (BT Seaways Luzon, no aplica para este tipo de contrato).

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

MESES	2019			2020			VARIACIÓN % 20/19		
	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
GASÓLEO (VGO)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL OÍL # 4	-	-	-	1.103.278	39,54	43.622.482,73	-	-	-
Enero	-	-	-	375.586	47,18	17.718.910,12	-	-	-
Febrero	-	-	-	363.442	47,45	17.244.306,37	-	-	-
Marzo	-	-	-	364.251	23,77	8.659.266,24	-	-	-
TOTAL	-	-	-	1.103.278	39,54	43.622.482,73	-	-	-

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

MES	Año 2019 (a)			Año 2020			VARIACIÓN 20/19		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	765.832	36,76	28.150.887,93	882.683	30,11	26.575.199,26	15,26	-18,09	-5,60
Febrero	779.159	37,97	29.582.479,02	872.649	26,68	23.280.076,28	12,00	-29,74	-21,30
Marzo	770.124	39,08	30.093.793,19	997.021	24,84	24.766.780,75	29,46	-36,43	-17,70
TOTAL	1.544.992	37,37	57.733.366,95	2.752.353	27,11	74.622.056,29	78,15	-27,45	29,25
TOTAL TM.	132.617	435,34	57.733.366,95	236.254	315,86	74.622.056,29	78,15	-27,45	29,25

Notas:

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

a) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro.

Fuente:

Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



IMPORTACIÓN DE DIÉSEL REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

Productos	Año 2019			Año 2020			VARIACIÓN % 20/19		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bt	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bt	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL	1.557.083	81,61	127.080.243,25	1.795.176	76,94	138.129.153,53	15,29	-5,72	8,69
Enero	529.019	79,52	42.069.822,77	890.757	83,64	74.505.255,60	68,38	5,18	77,10
Febrero	512.511	81,70	41.870.254,49	603.692	71,65	43.251.513,93	17,79	-12,30	3,30
Marzo	515.553	83,68	43.140.165,99	300.727	67,74	20.372.384,00	-	-	-
DIÉSEL PREMIUM	3.435.465	82,34	282.891.464,62	3.724.123	75,50	281.153.791,63	8,40	-8,32	-0,61
Enero	1.322.178	78,48	103.765.602,67	1.112.703	84,32	93.818.238,12	-15,84	7,43	-9,59
Febrero	1.057.226	83,57	88.354.832,39	1.489.047	79,10	117.784.609,79	40,84	-5,35	33,31
Marzo	1.056.061	85,95	90.771.029,56	1.122.372	61,97	69.550.943,72	6,28	-27,90	-23,38

Notas:

- a) Se registran cifras 2020 definitivas, enero-febrero y marzo preliminares
- b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro

Fuente:

Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



IMPORTACIÓN DE NAFTAS REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

Productos	Año 2019			Año 2020			VARIACIÓN % 20/19		
	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 93	2.405.395	75,26	181.024.017,30	2.925.885	74,64	218.385.935,29	21,64	-0,82	20,64
Enero	785.906	70,29	55.240.027,48	800.695	76,43	61.195.311,10	1,88	8,73	10,78
Febrero	828.213	71,87	59.521.053,22	887.809	74,31	65.974.213,84	7,20	3,40	10,84
Marzo	791.275	83,74	66.262.936,60	1.237.381	73,72	91.216.410,35	56,38	-11,97	37,66
NAFTA RON 85	2.885.119	72,41	208.903.937,30	1.502.217	71,63	107.602.050,19	-47,93	-1,08	-48,49
Enero	789.828	63,18	49.901.151	601.290	75,30	45.274.627	-23,87	19,18	-9,27
Febrero	787.086	68,07	53.578.930	601.091	70,34	42.278.017	-23,63	3,32	-21,09
Marzo	1.308.204	80,59	105.423.857	299.836	66,87	20.049.406	-77,08	-17,02	-80,98

Nota:

- a) Se registran cifras 2020 definitivas, enero-febrero y marzo preliminares
- b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro

Fuente:

Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



IMPORTACIÓN OTROS PRODUCTOS REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

Productos	Año 2019			Año 2020			VARIACIÓN % 20/19		
	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
CUTTER STOCK (c)	1.064.908	76,73	81.706.368	1.068.873	65,67	70.191.633,33	0,37	-14,41	-14,09
Enero	425.181	72,35	30.762.642,26	428.667	77,99	33.430.061,96	0,82	7,79	8,67
Febrero	425.742	78,48	33.413.339,73	211.103	64,79	13.678.307,88	-50,42	-17,44	-59,06
Marzo	213.984	81,92	17.530.385,60	429.103	53,79	23.083.263,49	100,53	-34,34	31,68
JET A-1	-	-	-	168.562	106,31	17.919.472	-	-	-
Enero				89.052	118,63	10.563.821	-	-	-
Febrero	-	-	-	79.510	92,51	7.355.650	-	-	-
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AVGAS	17.128	179,23	3.069.969	8.594	178,13	1.530.813,87	-49,83	-0,61	-50,14
Enero	8.699	175,49	1.526.638,19	8.594	178,13	1.530.813,87	-1,21	1,51	0,27
Febrero	-	-	-		-		-	-	-
Marzo	8.429	183,09	1.543.330,51				-	-	-

Nota:

- a) Se registran cifras 2020 definitivas, enero-febrero y marzo preliminares
- b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro.
- c) Importación de diluyente para mezcla con residuo para obtener Fuel Oil Pesado para consumo interno y Fuel Oil # 6 de exportación.

Fuente:

Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



RESUMEN DE IMPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2020

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Enero - Marzo		Var 20/19 %
					2020	2019	
Diésel 2	Bls.	890.757	603.692	300.727	1.795.176	1.557.083	15,29
	US\$	74.505.256	43.251.514	20.372.384	138.129.154	127.080.243	8,69
	P.P.P.	83,64	71,65	67,74	76,94	81,61	-5,72
Diésel Premium	Bls.	1.112.703	1.489.047	1.122.372	3.724.123	3.435.465	8,40
	US\$	93.818.238	117.784.610	69.550.944	281.153.792	282.891.465	-0,61
	P.P.P.	84,32	79,10	61,97	75,50	82,34	-8,32
Nafta Ron 93	Bls.	800.695	887.809	1.237.381	2.925.885	2.405.395	21,64
	US\$	61.195.311	65.974.214	91.216.410	218.385.935	181.024.017	20,64
	P.P.P.	76,43	74,31	73,72	74,64	75,26	-0,82
Nafta Ron 85	Bls.	601.290	601.091	299.836	1.502.217	2.885.119	-47,93
	US\$	45.274.627	42.278.017	20.049.406	107.602.050	208.903.937	-48,49
	P.P.P.	75,30	70	66,87	71,63	72,41	-1,08
Cutter Stock	Bls.	428.667	211.103	429.103	1.068.873	1.064.908	0,37
	US\$	33.430.062	13.678.308	23.083.263	70.191.633	81.706.368	-14,09
	P.P.P.	77,99	64,79	53,79	65,67	76,73	-14,41
Jet A-1	Bls.	89.052	79.510,23		168.562,27		-
	US\$	10.563.821	7.355.650,40		17.919.472		-
	P.P.P.	118,63	92,51		106,31	-	-
AVGAS	Bls.	8.594	0	0	8.594	17.128	-49,83
	US\$	1.530.814	0	0	1.530.814	3.069.969	-50,14
	P.P.P.	178,13			178,13	179,23	-0,61
GLP	Bls.	882.683	872.649	997.021	2.752.353	2.315.116	18,89
	US\$	26.575.199	23.280.076	24.766.781	74.622.056	87.827.160	-15,04
	P.P.P.	30,11	26,68	24,84	27,11	37,94	-28,53
TOTAL IMPORTACIONES (a)	Bls.	4.814.442	4.744.900	4.386.440	13.945.782	13.680.214	1,94
	US\$	346.893.328	313.602.389,00	249.039.189	909.534.906	972.503.159	-6,47

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión
a) Se registran cifras 2020 definitivas, enero-febrero y marzo preliminares

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



RESUMEN DE EXPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2020

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Enero - Marzo		Var 20/19 %
					2020	2019	
Fuel Oil # 6	Bls.	1.524.293	761.015	1.504.284	3.789.592	2.304.973	64,41
	US\$	61.983.287	30.412.072	28.458.902	120.854.261	133.893.463	-9,74
	P.P.P.	40,66	39,96	18,92	31,89	58,09	-45,10
Gasóleo (VGO)	Bls.				-	-	-
	US\$				-	-	-
	P.P.P.					-	-
Fuel Oil # 4	Bls.	375.586	363.442	364.251	1.103.278	-	
	US\$	17.718.910	17.244.306	8.659.266	43.622.483	-	
	P.P.P.	47,18	47,45	-	39,54		
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	1.899.878	1.124.457	1.868.535	4.892.870	2.304.973	112,27
	US\$	79.702.197	47.656.379	37.118.168	164.476.744	133.893.463	22,84

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 2020			Enero - Marzo		Var. % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	2020	2019	
Refinación	-	624.158	338.593	962.752	13.889.765	-93,07
Transporte	-	10.976	162.220	173.196	3.106.420	-94,42
Comercialización Nacional	-	185.538	179.181	364.719	546.495	-33,26
Seguridad, Salud y Ambiente	-	-	37.085	37.085	9.150	
Soporte Administrativo	-	-	-	-	769.583	
TOTAL	-	820.673	717.079	1.537.752	18.321.414	-91,61

Notas: Cifras provisionales; Presupuesto codificado al 29 de febrero de 2020.

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 2020			Enero - Marzo		Var. % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	2020	2019	
Refinación	3.583.303	7.150.101	6.919.363	17.652.767	21.333.169	-17,25
Transporte	3.632.763	11.650.373	6.104.350	21.387.486	39.866.038	-46,35
Comercialización Nacional	8.630.095	14.873.345	17.185.522	40.688.962	39.746.359	2,37
Comercio Internacional	248.820	7.148.463	4.029.992	11.427.275	17.962.756	-36,38
Seguridad, Salud y Ambiente	862.648	1.110.903	741.726	2.715.277	2.448.600	10,89
Soporte Administrativo	6.057.965	8.889.840	8.184.781	23.132.586	33.982.062	-31,93
Logística y Abastecimiento	779.155	7.632.582	6.657.394	15.069.131	13.844.851	8,84
TOTAL	23.794.749	58.455.607	49.823.127	132.073.483	169.183.835	-21,93
Notas: Cifras provisionales; Presupuesto codificado al 31 de marzo de 2020.						
Fuente: Jefatura Corporativa de Planeación Financiera y Presupuesto, EP PETROECUADOR.						

TALENTO HUMANO

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



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



NÚMERO DE PERSONAL POR RANGO DE EDADES

Gerencia	Rango	Año 2020			MARZO		Var. % 20/19
		Enero	Febrero	Marzo	2020	2019	
Transporte	20 - 29 años	53	52	48	48	70	-31,43
	30 - 39 años	383	379	379	379	393	-3,56
	40 - 49 años	309	312	308	308	313	-1,60
	50 - 59 años	337	336	329	329	364	-9,62
	Mas de 60 años	78	81	73	73	80	-8,75
Subtotal		1.160	1.160	1.137	1.137	1.220	-6,80
Refinación	20 - 29 años	64	60	57	57	81	-29,63
	30 - 39 años	389	390	388	388	401	-3,24
	40 - 49 años	295	297	300	300	310	-3,23
	50 - 59 años	325	323	314	314	357	-12,04
	Mas de 60 años	43	44	45	45	51	-11,76
Subtotal		1.116	1.114	1.104	1.104	1.200	-8,00
Comercializacion Nacional	20 - 29 años	88	84	82	82	105	-21,90
	30 - 39 años	268	268	266	266	263	1,14
	40 - 49 años	125	127	130	130	114	14,04
	50 - 59 años	51	51	51	51	53	-3,77
	Mas de 60 años	6	5	5	5	9	-44,44
Subtotal		538	535	534	534	544	-1,84
Resto	20 - 29 años	35	33	35	35	39	-10,26
	30 - 39 años	390	390	387	387	430	-10,00
	40 - 49 años	381	381	378	378	372	1,61
	50 - 59 años	268	266	268	268	281	-4,63
	Mas de 60 años	42	41	40	40	52	-23,08
Subtotal		1.116	1.111	1.108	1.108	1.174	-5,62
Total	20 - 29 años	240	229	222	222	295	-24,75
	30 - 39 años	1.430	1.427	1.420	1.420	1.487	-4,51
	40 - 49 años	1.110	1.117	1.116	1.116	1.109	0,63
	50 - 59 años	981	976	962	962	1.055	-8,82
	Mas de 60 años	169	171	163	163	192	-15,10
TOTAL		3.930	3.920	3.883	3.883	4.138	-6,16

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



NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD DE NEGOCIO Y GENERO

Gerencia	Género	Año 2019			MARZO		Var. % 20/19
		Enero	Febrero	Marzo	2020	2019	
Transporte	Masculino	1.069	1.071	1.049	1.049	1.137	-7,74
	Femenino	91	89	88	88	83	6,02
Subtotal		1.160	1.160	1.137	1.137	1.220	-6,80
Refinación	Masculino	1.036	1.036	1.027	1.027	1.115	-7,89
	Femenino	80	78	77	77	85	-9,41
Subtotal		1.116	1.114	1.104	1.104	1.200	-8,00
Comercialización Nacional	Masculino	395	392	390	390	395	-1,27
	Femenino	143	143	144	144	149	-3,36
Subtotal		538	535	534	534	544	-1,84
Resto	Masculino	696	690	686	686	745	-7,92
	Femenino	420	421	422	422	429	-1,63
Subtotal		1.116	1.111	1.108	1.108	1.174	-5,62
Total	Masculino	3.196	3.189	3.152	3.152	3.392	-7,08
	Femenino	734	731	731	731	746	-2,01
TOTAL		3.930	3.920	3.883	3.883	4.138	-6,16

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



NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD DE NEGOCIO Y ZONA GEOGRÁFICA

Gerencia	ZONA	Año 2020			MARZO		Var. % 20/19
		Enero	Febrero	Marzo	2020	2019	
Transporte	Centro Norte	236	235	232	232	242	-4,13
	Oriente	215	214	213	213	226	-5,75
	Sur	365	367	366	366	384	-4,69
	Sur Occidente	166	166	165	165	176	-6,25
	Nor Occidente	178	178	161	161	192	-16,15
Subtotal		1.160	1.160	1.137	1.137	1.220	-6,80
Refinación	Centro Norte	21	20	22	22	14	-
	Oriente	260	259	259	259	277	-6,50
	Sur	-	-	-	-	-	-
	Sur Occidente	225	223	220	220	233	-5,58
	Nor Occidente	610	612	603	603	676	-10,80
Subtotal		1.116	1.114	1.104	1.104	1.200	-8,00
Comercialización Nacional	Centro Norte	163	161	159	159	171	-7,02
	Oriente	51	50	50	50	52	-3,85
	Sur	193	193	192	192	199	-3,52
	Sur Occidente	36	36	37	37	38	-2,63
	Nor Occidente	95	95	96	96	84	14,29
Subtotal		538	535	534	534	544	-1,84
Resto	Centro Norte	615	615	611	611	614	-0,49
	Oriente	118	117	118	118	130	-9,23
	Sur	120	118	117	117	141	-17,02
	Sur Occidente	97	96	97	97	104	-6,73
	Nor Occidente	166	165	165	165	185	-10,81
Subtotal		1.116	1.111	1.108	1.108	1.174	-5,62
Total	Centro Norte	1.035	1.031	1.024	1.035	1.172	-11,69
	Oriente	644	640	640	644	698	-7,74
	Sur	678	678	675	678	754	-10,08
	Sur Occidente	524	521	519	524	572	-8,39
	Nor Occidente	1.049	1.050	1.025	1.049	1.178	-10,95
TOTAL		3.930	3.920	3.883	3.883	4.138	-6,16

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