

INFORME ESTADÍSTICO

**ENERO - SEPTIEMBRE
2020**



**SUBGERENCIA DE PLANIFICACIÓN
Y CONTROL DE GESTIÓN**

JEFATURA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN

OCTUBRE 2020

Información Provisional

CONTENIDO

Resumen Ejecutivo.....	2 - 8
Transporte de crudo.....	9 - 12
Refinación de crudo.....	13 - 25
Transporte de derivados.....	26 - 33
Demanda de derivados.....	34 - 41
Comercio externo.....	42 - 52
Finanzas.....	53 - 55
Talento Humano.....	56 - 58

RESUMEN EJECUTIVO

En el presente informe se recogen los resultados del período ENERO – SEPTIEMBRE del año 2020 de las operaciones realizadas por la EP PETROECUADOR, los cuales se ha visto afectados principalmente por la emergencia sanitaria COVID-19, como se detalla a continuación:

Transporte de Crudo

El transporte de crudo por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano fue de 83.1 MMBLS que significa transportar 303.153 barriles en promedio día, que representa el 12,5 % menos con respecto al año 2019, esta disminución se produjo por el hundimiento de tierra en el sector de San Rafael, en el límite entre las provincias Napo y Sucumbíos, lo que provocó la rotura de los Oleoductos SOTE y OCP, además del Poliducto Shushufindi – Quito, a partir del 7 de abril hasta el 2 de mayo de 2020

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 84.4 MMBLS de crudo Oriente y Napo, menor en 5,8% con relación al año 2019; debido especialmente a la rotura de los oleoductos.

Cargas de Crudo

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 30.6 MMBLS, menor en 23,7% con relación al año anterior.

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

Refinería Esmeraldas

Paro total de las unidades REE salen de operación debido a falla en el SIN (Subestación Pascuales), provocando la salida de 11 subestaciones del sistema nacional de transmisión y ocasionando la desconexión del suministro de energía eléctrica a CNEL EP, además provocó la salida de Coca Codo Sinclair afectando el suministro de energía a nivel nacional.

Crudo 1/Vacio 1: paro desde el 11 de abril al 20 de mayo debido a alto stock de residuos, fondos de Vacio y asfaltos, limitada capacidad de preparación de fuel oil, suspensión de exportación de fuel oil por fuerza mayor y disminución en la demanda de asfaltos.

Visbreaking 1: paro desde el 10 de abril al 24 de mayo debido a alto stock de residuos, fondos de Vacío y asfaltos, limitada capacidad de preparación de fuel oil, suspensión de exportación de fuel oil por fuerza mayor y disminución en la demanda de asfaltos.

Crudo 2/Vacio 2: paro programado del 6 al 22 de febrero por decoquizado de horno CH-02, paro del 9 de abril al 26 mayo por falla del SIN y salida de operación FCC (Stock de gas para la operación de las unidades).

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, paro del 8 de abril al 28 de mayo por falla del SIN y salida de operación FCC (Stock de gas para la operación de las unidades), paro del 2 al 8 de septiembre fuera de servicio por incremento de fuga por los sellos de TV1-P2B, la bomba de relevo TV1-P2A estaba aislada en mantenimiento por fuga por sellos, paro del 24 al 29 de septiembre por taponamiento en TV1-LC87, en la salida de fondo de TV1-V2.

Unidad FCC: paro del 7 al 14 de mayo como consecuencia del paro total de REE por falla en el SIN, se detecta que el compresor F-C1 tiene daños considerables, se evidencia fuga de aceite por el cojinete del compresor lado acople, además se observa obstrucción en la línea de retorno del aceite, se presume desprendimiento de material de los cojinetes.

HDT/CCR/HDS: paro del 7 de abril al 15 de junio como consecuencia del paro total de REE por falla en el SIN, las unidades no arrancan debido a las condiciones operativas entre ellas, disponibilidad de gas, daños del SOTE y evolución de la demanda de derivados, paro programado de mantenimiento del 21 al 30 de septiembre.

Unidad S: paro del 19 al 26 de enero por fuga de H₂S en mirilla del horno, paro del 14 al 20 de marzo por corrección de fugas de vapor anexadas a los intercambiadores SE02-SE03, del 7 de abril al 2 de junio la unidad no arranca después del paro total de las unidades de REE debido a las condiciones operativas entre ellas, disponibilidad de gas, daños del SOTE, etc. Paro del 27 de agosto al 2 de septiembre por pérdida total del suministro eléctrico Se verifica la activación de la protección de sobrecorriente direccional en el interruptor 1B12 lo cual se originó por un fallo en la red de abastecimiento externo (S.N.I.). paro del 28 al 30 de septiembre por disturbio en suministros eléctrico por sobrecarga en barra interna de REE, activando la protección del interruptor 1A15, lo cual provoca la salida de unidades de REE

Refinería La Libertad

Unidad Parsons/Universal/Cautivo: paro del 4 de abril al 3 de junio (Cautivo) 11 de junio (Parsons) y 16 de julio (Universal) por aislamiento del personal por riesgo de COVID-19, se paralizan las operaciones en RLL por 14 días con el objetivo de precautelar la salud de sus trabajadores, la suspensión de operaciones se mantuvo debido al alto stock de combustibles (disminución de

demanda y limitado espacio de almacenamiento) provocado por la emergencia sanitaria.

Unidad Parsons: paro del 15 al 28 de julio por fuga activa de gasolina en aerofriador de PE-2, ensuciamiento de torre PV-1 y bombas de proceso, cavitación de bombas de residuo, y reparaciones en platos 33, 34 y 35 de torre PV-1.

Unidad Universal: paro del 25 al 30 de septiembre por baja confiabilidad de Sistema de Generación Eléctrica.

Refinería Shushufindi

Amazonas 1: paro del 14 al 23 de enero por Desestabilización del perfil térmico de la torre de destilación CV001; paro del 9 al 1 de junio por salida de operación de las estaciones de captación de gas por la parada de los campos de PETROAMAZONAS EP y a los altos niveles en los tanques de gasolina natural (GT 3608 y GT 3609) en Planta de Gas, se procede a la parada de las plantas de destilación.

Amazonas 2: paro del 9 al 22 de mayo por salida de operación de las estaciones de captación de gas por la parada de los campos de PETROAMAZONAS EP y a los altos niveles en los tanques de gasolina natural (GT 3608 y GT 3609) en Planta de Gas, se procede a la parada de las plantas de destilación.

Planta de Gas: paro del 9 de abril al 12 de mayo por salida de operación de las estaciones de captación de gas por la parada de los campos de PETROAMAZONAS EP y a los altos niveles en los tanques de gasolina natural (GT 3608 y GT 3609), se procede a la parada de la Planta de gas.

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 32.3 MMBLS con una variación menor del 27,3% con respecto al año anterior, debido a la disminución de la demanda por la emergencia sanitaria y a los paros de refinerías explicados anteriormente.

Demanda Interna de Derivados

La demanda total fue de 45.5 MMBLS, menor en 25,5 % con respeto 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 36.5 MMBLS menor en 17.6 % con respecto al año 2019, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 13.6 MMBLS de Naftas y Cutter Stock, que ingresan como insumos en refinerías y terminales para obtener mediante mezclas, Gasolinas y Fuel Oíl.

Exportación de Derivados

En el período en observado los excedentes de Fuel Oíl # 6 y Fuel Oíl # 4 se exportaron por un total de 11.1 MMBLS, siendo menor en 6 con relación al año anterior.

Ejecución Presupuestaria

La ejecución presupuestaria de costos y gastos 480.0 MMUS\$ menor en 13,5% respecto al año anterior y la ejecución presupuestaria de inversiones fue de 10.1 MMUS\$



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

Detalle	Año 2020									Enero - Septiembre		Variación % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	2020	2019	
CRUDO												
Transporte	16.702	14.951	16.738	3.759	12.837	14.042	15.644	16.217	15.299	126.189	145.236	-13,11
SOTE	10.926	9.678	10.871	2.337	8.730	8.886	10.610	10.816	10.209	83.064	94.605	-12,20
OCP	5.776	5.272	5.867	1.421	4.107	5.156	5.034	5.401	5.091	43.125	50.631	-14,83
Cargas	4.657	3.832	4.642	880	767	3.471	3.926	4.325	4.145	30.646	40.150	-23,67
Refinería Esmeraldas	2.892	2.093	2.781	670	707	2.274	2.564	2.696	2.580	19.259	23.958	-19,62
Refinería La Libertad	1.227	1.152	1.316	102	0	704	776	1.000	956	7.233	10.779	-32,90
Refinería Shushufindi	537	587	546	108	60	493	586	628	610	4.155	5.413	-23,25
Exportación EP Petroecuador	10.414	8.223	11.904	4.901	7.619	10.264	9.486	10.609	10.955	84.375	89.522	-5,75
Crudo Oriente	6.620	5.744	6.375	2.429	5.907	6.842	6.674	6.320	7.027	53.938	55.075	-2,07
Crudo Napo (a)	3.794	2.479	5.530	2.472	1.712	3.421	2.812	4.289	3.928	30.437	34.447	-11,64
DERIVADOS												
Producción Nacional (b)	6.564	6.020	5.815	1.729	1.852	5.081	5.218	5.738	5.406	43.423	57.823	-24,90
Consumo Nacional	7.341	7.035	5.512	3.234	4.275	5.581	6.193	6.355	6.670	52.195	68.785	-24,12
Transporte por Poliductos	7.527	7.418	6.230	3.189	4.772	5.939	6.417	6.828	6.596	54.917	68.556	-19,89
Total Importaciones	4.814	4.745	4.386	4.381	2.389	2.662	4.961	4.292	3.908	36.538	44.321	-17,56
Importación Diesel 2	891	604	301	570		284	569	285		3.502	4.899	-28,52
Importación Diesel Premium	1.113	1.489	1.122	1.140	575	569	2.007	1.135	1.134	10.284	11.183	-8,04
Importación de Nafta RON 93	801	888	1.237	923	299		893	1.199	1.485	7.725	8.944	-13,63
Importación de Nafta RON 85 - 80	601	601	300	599	296	590		295	-	3.282	6.790	-51,66
Importación GLP	883	873	997	931	1.219	1.005	1.062	951	1.076	8.996	9.059	-0,70
Importación de Cutter Stocks	429	211	429	210		213	423	427	213	2.555	3.411	-25,08
Importación de Avgas	9	-		8			7			24	34	-28,78
Importación de Jet Fuel	89	80								169	0	
Total Exportaciones	1.900	1.124	1.869	562	-	939	1.321	1.871	1.492	11.078	11.785	-6,00
Exportación de Fuel Oil N°6	1.524	761	1.504	380		758	1.139	1.337	1.138	8.543	10.094	-15,37
Exportación de Fuel Oil N°4	376	363	364	182		180	182	363	186	2.196	166	
Exportación de Gasóleo (VGO)								170	168	339	1.525	-77,78
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI (c)	54,91	47,06	25,58	16,72	26,96	35,81	37,56	39,39	36,94	37,10	59,19	-37,32
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI (c)	44,14	38,89	20,39	11,41	19,87	32,01	33,91	36,37	35,04	30,80	52,90	-41,78
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 - Septiembre		Variación % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	2020	2019	
CRUDO												
Transporte	538.768	515.537	539.930	125.288	414.094	468.078	504.652	523.135	509.979	460.543	532.001	-13,4
SOTE	352.448	333.732	350.687	77.914	281.620	296.215	342.254	348.910	340.287	303.154	346.538	-12,5
OCF	186.320	181.805	189.243	47.374	132.474	171.863	162.398	174.226	169.692	157.389	185.462	-15,1
Cargas	150.226	132.139	149.751	29.333	24.740	115.696	126.652	139.520	138.177	111.846	147.070	-24,0
Refinería Esmeraldas	93.296	72.171	89.714	22.348	22.818	75.804	82.713	86.982	85.993	70.287	87.758	-19,9
Refinería La Libertad	39.595	39.721	42.437	3.391	0	23.456	25.039	32.272	31.857	26.397	39.485	-33,1
Refinería Shushufindi	17.335	20.247	17.599	3.594	1.923	16.436	18.900	20.266	20.327	15.163	19.827	-23,5
Exportación EP Petroecuador	335.932	283.562	384.004	163.370	245.760	342.127	306.002	342.223	365.167	307.937	327.919	-6,1
Crudo Oriente	213.533	198.075	205.631	80.974	190.538	228.077	215.283	203.869	234.245	196.852	201.740	-2,4
Crudo Napo (a)	122.399	85.487	178.372	82.396	55.222	114.050	90.719	138.354	130.921	111.085	126.179	-12,0
DERIVADOS												
Producción Nacional (b)	211.749	207.578	187.587	57.617	59.742	169.357	168.325	185.106	180.203	158.478	211.806	-25,2
Consumo Nacional	236.800	242.598	177.800	107.800	137.893	186.030	199.775	205.002	222.328	190.494	251.959	-24,4
Transporte por Poliductos	242.820	255.789	200.983	106.303	153.941	197.963	206.995	220.256	219.876	200.427	251.119	-20,2
Total Importaciones	152.424	160.876	141.498	146.021	77.073	88.725	160.019	138.453	130.262	132.734	162.348	-18,2
Importación Diesel 2	28.734	20.817	9.701	18.984	-	9.468	18.349	9.182	-	12.782	17.947	-28,8
Importación Diesel Premium	35.894	51.346	36.206	37.995	18.551	18.957	64.733	36.617	37.814	37.533	40.962	-8,4
Importación de Nafta RON 93	25.829	30.614	39.916	30.764	9.659	0	28.802	38.685	49.484	28.193	32.762	-13,9
Importación de Nafta RON 87	19.387	20.727	9.672	19.962	9.557	19.679	-	9.511	-	11.979	24.873	-51,8
Importación GLP	28.474	30.091	32.162	31.032	39.307	33.511	34.263	30.675	35.854	32.831	33.184	-1,1
Importación de Cutter Stocks	13.828	7.279	13.842	7.002	0	7.110	13.634	13.783	7.110	9.327	12.494	-25,4
Importación de Avgas	279	-	-	282	-	-	238	-	-	89	126	-29,0
Importación de Jet Fuel	2.875	2.742	0	-	0	-	-	-	-	615	0	
Total Exportaciones	61.286	38.774	60.275	18.724	-	25.277	36.754	43.130	37.941	40.429	43.169	-6,3
Exportación de Fuel Oil N°6	49.171	26.242	48.525	12.671	0	25.277	36.754	43.130	37.941	31.178	36.976	-15,7
Exportación de Fuel Oil N°4	12.116	12.532	11.750	6.052	-	6.012	5.870	11.718	6.191	8.015	608	
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	-	-	-	5.498	5.613	1.237	5.585	
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 - SEPTIEMBRE 2020
Cifras en miles de barriles

TRANSPORTE DE CRUDO



	<u>126.189</u>
SOTE	83.064
OCP	43.125

84.375

53.938	ORIENTE
30.437	NAPO

EXPORTACIÓN DE CRUDO



CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS



	<u>30.646</u>
REE	19.259
RLL	7.233
RSH	4.155

IMPORTACIÓN DE DERIVADOS **36.538**

	<u>13.563</u>
NAO 93	7.725
NAO 97	3.283
Cutter S.	2.555

	<u>22.806</u>
Diesel 2	3.502
D. Premium	10.284
GLP	8.996
Avgas	24

11.078

8.543	Fuel Oil # 6
2.196	Fuel Oil # 4
339	Gasoleo

EXPORTACIÓN DE DERIVADOS



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADO: **43.423**



Gasolinas	16.738
D. 2 y Premium	6.847
Fuel Oil # 4	5.317
Fuel Oil # 6 Exp.	7.971
Otros	6.551

54.917

TRANSPORTE DE DERIVADOS

52.195

16.374	Gasolinas
19.760	D. 2 y Premium
3.003	Fuel Oil # 4
10.199	GLP
2.859	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
<ul style="list-style-type: none"> - 360.000 BPPD - 390.000 BPPD Utilizando químico reductor de presión 	<ul style="list-style-type: none"> - 2'000.000 Bls. En Lago Agrío con 8 tanques de 250.000 Bls. c/u - 3'220.000 Bls. En Terminal Marítimo Balao con 10 tanques de 322.000 Bls. c/u 	<ul style="list-style-type: none"> - Lago Agrío - Lumbaqui - El Salado - Baeza - Papallacta - Quinindé 	<ul style="list-style-type: none"> - San Juan - Chiriboga - La Palma - Santo Domingo



CRUDO BOMBEADO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUTORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

Año 2020

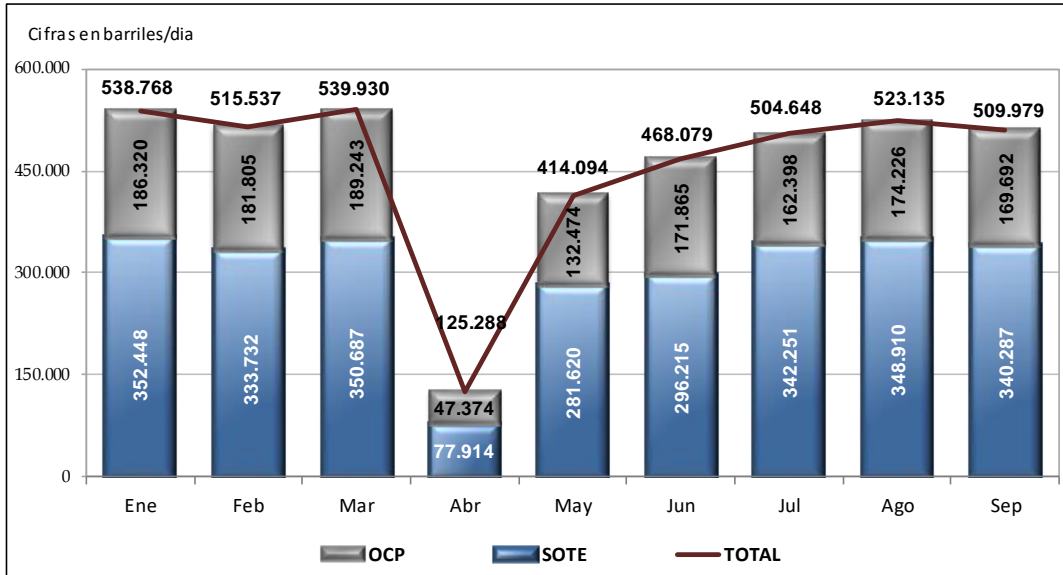
MES	TRANSECUTORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP) (b)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	23,9	10.925.883	352.448	17,6	5.775.934	186.320	16.701.817	538.768	65,4	34,6
Febrero	23,9	9.678.216	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
Abril (c)	23,9	2.337.414	77.914	17,3	1.421.216	47.374	3.758.630	125.288	62,2	37,8
Mayo (d)	24,3	8.730.219	281.620	17,6	4.106.684	132.474	12.836.903	414.094	68,0	32,0
Junio	24,4	8.886.443	296.215	17,2	5.155.938	171.865	14.042.381	468.079	63,3	36,7
Julio	24,2	10.609.766	342.251	17,5	5.034.332	162.398	15.644.098	504.648	67,8	32,2
Agosto	23,9	10.816.200	348.910	17,5	5.400.997	174.226	16.217.197	523.135	66,7	33,3
Septiembre	23,9	10.208.604	340.287	17,6	5.090.755	169.692	15.299.359	509.979	66,7	33,3
TOTAL	24,0	83.064.046	303.153	17,5	43.124.722	157.389	126.188.768	460.543	65,8	34,2
Ene - Sep 2019	24,2	94.604.984	346.538	17,3	50.631.203	185.462	145.236.186	532.001	65,1	34,9
Var.% 20/19		-12,2	-12,5		-14,8	-15,1	-13,1	-13,4	1,1	-2,0

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

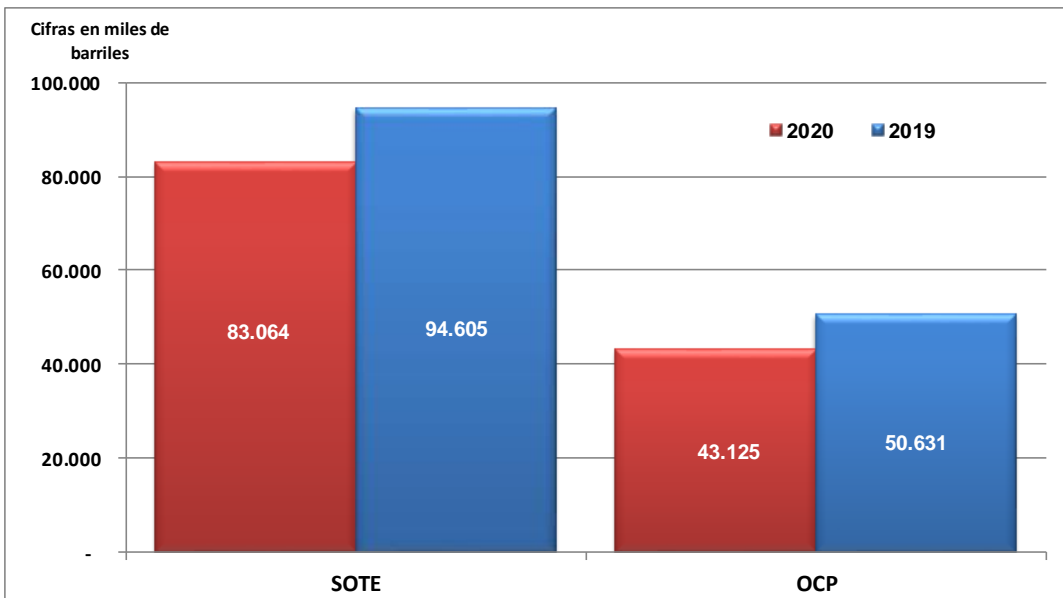
- a) El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 bpd y bombea tres tipos de crudo mediante bacheo para: Refinería Esmeraldas, Refinería La Libertad y exportación. Los volúmenes brutos transportado por el SOTE del período enero-julio 2020 son 62'349.740,24 bls.
- b) El OCP tiene la capacidad operativa 450.000 bpd y bombea un crudo de entre 17 y 21 grados API. El bombeo por este oleoducto incluye crudo colombiano.
- c) A partir del 7 abril se origino la rotura del SOTE, OCP y poliducto Shushufindi - Quito por el hundimiento de tierra en el sector de San Rafael.
- d) A partir del 2 de mayo el SOTE se encuentra al 100% de su capacidad operativa una vez que concluyeron los trabajos de construcción y reparación.

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control Hidrocarburiífero

PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO Enero - Septiembre 2020



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS Enero - Septiembre 2020 / 2019



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR.



CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUTORIANO

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
Abril	2.564	2.484	2.134	3.445	3.587	1.132	15.347
Mayo	8.801	9.085	7.008	10.799	10.294	3.442	49.429
Junio	9.521	9.629	7.488	11.591	11.502	4.109	53.839
Julio	11.940	11.157	8.902	13.707	14.280	6.643	66.630
Agosto	11.923	11.512	9.543	13.983	13.757	4.402	65.120
Septiembre	10.544	10.635	8.765	13.049	12.742	4.206	59.942
TOTAL	88.546	88.233	70.820	106.088	104.612	37.908	496.207
Ene - Ago 2019	84.474	86.929	70.369	105.507	104.390	34.841	486.510
Var % 20/19	4,8	1,5	0,6	0,6	0,2	8,8	2,0

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

REFINACIÓN DE CRUDO

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



SITUACIÓN ACTUAL REFINERÍAS

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



CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

Año 2020

Cifras en barriles netos

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushufindi	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
Abril	668.592	101.738	106.621	16.152	15.347	908.450
Mayo	700.740	-	59.066	18.894	49.429	828.129
Junio	2.261.952	703.672	492.003	27.653	53.839	3.539.120
Julio	2.558.067	776.208	585.904	30.322	64.630	4.015.131
Agosto	2.696.430	914.230	619.145	28.964	65.120	4.323.888
Septiembre	2.574.841	955.722	609.811	25.703	59.942	4.226.018
TOTAL	19.201.289	7.146.468	4.139.979	234.664	494.207	31.216.608
Ene - Sep 2019	23.847.582	10.779.292	5.408.104	268.851	545.617	40.849.446
Var % 20/19	-19,48	-33,70	-23,45	-12,72	-9,42	-23,58
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 INYECTADA AL SOTE	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
Abril	57.832	16.562	53.805	14.788		25.961
Mayo	17.310	10.743	-	23.355		12.540
Junio	241.574	36.033	196.508	51.920		52.391
Julio	273.698	30.438	246.021	59.798	516	63.740
Agosto	301.107	27.298	270.191	62.268		59.094
Septiembre	289.765	25.290	262.943	54.500	1.083	57.733
TOTAL	1.979.359	215.964	1.758.688	437.070	1.598	433.009
Ene - Sep 2019	2.529.013	232.986	2.296.477	474.196	-	425.202
Var % 20/19	-21,73	-7,31	-23,42	-7,83		1,84

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.PC. (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
Abril	24,50	668.592	1.842	670.433	22.348	25,65	101.738	-	101.738	3.391	27,10	106.621	1.210	107.831	3.594	24,95	880.002	29.333	13.397	125
Mayo	24,70	700.740	6.609	707.350	22.818	-	-	-	-	-	25,70	59.066	533	59.599	1.923	24,78	766.948	24.740	17.533	232
Junio	25,20	2.261.952	12.183	2.274.135	75.804	26,04	703.672	-	703.672	23.456	27,10	492.003	1.064	493.067	16.436	25,64	3.470.874	115.696	24.320	439
Julio	24,30	2.558.067	6.043	2.564.110	82.713	25,84	776.208	-	776.208	25.039	27,30	585.904	-	585.904	18.900	25,05	3.926.221	126.652	26.394	496
Agosto	24,40	2.690.761	5.668	2.696.430	86.982	25,70	1.000.436	-	1.000.436	32.272	27,50	626.165	2.076	628.242	20.266	25,15	4.325.107	139.520	25.117	487
Septiembre	24,30	2.574.841	4.939	2.579.780	85.993	25,75	955.722	-	955.722	31.857	27,20	609.811	-	609.811	20.327	25,06	4.145.313	138.177	22.512	422
TOTAL	24,52	19.195.621	62.893	19.258.514	70.287	25,83	7.232.674	-	7.232.674	26.397	27,20	4.147.000	7.586	4.154.586	15.163	25,19	30.645.773	111.846	206.601	3.609
Ene - Sep 2019	24,68	23.847.582	110.295	23.957.877	87.758	26,12	10.779.292	-	10.779.292	39.485	27,59	5.408.104	4.751	5.412.856	19.827	25,46	40.150.025	147.070	243.126	4.069
Var % 20/19		-19,51	-42,98	-19,62	-19,91		-32,90		-32,90	-33,15		-23,32		-23,25	-23,53		-23,67	-23,95	-15,02	-11,29

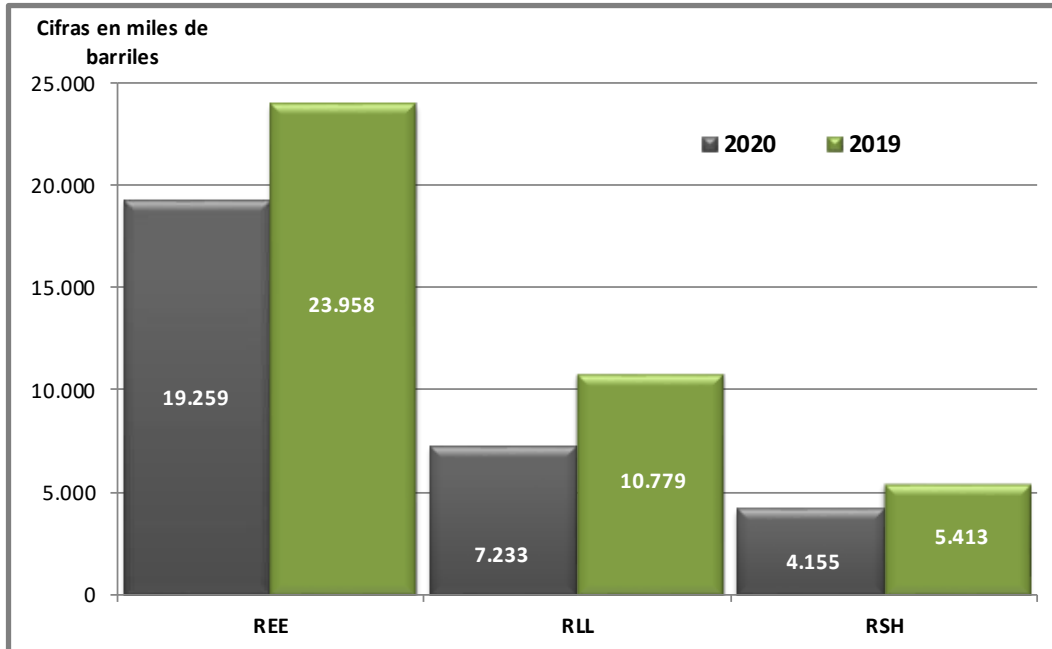
Notas: Información provisional sujeta a revisión

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

Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP

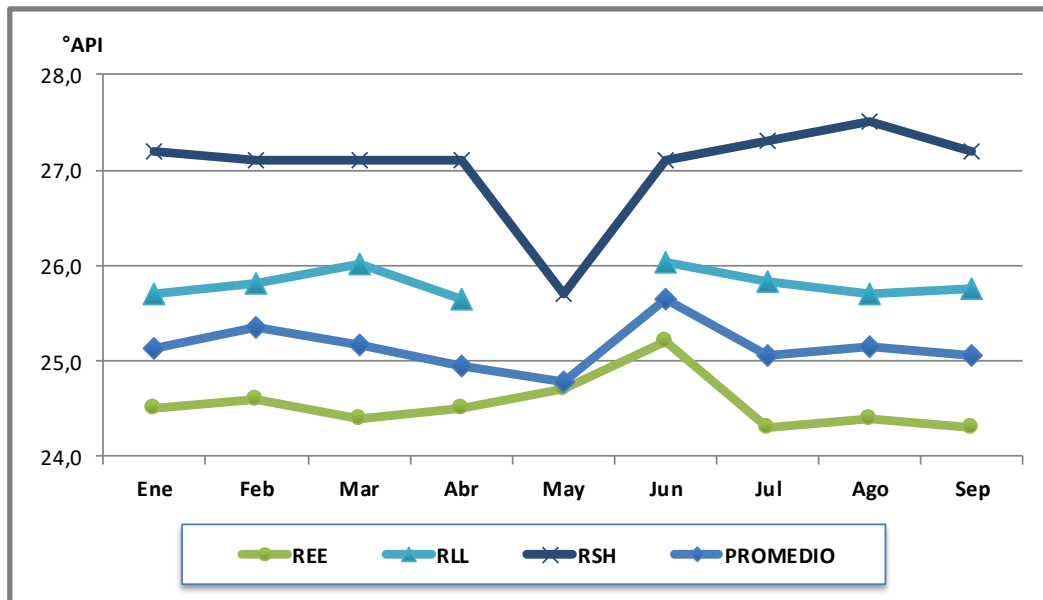
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero - Septiembre 2020/2019



°API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero - Septiembre 2020/2019



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS (a)

Cifras en barriles

Productos	Año 2020									Enero - Septiembre		Var. % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	2020	2019	
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopais)	2.529.974	2.501.067	1.926.723	764.928	1.042.177	1.799.822	2.001.955	2.131.159	2.039.830	16.737.634	22.800.058	-26,6%
Súper (b)	171.255	228.683	227.309	76.310	56.405	90.606	176.510	239.572	125.123	1.391.773	2.161.255	-35,6%
Extra	1.143.911	1.118.320	956.061	340.159	414.818	852.763	849.013	900.253	883.020	7.458.319	9.935.347	-24,9%
ECOPAÍS (extra con etanol)	1.214.807	1.154.064	743.353	348.458	570.954	856.453	976.432	991.334	1.031.687	7.887.542	10.703.455	-26,3%
Diésel 1	19.460	14.841	10.135	2.509	6.552	13.976	1.465	18.078	14.712	101.728	163.513	-37,8%
Diésel 2	340.916	353.126	388.864	45.956	168.218	530.202	329.452	472.408	578.520	3.207.663	3.383.715	-5,2%
Diésel Premium	721.522	666.833	549.249	82.596	-	224.030	602.740	509.189	282.801	3.638.960	6.029.892	-39,7%
Fuel Oil #4	766.272	727.877	830.760	638.356	-	524.459	489.183	736.831	602.800	5.316.539	6.602.306	-19,5%
Fuel Oil # 6 Nacional	19.008	41.827	12.647	-	319.506	12.168	24.578	39.320	36.333	505.387	590.828	-14,5%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	1.203.242	873.473	1.243.382	-	105.320	1.274.770	1.058.401	1.104.455	1.108.087	7.971.129	10.364.900	-23,1%
Residuo (Crudo Reducido) CIS (d)	255.327	277.068	265.676	57.832	17.310	241.574	273.698	301.107	289.765	1.979.359	2.529.013	-21,7%
Jet A-1	260.229	177.811	256.223	47.904	18.344	146.049	72.642	89.629	108.412	1.177.244	2.196.816	-46,4%
GLP	243.902	203.158	202.010	39.749	89.575	171.319	169.923	151.550	146.172	1.417.358	1.341.743	5,6%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	16.251	12.571	8.895	831	-	15.250	16.049	14.830	14.924	99.601	116.518	-14,5%
Asfaltos AC20-RC250	99.111	92.568	52.702	-	10.101	46.251	87.685	88.005	101.203	577.626	949.177	-39,1%
Absorver Oil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	274	
Nafta Pesca Artesanal (f)	89.002	77.531	67.936	47.858	74.900	80.849	90.314	81.717	82.541	692.649	754.205	-8,2%
TOTAL PRODUCTOS (h)	6.564.215	6.019.751	5.815.203	1.728.519	1.852.004	5.080.720	5.218.086	5.738.278	5.406.100	43.422.877	57.822.957	-24,9%
Azufre Kilos	317.900	458.160	255.220	151.760	-	292.890	294.770	324.600	327.530	2.422.830	3.539.670	-31,6%
PRODUCCION EN REFINERÍAS	5.778.699	5.074.569	5.517.763	1.290.115	1.215.642	4.502.469	4.666.244	5.120.970	4.757.941	37.924.413	49.783.214	-23,8%

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 2 127.465 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente 5'808.765 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



GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO (a)

Año 2020

Cifras en barriles

Mes	TOTAL NAO REE (b)	NAO de REE a Cabecera	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 Beaterío (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	501.268	3.507	10.079	58.272	71.857	94.119	5.278	171.255	225.256
Febrero	442.893	479.325	3.391	9.210	70.851	83.451	140.897	4.335	228.683	213.668
Marzo	559.509	445.788	1.985	11.851	90.173	104.009	118.137	5.162	227.309	130.748
Abril	82.192	145.347	981	3.418	8.597	12.996	63.314	-	76.310	37.335
Mayo	48.525	79.658	1.634	6.832	47.939	56.405	-	-	56.405	82.524
Junio	297.073	374.202	1.799	6.614	18.993	27.405	47.591	15.610	90.606	135.521
Julio	514.359	407.987	3.739	-	77.929	81.667	71.383	23.459	176.510	165.222
Agosto	478.920	404.063	8.296	42	58.175	66.513	127.243	45.816	239.572	180.312
Septiembre(f)	506.149	531.422	5.215	14.660	9.021	28.896	96.226	-	125.123	198.915
TOTAL	3.388.611	3.369.061	30.546	62.707	439.948	533.201	758.912	99.660	1.391.773	1.369.501
Ene - Ago 2019	3.456.831	3.520.253	30.435	95.267	718.251	843.953	1.045.512	38.151	1.927.616	1.909.006
Var. % 20/19	-1,97	-4,29	0,37	-34,18	-38,75	-36,82	-27,41	161,22	-27,80	-28,26

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 Beaterío y se despacha como gasolina súper incluido el despacho por el poliducto Quito-Ambato- Riobamba
- f) En el mes de septiembre 2020 en el Terminal Beaterío se consideró un valor de 9.021 bts de NAO correspondiente al despacho por el poliducto Quito-Ambato-Riobamba, ya que la diferencia de NAO proveniente de REE fue utilizada en la preparación de la mezcla de gasolina extra en Beaterío y Shushufindi.

Fuente:

Jefatura Corporativa de Programación, 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
Abril	82.192	139.863	18.729	240.784	552	-	82.596	573.381	-	-	43.464	15.019	-	20.275	-	976.071	151.760	893.327
Mayo	48.525	253.965	24.961	327.451	-	148.529	-	-	307.116	105.320	18.344	51.419	10.101	36.215	-	1.004.496	-	955.971
Junio	297.073	449.718	35.355	782.145	29.028	247.951	224.030	80.984	-	1.274.770	146.049	79.592	46.251	32.323	76.851	3.019.974	292.890	2.617.022
Julio	514.359	282.833	41.515	838.707	-	-	602.740	-	-	1.058.401	72.642	71.041	87.685	39.030	205.237	2.975.482	294.770	2.255.886
Agosto	478.920	385.484	43.690	908.094	18.415	107.695	509.189	107.450	20.459	1.104.455	89.629	59.036	88.005	35.668	131.285	3.179.382	324.600	2.550.762
Septiembre	506.149	274.263	45.361	825.772	-	220.842	282.801	-	11.412	1.108.087	108.412	63.142	101.203	33.839	144.147	2.899.658	327.530	2.249.362
TOTAL	3.388.611	3.471.129	340.869	7.200.610	70.015	745.066	3.638.960	761.815	362.308	7.971.129	1.036.714	706.153	577.626	294.561	739.377	24.104.334	2.422.830	19.906.330
Ene - Sep 2019	3.941.062	4.847.985	447.532	9.236.579	45.231	7.429	6.029.892	-	405.339	10.364.900	1.749.092	515.335	949.177	327.939	839.698	30.470.612	3.539.670	25.644.620
Var.% 20/19	-14,0	-28,4	-23,8	-22,0	54,8	9.929,3	-39,7	-	-10,6	-23,1	-40,7	37,0	-39,1	-10,2	-11,9	-20,9	-31,6	-22,4

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 2'127.465 bis. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 5'808.765 bis. 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



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2020

Cifras en barriles

MES	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Gasolina Ecopais	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	G L P	Solventes (S2, M.T)	Absorver Oil	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	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
Abril	0	0	11.438	43.688	2.509	13.761	64.975	4.440	-	831	-	-	141.642	97.954
Mayo	2.379	-	17.267	53.522	6.552	321	-	-	-	-	-	-	80.041	26.519
Junio	1.682	15.610	27.595	111.357	13.976	133.012	443.475	-	-	15.250	-	61.002	822.959	634.990
Julio	3.339	23.459	34.357	155.016	0	155.849	489.183	-	-	16.049	-	40.363	917.615	698.777
Agosto	3.601	45.816	32.607	126.739	18.078	178.941	629.381	-	-	14.830	-	90.993	1.140.986	877.437
Septiembre	3.835	-	36.340	172.027	14.712	174.158	602.800	-	-	14.924	-	60.886	1.079.681	846.768
TOTAL	34.623	99.660	277.343	1.171.532	99.338	1.233.450	4.554.723	140.530	5.227	99.601	-	613.211	8.329.238	6.444.835
Ene - Sep 2019	60.705	42.762	384.859	1.779.736	158.799	1.693.661	6.602.306	447.724	18.192	116.518	274	1.074.619	12.380.156	9.483.039
Var. % 20/19	-42,97	133,06	-27,94	-34,17	-37,44	-27,17	-31,01	-68,61	-71,27	-14,52	-	-42,94	-32,72	-32,04

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
Abril	20.003	-	32.196	-	24.730	-	57.832	11.680	25.961	172.401	134.761
Mayo	29.617	-	19.368	-	38.156	12.390	17.310	1.724	12.540	131.106	116.841
Junio	35.797	-	149.240	-	91.727	12.168	241.574	76.639	52.391	659.536	530.506
Julio	42.533	1.465	173.604	-	98.883	24.578	273.698	94.647	63.740	773.148	614.761
Agosto	42.284	-	185.772	-	92.514	18.860	301.107	100.972	59.094	800.602	640.537
Septiembre	47.399	-	183.520	-	83.030	24.921	289.765	92.233	57.733	778.602	628.635
TOTAL	345.952	2.390	1.229.147	-	705.979	143.079	1.979.359	651.927	433.009	5.490.841	4.405.905
Ene - Sep 2019	439.776	4.714	1.682.625	0	808.215	185.489	2.529.013	811.457	471.158	6.932.446	5.649.832
Var. % 20/19	-21,33		-26,95		-12,65	-22,86	-21,73	-19,66	-8,10	-20,80	-22,02

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
Abril	717	3.220	1.238	7.697	12.872
Mayo	405	4.071	1.270	8.966	14.713
Junio	41	5.941	1.711	13.236	20.929
Julio	563	5.989	2.418	14.246	23.216
Agosto	1.326	5.978	1.273	13.455	22.032
Septiembre	544	5.209	1.590	11.796	19.139
TOTAL	5.834	48.294	16.573	110.298	180.998
Ene - Sep 2019	7.316	60.559	18.590	126.890	213.355
Var. % 20/19	-20,3	-20,3	-10,9	-13,1	-15,2

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 244.814 bts. 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.

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación-EP PETROEQUADOR, 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		
	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
Abril				-		100.731		3.835	139	41.391	63.314	62.756	117.537	180.293	180.293	27.093	490	27.583
Mayo (a)				-		82.098			29	82.127	-	37.012	91.844	128.857	128.857	37.994	691	38.685
Junio				-		180.738			78	133.224	47.591	119.564	246.003	365.566	365.566	47.647	880	48.526
Julio				-		300.180			227	229.023	71.383	172.532	347.776	520.308	520.308	50.375	909	51.284
Agosto				-		305.406			175	178.338	127.243	155.111	313.774	468.885	468.885	45.232	816	46.049
Septiembre				-		206.234			136	110.144	96.226	167.279	390.244	557.523	557.523	47.810	892	48.702
TOTAL	-	-	-	-	2.323	1.692.348	-	6.887	1.467	944.114	758.912	1.135.699	2.470.916	3.606.615	3.606.615	390.909	7.179	398.088
Ene - Sep 2019	70.848	-	7.948	62.900	26.973	1.662.114	6.423	7.596	3.177	553.868	1.152.415	1.315.024	3.208.957	4.523.981	4.586.881	418.551	7.715	426.266
Var % 20/19						1,82			-53,82	70,46	-34,15	-13,64	-23,00	-20,28	-21,37	-6,60	-6,95	-6,61

Nota:

a) Durante el mes de mayo se despacho un adicional de gasolina super para otras mezclas de 347.527 Gls, del stock de terminal

Fuente:



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
Abril	164.605	1.653	166.258	16.996	170	17.166	43.790	1.535	45.325	43.571	441	44.011	45.068	461	45.529	318.290	589.481	526.167
Mayo	281.073	2.833	283.906	28.900	349	29.249	67.882	1.871	69.754	72.075	1.230	73.305	71.751	763	72.513	528.726	696.268	696.268
Junio	408.972	4.124	413.097	45.739	617	46.356	109.505	2.977	112.482	114.502	1.694	116.197	104.421	951	105.372	793.503	1.255.187	1.207.595
Julio	457.228	4.615	461.843	52.272	518	52.790	131.587	1.402	132.989	132.815	1.337	134.152	117.693	1.093	118.786	900.560	1.543.536	1.472.152
Agosto	467.059	4.713	471.771	54.022	544	54.567	132.875	1.380	134.255	132.037	1.328	133.365	119.856	1.222	121.078	915.036	1.557.213	1.429.970
Septiembre	472.302	10.557	482.859	58.622	1.157	59.780	137.085	1.352	138.436	140.119	2.776	142.894	122.932	3.086	126.018	949.987	1.652.438	1.556.212
TOTAL	3.665.980	71.574	3.737.554	436.195	8.973	445.168	1.037.530	21.385	1.058.915	1.063.711	22.511	1.086.222	923.510	17.961	941.471	7.269.330	12.032.945	11.274.033
Ene - Sep 2019	4.833.026	153.016	4.986.042	615.997	18.671	634.668	1.446.984	26.350	1.473.334	1.470.669	42.670	1.513.339	1.228.309	35.373	1.263.682	9.871.064	16.036.627	14.884.211
Var % 20/19	-24,15	-53,22	-25,04	-29,19	-51,94	-29,86	-28,30	-18,84	-28,13	-27,67	-47,24	-28,22	-24,81	-49,22	-25,50	-26,36	-24,97	-24,26

Nota:

Información provisional sujeta a revisión

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

15.973.727

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
Abril	573.381	152.091	725.472	-	-	-	-	-	-
Mayo	-	-	-	247.272	59.844	307.116	29.761	75.558	105.320
Junio	59.315	21.669	80.984			-	987.446	287.324	1.274.770
Julio			-			-	761.171	297.230	1.058.401
Agosto	73.301	34.149	107.450	17.820	2.640	20.459	835.123	274.573	1.109.696
Septiembre			-	11.412		11.412	872.460	235.628	1.108.087
TOTAL	705.998	207.908	913.906	299.824	62.484	362.308	5.808.765	2.127.465	7.936.230
Ene - Sep 2019	-	-	-	272.856	20.312	293.168	7.021.639	3.343.260	10.364.900
Var % 20/19							-17,3	-36,4	-23,4

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	7.527.421
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	6.230.488
Abril	166.193	729.969	447.257	-	45.550	506.415	165.880	169.168	215.522	843.485	346.902	3.189.084
Mayo	219.456	1.229.698	903.351	46.567	44.815	911.945	205.492	176.584	311.948	971.661	700.576	4.772.175
Junio	345.240	1.513.160	1.074.922	28.075	204.737	1.204.212	282.493	286.045	502.023	867.768	733.208	5.938.885
Julio	413.500	1.657.327	1.246.139	17.765	236.413	1.361.757	127.821	315.686	591.033	936.960	776.346	6.416.843
Agosto	418.463	1.686.085	1.253.304	36.078	232.452	1.518.360	216.373	327.456	528.742	1.025.874	874.146	6.827.951
Septiembre	425.595	1.694.646	1.236.985	38.402	212.982	1.259.552	196.960	330.508	611.943	1.003.572	860.533	6.596.292
TOTAL	3.403.958	14.797.038	10.810.949	556.688	1.613.293	10.956.634	1.881.975	2.629.748	4.793.760	8.289.496	6.551.110	54.917.012
Ene - Ago 2019	3.842.906	17.600.007	13.320.009	640.423	1.707.955	12.325.825	1.752.401	2.853.830	5.721.532	7.836.322	7.098.593	60.739.370
Var % 20/19	-11,4	-15,9	-18,8	-13,1	-5,5	-11,1	7,4	-7,9	-16,2	5,8	-7,7	-9,6

Notas:

Cifras provisionales sujetas a revisión

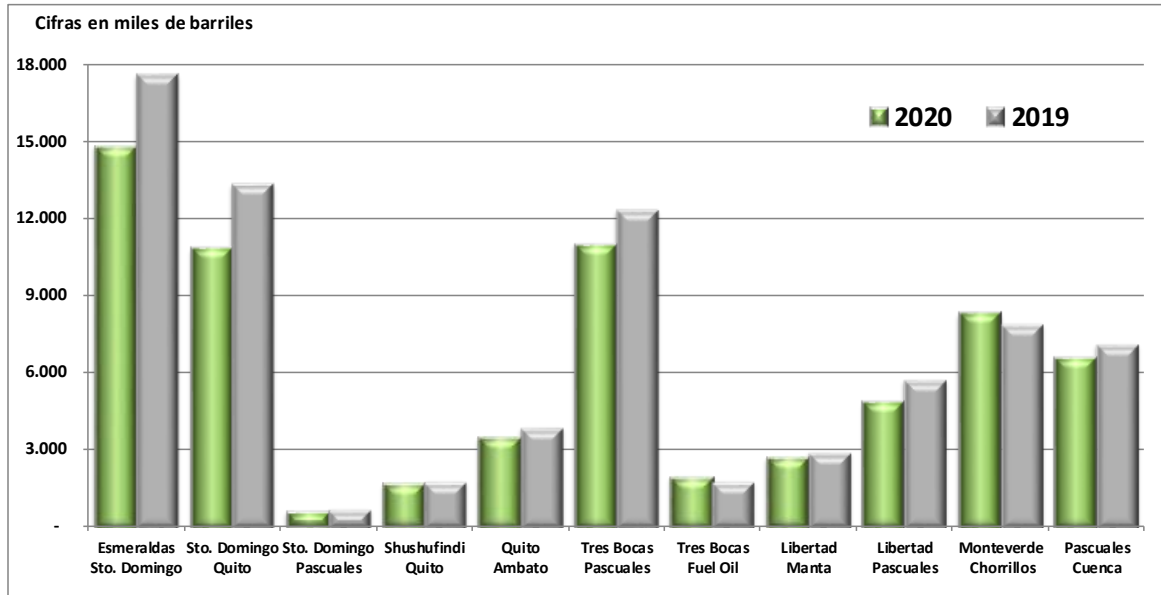
- a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: **Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.**
- b) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados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

Fuente:

Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

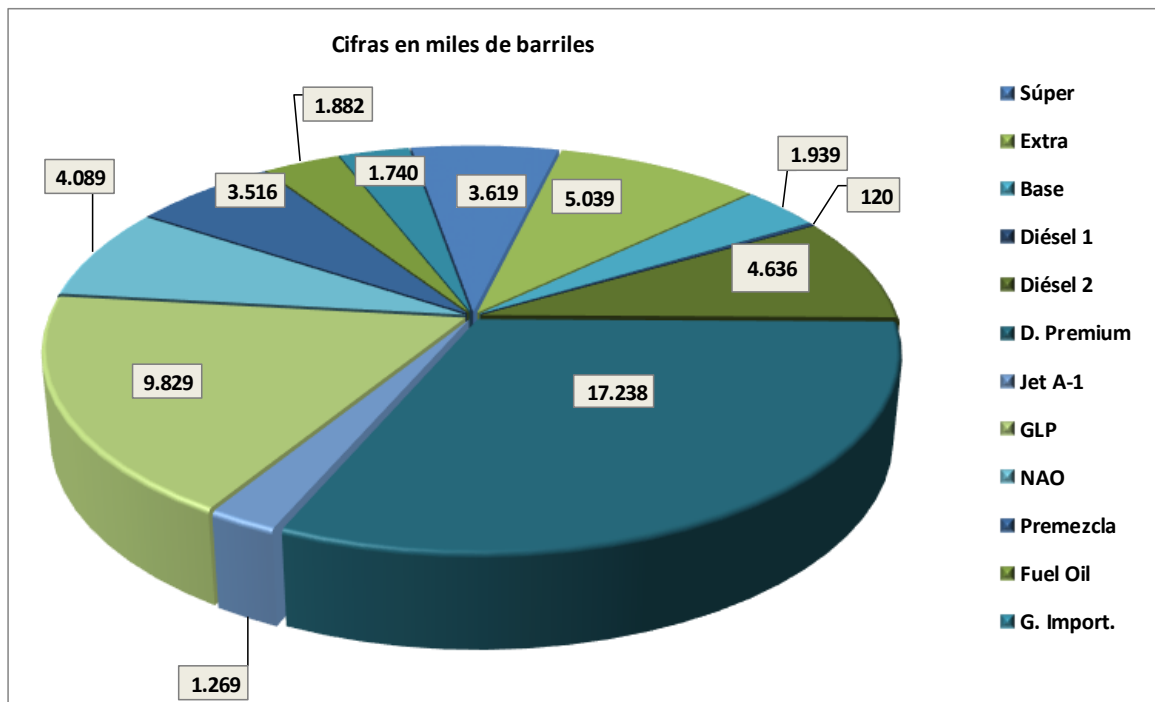
TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero - Septiembre 2020/2019



TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTO

Período: Enero - Septiembre 2020



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2020

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
Abril	145.393	170.307	80.027	298.749	35.493	729.969
Mayo	154.766	321.714	165.450	494.727	93.041	1.229.698
Junio	309.779	405.588	149.382	601.087	47.324	1.513.160
Julio	442.573	293.986	112.661	714.105	94.002	1.657.327
Agosto	401.630	351.122	115.932	723.990	93.412	1.686.085
Septiembre	531.227	269.568	98.066	686.318	109.467	1.694.646
TOTAL	3.324.832	3.270.748	1.106.806	6.140.969	953.682	14.797.038
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
Abril	140.023	57.820	60.126	174.071	15.217	447.257
Mayo	160.466	195.972	110.082	362.380	74.451	903.351
Junio	288.815	240.149	133.677	392.221	20.060	1.074.922
Julio	455.945	114.516	108.912	515.192	51.574	1.246.139
Agosto	402.059	178.066	103.019	498.041	72.119	1.253.304
Septiembre	512.621	79.488	73.590	490.806	80.480	1.236.985
TOTAL	3.231.751	1.795.757	856.984	4.235.018	691.439	10.810.949
STO. DOMINGO - PASCUALES						
Enero			-	86.670	96.075	182.744
Febrero	-	-	-	85.566	19.233	104.799
Marzo	-	-	-	91.000	11.257	102.258
Abril	-	-	-			-
Mayo	-	-	-	4.973	41.594	46.567
Junio	-	-	-	26.582	1.493	28.075
Julio	-	-	-	11.657	6.108	17.765
Agosto	-	-	-		36.078	36.078
Septiembre	-	-	-		38.402	38.402
TOTAL	-	-	-	306.448	250.240	556.688
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
Abril	-	-	28.113	-	-	-	-	17.438	45.550
Mayo	-	-	28.399	-	-	-	-	16.416	44.815
Junio	-	-	128.562	418	3.036	-	-	72.720	204.737
Julio	-	-	153.723	204	1.507	-	-	80.979	236.413
Agosto	-	-	160.371	231	1.471	-	-	70.379	232.452
Septiembre	-	-	150.064	213	1.533	-	-	61.172	212.982
TOTAL	-	-	1.060.843	1.941	13.535	-	-	536.975	1.613.293
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
Abril	-	101.576	-	-	5.510	58.835	272	-	166.193
Mayo	5.514	95.311	-	-	2.991	115.395	245	-	219.456
Junio	3.434	191.877	-	-	5.984	143.405	540	-	345.240
Julio	8.007	208.711	-	-	13.812	182.559	411	-	413.500
Agosto	5.023	208.544	-	-	19.944	184.655	297	-	418.463
Septiembre	13.031	221.793	-	-	16.687	173.740	345	-	425.595
TOTAL	69.622	1.768.376	-	-	96.866	1.465.743	3.351	-	3.403.958
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
Abril	-	-	-	-	47.781	1.344	80.465	39.578	-	-	-	169.168
Mayo	-	-	-	-	58.415	1.356	60.480	56.333	-	-	-	176.584
Junio	11.870	-	-	-	112.357	653	84.029	77.136	-	-	-	286.045
Julio	16.183	-	-	-	124.010	696	85.501	89.296	-	-	-	315.686
Agosto	17.283	-	-	-	140.733	881	73.654	94.906	-	-	-	327.456
Septiembre	16.277	-	-	-	129.257	695	91.984	92.295	-	-	-	330.508
TOTAL	61.613	-	-	9.960	1.034.250	10.014	774.179	739.733	-	-	-	2.629.748
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
Abril	-	-	-	-	-	-	130.252	85.270	-	-	-	215.522
Mayo	-	-	-	91.692	-	5.457	58.084	156.715	-	-	-	311.948
Junio	-	30.098	-	35.610	-	8.440	162.407	250.388	-	25.080	-	502.023
Julio	-	26.853	-	138.704	10.048	5.643	101.403	300.240	-	8.142	-	591.033
Agosto	-	54.869	-	102.941	-	7.138	141.591	222.203	-	-	-	528.742
Septiembre	-	24.576	-	88.418	48.053	10.961	109.260	330.675	-	-	-	611.943
TOTAL	-	370.685	107.589	648.709	137.597	73.861	1.333.886	1.976.397	-	145.035	-	4.793.760
MONTEVERDE - CHORRILLOS												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	847.734	847.734
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	828.864	828.864
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	963.578	963.578
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	843.485	843.485
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	971.661	971.661
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	867.768	867.768
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	936.960	936.960
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.025.874	1.025.874
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.003.572	1.003.572
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.289.496	8.289.496
Notas:	Cifras provisionales sujetas a revisión											
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROEcuador.											



**VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO
POR POLIDUCTOS**

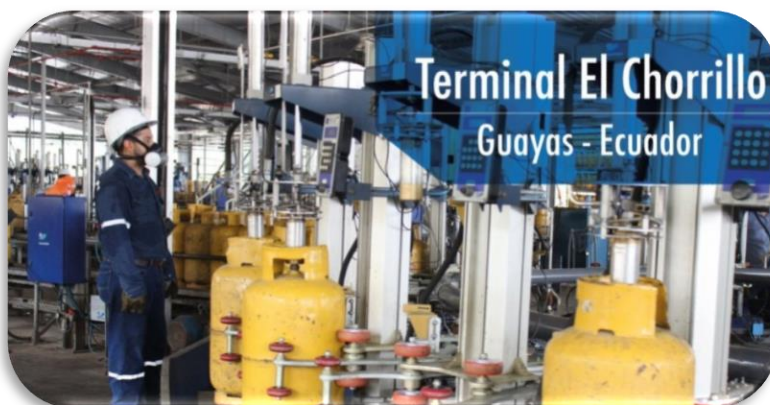
Cifras en barriles

Año 2019

PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	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
Abril	-			194.451		275	92.411	219.279				506.415
Mayo	-			401.207		425	99.320	410.993		-		911.945
Junio	-	52.164		636.550		540	184.540	330.418				1.204.212
Julio	-	40.407		629.686		549	221.411	469.703				1.361.757
Agosto	-	115.778		673.941		656	130.119	597.866				1.518.360
Septiembre	-	209.127		418.936		560	153.190	477.740				1.259.552
TOTAL	-	507.723	1.632.692	3.430.034	-	5.653	1.180.158	4.033.060	-	167.314	-	10.956.634
TRES BOCAS - FUEL OIL												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	199.607	-	-	199.607
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	266.327	-	-	266.327
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	221.022	-	-	221.022
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	165.880	-	-	165.880
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	205.492	-	-	205.492
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	282.493	-	-	282.493
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	127.821	-	-	127.821
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	216.373	-	-	216.373
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	196.960	-	-	196.960
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	1.881.975	-	-	1.881.975
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
Abril					88.019	353	-	92.388			166.142	346.902
Mayo	9.883				221.640	2.137		257.974			208.942	700.576
Junio	9.870				263.585	2.483	15.895	340.589			100.786	733.208
Julio	19.925				281.310	4.327	5.981	356.491			108.313	776.346
Agosto	19.807				343.731	3.546	23.326	388.516			95.219	874.146
Septiembre	21.759				296.784	4.087	27.975	415.457			94.470	860.533
TOTAL	162.732	-	-	-	2.344.094	28.068	131.020	2.882.268	-	-	1.002.928	6.551.110
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 - Septiembre		Var % 2019
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	2020	2019	
GASOLINAS:	2.518.428	2.421.948	1.584.143	720.336	1.150.806	1.754.258	1.995.385	2.061.773	2.167.200	16.374.278	22.592.377	-27,52
Súper	225.256,21	213.668	130.748	37.335	82.524	135.521	165.222	180.312	198.915	1.369.500	2.113.449	-35,20
Extra	1.078.405	1.054.267	710.106	334.558	497.343	762.318	853.758	890.139	936.649	7.117.543	9.775.735	-27,19
Ecopais	1.214.767	1.154.013	743.289	348.443	570.940	856.419	976.405	991.322	1.031.636	7.887.235	10.703.194	-26,31
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	222	
DIÉSEL 1:	1.793	1.298	1.216	567	896	943	1.251	2.098	1.415	11.476	12.698	-9,62
Terrestre - Industrial	1.793	1.298	1.216	567	896	943	1.251	2.098	1.415	11.476	12.698	-9,62
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
DIÉSEL 2:	837.845	769.098	758.089	464.697	565.137	665.945	717.474	704.210	756.107	6.238.603	7.519.043	-17,03
Industrial - Otros	709.664	635.909	646.927	406.544	478.261	568.145	594.744	593.011	646.156	5.279.362	6.329.314	-16,59
Eléctrico	44.844	46.101	64.451	30.907	33.498	36.592	40.066	37.933	39.516	373.908	426.221	-12,27
Marino	83.337	87.088	46.712	27.246	53.378	61.208	82.664	73.266	70.435	585.333	763.508	-23,34
DIÉSEL PREMIUM	1.981.687	1.850.055	1.299.631	754.422	1.087.540	1.478.547	1.620.689	1.664.005	1.784.982	13.521.558	17.170.879	-21,25
FUEL OIL # 4:	341.206	464.403	388.809	182.808	241.624	309.763	332.203	350.741	391.043	3.002.599	6.386.668	-52,99
Nacional - Industrial	151.196	133.680	142.013	99.977	126.083	138.419	142.573	131.360	148.230	1.213.531	1.341.861	-9,56
Eléctrico	177.350	298.706	225.219	82.831	104.971	144.282	148.192	153.717	159.813	1.495.080	1.970.183	-24,11
Marino	12.660	32.017	21.577	-	10.569	27.062	41.438	65.665	83.001	293.988	3.074.624	-90,44
ASFALTO:	111.940	84.507	45.257	2.623	12.911	60.304	84.253	99.089	94.397	595.281	937.518	-36,50
AP-20	101.422	77.206	42.166	2.623	11.373	57.207	78.186	92.289	87.196	549.668	869.112	-36,76
RC-250	10.519	7.301	3.091	-	1.538	3.097	6.067	6.801	7.201	45.613	68.407	-33,32
SOLVENTES:	15.501	11.366	7.612	818	4.283	12.946	14.799	13.228	15.944	96.497	121.076	-20,30
Mineral Turpentine	6.467	4.602	3.570	70	1.068	3.071	5.413	5.958	6.312	36.531	46.298	-21,10
Rubber Solvent	9.034	6.764	4.042	747	3.215	9.875	9.386	7.270	9.632	59.965	74.779	-19,81
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
GLP	1.134.913	1.053.964	1.178.662	998.062	1.071.118	1.112.904	1.211.555	1.215.440	1.222.719	10.199.338	10.375.722	-1,70
JET A-1	264.140	232.642	146.791	38.467	42.809	49.892	74.028	88.185	91.160	1.028.113	2.068.825	-50,30
Nacional	59.925	55.961	37.700	10.782	10.222	14.240	14.525	13.786	17.091	234.232	519.137	-54,88
Internacional	204.216	176.681	109.091	27.685	32.587	35.652	59.502	74.399	74.069	793.882	1.549.688	-48,77
AVGAS	4.470	3.418	3.340	1.927	2.312	1.979	2.761	1.889	2.382	24.476	29.470	-16,95
Nacional	3.266	3.154	2.967	1.348	1.983	1.732	2.387	1.556	2.041	20.434	25.717	-20,54
Internacional	1.204	264	373	578	329	246	374	333	340	4.043	3.754	7,70
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
PESCA ARTESANAL	87.951	77.036	67.383	52.713	68.954	81.985	87.179	82.359	83.923	689.482	749.905	-8,06
RESIDUO:	40.929	65.610	30.862	16.562	26.286	51.438	51.433	72.036	58.558	413.714	820.425	-49,57
Industrial	8.724	8.948	8.281	6.490	9.738	23.500	13.876	13.198	11.414	104.169	112.800	-7,65
Eléctrico	32.205	56.662	22.581	10.071	16.548	27.938	37.557	58.839	47.143	309.544	707.625	-56,26
TOTAL NACIONAL	7.340.802	7.035.345	5.511.795	3.234.000	4.274.675	5.580.904	6.193.011	6.355.054	6.669.829	52.195.416	68.784.829	-24,12
AZUFRE (Kg)	358.370	600.650	181.320	411.360	-	305.530	343.330	171.680	443.490	2.815.730	3.797.600	-25,86
GAS NATURAL (MMBTU)	676.397	637.382	734.128	779.423	740.825	645.913	673.128	678.473	286.997	5.852.666	7.318.583	-20,03
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	153.842	133.437	76.811	9.060	43.212	79.764	91.276	60.573	121.115	769.090	1.044.909	-26,40
LUBRICANTES (Gls) (b)	147.755	200.006	141.380	84.483	117.114	146.340	143.261	196.968	176.082	1.353.390	1.698.145	-20,30

Notas:

- a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
- b) Incluye un volumen de 504.633 Gls. Que se utiliza para preparación de combustible para pesca artesanal.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.



**DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA
EP PETROECUADOR (a)**

Cifras en barriles

Producto	Año 2020									Enero - Septiembre		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	2020	2019	
GASOLINAS:	476.718	463.830	305.891	131.939	204.520	325.912	374.903	388.848	407.732	3.080.293	4.660.691	-33,91
Súper	44.522	43.428	26.924	9.557	16.515	27.180	34.691	38.073	42.268	283.158	458.752	-38,28
Extra	314.427	306.565	203.348	87.362	132.835	213.152	240.958	248.148	259.450	2.006.245	3.141.776	-36,14
Ecopais	117.769	113.836	75.619	35.020	55.170	85.581	99.255	102.626	106.015	790.890	1.060.163	-25,40
ABSORVER										-	222	
DIÉSEL 1:	141	142	190	-	142	71	215	118	142	1.161	1.682	-30,98
Terrestre - Industrial	141	142	190	-	142	71	215	118	142	1.161	1.682	-30,98
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
DIÉSEL 2:	267.414	264.688	284.036	128.114	164.248	220.873	248.131	233.057	244.956	2.055.516	3.136.749	-34,47
Industrial - Otros	208.302	206.973	206.685	92.107	118.665	176.257	194.653	180.744	194.428	1.578.813	2.544.650	-37,96
Eléctrico	43.488	44.627	63.880	30.718	32.524	35.119	38.925	36.721	38.375	364.378	415.573	-12,32
Marino	15.623	13.088	13.471	5.289	13.060	9.497	14.552	15.592	12.153	112.324	176.526	-36,37
DIÉSEL PREMIUM	372.440	343.735	253.580	143.957	198.063	272.749	300.007	302.029	318.584	2.505.144	3.347.376	-25,16
FUEL OIL # 4:	193.593	308.028	231.319	84.086	114.057	148.181	158.352	156.772	162.844	1.557.231	2.123.220	-26,66
Industrial	5.429	3.962	3.847	1.255	2.929	3.899	3.452	3.055	3.031	30.859	33.325	-7,40
Eléctrico	177.350	298.706	225.219	82.831	104.971	144.282	148.192	153.717	159.813	1.495.080	1.970.183	-24,11
Marino Internacional	10.813	5.360	2.254	-	6.156	-	6.708	-	-	31.292	119.712	-73,86
ASFALTO:	8.122	7.720	3.398	-	2.347	5.267	6.941	6.738	8.061	48.594	58.715	-17,24
AC-20	4.163	4.861	2.719	-	1.682	4.441	5.391	4.948	6.262	34.467	42.758	-19,39
RC-250	3.959	2.858	680	-	665	826	1.549	1.790	1.799	14.127	15.957	-11,47
SOLVENTES:	4.673	3.447	2.134	420	1.499	3.550	3.768	4.271	4.424	28.186	31.320	-10,01
Mineral Turpentine	2.847	2.254	1.504	-	669	2.107	2.464	2.940	3.012	17.796	21.417	-16,91
Rubber Solvent	1.825	1.193	630	420	830	1.442	1.304	1.331	1.413	10.390	9.903	4,92
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GLP	4.548	4.352	2.923	771	1.435	2.913	4.128	4.490	4.563	30.122	150.286	-79,96
JET A-1	264.140	232.642	146.791	38.467	42.809	49.892	74.028	88.185	91.160	1.028.113	2.068.825	-50,30
Nacional	59.925	55.961	37.700	10.782	10.222	14.240	14.525	13.786	17.091	234.232	519.137	-54,88
Internacional	204.216	176.681	109.091	27.685	32.587	35.652	59.502	74.399	74.069	793.882	1.549.688	-48,77
AVGAS	4.470	3.418	3.340	1.927	2.312	1.979	2.761	1.889	2.382	24.476	29.470	-16,95
Nacional	3.266	3.154	2.967	1.348	1.983	1.732	2.387	1.556	2.041	20.434	25.717	-20,54
Internacional	1.204	264	373	578	329	246	374	333	340	4.043	3.754	7,70
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	41.433	35.601	32.608	21.263	30.666	36.346	42.271	37.957	40.647	318.794	335.880	-5,09
RESIDUO:	12.310	34.767	12.533	10.071	8.057	12.533	16.562	34.739	25.289	166.861	524.792	-68,20
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Eléctrico	12.310	34.767	12.533	10.071	8.057	12.533	16.562	34.739	25.289	166.861	524.792	-68,20
TOTAL	1.650.002	1.702.369	1.278.743	561.016	770.154,28	1.080.266	1.232.066	1.259.091	1.310.785	10.844.492	16.469.229	-34,15
AZUFRE (Kg)	358.370	600.650	181.320	411.360	-	305.530	343.330	171.680	443.490	2.815.730	3.797.600	-25,86
GAS NATURAL (MMBTU)	676.397	637.382	734.128	779.423	740.825	645.913	673.128	678.473	286.997	5.852.666	7.318.583	-20,03
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU) (b)	153.842	133.437	76.811	9.060	43.212	79.764	91.276	60.573	121.115	769.090	1.044.909	-26,40
LUBRICANTES (Gls)	147.755	200.006	141.380	84.483	117.114	146.340	143.261	196.968	176.082	1.353.390	1.698.145	-20,30

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.



DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles

Producto	Año 2020									Enero - Septiembre		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	2020	2019	
GASOLINAS:	1.950.640	1.877.146	1.220.003	565.467	915.876	1.381.861	1.567.139	1.617.450	1.699.442	12.795.024	17.092.262	-25,14
Súper	178.544	168.235	102.114	27.284	65.054	106.798	129.164	140.647	154.961	1.072.802	1.633.175	-34,31
Extra	724.249	712.414	479.461	237.362	352.369	529.514	590.191	619.384	652.623	4.897.568	6.252.383	-21,67
Ecopais	1.047.847	996.497	638.428	300.820	498.452	745.549	847.784	857.419	891.858	6.824.653	9.206.704	-25,87
ABSORVER										-	-	-
DIÉSEL 1:	1.652	1.156	1.026	567	754	872	1.037	1.980	1.273	10.315	11.016	-6,36
Terrestre - Industrial	1.652	1.156	1.026	567	754	872	1.037	1.980	1.273	10.315	11.016	-6,36
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 2:	549.561	485.340	461.245	331.753	391.903	431.054	455.385	457.741	497.059	4.061.041	4.206.726	-3,46
Industrial	480.491	409.866	427.434	309.607	350.611	377.870	386.132	398.855	437.636	3.578.502	3.609.096	-0,85
Eléctrico	1.356	1.473	570	189	974	1.473	1.141	1.212	1.141	9.530	10.649	-10,50
Marino	67.714	74.001	33.241	21.957	40.318	51.711	68.112	57.674	58.282	473.008	586.982	-19,42
DIÉSEL PREMIUM	1.536.859	1.441.116	1.001.269	592.094	865.324	1.169.362	1.275.595	1.313.104	1.412.300	10.607.022	13.080.105	-18,91
FUEL OIL # 4:	147.613	156.375	157.490	98.722	127.567	161.582	173.851	193.969	228.200	1.445.368	4.263.448	-66,10
Industrial	145.767	129.718	138.166	98.722	123.154	134.520	139.121	128.305	145.199	1.182.671	1.308.536	-9,62
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marino Internacional	1.846	26.657	19.324	4.413	27.062	34.730	65.665	83.001	262.697	2.954.912	-	-
ASFALTO:	103.818	76.787	41.859	2.623	10.564	55.036	77.312	92.352	86.335	546.687	878.803	-37,79
AC-20	97.259	72.345	39.448	2.623	9.692	52.766	72.795	87.341	80.934	515.201	826.353	-37,65
RC-250	6.559	4.443	2.411	872	2.271	4.518	5.010	5.402	31.486	31.486	52.450	-39,97
SOLVENTES:	10.828	7.919	5.478	397	2.783	9.397	11.031	8.957	11.519	68.311	89.756	-23,89
Mineral Turpentine	3.620	2.348	2.066	70	399	964	2.949	3.018	3.300	18.735	24.880	-24,70
Rubber Solvent	7.208	5.571	3.412	327	2.384	8.433	8.082	5.939	8.219	49.575	64.876	-23,58
SPRAY OIL										-	-	-
GLP	1.121.192	1.041.955	1.165.851	990.551	1.061.250	1.101.562	1.198.777	1.202.184	1.209.314	10.092.635	10.147.627	-0,54
PESCA ARTESANAL	21.528	20.260	15.475	15.911	19.735	22.564	24.289	23.664	22.753	186.178	198.612	-6,26
RESIDUO:	28.619	30.843	18.329	6.490	18.229	38.905	34.871	37.298	33.269	246.853	295.633	-16,50
Industrial	8.724	8.948	8.281	6.490	9.738	23.500	13.876	13.198	11.414	104.169	112.800	-7,65
Eléctrico	19.895	21.895	10.048	-	8.490	15.405	20.995	24.100	21.855	142.683	182.833	-21,96
TOTAL	5.472.310	5.138.896	4.088.024	2.604.574	3.413.985	4.372.194	4.819.287	4.948.699	5.201.463	40.059.433	50.263.988	-20,30
AZUFRE (Kg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<p>Nota: Información Provisional, sujeta a revisión</p> <p>Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.</p>												

*2



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

Cifras en barriles

Producto	Año 2020									Enero - Septiembre		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	2020	2019	
GASOLINAS:	91.069	80.973	58.249	22.931	30.410	46.485	53.343	55.475	60.026	498.961	839.424	-40,56
Súper	2.190	2.005	1.710	494	955	1.543	1.367	1.591	1.686	13.540	21.521	-37,09
Extra	39.729	35.288	27.296	9.833	12.138	19.652	22.610	22.607	24.576	213.730	381.576	-43,99
Ecopais	49.151	43.680	29.243	12.604	17.318	25.289	29.366	31.277	33.764	271.691	436.327	-37,73
DIÉSEL 2	20.871	19.071	12.809	4.830	8.985	14.018	13.959	13.412	14.092	122.047	175.568	-30,48
DIÉSEL PREMIUM	72.388	65.204	44.782	18.371	24.153	36.437	45.087	48.872	54.098	409.392	743.397	-44,93
GLP	9.173	7.657	9.888	6.741	8.434	8.430	8.650	8.767	8.842	76.581	77.809	-1,58
PESCA ARTESANAL	24.990	21.174	19.300	15.539	18.553	23.075	20.619	20.738	20.523	184.511	215.413	-14,35
TOTAL TRANSFERENCIAS (b)	218.491	194.079	145.028	68.411	90.536	128.444	141.659	147.264	157.581	1.291.492	2.051.611	-37,05

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°).

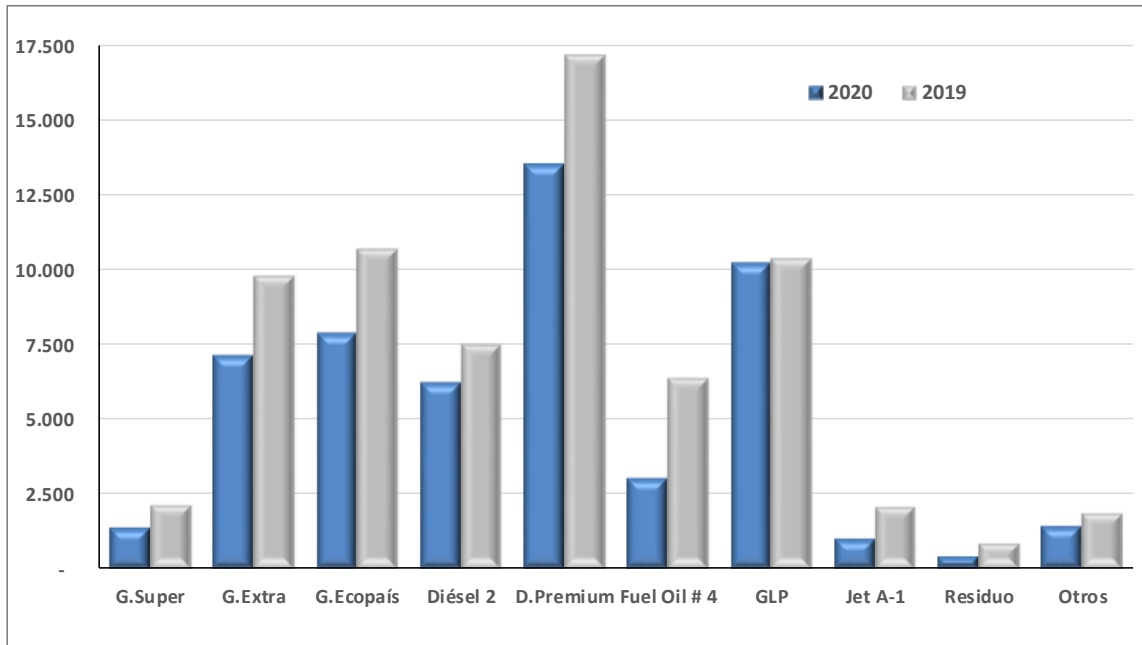
Fuente:

Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

*3

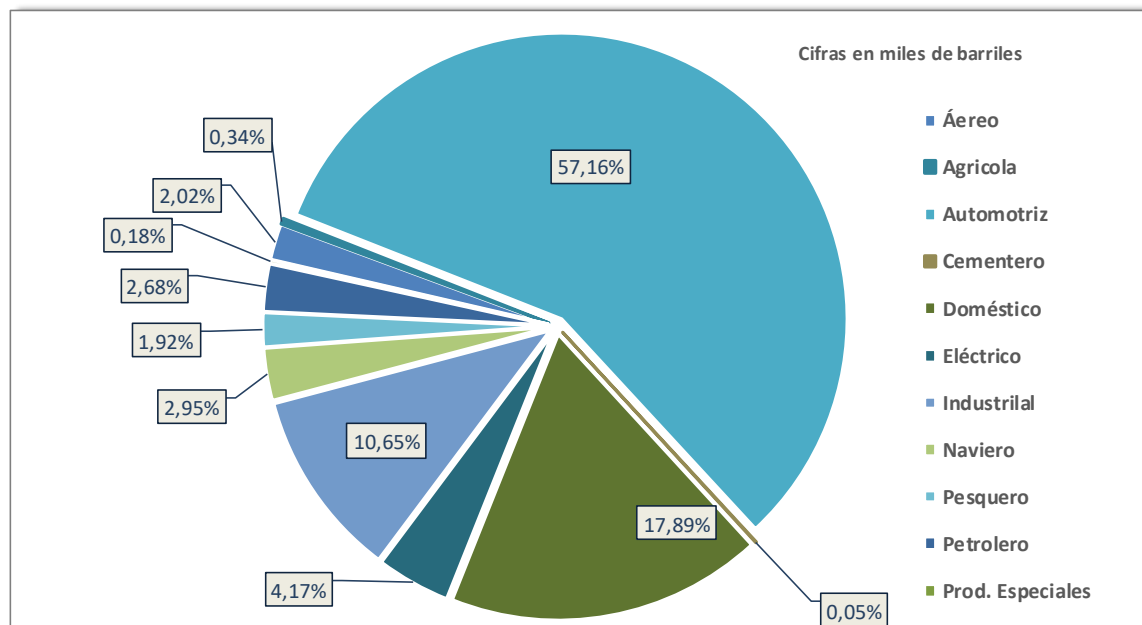
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Septiembre 2020 / 2019



DESPACHOS DE DERIVADOS POR SECTORES

Período: Enero - Septiembre 2020



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

COMERCIO EXTERNO DE HIDROCARBUROS

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



Terminal Marítimo de Balao

Realiza las siguientes actividades:

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

Terminal Marítimo Esmeraldas (ex TEPRE)

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

En el Terminal Monteverde se descargan las importaciones de GLP



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

Año 2020

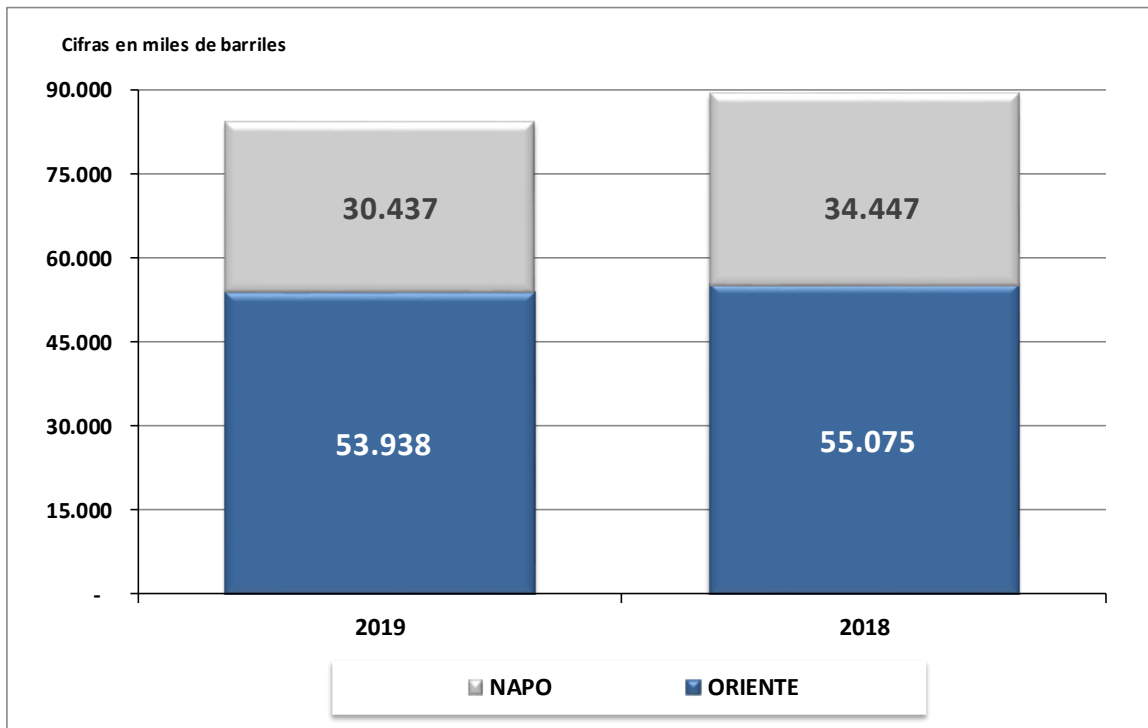
Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	6.619.519	54,91	363.506.071,46	3.794.358	44,14	167.496.467,24	10.413.876	50,99	531.002.538,70
Febrero	5.744.175	47,06	270.340.553,45	2.479.127	38,89	96.412.531,28	8.223.302	44,60	366.753.084,73
Marzo	6.374.563	25,58	163.089.675,94	5.529.547	20,39	112.728.494,90	11.904.110	23,17	275.818.170,84
Abril	2.429.231	16,72	40.605.124,68	2.471.877	11,41	28.193.818,55	4.901.108	14,04	68.798.943,23
Mayo	5.906.664	26,96	159.252.278,99	1.711.884	19,87	34.022.738,39	7.618.548	25,37	193.275.017,39
Junio	6.842.299	35,81	245.016.212,78	3.421.497	32,01	109.526.441,72	10.263.797	34,54	354.542.654,51
Julio	6.673.783	37,56	250.656.734,81	2.812.285	33,91	95.362.818,22	9.486.068	36,48	346.019.553,02
Agosto	6.319.928	39,39	248.940.469,18	4.288.982	36,37	155.975.286,87	10.608.911	38,17	404.915.756,05
Septiembre	7.027.360	36,94	259.578.734,84	3.927.639	35,04	137.638.201,18	10.954.999	36,26	397.216.936,02
TOTAL	53.937.522	37,10	2.000.985.856,13	30.437.197	30,80	937.356.798,36	84.374.718	34,82	2.938.342.654,50
Ene - Sep 2019	55.075.079	59,19	3.259.889.158,42	34.446.823	52,90	1.822.086.290,21	89.521.902	56,77	5.081.975.448,63
Var.% 20/19	-2,07	-37,32	-38,62	-11,64	-41,78	-48,56	-5,75	-38,65	-42,18

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.

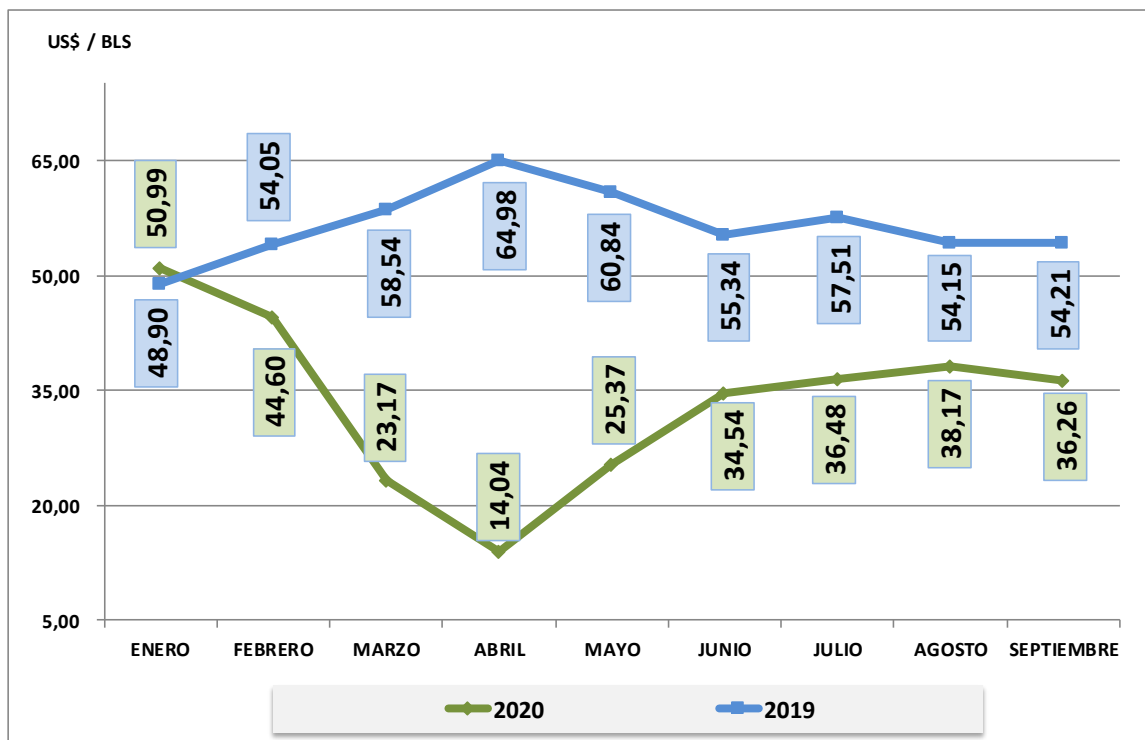
EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Período: Enero - Septiembre 2020/2019



PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Período: Enero - Septiembre 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 (c)	1.206.937	61,28	73.957.647,61	1.504.284	18,92	28.458.901,98	24,64	-69,13	-61,52
Abril	963.462	63,31	60.997.433,28	380.139	15,08	5.731.244,81	-60,54	-76,19	-90,60
Mayo	746.404	57,09	42.615.115,84	-	-	-			
Junio	1.171.040	52,61	61.605.960,48	758.300	27,78	21.064.534,60	-35,25	-47,20	-65,81
Julio	1.269.203	55,04	69.857.350,82	1.139.376	31,25	35.601.690,41	-10,23	-43,23	-49,04
Agosto	1.258.469	41,63	52.393.657,58	1.337.017	35,21	47.073.892,88	6,24	-15,43	-10,15
Septiembre	1.173.836	47,22	55.429.467,66	1.138.241	28,14	32.028.719,46	-3,03	-40,41	-42,22
TOTAL	10.094.324	54,56	550.750.095,92	8.542.665	30,71	262.354.343,05	-15,37	-43,71	-52,36

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).

c) El valor de marzo 2020 incluye las Facturas No. 00646 y No. 00672 en CFR /BBL, ya que no existe *FOB/BBL Referencial (BT Seaways Hellas, 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)	1.524.797	62,60	95.459.363,47	338.832	42,54	14.413.688,73	-	-	-
Mayo	508.871	65,90	33.532.368,94		-		-	-	-
Junio	335.887	58,11	19.518.043,24		-		-	-	-
Julio	680.039	62,36	42.408.951,29		-		-	-	-
Agosto	-	-	-	170.439	43,53	7.419.207,93	-	-	-
Septiembre	-	-	-	168.393	41,54	6.994.480,80	-	-	-
FUEL OÍL # 4	166.024	44,48	7.385.059,11	2.196.186	36,36	79.858.423,73	-	-	-
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	-	-	-
Abril	-	-	-	181.570	19,49	3.539.154,84	-	-	-
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Junio	-	-	-	180.358	32,28	5.821.230,61	-	-	-
Julio	-	-	-	181.968	35,39	6.439.847,17	-	-	-
Agosto	166.024	44,48	7.385.059,11	363.269	38,84	14.109.285,79	-	-	-
Septiembre	-	-	-	185.743	34,06	6.326.422,59	-	-	-
TOTAL	1.690.820	60,83	102.844.422,58	2.535.018	37,19	94.272.112,46	-	-	-

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
Abril	1.276.623	34,69	44.283.396,80	930.950	21,26	19.787.989,49	-27,08	-38,72	-55,32
Mayo	1.151.701	32,85	37.838.859,15	1.218.510	25,15	30.648.052,24	5,80	-23,44	-19,00
Junio	1.165.027	30,02	34.968.674,64	1.005.334	28,87	29.021.681,53	-13,71	-3,82	-17,01
Julio	1.190.350	28,07	33.410.906,91	1.062.146	28,86	30.652.978,55	-10,77	2,82	-8,25
Agosto	997.199	26,72	26.641.305,20	950.910	29,81	28.343.507,97	-4,64	11,57	6,39
Septiembre	962.376	26,57	25.566.558,54	1.075.621	30,11	32.383.884,79	11,77	13,33	26,67
TOTAL	9.058.392	32,07	290.536.861,38	8.995.824	27,29	245.460.150,86	-0,69	-14,93	-15,51
TOTAL TM.	777.544	373,66	290.536.861,38	772.174	317,88	245.460.150,86	-0,69	-14,93	-15,51

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 CORPEL 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\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL	4.899.409	82,39	403.655.407,07	3.502.204	62,79	219.898.431,91	-28,52	-23,79	-45,52
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	-	-	-
Abril	775.738	85,80	66.557.243,09	569.512	43,81	24.947.972,78	-26,58	-48,94	-62,52
Mayo	513.996	84,50	43.430.783,35	0	0,00	0,00			
Junio	514.470	80,76	41.547.912,02	284.048	42,83	12.167.062,19	-44,79	-46,96	-70,72
Julio	518.564	80,93	41.966.944,60	568.815	52,43	29.824.603,41	9,69	-35,21	-28,93
Agosto	505.816	80,98	40.961.839,93	284.653	52,10	14.829.640,00	-43,72	-35,67	-63,80
Septiembre	513.743	81,97	42.110.440,83						
DIÉSEL PREMIUM	11.182.624	84,80	948.263.259,04	10.284.037	60,28	619.970.387,99	-8,04	-28,91	-34,62
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
Abril	1.293.063	87,74	113.448.808,00	1.139.857	45,64	52.028.521,86	-11,85	-47,98	-54,14
Mayo	1.042.453	89,30	93.089.804,41	575.081	39,42	22.667.380,23	-44,83	-55,86	-75,65
Junio	1.289.936	87,82	113.283.928,86	568.699	48,91	27.813.709,28	-55,91	-44,31	-75,45
Julio	1.287.865	84,10	108.303.868,12	2.006.730	54,65	109.663.945,52	55,82	-35,02	1,26
Agosto	1.296.255	83,19	107.834.203,17	1.135.129	56,98	64.677.315,10	-12,43	-31,51	-40,02
Septiembre	1.537.588	84,17	129.411.181,86	1.134.418	54,62	61.965.724,37	-26,22	-35,10	-52,12

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\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 93	8.175.066	85,77	701.164.652,71	7.724.851	65,18	503.480.400,26	-5,51	-24,01	-28,19
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
Abril	1.048.352	92,39	96.852.594,00	922.925	65,70	60.635.050,00	-11,96	-28,89	-37,39
Mayo	1.309.527	93,99	123.086.230,61	299.423	45,51	13.627.922,04	-77,14	-51,58	-88,93
Junio	1.306.388	85,47	111.660.678,82						
Julio	1.050.869	89,60	94.158.046,51	892.877	58,41	52.153.934,92	-15,03	-34,81	-44,61
Agosto	1.054.535	89,50	94.383.085,47	1.199.226	59,09	70.868.094,82	13,72	-33,97	-24,91
Septiembre	768.997	78,87	60.650.929,94	1.484.516	59,15	87.809.463,19	93,05	-25,00	44,78
NAFTA RON 85 - 80	6.014.660	77,02	463.242.922,28	3.282.551	55,14	181.000.619,33	-45,42	-28,41	-60,93
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
Abril	1.040.727	84,03	87.454.491	598.858	30,89	18.500.000	-42,46	-63,24	-78,85
Mayo	525.065	85,38	44.831.141	296.255	39,93	11.828.424	-43,58	-53,24	-73,62
Junio	263.663	78,92	20.807.244	590.365	48,20	28.457.932	123,91	-38,92	36,77
Julio	526.230	81,02	42.634.991						
Agosto	773.857	75,74	58.611.118	294.855	49,56	14.612.212	-61,90	-34,57	-75,07
Septiembre	775.724	73,55	57.055.908						

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\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
CUTTER STOCK (c)	3.410.815	77,94	265.849.687,54	2.555.479	55,94	142.954.921,73	-25,08	-28,23	-46,23
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
Abril	426.637	83,15	35.473.733,67	210.061	38,04	7.990.186,60	-50,76	-54,25	-77,48
Mayo	423.817	84,38	35.762.455,70	0	0,00	0,00			
Junio	212.618	73,83	15.696.731,89	213.302	44,88	9.573.861,78	0,32	-39,20	-39,01
Julio	427.115	77,59	33.139.117,13	422.665	49,27	20.826.740,02	-1,04	-36,49	-37,15
Agosto	641.469	73,90	47.403.555,19	427.274	55,52	23.720.252,00	-33,39	-24,88	-49,96
Septiembre	214.254	77,79	16.667.726,37	213.303	49,94	10.652.248,00	-0,44	-35,81	-36,09
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	-	-	-
AVGAS	34.357	223,91	7.692.875,71	24.423	150,20	3.668.350,55	-28,91	-32,92	-52,31
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				-	-	-
Abril	-	-	-	8.460	123,53	1.045.116,80	-	-	-
Mayo	8.560	180,55	1.545.570,75				-	-	-
Junio	-	-	-		-		-	-	-
Julio	-	-	-	7.369	148,24	1.092.419,88	-	-	-
Agosto	8.668	182,36	1.580.740,31				-	-	-
Septiembre	-	-	-		-		-	-	-

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	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Enero - Septiembre		Var 20/19 %
											2020	2019	
Diésel 2	Bls.	890.757	603.692	300.727	569.512	0	284.048	568.815	284.653	0	3.502.204	4.899.409	-28,52
	US\$	74.505.256	43.251.514	20.372.384	24.947.973	0	12.167.062	29.824.603	14.829.640	0	219.898.432	403.655.407	-45,52
	P.P.P.	83,64	71,65	67,74	43,81		42,83	52,43	52,10		62,79	82,39	-23,79
Diésel Premium	Bls.	1.112.703	1.489.047	1.122.372	1.139.857	575.081	568.699	2.006.730	1.135.129	1.134.418	10.284.037	11.182.624	-8,04
	US\$	93.818.238	117.784.610	69.550.944	52.028.522	22.667.380	27.813.709	109.663.946	64.677.315	61.965.724	619.970.388	948.263.259	-34,62
	P.P.P.	84,32	79,10	61,97	45,64	39,42	48,91	54,65	56,98	54,62	60,28	84,80	-28,91
Nafta Ron 93	Bls.	800.695	887.809	1.237.381	922.925	299.423	0	892.877	1.199.226	1.484.516	7.724.851	8.944.062	-13,63
	US\$	61.195.311	65.974.214	91.216.410	60.635.050	13.627.922	0	52.153.935	70.868.095	87.809.463	503.480.400	761.815.583	-33,91
	P.P.P.	76,43	74,31	73,72	65,70	45,51		58,41	59,09	59,15	65,18	85,18	-23,48
Nafta Ron 85 - 80	Bls.	601.290	601.091	299.836	598.858	296.255	590.365	0	294.855	0	3.282.551	6.790.385	-51,66
	US\$	45.274.627	42.278.017	20.049.406	18.500.000	11.828.424	28.457.932	0	14.612.212	0	181.000.619	520.298.830	-65,21
	P.P.P.	75,30	70,34	66,87	30,89	39,93	48,20		49,56		55,14	76,62	-28,04
Cutter Stock	Bls.	428.667	211.103	429.103	210.061	0	213.302	422.665	427.274	213.303	2.555.479	3.410.815	-25,08
	US\$	33.430.062	13.678.308	23.083.263	7.990.187	0	9.573.862	20.826.740	23.720.252	10.652.248	142.954.922	265.849.688	-46,23
	P.P.P.	77,99	64,79	53,79	38,04		44,88	49,27	55,52	49,94	55,94	77,94	-28,23
Jet A-1	Bls.	89.052	79.510,23								168.562		-
	US\$	10.563.821	7.355.650								17.919.472		-
	P.P.P.	118,63	92,51								106,31	-	-
AVGAS	Bls.	8.594	0	0	8.460	0	0	7.369	0	0	24.423	34.357	-28,91
	US\$	1.530.814	0	0	1.045.117	0	0	1.092.420	0	0	3.668.351	6.196.280	-40,80
	P.P.P.	178,13									150,20	180,35	-16,72
GLP	Bls.	882.683	872.649	997.021	930.950	1.218.510	1.005.334	1.062.146	950.910	1.075.621	8.995.824	9.058.392	-0,69
	US\$	26.575.199	23.280.076	24.766.781	19.787.989	30.648.052	29.021.682	30.652.979	28.343.508	32.383.885	245.460.151	290.536.861	-15,51
	P.P.P.	30,11	26,68	24,84	21,26	25,15	28,87	28,86	29,81	30,11	27,29	32,07	-14,93
TOTAL IMPORTACIONES (a)	Bls.	4.814.442	4.744.900	4.386.440	4.380.624	2.389.269	2.661.748	4.960.603	4.292.048	3.907.859	36.537.932	44.320.044	-17,56
	US\$	346.893.328	313.602.389	249.039.189	184.934.838	78.771.779	107.034.247	244.214.622	217.051.022	#####	1.934.352.734	3.196.615.907	-39,49

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión
a) Se registran cifras 2020 definitivas, enero-febrero y marzo-abril preliminares
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



RESUMEN DE EXPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2020

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Enero - Septiembre		Var 20/19 %
											2020	2019	
Fuel Oil # 6	Bls.	1.524.293	761.015	1.504.284	380.139	-	758.300	1.139.376	1.337.017	1.138.241	8.542.665	10.094.324	-15,37
	US\$	61.983.287	30.412.072	28.458.902	5.731.245	-	21.064.535	35.601.690	47.073.893	32.028.719	262.354.343	550.750.096	-52,36
	P.P.P.	40,66	39,96	18,92	15,08		27,78	31,25	35,21	28,14	30,71	54,56	-43,71
Gasóleo (VGO)	Bls.								170.439	168.393	338.832	1.524.797	- 77,78
	US\$								7.419.208	6.994.481	14.413.689	95.459.363	- 84,90
	P.P.P.								43,53	41,54	42,54	62,60	- 32,05
Fuel Oil # 4	Bls.	375.586	363.442	364.251	181.570	-	180.358	181.968	363.269	185.743	2.196.186	166.024	1.222,82
	US\$	17.718.910	17.244.306	8.659.266	3.539.155	-	5.821.231	6.439.847	14.109.286	6.326.423	79.858.424	7.385.059	981,35
	P.P.P.	47,18	47,45	23,77	19,49	-	32,28	35,39	38,84	-	36,36	44,48	-18,25
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	1.899.878	1.124.457	1.868.535	561.708	-	938.658	1.321.344	1.870.725	1.492.378	11.077.683	11.785.144	-6,00
	US\$	79.702.197	47.656.379	37.118.168	9.270.400	-	26.885.765	42.041.538	68.602.387	45.349.623	356.626.456	653.594.518	-45,44

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 - Septiembre		Var. % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	2020	2019	
Refinación	-	624.158	338.593	3.105.577	282.351	423.238	605.099	529.303	901.554	6.809.873	20.734.392	-67,16
Transporte	-	10.976	162.220	149.934	96.035	262.857	724.324	863.463	230.000	2.499.809	8.259.714	-69,73
Comercialización Nacional	-	185.538	179.181	109.316	15.095	28.322	165.707	-	24.457	707.617	1.840.682	-61,56
Seguridad, Salud y Ambiente	-	-	37.085	-	-	405	-	-	47.300	84.790	146.341	-42,06
Soporte Administrativo	-	-	-	-	-	4.590	-	-	6.900	11.490	945.761	
TOTAL	-	820.673	717.079	3.364.827	393.481	719.412	1.495.130	1.392.766	1.210.211	10.113.579	31.926.889	-68,32

Notas: Cifras provisionales; Presupuesto codificado al 30 septiembre 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 - Septiembre		Var. % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	2020	2019	
Refinación	3.583.303	7.150.101	6.919.363	8.519.179	3.958.706	4.085.423	6.596.291	7.341.917	10.550.337	58.704.620	105.941.310	-44,59
Transporte	3.632.763	11.650.373	6.104.350	7.408.151	11.345.954	19.467.833	8.982.965	6.491.303	9.722.317	84.806.009	86.915.156	-2,43
Comercialización Nacional	8.630.095	14.873.345	17.185.522	12.756.436	12.537.385	14.289.941	13.911.183	12.522.131	13.945.005	120.651.043	144.189.695	-16,32
Comercio Internacional	248.820	7.148.463	4.029.992	4.117.743	5.944.017	6.623.023	5.260.579	5.141.422	6.560.001	45.074.060	55.402.761	-18,64
Seguridad, Salud y Ambiente	862.648	1.110.903	741.726	1.501.116	607.103	509.701	628.885	692.483	1.506.006	8.160.570	16.944.763	-51,84
Soporte Administrativo	779.155	8.889.840	8.184.781	22.559.547	11.705.465	15.383.395	7.812.389	11.019.087	20.950.272	107.283.932	98.696.066	8,70
Logística y Abastecimiento	6.057.965	7.632.582	6.657.394	5.135.244	3.920.256	7.304.507	5.424.836	6.760.513	5.961.079	54.854.375	46.474.425	18,03
TOTAL	23.794.749	58.455.607	49.823.127	61.997.416	50.018.886	67.663.822	48.617.129	49.968.857	69.195.017	479.534.609	554.564.177	-13,53

Notas: Cifras provisionales; Presupuesto codificado al 30 de septiembre 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.





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

Gerencia	ZONA	Año 2020									SEPTIEMBRE		Var. % 20/19
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	2020	2019	
Transporte	Centro Norte	236	235	232	231	234	232	226	226	225	225	238	-5,46
	Oriente	215	214	213	213	212	212	211	211	214	214	215	-0,47
	Sur	365	367	366	362	362	354	352	353	355	355	364	-2,47
	Sur Occidente	166	166	165	166	165	163	163	161	161	161	166	-3,01
	Nor Occidente	178	178	161	160	161	162	159	157	163	163	182	-10,44
Subtotal		1.160	1.160	1.137	1.132	1.134	1.123	1.111	1.108	1.118	1.118	1.165	-4,03
Refinación	Centro Norte	21	20	22	22	22	18	16	16	17	17	15	
	Oriente	260	259	259	258	258	256	251	250	249	249	266	-6,39
	Sur	-	-	-	-	-	218		2	2	2	-	-
	Sur Occidente	225	223	220	219	218	-	217	214	211	211	228	-7,46
	Nor Occidente	610	612	603	604	604	603	596	590	589	589	611	-3,60
Subtotal		1.116	1.114	1.104	1.103	1.102	1.095	1.080	1.072	1.068	1.068	1.120	-4,64
Comercialización Nacional	Centro Norte	163	161	159	159	161	157	154	154	153	153	165	-7,27
	Oriente	51	50	50	50	50	50	50	50	50	50	52	-3,85
	Sur	193	193	192	192	192	189	185	184	184	184	191	-3,66
	Sur Occidente	36	36	37	37	37	37	37	37	38	38	36	5,56
	Nor Occidente	95	95	96	97	97	96	95	95	94	94	77	22,08
Subtotal		538	535	534	535	537	529	521	520	519	519	521	-0,38
Resto	Centro Norte	615	615	611	609	603	541	542	545	549	549	604	-9,11
	Oriente	118	117	118	117	117	116	115	116	115	115	121	-4,96
	Sur	120	118	117	118	119	108	108	107	107	107	121	-11,57
	Sur Occidente	97	96	97	97	101	99	97	96	96	96	97	-1,03
	Nor Occidente	166	165	165	166	167	160	158	156	155	155	172	-9,88
Subtotal		1.116	1.111	1.108	1.107	1.107	1.024	1.020	1.020	1.022	1.022	1.115	-8,34
Total	Centro Norte	1.035	1.031	1.024	1.021	1.020	948	938	941	944	944	1.022	-7,63
	Oriente	644	640	640	638	637	634	627	627	628	628	654	-3,98
	Sur	678	678	675	672	673	869	645	646	648	648	676	-4,14
	Sur Occidente	524	521	519	519	521	299	514	508	506	506	527	-3,98
	Nor Occidente	1.049	1.050	1.025	1.027	1.029	1.021	1.008	998	1.001	1.001	1.042	-3,93
TOTAL		3.930	3.920	3.883	3.877	3.880	3.771	3.732	3.720	3.727	3.727	3.921	-4,95

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									SEPTIEMBRE		Var. % 20/19
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	2020	2019	
Transporte	Masculino	1.069	1.071	1.049	1.047	1.048	1.039	1.028	1.025	1.032	1.025	1.081	-5,18
	Femenino	91	89	88	85	86	84	83	83	86	83	84	-1,19
Subtotal		1.160	1.160	1.137	1.132	1.134	1.123	1.111	1.108	1.118	1.108	1.165	-4,89
Refinación	Masculino	1.036	1.036	1.027	1.026	1.023	1.018	1.004	996	992	996	1.044	-4,60
	Femenino	80	78	77	77	79	77	76	76	76	76	76	0,00
Subtotal		1.116	1.114	1.104	1.103	1.102	1.095	1.080	1.072	1.068	1.072	1.120	-4,29
Comercialización Nacional	Masculino	395	392	390	390	391	388	385	385	384	385	377	2,12
	Femenino	143	143	144	145	146	141	136	135	135	135	144	-6,25
Subtotal		538	535	534	535	537	529	521	520	519	520	521	-0,19
Resto	Masculino	696	690	686	677	678	634	631	630	629	630	704	-10,51
	Femenino	420	421	422	430	429	390	389	390	393	390	411	-5,11
Subtotal		1.116	1.111	1.108	1.107	1.107	1.024	1.020	1.020	1.022	1.020	1.115	-8,52
Total	Masculino	3.196	3.189	3.152	3.140	3.140	3.079	3.048	3.036	3.037	3.036	3.206	-5,30
	Femenino	734	731	731	737	740	692	684	684	690	684	715	-4,34
TOTAL		3.930	3.920	3.883	3.877	3.880	3.771	3.732	3.720	3.727	3.720	3.921	-5,13

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



NÚMERO DE PERSONAL POR RANGO DE EDADES

Gerencia	Rango	Año 2020									SEPTIEMBRE		Var. % 20/19
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	2020	2019	
Transporte	20 - 29 años	53	52	48	44	42	38	36	34	36	36	59	-38,98
	30 - 39 años	383	379	379	376	378	374	373	372	371	371	379	-2,11
	40 - 49 años	309	312	308	313	311	311	309	311	317	317	309	2,59
	50 - 59 años	337	336	329	329	332	329	326	323	323	323	339	-4,72
	Mas de 60 años	78	81	73	70	71	71	67	68	71	71	79	-10,13
Subtotal		1.160	1.160	1.137	1.132	1.134	1.123	1.111	1.108	1.118	1.118	1.165	-4,03
Refinación	20 - 29 años	64	60	57	56	56	55	52	49	48	48	64	-25,00
	30 - 39 años	389	390	388	387	384	381	376	371	371	371	387	-4,13
	40 - 49 años	295	297	300	300	302	299	299	302	299	299	293	2,05
	50 - 59 años	325	323	314	313	312	312	309	306	307	307	331	-7,25
	Mas de 60 años	43	44	45	47	48	48	44	44	43	43	45	-4,44
Subtotal		1.116	1.114	1.104	1.103	1.102	1.095	1.080	1.072	1.068	1.068	1.120	-4,64
Comercialización Nacional	20 - 29 años	88	84	82	80	79	76	76	74	72	72	86	-16,28
	30 - 39 años	268	268	266	266	265	261	258	260	261	261	257	1,56
	40 - 49 años	125	127	130	132	136	135	135	134	133	133	118	12,71
	50 - 59 años	51	51	51	52	52	52	49	49	50	50	54	-7,41
	Mas de 60 años	6	5	5	5	5	5	3	3	3	3	6	-50,00
Subtotal		538	535	534	535	537	529	521	520	519	519	521	-0,38
Resto	20 - 29 años	35	33	35	34	34	25	26	27	22	22	39	-43,59
	30 - 39 años	390	390	387	388	383	350	347	346	346	346	394	-12,18
	40 - 49 años	381	381	378	375	379	356	357	360	362	362	370	-2,16
	50 - 59 años	268	266	268	269	269	252	253	251	256	256	270	-5,19
	Mas de 60 años	42	41	40	41	42	41	37	36	36	36	42	-14,29
Subtotal		1.116	1.111	1.108	1.107	1.107	1.024	1.020	1.020	1.022	1.022	1.115	-8,34
Total	20 - 29 años	240	229	222	214	211	194	190	184	178	178	248	-28,23
	30 - 39 años	1.430	1.427	1.420	1.417	1.410	1.366	1.354	1.349	1.349	1.349	1.417	-4,80
	40 - 49 años	1.110	1.117	1.116	1.120	1.128	1.101	1.100	1.107	1.111	1.111	1.090	1,93
	50 - 59 años	981	976	962	963	965	945	937	929	936	936	994	-5,84
	Mas de 60 años	169	171	163	163	166	165	151	151	153	153	172	-11,05
TOTAL		3.930	3.920	3.883	3.877	3.880	3.771	3.732	3.720	3.727	3.727	3.921	-4,95

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