

INFORME
ESTADÍSTICO
ANUAL 2020



Índice

PRESENTACIÓN	4
ABREVIATURAS	5
PRINCIPALES DEFINICIONES	7
FACTORES DE CONVERSIÓN	9
1. CIFRAS PAÍS	11
1.1 Resumen de la Actividad Hidrocarburífera	11
2. TRANSPORTE DE CRUDO	16
2.1 Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)	16
2.2 Oleoducto de Crudos Pesados (OCP)	17
3. REFINACIÓN DE CRUDO	22
3.1 Cargas de crudo a refinerías	23
3.2 Paros de refinerías	24
3.3 Producción Nacional de Derivados	26
4. TRANSPORTE DE DERIVADOS	40
5. COMERCIO INTERNO	49
6. COMERCIO EXTERNO	60
6.1. Exportación de Crudo	60
6.2. Importación de Derivados	61
6.3. Exportación de Derivados	62
7.1 Gestión Ambiental	78
7.2 Remediación Ambiental	78
7.3 Seguridad Industrial	79
7.4 Salud Ocupacional	80
7.5 Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias	80
8. FINANZAS	83
8.1. Presupuesto de Inversiones	83
8.2. Ejecución Presupuestaria de Inversiones de Costos y Gastos	84
9. TALENTO HUMANO	90
10. ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES	95

Índice de tablas

Tabla 1: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera I	12
Tabla 2: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera II	13
Tabla 3: Paradas del Oleoducto Transecuatoriano.....	17
Tabla 4: Crudo Bombeado por Oleoductos.....	18
Tabla 5: Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo	20
Tabla 6: Cargas de crudo a Refinerías	23
Tabla 7: Producción Nacional de Derivados	26
Tabla 8: Crudo Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto.....	27
Tabla 9: Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural.....	28
Tabla 10: Materia Prima Procesada en Refinerías del País.....	29
Tabla 11: Producción Nacional de Derivados.....	30
Tabla 12: Producción de Derivados Refinería Esmeraldas.....	31
Tabla 13: Gasolina Súper Disponible al Mercado Interno	32
Tabla 14: Producción de Derivados Refinería La Libertad	33
Tabla 15: Producción de Derivados Refinería Shushufindi	34
Tabla 16: Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales.....	36
Tabla 17: Producción de Gasolina Ecopaís Mediante Mezclas en Terminales.....	37
Tabla 18: Preparación de FUEL OÍL Refinería Esmeraldas	38
Tabla 19: Características de Poliductos	40
Tabla 20: Volumen de Combustibles Transportados por Poliductos	42
Tabla 21: Volumen Transportado Poliductos: Esmeraldas – Santo Domingo / Santo Domingo – Quito / Santo Domingo – Pascuales	44
Tabla 22: Volumen Transportado Poliductos: Shushufindi – Quito / Quito – Ambato – Riobamba.....	45
Tabla 23: Volumen Transportado Poliductos: Libertad- Manta / Libertad – Pascuales / Monteverde - Chorrillos	46
Tabla 24: Volumen Transportado Poliductos: Tres Bocas – Pascuales / Tres Bocas – FUEL OÍL / Pascuales Cuenca	47
Tabla 25: Despachos Totales de Derivados Abastecedora.....	50
Tabla 26: Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR.....	51
Tabla 27: Despachos Comercializadoras Privadas	52
Tabla 28: Transferencias de Despachos	53
Tabla 29: Despachos por Sectores Abastecedora.....	55
Tabla 30: Despachos Valorados Abastecedora	56
Tabla 31: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras I.....	57
Tabla 32: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras II.....	58
Tabla 33: Exportación de Crudo	60
Tabla 34: Importación de Derivados.....	61
Tabla 35: Exportación de Derivados	62
Tabla 36: Exportación Total Crudo Oriente y Napo	63
Tabla 37: Exportación de Crudo por Cuentas.....	65

Tabla 38: Desglose “Venta Directa” Exportación Crudo Oriente	66
Tabla 39: Exportación Crudo Napo I	67
Tabla 40: Exportación Crudo Napo II	68
Tabla 41: Exportación de Fuel Oil # 6	69
Tabla 42: Exportación de Otros Productos Derivados	70
Tabla 43: Importación de GLP	71
Tabla 44: Importación de Diésel 2 y Diésel Premium	72
Tabla 45: Importación de Naftas	73
Tabla 46: Importación de Otros Productos	74
Tabla 47: Resumen Importaciones de Derivados	75
Tabla 48: Resumen Exportaciones de Derivados	76
Tabla 49: Remediación Ambiental	79
Tabla 50: Accidentes por Zonas Operativas	79
Tabla 51: Inversión en Compensación Social por Programas	80
Tabla 52: Inversión en Compensación Social por Provincias	81
Tabla 53: Ejecución Presupuestaria de Inversiones	83
Tabla 54: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos	84
Tabla 55: Costos Operativos	84
Tabla 56: Ejecución Presupuestaria de Inversiones por Gerencia	85
Tabla 57: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos por Gerencia	86
Tabla 58: Estado de Situación EP PETROECUADOR	87
Tabla 59: Estado de Resultados EP PETROECUADOR	88
Tabla 60: Número de personal por unidad de negocio y zona geográfica	91
Tabla 61: Número de personal por unidad de Negocio y género	92
Tabla 62: Número de personal por unidad	93
Tabla 63: Reservas mundiales de petróleo	96
Tabla 64: Reservas mundiales de petróleo por país	97
Tabla 65: Precios Varios Crudos	98
Tabla 66: Capacidad de refinación por países	99
Tabla 67: Volúmenes de crudo refinados por países	100

Índice de gráficos

Gráfico 1: Movimiento Hidrocarburífero EP PETROECUADOR	13
Gráfico 2: Transporte de Crudo	19
Gráfico 3: Producción de Derivados	35
Gráfico 4: Transporte de Derivados	43
Gráfico 5: Estaciones Propias y Afiliadas a Nivel Nacional	49
Gráfico 6: Despachos de Derivados	54
Gráfico 7: Exportación de Crudo	64

PRESENTACIÓN

Es de vital importancia para la EP PETROECUADOR poner a consideración de todas las partes interesadas en el ámbito local e internacional el “INFORME TÉCNICO ESTADÍSTICO” cuya data corresponde al año 2020; el mismo que destaca algunos aspectos significativos del giro del negocio, y ha sido desarrollado en base a la información proporcionada por cada una de las Unidades de Negocio que son parte de nuestra empresa durante el período en mención, en la que se destaca el esfuerzo y retribución a la sociedad a través de los proyectos compensatorios en las áreas de influencia en las que opera.

Esta publicación contiene y expresa en cifras los resultados relevantes que se obtuvieron de las principales actividades que se desarrollan en las unidades técnico-operativas de EP PETROECUADOR, considerando las diferentes fases de la industria hidrocarburífera que corresponden a:

- Transporte de crudo y derivados
- Industrialización y comercialización interna y externa de derivados
- Comercialización de Crudo
- Seguridad, Salud, Ambiente y Relacionamento Comunitario

El presente informe técnico, a más de constituir una fuente de conocimiento y consulta del sector Hidrocarburífero, pretende que el lector conozca el esfuerzo y profesionalismo de todo el personal que conforma la EP PETROECUADOR.

**GERENTE GENERAL
EP PETROECUADOR**

ABREVIATURAS

INSTITUCIONES

ARC	Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables
ARPEL	Asociación Regional de Empresas del Sector Petróleo, Gas y Biocombustibles en Latinoamérica y el Caribe
CENACE	Centro Nacional de Regulación y Control de Hidrocarburos
DA	Distrito Amazónico
DPA	Depósito de Pesca Artesanal
EP PETROECUADOR Petroecuador	Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP
ESPOL	Escuela Superior Politécnica del Litoral
FLOPEC	Flota Petrolera Ecuatoriana
MERNNR	Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables
OCP	Oleoducto de Crudos Pesados
OPEP	Organización de Países Exportadores de Petróleo
OLADE	Organización Latinoamericana de Energía
PRES. SERV.	Prestación de Servicios
REE	Refinería Estatal Esmeraldas
RLL	Refinería La Libertad
RSH	Refinería Shushufindi
SOTE	Sistema de Oleoducto Transecuatoriano

UNIDAD DE MEDIDA

API°	Grado API
BPD	Barriles por Día
BTU	Unidad Térmica Británica
Bl	Barril
BPPD	Barriles Promedio por Día
Gls.	Galones
Kg	Kilogramos
MMBLS	Millones de Barriles
MMBTU	Millones de BTU
MMPC	Millones de Pies Cúbicos
Oct	Octanaje
P.P.P.	Precio Promedio Ponderado
Prom.	Promedio
RON	Índice de Octano
TM	Tonelada Métrica

US\$/BI	Dólares por Barril
VGO	Gasolina al Vacío

VARIOS

CIF	Costo, Seguro y Flete
DAT	Entrega en puerto
Dcrto.	Decreto
FOB	Puesto a bordo
GLP	Gas Licuado de Petróleo
IFO	Internacional Fuel Oil
M.T.	Mineral Turpentine
NAO	Nafta Alto Octano
NBO	Nafta Bajo Octano
VAR	Variación
Res.	Resolución
S1	Solvente Nº 1
Part.	Participación
Acdo.	Acuerdo
Cab.	Cabecera

PRINCIPALES DEFINICIONES

Aceites Combustibles. - Son los combustibles más pesados, que tienen utilización en la producción de electricidad, mediante su combustión en calderos, los que generan vapor de agua a gran presión.

Aceite Lubricante. - Derivado que se obtiene en las plantas de refinación, mediante el proceso de destilación al vacío; se lo mezcla con aditivos para que se ajuste a las normas de calidad exigidas. Se utiliza en equipos mecánicos móviles para facilitar su movimiento y reducir el desgaste.

Aditivos. - Sustancias activas que se agregan a los aceites lubricantes de los motores de explosión para conferirles todas las propiedades deseadas: mejorar el índice de viscosidad, incrementar la resistencia frente a las bajas temperaturas, aumentar la estabilidad frente a la oxidación, disminuir el desgaste de partes muy activas o reducir la corrosión del metal antifricción.

A / T. - Auto tanque que se utiliza para el transporte de derivados.

Alije. - Es el trasvase de hidrocarburos de un buque tanque de gran capacidad y el transporte respectivo con destino a terminales.

API Gravity. - Gravedad del petróleo, determinada en base de los estándares del American Petroleum Institute (API). A mayor gravedad API, mayor calidad del crudo y viceversa.

Asfalto Natural. - Producto que se obtiene del proceso de la oxidación de crudos pesados o residuos de refinación del petróleo; es sólido o semisólido y de fácil fusión, compuesto por carbono e hidrógeno y diverso contenido de oxígeno, azufre y nitrógeno. Se encuentra en depósitos o en rocas tales como calizas o arsénicos, en la superficie o muy cerca de ella.

Avgas. - Gasolina de avión, el Ecuador importa este combustible y lo distribuye a través de la Empresa Ecuafuel. Su octanaje es de 100-130 octanos.

Bacheo. - Es el bombeo por lotes de diferentes productos o calidades.

Barril. - Unidad de medida de volumen para petróleo y derivados; equivale a 42 galones americanos o 158,98 litros medidos a 60° Fahrenheit. (15,5° C.)

Barriles día calendario. - El número total de barriles producidos o procesados en un año dividido para 365 días.

Barriles por día operación (BPDO). - Es el número de barriles producidos o procesados por día de operación.

Cabotaje. - Comercio que se realiza entre puertos de un mismo Estado. Navegación o tráfico de buques-tanque que transportan petróleo o derivados y que se realiza por inmediaciones a vista de la costa del mar.

Capacidad de Refinación. - Es la máxima cantidad de crudo en relación a las unidades de destilación de una refinería, que puede ser procesado en un día.

Comercialización. - Proceso de compra venta de crudo y derivados dentro y fuera del país, por lo que puede clasificarse en interna e internacional. El proceso se rige por normas específicas.

Crudo. - Mezcla de hidrocarburos que se encuentra en forma líquida en reservorios naturales debajo de la superficie de la tierra.

Destilados Medios. - Productos que ocupan la parte media de una columna de destilación, y que se caracteriza por un alto punto de inflamación, muy bajo punto de congelación, fluidez y viscosidad adecuada que permite una variedad de múltiples usos. Básicamente estos productos son: jet fuel, diésel 1 o kerosene y el gasoil, conocido también diésel 2.

Diésel 1 o Kerosene. - Destilado medio, que se usa principalmente como combustible en determinadas industrias, así como también en los mercados de calefacción e iluminación en el Sur Este Asiático, así como en el Japón.

Diésel 2.- Destilado medio, empleado para el transporte pesado, industria y generación eléctrica.

Fuel Oil # 4.- Mezcla de residuos y destilados medios, que se utiliza para el transporte marítimo y sector eléctrico.

Fuel Oil # 6.- Mezcla de residuos con diluyente, producto que se utiliza en la generación eléctrica, para la calefacción en el hemisferio norte y como fuente de energía en las industrias del cemento, del azúcar y del vidrio entre otros usos industriales. Se utiliza también como combustible marítimo, conocido como bunker.

Gas Natural Asociado. - Se dice de todos los hidrocarburos en estado gaseoso, que están en el subsuelo en solución con petróleo crudo o que se encuentra en contacto con el mismo y que de ser explotados producen gas natural y líquido, en relación menor a los 100.000 pies cúbicos normales por barril normal, según mediciones hechas en la superficie en condiciones atmosféricas normales.

Gas Natural. - Mezcla de hidrocarburos de fácil expansión y de gravedad específica definida, que se encuentra en estado gaseoso, la proporción de los gases en dicha mezcla por lo general es: metano 80%, isobutano 1,5%, etano 7%, butano 2,5%, propano 6% y pentano 3%.

Gasolina. - Combustible que utilizan vehículos y aviones con motores a combustión interna, cuya principal característica es el número de octanos, el mismo que determina su calidad.

Precio FOB. - Precio que se fija para la compra-venta de hidrocarburos, en el que el comprador es el responsable de contratar el transporte, pagar el seguro y el flete.

Precio C&F.- Precio que se fija para la compra-venta de hidrocarburos, en el que el vendedor es el responsable del transporte. La contratación del seguro a la carga es responsabilidad del comprador.

Precio DAT. - El vendedor asume todos los costes, incluidos el transporte principal y el seguro (no obligatorio), hasta que la mercancía se coloca en la Terminal definida, asumiendo los riesgos hasta ese momento.

Precio Teórico de Facturación. - Precio referencial del crudo oriente por destino geográfico, basado en las cotizaciones de los crudos marcadores WTI y Omán, para el Continente Americano y el Lejano Oriente, respectivamente. No se incluyen los ajustes por grado API y contenido de azufre, especificados en los contratos de compra-venta de crudo por EP PETROECUADOR.

Residuo. - Derivado del petróleo que ocupa la parte inferior de una columna de destilación en los procesos de refinación. Su alta viscosidad, bajo punto de escurrimiento, contenido de azufre en peso y metales, determinan que, para ser utilizado, deba ser mezclado con un diluyente apropiado como el diésel.

ISO 14001: Norma Internacional que expresa cómo establecer un sistema de gestión ambiental efectivo, que ayuda a la organización a identificar, priorizar y gestionar los riesgos ambientales como parte de sus prácticas de negocios habituales.

FACTORES DE CONVERSIÓN

FACTORES DE CONVERSIÓN		
1 BI =	42 gls	1 gls = 3,79 litros
1 TM =	1000 kg	1Kg = 1000 gr
Productos		
Kilos a Galones (se multiplica por)		
GLP		0,48930
Asfalto AP-3		0,25991
Asfalto RC-250		0,27470
TM a BLS (se multiplica por)		TM a GLS (se multiplica por)
Diésel 1	7,670476	322,159992
Diésel 2	7,378440	309,894480
Galones Americanos	3,7853	Litros
Metros Cúbicos	6,2898	Barriles
Toneladas	11,65	Barriles

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional

CIFRAS PAÍS



1. CIFRAS PAÍS

EP PETROECUADOR tiene como misión Gestionar eficientemente los procesos de transporte, refinación, almacenamiento, y comercialización nacional e internacional de hidrocarburos, garantizando el abastecimiento interno de productos con calidad, de manera segura, oportuna y sustentable.



1.1 Resumen de la Actividad Hidrocarburífera

Durante el año 2020 en cumplimiento con los objetivos empresariales se ejecutó las siguientes actividades operativas:

A través del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), se transportó 113.49 millones de barriles de crudo, equivalentes a 310.073 BPPD, de acuerdo al crudo recibido.

Una vez entregado el crudo a las refinerías, el saldo de la producción se exportó bajo las diferentes modalidades en un volumen de 115.6 MMBLS de crudo Oriente y Napo, acorde a los cupos asignados por el MERNNR.

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 42.8 MMBLS, menor en 17,9% con relación al año anterior, debido a los paros programados y emergentes de refinerías.

La producción de derivados a nivel nacional fue de 60.4 MMBLS, la misma que incluye mezclas en terminales e importaciones de naftas y cutter stock que ingresan como insumos en refinerías para obtener gasolinas y fuel oíl.

La demanda de derivados fue de 74.3 MMBLS, abasteciendo en su totalidad el mercado interno, para lo cual fue necesario la importación de 50.0 MMBLS, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 18.2 MMBLS.

De los excedentes de producción de derivados se exportó Fuel Oíl # 6, Fuel Oíl # 4 y gasóleo por un total de 14.8 MMBLS, con una variación del -6.36% en relación al año 2019.

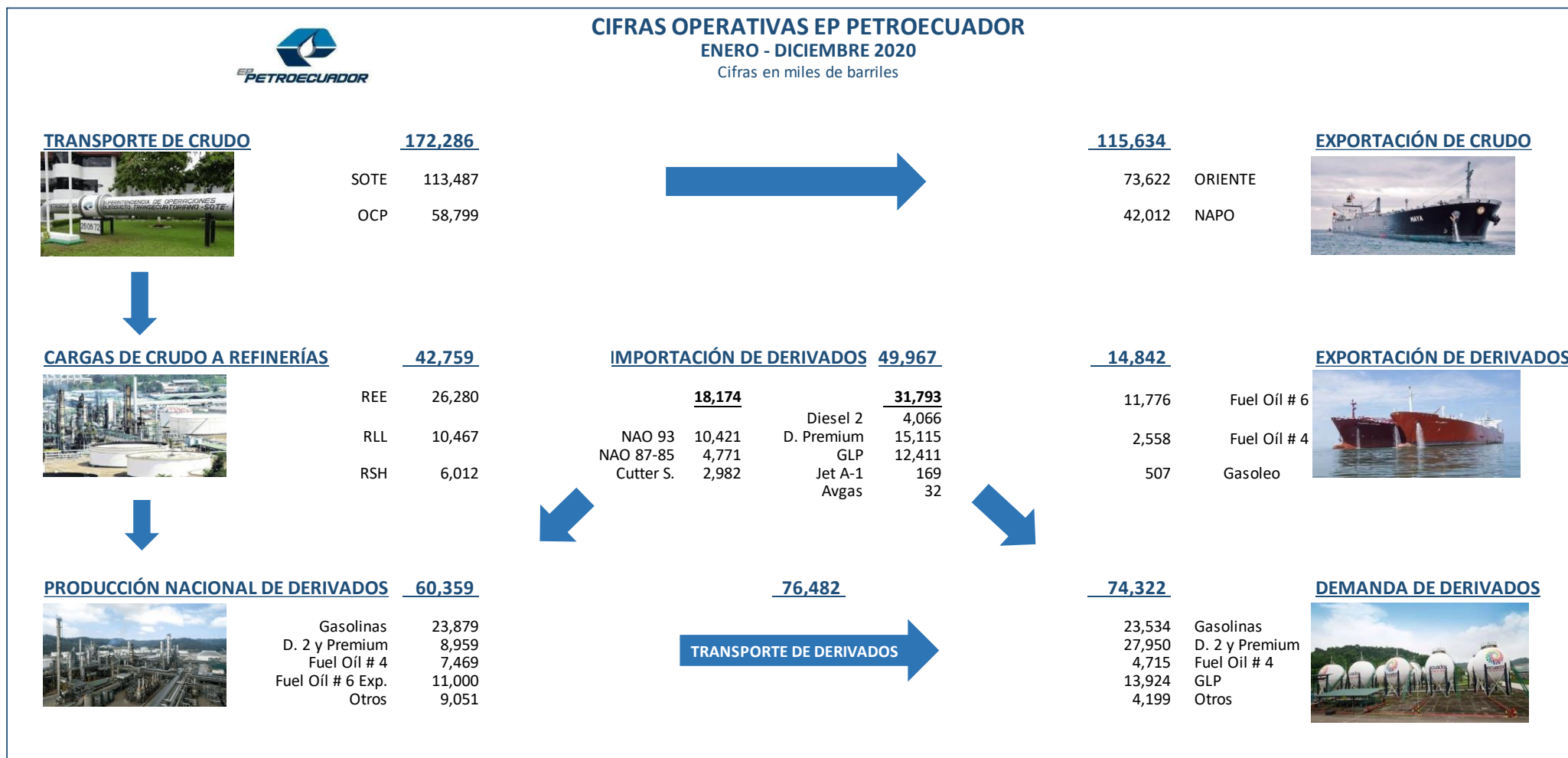
Tabla 1: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera I
Año 2020

Cifras en miles de barriles													
Detalle	Año 2020												Total
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
CRUDO													
Transporte	16,702	14,951	16,738	3,759	12,837	14,042	15,644	16,217	15,299	15,624	14,675	15,799	172,286
SOTE	10,926	9,678	10,871	2,337	8,730	8,886	10,610	10,816	10,209	10,305	9,828	10,290	113,487
OCP	5,776	5,272	5,867	1,421	4,107	5,156	5,034	5,401	5,091	5,319	4,847	5,508	58,799
Cargas	4,657	3,832	4,642	880	767	3,471	3,926	4,325	4,145	4,063	4,435	3,615	42,759
Refinería Esmeraldas	2,892	2,093	2,781	670	707	2,274	2,564	2,696	2,580	2,700	2,618	1,703	26,280
Refinería La Libertad	1,227	1,152	1,316	102	0	704	776	1,000	956	737	1,212	1,285	10,467
Refinería Shushufindi	537	587	546	108	60	493	586	628	610	625	605	627	6,012
Exportación EP Petroecuador	10,414	8,223	11,904	4,901	7,619	10,264	9,486	10,609	10,955	10,351	10,017	10,891	115,634
Crudo Oriente	6,620	5,744	6,375	2,429	5,907	6,842	6,674	6,320	7,027	6,040	6,358	7,287	73,622
Crudo Napo (a)	3,794	2,479	5,530	2,472	1,712	3,421	2,812	4,289	3,928	4,311	3,660	3,605	42,012
DERIVADOS													
Producción Nacional (b)	6,564	6,020	5,815	1,745	1,852	5,081	5,218	5,738	5,406	5,551	5,645	5,724	60,359
Consumo Nacional	7,341	7,035	5,512	3,234	4,275	5,581	6,193	6,355	6,670	7,286	7,155	7,685	74,322
Transporte por Poliductos	7,527	7,418	6,230	3,189	4,772	5,939	6,417	6,828	6,596	7,003	7,014	7,548	76,482
Total Importaciones	4,814	4,745	4,396	4,077	2,389	2,661	4,961	4,288	3,904	4,409	4,553	4,769	49,967
Importación Diesel 2	891	604	301	569	-	284	569	284	0	0	281	284	4,066
Importación Diesel Premium	1,113	1,489	1,136	1,140	575	569	2,008	1,136	1,134	1,410	1,986	1,419	15,115
Importación de Nafta RON 93	801	888	1,235	622	299	0	892	1,197	1,483	1,186	626	1,193	10,421
Importación de Nafta RON 85 - 80	601	601	300	596	297	590	0	295	-	300	592	600	4,771
Importación GLP	883	873	997	931	1,219	1,005	1,061	949	1,074	1,301	1,061	1,059	12,411
Importación de Cutter Stocks	429	211	428	210	0	213	424	427	213	213	0	213	2,982
Importación de Avgas	9	-	0	8	0	-	7	-	-	-	7	-	32
Importación de Jet Fuel	89	80	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-	169
Total Exportaciones	1,900	1,124	1,869	562	-	939	1,321	1,871	1,492	1,322	2,441	950	14,842
Exportación de Fuel Oil N°6	1,524	761	1,504	380	-	758	1,139	1,337	1,138	1,143	1,140	950	11,776
Exportación de Fuel Oil N°4	376	363	364	182	-	180	182	363	186	179	183	168	2,558
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	-	-	-	170	168	-	168	-	507
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/Bl (c)	54.91	47.06	25.58	16.72	26.96	35.81	37.56	39.39	36.80	36.95	38.39	44.13	37.88
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/Bl (c)	44.14	38.89	20.39	11.41	19.87	32.01	33.91	36.37	34.62	34.70	36.75	41.59	32.43
Notas: Información Provisional Sujeta a Revisión													
a) Incluye crudo reducido													
b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas													
c) (P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/Bl. Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión													
Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR													

Tabla 2: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera II
Año 2020

Cifras en barriles /día													
Detalle	Año 2020												Total
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
CRUDO													
Transporte	538,768	515,537	539,930	125,288	414,094	468,078	504,652	523,135	509,979	503,990	489,169	509,630	470,727
SOTE	352,448	333,732	350,687	77,914	281,620	296,215	342,254	348,910	340,287	332,412	327,594	331,939	310,073
OCP	186,320	181,805	189,243	47,374	132,474	171,863	162,398	174,226	169,692	171,578	161,575	177,691	160,654
Cargas	150,226	132,139	149,751	29,333	24,740	115,696	126,652	139,520	138,177	131,050	147,839	116,614	116,827
Refinería Esmeraldas	93,296	72,171	89,714	22,348	22,818	75,804	82,713	86,982	85,993	87,103	87,268	54,932	71,802
Refinería La Libertad	39,595	39,721	42,437	3,391	0	23,456	25,039	32,272	31,857	23,786	40,396	41,445	28,598
Refinería Shushufindi	17,335	20,247	17,599	3,594	1,923	16,436	18,900	20,266	20,327	20,161	20,175	20,237	16,427
Exportación EP Petroecuador	335,932	283,562	384,004	163,370	245,760	342,127	306,002	342,223	365,167	333,890	333,902	351,334	315,939
Crudo Oriente	213,533	198,075	205,631	80,974	190,538	228,077	215,283	203,869	234,245	194,830	211,918	235,056	201,152
Crudo Napo (a)	122,399	85,487	178,372	82,396	55,222	114,050	90,719	138,354	130,921	139,060	121,984	116,278	114,787
DERIVADOS													
Producción Nacional (b)	211,749	207,578	187,587	58,153	59,742	169,357	168,325	185,106	180,203	179,058	188,172	184,647	164,915
Consumo Nacional	236,800	242,598	177,800	107,800	137,893	186,030	199,775	205,002	222,328	235,048	238,506	247,908	203,066
Transporte por Poliductos	242,820	255,789	200,983	106,303	153,941	197,963	206,995	220,256	219,876	225,904	233,793	243,488	208,967
Total Importaciones	155,305	163,617	141,818	135,906	77,063	88,696	160,042	138,334	130,127	142,233	151,754	153,826	136,521
Importación Diesel 2	28,734	20,817	9,701	18,963	-	9,468	18,348	9,173	-	-	9,357	9,175	11,110
Importación Diesel Premium	35,894	51,346	36,653	38,015	18,550	18,957	64,758	36,645	37,788	45,477	66,213	45,788	41,298
Importación de Nafta RON 93	25,829	30,614	39,828	20,745	9,634	0	28,767	38,619	49,436	38,256	20,871	38,472	28,472
Importación de Nafta RON 87	19,396	20,727	9,672	19,868	9,572	19,665	-	9,511	-	9,668	19,718	19,362	13,036
Importación GLP	28,474	30,091	32,162	31,032	39,307	33,496	34,241	30,610	35,806	41,962	35,354	34,151	33,911
Importación de Cutter Stocks	13,828	7,279	13,802	7,002	-	7,110	13,689	13,776	7,097	6,870	-	6,879	8,146
Importación de Avgas	277	-	-	282	-	-	238	-	-	-	241	-	86
Importación de Jet Fuel	2,873	2,742	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	461
Total Exportaciones	61,286	38,774	60,275	18,724	-	31,289	42,624	60,346	49,746	36,871	49,711	30,650	40,551
Exportación de Fuel Oil N°6	49,171	26,242	48,525	12,671	-	25,277	36,754	43,130	37,941	36,871	38,015	30,650	32,176
Exportación de Fuel Oil N°4	12,116	12,532	11,750	6,052	-	6,012	5,870	11,718	6,191	5,789	6,085	-	6,990
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	-	-	-	5,498	5,613	-	5,611	-	1,386
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												

Gráfico 1: Movimiento Hidrocarburífero



TRANSPORTE DE CRUDO



2. TRANSPORTE DE CRUDO

El crudo extraído en la Región Amazónica se transporta a través de los oleoductos existentes en el país: el Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) y Oleoducto de Crudos Pesados (OCP).

2.1 Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)

El Sistema del Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) constituye una de las obras de infraestructura más importantes del Ecuador. Tiene una capacidad de transporte de 360.000 BPPD para crudo de mínimo 23,7 °API, 78.8 cSt. de viscosidad a 80° F y 390.000 BPPD utilizando químico reductor de fricción.

El ducto tiene una longitud de 497,7 Km; y con una potencia instalada de 101.150 HP, atraviesa tres regiones naturales del país Amazonía, Sierra y Costa, cruza por la Cordillera de los Andes a una altura máxima de 4.064 metros, cerca de la Virgen en Papallacta.

El crudo es bombeado a través del SOTE, desde la Estación No. 1 de Lago Agrio hasta el área de tanques del Terminal Marítimo de Balao, de acuerdo a los requerimientos de Refinerías y abastecimiento de asignación de crudo para exportación, para luego transportarlo desde los tanques hasta la playa; es decir, 5 kilómetros más de tuberías de carga aproximadamente y finalmente 7 kilómetros más de tuberías submarinas.

Además, cuenta con seis estaciones de bombeo: Lago Agrio, Lumbaqui, El Salado, Baeza, Papallacta y Quinindé; cuatro estaciones reductoras de presión: San Juan, Chiriboga, La Palma y Santo Domingo y un Terminal Marítimo en Balao – Esmeraldas.

El oleoducto básicamente no ha sido modificado, únicamente se lo ha mantenido y adaptado para las condiciones de operaciones actuales.

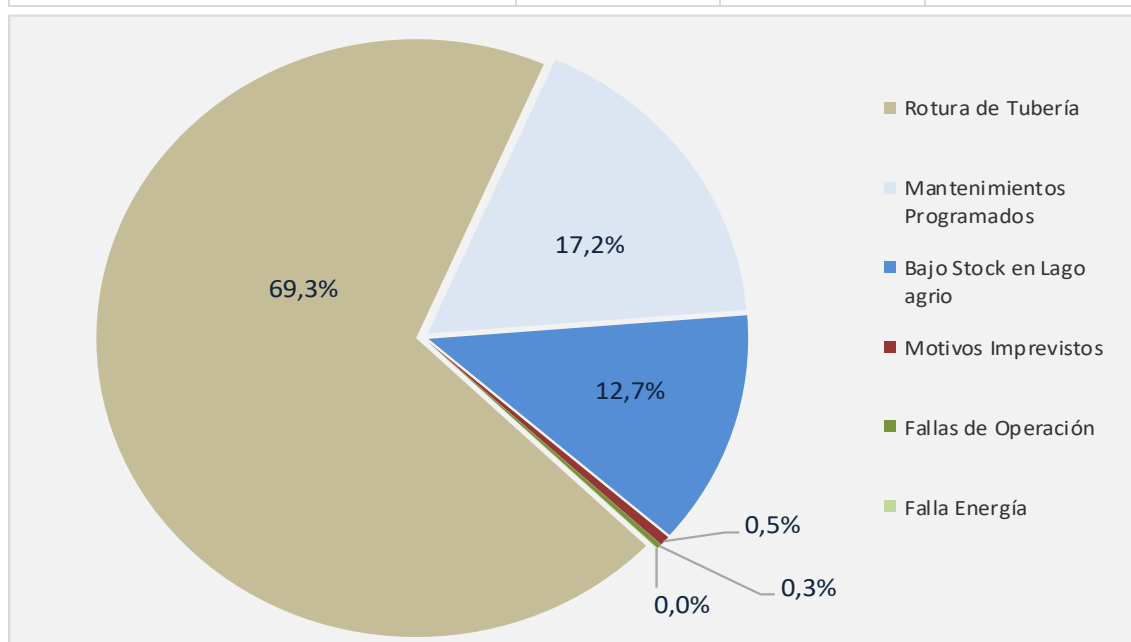


El volumen transportado de crudo por el SOTE durante el año 2020 fue de 113.5 millones de barriles de un crudo de 23,9 API promedio, disminuyéndose en un 9 % con relación al año 2019, esto responde directamente a la producción de crudo en la Región Oriental.

Las paralizaciones de bombeo por el SOTE en el período de análisis, han totalizado 830 horas y 31 minutos, siendo mayor el tiempo paralizado por rotura de tubería debido a la rotura del oleoducto por el hundimiento de tierra en el sector de San Rafael el 7 de abril, concluyendo los trabajos de construcción y reparación el 2 de mayo; a continuación, se detalla los paros en el siguiente cuadro:

**Tabla 3:Paradas del Oleoducto Transecuatoriano
Año 2020**

Detalle	Horas	Minutos	%
Rotura de Tubería	575	44	69,3
Mantenimientos Programados	142	49	17,2
Bajo Stock en Lago agrio	105	8	12,7
Motivos Imprevistos	4	21	0,5
Fallas de Operación	2	10	9,3
Falla Energía	-	19	0,0
TOTAL	830	31	100,0



Fuente: Gerencia de Transporte – EP PETROECUADOR

2.2 Oleoducto de Crudos Pesados (OCP)

El OCP tiene una capacidad de transporte de 450.000 BPPD, transportando en el año 2020 58,8 millones de barriles con un API de 17,4 de acuerdo a la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables.

Tabla 4: Crudo Bombeado por Oleoductos

Año 2020

Mes	Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) (a)			Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) (b)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	23,9	10.925.883	352.448	17,6	5.775.934	186.320	16.701.817	538.768	65,4	34,6
Febrero	23,9	9.678.216	333.732	17,4	5.272.343	181.805	14.950.559	533.949	64,7	35,3
Marzo	23,9	10.871.302	350.687	17,4	5.866.524	189.243	16.737.826	539.930	65,0	35,0
Abril (c)	24,1	2.337.414	77.914	17,3	1.421.216	47.374	3.758.630	125.288	62,2	37,8
Mayo (d)	23,5	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
Octubre	23,8	10.304.776	332.412	17,2	5.318.903	171.578	15.623.679	503.990	66,0	34,0
Noviembre	23,8	9.827.810	327.594	17,1	4.847.256	161.575	14.675.066	489.169	67,0	33,0
Diciembre	23,9	10.290.120	331.939	17,5	5.508.409	177.691	15.798.529	509.630	65,1	34,9
TOTAL	23,9	113.486.751	310.073	17,4	58.799.290	160.654	172.286.041	470.727	65,9	34,1
Ene - Dic 2019	24,2	124.665.648	341.550	17,3	68.068.861	186.490	192.734.509	528.040	64,7	35,3
Var.% 20/19		-9,0	-9,2		-13,6	-13,9	-10,6	-10,9	1,8	-3,4

Notas:

- El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 BPPD y bombea tres tipos de crudo: para exportación de 24,0 °API, bombeo para Ref. Esmeraldas de 25,5 °API y para Ref. La Libertad de 28,2 °API. Los volúmenes brutos transportado por el SOTE del periodo enero-diciembre 2020 son 114'047.896,28 bls.
- El OCP tiene la capacidad operativa 450.000 BPPD y bombea un crudo de entre 17 y 21 grados API. El bombeo por este oleoducto incluye crudo colombiano.
- 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.
- 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.

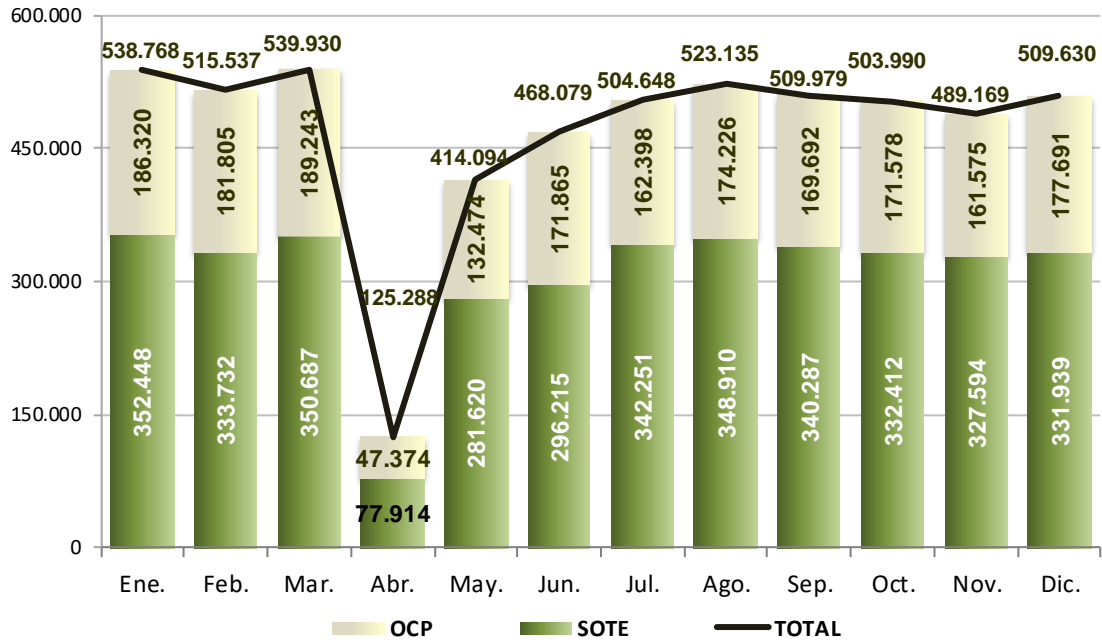
Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales NoRenovables

Gráfico 2: Transporte de Crudo

PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO SOTE

Enero - Diciembre 2020

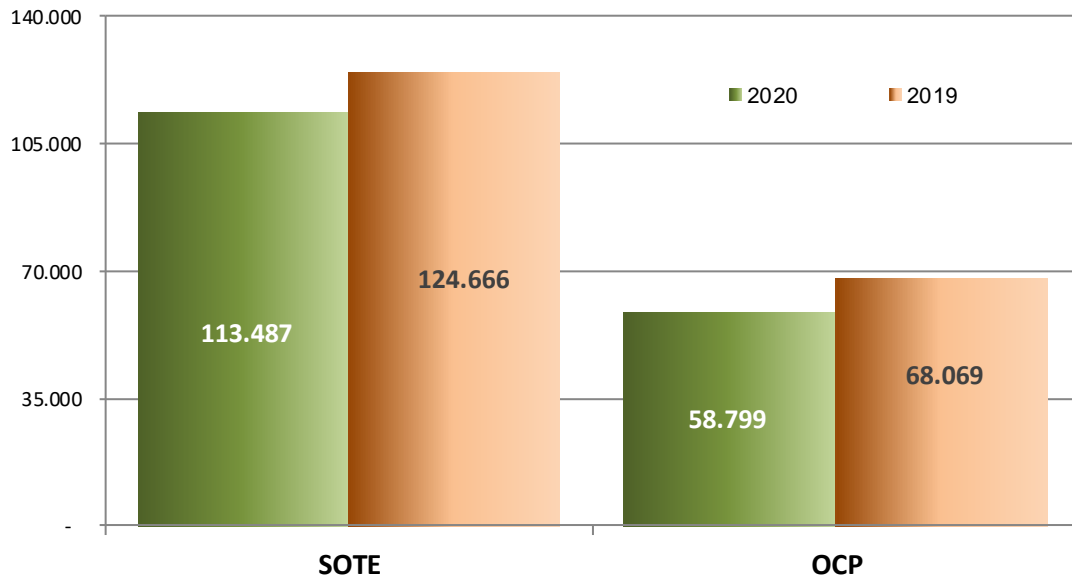
Cifras en barriles/día



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Enero - Diciembre 2020/ 2019

Cifras en miles de barriles



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 5: Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo
Año 2020

Cifras en Barriles							
Mes	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
Octubre	10.715	11.073	9.210	13.398	13.353	4.435	62.184
Noviembre	9.660	10.541	8.220	13.073	12.380	3.463	57.337
Diciembre	10.422	10.742	8.874	14.169	13.037	3.866	61.110
TOTAL	119.343	120.589	97.124	146.728	143.382	49.672	676.839
Ene - Dic 2019	126.566	129.098	104.313	156.521	153.722	52.137	722.358
Var % 20/19	-5,7	-6,6	-6,9	-6,3	-6,7	-4,7	-6,3

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

REFINACIÓN DE CRUDO



3. REFINACIÓN DE CRUDO



El petróleo crudo no es directamente utilizable, salvo a veces como combustible. Para obtener sus diversos subproductos es necesario refinarlo, obteniendo los productos acabados y las materias químicas más diversas.

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 la demanda nacional; para lo cual el país cuenta con las siguientes refinerías:

Refinería Estatal de Esmeraldas:



Está situada en la provincia de Esmeraldas en el sector noroccidental del país a 7 Km de la ciudad de Esmeraldas vía a Atacames, fue diseñada y construida entre 1975 y 1977, iniciando su operación en mayo de 1977; con una capacidad de procesamiento de 55.600 bpd; ampliando su capacidad a 90.000 BPPD en el año 1987, y a 110.000 BPPD en 1997, adaptándose para

procesar crudos más pesados, incorporando nuevas unidades para mejorar la calidad de los combustibles y minimizar el impacto ambiental.

Refinería La Libertad:



Está situada en la Provincia de Santa Elena, Cantón La Libertad, en noviembre de 1989 se revirtió al Estado Ecuatoriano la infraestructura de la Refinería Anglo Ecuatorian Oilfields Ltda. y en agosto de 1990, las instalaciones de la Refinería Repetrol (ex Gulf), al concluir los contratos de operación de estas compañías. Estas plantas industriales conforman la Refinería La Libertad, cuya capacidad de procesamiento actual es de 45.000 BPPD.

Refinería Shushufindi:



Está situada en la Provincia de Sucumbíos, Cantón Shushufindi, arrancó en 1987 con una capacidad de 10.000 BPD, en 1995 se duplicó su capacidad a 20.000 BPD, esta planta cuenta con dos unidades de destilación atmosférica, de 10.000 BPD, de capacidad cada una, la Planta de Gas se diseñó para aprovechar el gas natural asociado al crudo extraído en los campos y producir GLP y gasolina natural. Su máxima carga es de 25 millones de pies cúbicos estándar de

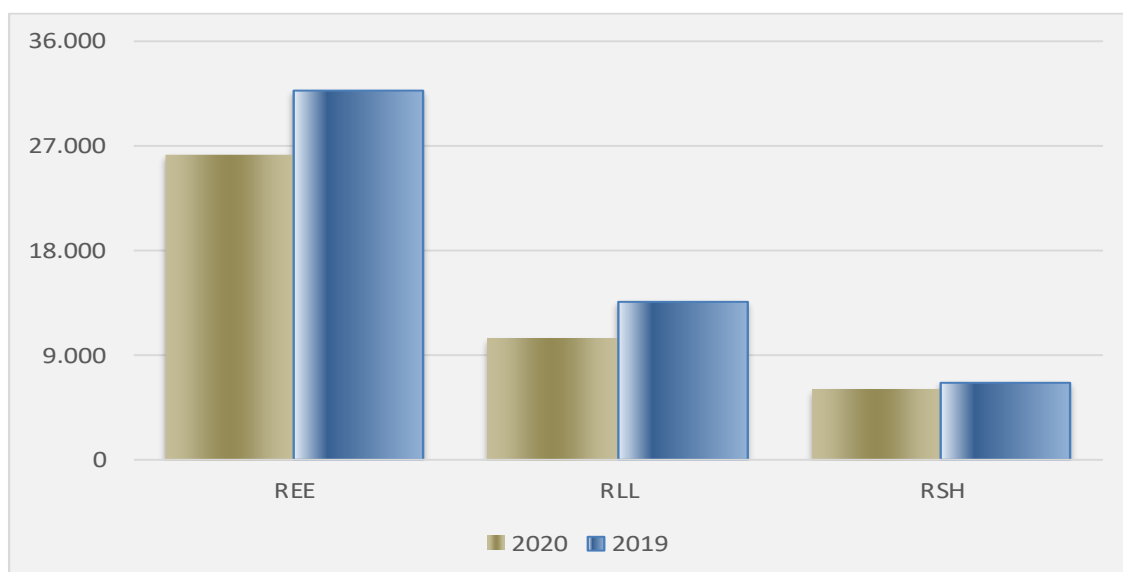
gas asociado, tiene capacidad para producir hasta 500 Tm/día de GLP y 2.800 BPD de gasolina.

3.1 Cargas de crudo a refinerías

Durante el año 2020 la carga de crudo en las tres refinerías alcanzó los 52.1 millones de barriles, presentando un decremento del 17,9% con respecto al 2019, debido principalmente a la pandemia COVID-19.

Tabla 6: Cargas de crudo a Refinerías
Cifras en miles de barriles
Año 2020

Refinerías	2020	2019	Var %
Esmeraldas	26.280	31.796	- 17,3
La Libertad	10.467	13.563	-22,8
Shushufindi	6.012	6.710	- 10,4
TOTAL	42.759	52.069	-17,9



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROEQUADOR

3.2 Paros de refinerías

Esmeraldas

Unidad	Días	Detalle
CRUDO 1	63,52	Paro del 11 de abril al 20 de mayo parada de las unidades No Catalíticas 1, debido al alto stock de residuos, fondos de vacío y asfaltos; limitada capacidad para preparación de Fuel Oil, suspensión de exportaciones de Fuel Oil 6 por Fuerza Mayor y disminución en la demanda de asfaltos. Parada técnica de la unidad de visbreaking1 para limpieza de línea de transferencia del horno TV-H1, Horno TV-H1. Del 9 al 31 de diciembre parada técnica para cambio de distribuidores
VACIO 1	63,63	
VISBREAKING 1	92,25	
CRUDO 2	64,96	Del 6 al 22 de abril mantenimiento programado por decoquizado de horno CH-02. Del 9 al 26 de mayo por los diferentes condiciones operativas debido a las consecuencias del paro emergente producido por la falla del SNI y salida de operación de la unidad FCC (Stock de gas para la operación de las unidades)
VACIO 2	64,26	
VISBREAKING 2	82,37	
FCC	44,93	Del 7 de abril al 14 de mayo fuera de operación debido a falla en el SIN (subestación Pascuales) a nivel de 138 KV, provocando la salida de 11 subestaciones del sistema Nacional de Transmisión y ocasionando la desconexión del suministro de energía eléctrica a CNEL EP
CCR	156,35	Del 7 de abril al 15 de junio salen de operación debido a falla en el SIN (subestación Pascuales) a nivel de 138 KV, provocando la salida de 11 subestaciones del sistema Nacional de Transmisión y ocasionando la desconexión del suministro de energía eléctrica a CNEL EP. Del 21 de septiembre al 16 de diciembre Paro de mantenimiento programado.
HDT	156,29	
HDS	162,94	
UNIDAD S	77,47	

La Libertad

Unidad	Días	Detalle
PARSONS	104,05	Del 4 de abril al 11 de junio parada de las unidades de este centro refinador, con la finalidad de garantizar la salud de los trabajadores. Del 15 al 28 de julio 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. Del 15 al 31 de octubre parada emergente por ensuciamiento en torre P-V1

UNIVERSAL	188,45	Del 4 de abril al 16 de julio parada de las unidades de este centro refinador, con la finalidad de garantizar la salud de los trabajadores y cavitación de bombas de proceso. Del 15 al 31 de octubre parada emergente por ensuciamiento en torre P-V1. Del 25 de julio al 30 de septiembre por Baja confiabilidad de Sistema de Generación Eléctrica. Del 1 al 16 octubre entra en operación debido a la salida de la unidad Parsons para solventar en alguna medida la demanda de productos.
CAUTIVO	60,84	Del 4 de abril al 3 de junio parada de las unidades de este centro refinador, con la finalidad de garantizar la salud de los trabajadores.

Shushufindi

Unidad	Días	Detalle
CRUDO 1	62,22	Del 14 al 23 de enero Desestabilización del perfil térmico de la torre de destilación CV001. Del 9 de abril al 1 de junio 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.
CRUDO 2	43,75	Del 9 de abril al 22 de mayo 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.
PLANTA DE GAS	0,67	Del 9 de abril al 12 de mayo 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. Del 11 al 26 de octubre inicia bajada de carga por el paro programado.

3.3 Producción Nacional 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.

En el año 2020 la producción nacional de derivados fue de 60.4 millones de barriles, presentando con un decremento de 20,2% en comparación con el año 2019, esta variación se debe principalmente a los paros descritos anteriormente y a la contracción de la demanda por efectos de la pandemia COVID-19.

Tabla 7: Producción Nacional de Derivados

Cifras en miles de barriles

Año 2020

Detalle	2020	2019	Var %
Ref. Esmeraldas	26.730	33.992	- 21,4
Ref. Libertad	9.299	11.984	-22,4
Ref. Shushufindi	6.277	7.094	- 11,5
Mezclas en Terminales	16.008	19.698	- 18,7
Disponibilidad de G. Super	2.045	2.858	-28,4
TOTAL	60.359	75.626	- 20,2

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Tabla 8: Crudo Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto

Año 2020

Cifras en barriles netos

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	2.881.629	1.227.447	536.370	27.253	65.299	4.737.999
Febrero	2.087.950	1.151.895	586.052	28.745	55.925	3.910.568
Marzo	2.771.088	1.315.556	545.007	30.977	64.677	4.727.306
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	66.630	4.017.131
Agosto	2.690.761	1.000.436	626.165	28.964	65.120	4.411.446
Septiembre	2.574.841	955.722	609.811	25.703	59.942	4.226.018
Octubre	2.679.611	737.358	623.736	27.877	62.184	4.130.767
Noviembre	2.596.472	1.211.887	604.180	26.781	57.337	4.496.656
Diciembre	1.690.035	1.284.805	626.480	30.954	61.110	3.693.384
TOTAL	26.161.739	10.466.724	6.001.396	320.275	676.839	43.626.973
Ene - Dic 2019	31.665.699	13.562.885	6.702.304	360.910	722.358	53.014.155
Var % 20/19	-17,38	-22,83	-10,46	-11,26	-6,30	-17,71

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR

Tabla 9: Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural

Año 2020

Cifras en barriles

Mes	Producción de Crudo Reducido	Crudo Reducido a Llenaderas	Crudo Reducido Inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	Gasolina Natural a Tanques Ref. Shushufindi
Enero	287.909	28.200	259.742	58.177	57.270
Febrero	257.702	18.576	240.161	46.873	47.148
Marzo	272.255	22.605	259.963	57.311	57.291
Abril	268.222	22.381	252.423	54.129	55.044
Mayo	294.743	32.005	246.612	51.654	50.213
Junio	254.808	23.500	231.873	49.251	47.644
Julio	299.280	26.857	278.933	54.767	57.698
Agosto	300.939	27.081	271.884	52.905	52.894
Septiembre	293.156	31.781	254.887	49.129	45.956
Octubre	297.244	35.133	290.238	38.749	35.694
Noviembre	167.008	26.405	183.626	58.957	48.990
Diciembre	157.260	19.467	133.623	55.585	58.416
TOTAL	3.150.526	313.991	2.903.964	627.487	614.258
Ene - Dic 2019	3.406.564	614.819	2.787.183	670.626	676.704
Var % 20/19	-7,52	-48,93	4,19	-6,43	-9,23

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR

Tabla 10: Materia Prima Procesada en Refinerías del País
Año 2020

Cifras en barriles

Meses	Refinería Esmeraldas					Refinería La Libertad					Refinería Shushufindi					TOTAL			Refinería Lago Agrio (b)	Planta Gas Shushufindi
	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bis./día	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bis./día	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bis./día	*API	Barriles	Rendimiento Operativo Bis./día	Crudo	Gas Asociado MM.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
Octubre	24,20	2.679.611	20.591	2.700.202	87.103	25,93	737.358		737.358	23.786	27,10	623.736	1.253	624.990	20.161	24,96	4.062.550	131.050	24.397	235
Noviembre	24,20	2.596.472	21.579	2.618.051	87.268	25,54	1.211.887		1.211.887	40.396	27,10	604.180	1.067	605.247	20.175	24,96	4.435.184	147.839	23.091	429
Diciembre	24,30	1.690.035	12.847	1.702.882	54.932	25,69	1.284.805		1.284.805	41.445	27,00	626.480	882	627.362	20.237	25,26	3.615.049	116.614	26.991	445
TOTAL	24,44	26.161.739	117.909	26.279.648	71.802	25,79	10.466.724	-	10.466.724	28.598	27,16	6.001.396	10.788	6.012.184	16.427	25,15	42.758.556	116.827	281.080	4.718
Ene - Dic 2019	24,70	31.665.699	130.437	31.796.136	87.113	26,09	13.562.885	-	13.562.885	37.159	27,56	6.702.304	7.806	6.710.110	18.384	25,43	52.069.131	142.655	324.563	5.377
Var % 20/19		-17,38	-9,60	-17,35	-17,58		-22,83		-22,83	-23,04		-10,46	38,20	-10,40	-10,65		-17,88	-18,11	-13,40	-12,26

Notas:

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

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP

Tabla 11: Producción Nacional de Derivados

Cifras en barriles

Productos (a)	Año 2020												Enero - Diciembre		Var. % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2020	2019	
SUBTOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopaís)	2.529.974	2.501.067	1.926.723	781.002	1.042.177	1.799.822	2.001.955	2.131.159	2.039.830	2.287.004	2.272.731	2.565.480	23.878.924	30.224.545	-21,0%
Súper (b)	171.255	228.683	227.309	88.535	56.405	90.606	176.510	239.572	125.123	134.373	219.362	286.801	2.044.534	2.856.578	-28,4%
Extra	1.143.911	1.118.320	956.061	344.009	414.818	852.763	849.013	900.253	883.020	1.007.523	994.304	1.109.570	10.573.566	12.987.133	-18,6%
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	1.145.109	1.059.064	1.169.110	11.260.824	14.380.834	-21,7%
Diésel 1	19.460	14.841	10.135	2.509	6.552	13.976	1.465	18.078	14.712	9.088	9.928	9.618	130.362	196.874	-33,8%
Diésel 2	340.916	353.126	388.864	45.956	168.218	530.202	329.452	472.408	578.520	827.322	580.160	490.406	5.105.552	4.198.915	21,6%
Diésel Premium	721.522	666.833	549.249	82.596	-	224.030	602.740	509.189	282.801	-	-	214.682	3.853.642	7.853.696	-50,9%
Fuel Oil #4	766.272	727.877	830.760	638.356	-	524.459	489.183	736.831	602.800	462.307	885.653	804.785	7.469.284	8.329.626	-10,3%
Fuel Oil # 6 Nacional	19.008	41.827	12.647	-	319.506	12.168	24.578	39.320	36.333	41.498	66.009	47.578	660.471	763.167	-13,5%
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	1.148.597	1.078.372	802.231	11.000.330	13.640.744	-19,4%
Residuo (Crudo Reducido) (d)	255.327	277.068	265.676	57.832	17.310	241.574	273.698	301.107	289.765	300.746	274.910	295.794	2.850.809	3.150.526	-9,5%
Jet A-1	260.229	177.811	256.223	47.904	18.344	146.049	72.642	89.629	108.412	86.557	96.192	96.044	1.456.037	2.900.303	-49,8%
GLP	243.902	203.158	202.010	39.749	89.575	171.319	169.923	151.550	146.172	143.836	162.687	185.175	1.909.057	1.922.548	-0,7%
Spray Oil (aceite agrícola)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Solventes (Rub. S 1M.T.)	16.251	12.571	8.895	831	-	15.250	16.049	14.830	14.924	11.033	12.820	15.956	139.410	146.738	-5,0%
Asfaltos AP3-RC250	99.111	92.568	52.702	-	10.101	46.251	87.685	88.005	101.203	144.066	129.728	116.166	967.586	1.286.163	-24,8%
Absorver Oil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	274	-
Nafta Excedente (e)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Pesca Artesanal (f)	89.002	77.531	67.936	47.858	74.900	80.849	90.314	81.717	82.541	88.741	75.980	80.133	937.503	1.011.257	-7,3%
Nafta Sector Eléctrico (g)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PRODUCTOS (h)	6.564.215	6.019.751	5.815.203	1.744.594	1.852.004	5.080.720	5.218.086	5.738.278	5.406.100	5.550.796	5.645.172	5.724.048	60.358.967	75.625.375	-20,2%
Azufre Kilos	317.900	458.160	255.220	151.760	-	292.890	294.770	324.600	327.530	469.500	150.340	348.040	3.390.710	4.653.520	-27,1%
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	4.702.563	5.020.079	4.613.950	52.261.004	64.789.910	-19,3%

Notas:

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 2.400.103 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente 8'600.227 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: Gerencia de Refinación y Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 12: Producción de Derivados Refinería Esmeraldas
Año 2020

Mes	Gasolinas				Gasolina Premezcla	Diésel 2	Diésel Premium (c)	Fuel Oil # 4	Fuel Oil # 6 (Consumo Nacional)	Fuel Oil # 6 (Exportación) (d)	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 (e)
	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
Octubre	292.425	473.641	50.490	816.557	-	505.291	-	-	22.844	1.148.597	86.557	109.528	144.066	40.370	224.029	3.097.840	469.500	2.581.386
Noviembre	505.493	492.579	47.277	1.045.349	7.228	165.685	-	122.232	29.785	1.078.372	96.192	80.930	129.728	31.821	106.090	2.893.412	150.340	2.274.601
Diciembre	358.560	498.820	51.871	909.252	-	40.360	214.682	-	22.849	802.231	96.044	91.291	116.166	33.012	19.145	2.345.030	348.040	1.967.325
TOTAL (a)	4.545.090	4.936.169	490.508	9.971.768	77.243	1.456.402	3.853.642	884.047	437.786	11.000.330	1.315.507	987.901	967.586	399.763	1.088.642	32.440.617	3.390.710	26.729.642
Ene - Dic 2019	5.054.400	6.477.044	598.813	12.130.257	53.275	7.429	7.853.696	-	528.381	13.640.744	2.325.436	839.807	1.286.163	434.866	1.269.448	40.369.501	4.653.520	33.992.378
Var.% 20/19	-10,1	-23,8	-18,1	-17,8	45,0	19.504,6	-50,9	-	-17,1	-19,4	-43,4	17,6	-24,8	-8,1	-14,2	-19,6	-27,1	-21,4

- Notas:**
- No se consideran consumos internos.
 - Este producto se despacha una parte como gasolina súper y otra parte se envía como materia prima a Terminales
 - No incluye importación de este derivado
 - Incluye un volumen de 2'400.103 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 8'600.227 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
 - 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

Tabla 13: Gasolina Súper Disponible al Mercado Interno

Año 2020

Cifras en barriles

Mes	TOTAL NAO REE (b)	NAO de REE a Llenaderas (c) (1)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Sto. Dom. (d) (2)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Beaterio (e) (3)	OFERTA SÚPER ZONA NORTE (4) = 1+2+3	Súper en Terminal Pascuales (5)	Producción de G. Súper en RLL (6)	OFERTA NACIONAL SÚPER (8=5+6+7)	DEMANDA SÚPER
Enero	458.991	3.507	10.079	58.272	71.857	94.119	5.278	171.255	225.256
Febrero	442.893	3.391	9.210	70.851	83.451	140.897	4.335	228.683	213.668
Marzo	559.509	1.985	11.851	90.173	104.009	118.137	5.162	227.309	130.748
Abril	82.192	981	3.418	20.822	25.221	63.314	-	88.535	37.335
Mayo	48.525	1.634	6.832	47.939	56.405	-	-	56.405	82.524
Junio	297.073	1.799	6.614	18.993	27.405	47.591	15.610	90.606	135.521
Julio	514.359	3.739	-	77.929	81.667	71.383	23.459	176.510	165.222
Agosto	478.920	8.296	42	58.175	66.513	127.243	45.816	239.572	180.312
Septiembre (f)	506.149	5.215	14.660	9.021	28.896	96.226	-	125.123	198.915
Octubre (f)	292.425	4.025	10.243	12.564	26.831	74.718	32.824	134.373	234.524
Noviembre	505.493	3.414	10.470	76.267	90.150	109.497	19.715	219.362	212.480
Diciembre	358.560	4.241	15.403	91.296	110.940	139.746	36.115	286.801	252.815
TOTAL (a)	4.545.090	42.226	98.822	632.299	773.347	1.082.872	188.314	2.044.534	2.069.319
Ene - Dic 2019		43.474	140.927	1.050.885	1.235.286	1.565.190	56.101	2.856.578	2.775.906
Var. % 20/19		-2,87	-29,88	-39,83	-37,40	-30,82	235,67	-28,43	-25,45

Notas:

- a) Cálculo de la disponibilidad de gasolina súper en base a los despachos de NAO desde REE a terminales
- b) Se refiere a la NAO producida en REE incluyendo importaciones
- c) Llenaderas se refiere a la NAO que se envía por brazos de carga hacia autotanques y se despacha como gasolina súper sin incluir lo despachado a cabecera Shushufindi
- d) NAO de REE que se recibe en el Terminal Santo Domingo y se despacha como gasolina súper
- e) NAO de REE que se recibe en el Terminal Beaterio y se despacha como gasolina súper incluido el despacho por el poliducto Ambato- Riobamba
- f) En los meses de septiembre y octubre 2020 el Terminal Beaterio consideró 9.021 bls y 12.564 bls de NAO respectivamente, 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 Beaterio y Shushufindi.

Fuente: Reportes Gerencias de Refinación y Transporte - EP PETROECUADOR

**Tabla 14: Producción de Derivados Refinería La Libertad
Año 2020**

Cifras en barriles

Mes	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Gasolina Ecopaís	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	G L P	Solventes (S2, M.T)	Absorver Oil	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	6.837	5.278	46.383	175.888	19.460	182.558	766.272	44.207	2.244	16.251	-	136.396	1.401.775	1.084.212
Febrero	9.101	4.335	43.694	193.383	13.916	184.536	727.877	43.134	866	12.571		95.477	1.328.890	1.035.695
Marzo	3.849	5.162	27.662	139.911	10.135	210.314	830.760	48.749	2.117	8.895		128.095	1.415.650	1.142.482
Abril	0	0	11.438	43.688	2.509	13.761	64.975	4.440	0	831	-	0	141.642	97.954
Mayo	2.379	0	17.267	53.522	6.552	321	0	0	-	0	-	0	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	0	36.340	172.027	14.712	174.158	602.800			14.924		60.886	1.079.681	846.768
Octubre	3.581	32.824	40.323	143.535	9.088	131.430	462.307	-	-	11.033	-	55.711	889.832	657.762
Noviembre	4.446	19.715	36.072	159.807	8.196	238.832	763.421	-	-	12.820		120.002	1.363.311	1.063.786
Diciembre	3.099	36.115	41.420	193.174	9.618	258.262	804.785	-	-	15.956		99.196	1.461.625	1.133.140
TOTAL (a)	45.749	188.314	395.157	1.668.048	126.240	1.861.974	6.585.237	140.530	5.227	139.410	-	888.120	12.044.006	9.299.524
Ene - Dic 2019	78.068	56.101	512.309	2.284.791	190.251	2.146.139	8.329.626	559.567	20.837	146.738	274	1.382.698	15.707.401	11.983.810
Var. % 20/19	-41,4	235,7	-22,9	-27,0	-33,6	-13,2	-20,9	-74,9	-74,9	-5,0		-35,8	-23,3	-22,4

Notas:

- 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: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Tabla 15: Producción de Derivados Refinería Shushufindi
Año 2020

REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)												REFINERÍA LAGO AGRIO (b)					
Cifras en barriles												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)	Mes	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	44.497	-	158.358	-	91.777	19.008	255.327	83.764	58.358	711.088	568.967	Enero	963	5.443	2.235	12.419	21.060
Febrero	43.295	925	168.590	-	91.493	18.507	277.068	100.788	56.201	756.867	599.877	Febrero	386	5.864	2.355	13.717	22.321
Marzo	40.526	-	158.500	-	93.670	12.647	265.676	89.481	46.990	707.491	571.020	Marzo	888	6.580	2.483	14.765	24.716
Abril	20.003	-	32.196	-	24.730	-	57.832	11.680	25.961	172.401	134.761	Abril	717	3.220	1.238	7.697	12.872
Mayo	29.617	-	19.368	-	38.156	12.390	17.310	1.724	12.540	131.106	116.841	Mayo	405	4.071	1.270	8.966	14.713
Junio	35.797	-	149.240	-	91.727	12.168	241.574	76.639	52.391	659.536	530.506	Junio	41	5.941	1.711	13.236	20.929
Julio	42.533	1.465	173.604	-	98.883	24.578	273.698	94.647	63.740	773.148	614.761	Julio	563	5.989	2.418	14.246	23.216
Agosto	42.284	-	185.772	-	92.514	18.860	301.107	100.972	59.094	800.602	640.537	Agosto	1.326	5.978	1.273	13.455	22.032
Septiembre	47.399	-	183.520	-	83.030	24.921	289.765	92.233	57.733	778.602	628.635	Septiembre	544	5.209	1.590	11.796	19.139
Octubre	50.046	-	190.600	-	34.308	18.653	300.746	93.726	26.810	714.890	594.354	Octubre	645	5.893	2.000	12.710	21.248
Noviembre	48.770	1.732	175.644	-	81.758	36.224	274.910	94.633	49.685	763.356	619.037	Noviembre	662	5.520	2.012	12.302	20.496
Diciembre	51.388	-	191.784	-	93.884	24.729	295.794	90.960	58.755	807.294	657.580	Diciembre	1.168	6.957	2.724	14.102	24.951
TOTAL	496.156	4.122	1.787.176	-	915.928	222.685	2.850.809	931.246	568.259	7.776.382	6.276.877	TOTAL	8.309	66.664	23.308	149.413	247.694
Ene - Dic 2019	579.801	6.623	2.045.347	15.300	1.061.904	234.786	3.150.526	1.004.464	614.258	8.713.008	7.094.287	Ene - Dic 2019	10.113	79.208	25.624	170.309	285.254
Var. % 20/19	-14,4		-12,6		-13,7	-5,2	-9,5	-7,3	-7,5	-10,7	-11,5	Var. % 20/19	-17,8	-15,8	-9,0	-12,3	-13,2

Notas:

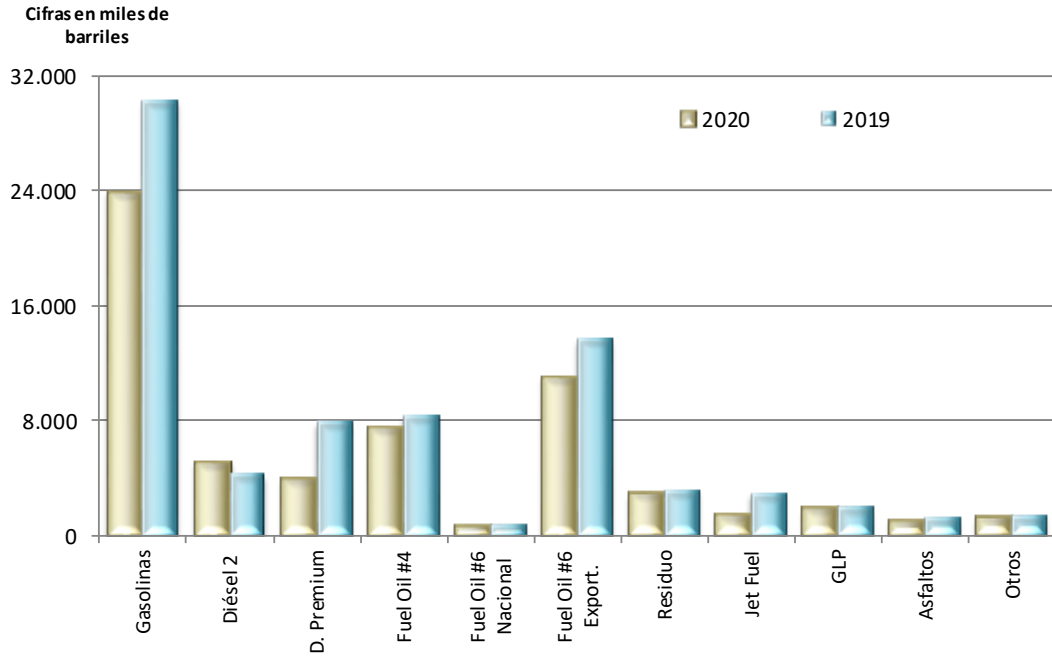
- a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos.
- b) Producción que se destina al consumo interno de PETROAMAZONAS EP
- c) Incluye 353.672 bis. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado.
- d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta al Oleoducto 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: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR y PETROAMAZONAS EP

Gráfico 3: Producción de Derivados

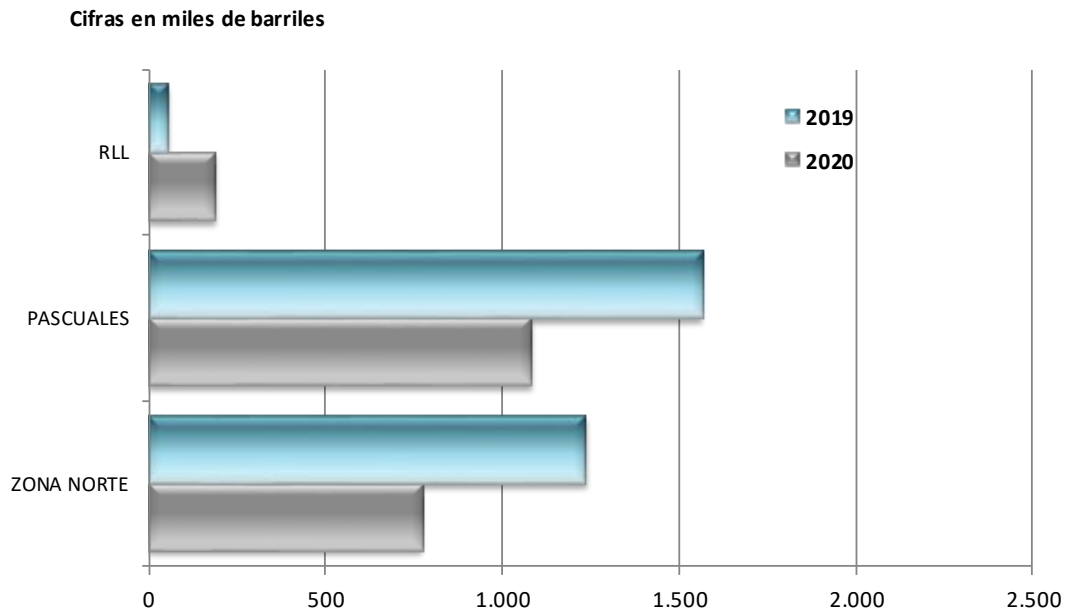
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS POR PRODUCTOS

Período: Enero - Diciembre 2020/2019



OFERTA NACIONAL DE GASOLINA SÚPER

Período: Enero - Diciembre 2020/2019



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Tabla 16: Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales
Año 2020

Cifras en barriles

Mes	TERMINAL PASCUALES														TERMINAL BEATERIO			TOTAL MEZCLA GASOLINA EXTRA	TERMINAL LIBERTAD			
	GASOLINA EXTRA							GASOLINA SÚPER							GASOLINA EXTRA				PESCA ARTESANAL			
	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra	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	78.831	105.313	184.143	184.143	27.093	490	27.583	
Mayo							-		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	
Octubre							-		248.652			136	174.069	74.718	137.018	343.236	480.254	480.254	47.490	882	48.372	
Noviembre							-		254.290		5.149	73	150.015	109.497	130.441	318.069	448.510	448.510	43.319	841	44.159	
Diciembre							-		311.076			126	171.456	139.746	170.327	385.936	556.262	556.262	46.266	855	47.121	
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	2.323	2.506.366	-	12.036	1.802	1.439.655	1.082.872	1.589.559	3.505.932	5.095.491	5.095.491	527.984	9.756	537.740	
Ene - Dic 2019	1.162	19.924	2.381	70.848	117	29.568	64.863	26.973	2.186.837	6.423	7.596	3.852	666.490	1.565.190	1.678.155	4.109.203	5.787.357	5.852.220	565.968	10.423	576.390	
Var % 20/19									14,6				-53,2	116,0	-30,8	-5,3	-14,7	-12,0	-12,9	-6,7	-6,4	-6,7

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

**Tabla 17: Producción de Gasolina Ecopais Mediante Mezclas en Terminales
Año 2020**

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA ECOPAÍS															TOTAL MEZCLA GASOLINA ECOPAÍS	TOTAL MEZCLAS	TOTAL MEZCLAS PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (a)
	PASCUALES			LA TOMA-LOJA (a)			BARBASQUILLO-MANTA (c)			CUENCA (d)			LATRONCAL (d)					
	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL			
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	593.331	530.016
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
Octubre	524.320	11.169	535.489	67.606	1.291	68.897	154.357	1.794	156.150	156.440	3.024	159.463	131.940	2.355	134.295	1.054.295	1.657.639	1.582.920
Noviembre	489.319	18.923	508.242	62.428	2.308	64.736	135.174	2.261	137.435	145.764	3.842	149.606	111.779	3.917	115.696	975.715	1.577.881	1.468.384
Diciembre	536.062	7.824	543.886	68.125	1.707	69.832	151.468	1.618	153.086	163.666	2.742	166.408	139.286	3.322	142.608	1.075.819	1.818.948	1.679.202
TOTAL	5.215.680	109.491	5.325.171	634.353	14.279	648.632	1.478.530	27.057	1.505.587	1.529.581	32.119	1.561.699	1.306.515	27.555	1.334.070	10.375.159	17.091.262	16.008.390
Ene - Dic 2018	6.506.177	226.229	6.732.406	820.017	28.376	848.393	1.943.036	35.942	1.978.977	1.955.039	65.553	2.020.592	1.635.594	53.750	1.689.344	13.269.711	21.263.512	19.698.322
Var % 19/18	-19,8	-51,6	-20,9	-22,6	-49,7	-23,5	-23,9	-24,7	-23,9	-21,8	-51,0	-22,7	-20,1	-48,7	-21,0	-21,8	-19,6	-18,7

Nota:

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

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

Tabla 18: Preparación de Fuel Oil Refinería Esmeraldas
Año 2020

Cifras en barriles									
Mes	Fuel Oil # 4			Fuel Oil # 6 Nacional			Fuel Oil # 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			-			-	885.994	357.388	1.243.382
Abril	421.290	152.091	573.381	-	-	-	-	-	-
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	821.784	282.672	1.104.455
Septiembre			-	11.412		11.412	872.460	235.628	1.108.087
Octubre			-	22.844		22.844	948.265	200.333	1.148.597
Noviembre	122.232		122.232	29.785		29.785	1.078.372		1.078.372
Diciembre	-	-	-	22.849		22.849	734.557	67.674	802.231
TOTAL	676.139	207.908	884.047	375.302	62.484	437.786	8.600.227	2.400.103	11.000.330
Ene - Dic 2019	-	-	-	472.955	20.312	493.266	9.284.353	4.356.391	13.640.744
Var % 20/19							-7,4	-44,9	-19,4

Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR

TRANPORTE DE DERIVADOS



4. TRANSPORTE DE DERIVADOS



La Gerencia de Transporte, es la encargada de gestionar el transporte y almacenamiento de hidrocarburos, con eficiencia, eficacia y seguridad, contribuyendo al normal y oportuno abastecimiento del mercado interno, con alcance nacional y preservando el ambiente, a través de la red de poliductos con los que cuenta el país se transporta derivados como gasolinas, premezcla, diésel, Jet Fuel, Fuel Oil y GLP, desde las refinерías y terminales marítimas, hasta los centros operativos de despacho de producto; la red de poliductos tiene las siguientes características:

Tabla 19: Características de Poliductos
Año 2020

Poliducto	Longitud Km	Diámetro Tubería Plg	Capacidad Bombeo Bls/día	Caudal Promedio Bls/hr
Esmeraldas – Santo Domingo	164,6	16	74.400	3.100
Santo Domingo – Quito	88,3	12	52.800	2.200
Santo Domingo – Pascuales	276,5	10	1.160	1.500
Quito – Ambato - Riobamba	110,4	6	14.040	585
Shushufindi – Quito	304,8	6-4	9.600	400
Libertad – Pascuales	126,7	10	24.000	1.000
Libertad – Manta	170,6	6	10.080	420
Tres Bocas – Pascuales	20,6	12	96.000	4.000
Tres Bocas – Fuel Oil	5,6	14	48.000	1.670
Monteverde – Chorrillo	124,2	12	70.000	2.768
Pascuales – La Troncal	103,0	10	21.672	800
La Troncal – Cuenca	112,0	8	14.400	600

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

Además, se cuenta con centros de almacenamiento que se distribuyen en terminales, depósitos y cabeceras, para recibir productos provenientes de refinerías e importación, que luego son transportados por poliductos y despachados a través de autotanques hacia los centros de distribución



Tabla 20: Volumen de Combustibles Transportados 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
Octubre	497.214	1.996.462	1.495.289	44.097	152.599	1.384.466	149.491	369.451	597.140	1.046.885	809.302	7.003.010
Noviembre	464.490	2.029.161	1.469.095	46.763	205.428	1.388.596	271.195	316.836	728.792	1.019.732	589.549	7.013.780
Diciembre	526.345	2.185.275	1.610.517	34.695	219.392	1.484.153	285.723	367.285	739.115	951.358	789.490	7.548.136
TOTAL	4.892.007	21.007.935	15.385.850	682.244	2.190.713	15.213.849	2.588.384	3.683.321	6.858.806	11.307.471	8.739.451	76.481.937
Ene- Dic 2019	5.741.455	26.576.914	19.977.818	1.012.745	2.439.582	18.496.581	2.710.265	4.322.923	8.519.254	11.671.653	10.904.116	91.382.744
Var % 20/19	-14,8	-21,0	-23,0	-32,6	-10,2	-17,7	-4,5	-14,8	-19,5	-3,1	-19,9	-16,3

Notas:

- 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:

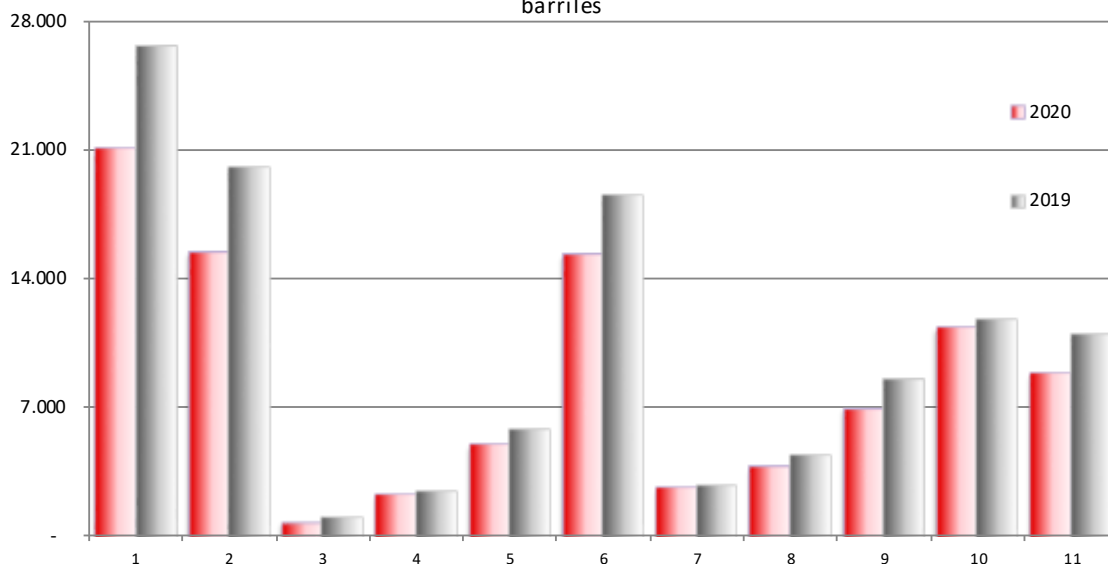
Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Gráfico 4: Transporte de Derivados

TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero-Diciembre 2020/2019

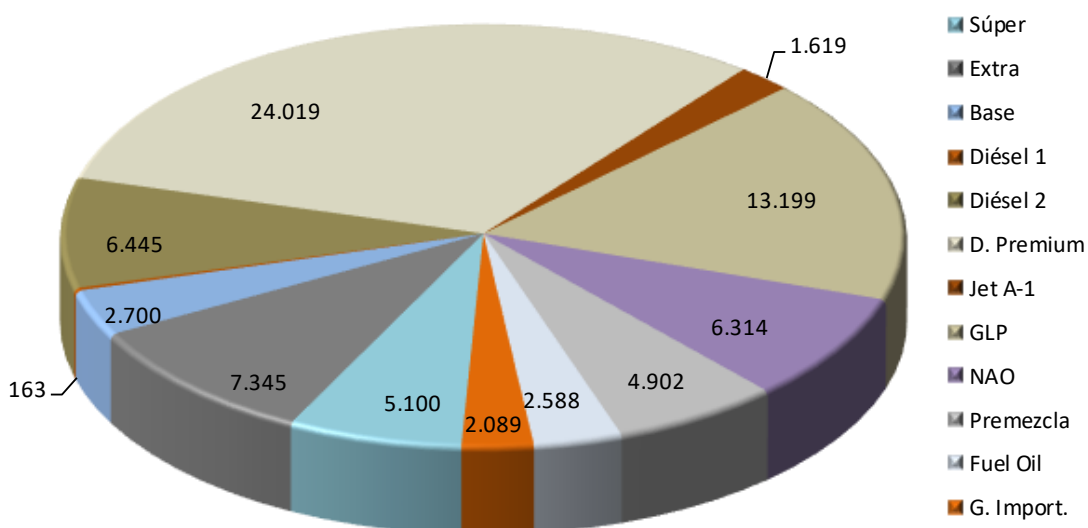
Cifras en miles de barriles



TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTOS

Período: Enero-Diciembre 2020

Cifras en miles de barriles



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

**Tabla 21: Volumen Transportado Poliductos: Esmeraldas – Santo Domingo /
Santo Domingo – Quito / Santo Domingo – Pascuales**
Año 2020

Cifras en barriles

Producto Mes	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premium	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
Octubre	375.997	521.186	150.284	833.915	115.080	1.996.462
Noviembre	457.933	527.273	155.925	775.225	112.804	2.029.161
Diciembre	478.131	491.102	169.490	926.645	119.907	2.185.275
TOTAL	4.636.893	4.810.310	1.582.504	8.676.755	1.301.473	21.007.935
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
Octubre	376.748	320.151	151.581	575.497	71.313	1.495.289
Noviembre	429.871	297.591	126.504	549.244	65.884	1.469.095
Diciembre	514.646	286.693	138.844	603.976	66.358	1.610.517
TOTAL	4.553.015	2.700.192	1.273.913	5.963.735	894.995	15.385.850
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
Octubre	-	-	-	-	44.097	44.097
Noviembre	-	-	-	-	46.763	46.763
Diciembre	-	-	-	-	34.695	34.695
TOTAL	-	-	-	306.448	375.795	682.244

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 22: Volumen Transportado Poliductos: Shushufindi – Quito / Quito – Ambato – Riobamba
Año 2020
Cifras en Barriles

Mes	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
	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
Octubre	-	-	134.510	231	1.560	-		16.298	152.599
Noviembre	-	-	144.008	471	3.005	-		57.945	205.428
Diciembre	-	-	150.066	260	1.307	-		67.759	219.392
TOTAL	-	-	1.489.427	2.903	19.407	-	-	678.976	2.190.713
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
Octubre	12.564	255.270	-	-	18.861	210.088	431	-	497.214
Noviembre	7.997	258.243	-	-	14.848	183.027	375	-	464.490
Diciembre	14.142	252.315	-	-	14.973	244.375	540	-	526.345
TOTAL	104.325	2.534.205	-	-	145.547	2.103.233	4.697	-	4.892.007

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

**Tabla 23: Volumen Transportado Poliductos: Libertad- Manta / Libertad –
Pascuales / Monteverde - Chorrillos**
Año 2020

Cifras en barriles

Producto Mes	Gasolina Base	Gasolina Extra/ Import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	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
Octubre	23.754	-	-	146.051	802	90.555	108.289	-	-	369.451
Noviembre	21.160	-	-	144.309	918	62.952	87.497	-	-	316.836
Diciembre	26.192	-	-	155.501	802	80.663	104.127	-	-	367.285
TOTAL	132.719	-	9.960	1.480.111	12.536	1.008.349	1.039.646	-	-	3.683.321
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	152.407	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
Octubre	16.609	-	170.464	-	9.677	106.995	293.395	-	-	597.140
Noviembre	39.593	-	195.978	-	6.995	210.486	275.740	-	-	728.792
Diciembre	43.970	-	241.984	40.675	8.723	229.276	174.487	-	-	739.115
TOTAL	470.856	107.589	1.257.134	178.272	99.257	1.880.643	2.720.019	145.035	-	6.858.806
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
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	1.046.885	1.046.885
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	1.019.732	1.019.732
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	951.358	951.358
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	11.307.471	11.307.471

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 24: Volumen Transportado Poliductos: Tres Bocas – Pascuales / Tres Bocas – Fuel Oil / Pascuales Cuenca
Año 2020

Cifras en barriles

Producto Mes	Gasolina Super	Gasolina Base	Gasolina Extra/ Import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	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
Octubre	-	179.402	-	594.260	-	629	101.161	509.014	-	-	-	1.384.466
Noviembre	-	52.421	348.897	249.648	-	588	273.525	463.517	-	-	-	1.388.596
Diciembre	-	-	-	772.838	-	440	71.586	639.288	-	-	-	1.484.153
TOTAL	-	739.546	1.981.589	5.046.780	-	7.311	1.626.430	5.644.878	-	167.314	-	15.213.849
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
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	149.491	-	-	149.491
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	271.195	-	-	271.195
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	285.723	-	-	285.723
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	2.588.384	-	-	2.588.384
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
Octubre	10.492	-	-	-	335.899	4.324	13.995	357.153	-	-	87.439	809.302
Noviembre	32.618	-	-	-	233.296	3.610	20.085	236.872	-	-	63.068	589.549
Diciembre	20.360	-	-	-	329.918	4.980	16.640	358.659	-	-	58.932	789.490
TOTAL	226.203	-	-	-	3.243.207	40.982	181.741	3.834.950	-	-	1.212.368	8.739.451

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

COMERCIO INTERNO



5. COMERCIO INTERNO

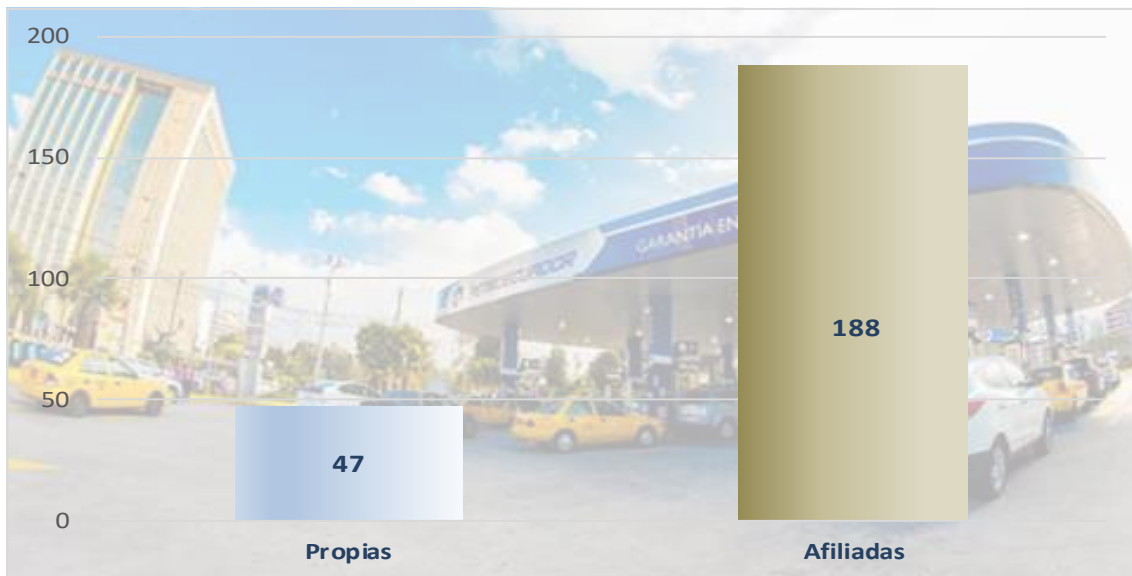


La Gerencia de Comercialización Nacional es a encargada de Comercializar derivados de petróleo con procesos altamente tecnificados a fin de satisfacer la demanda nacional, con estándares de cantidad, calidad, seguridad, oportunidad y responsabilidad, respetando a las personas y al ambiente

Durante el año 2020 la demanda de derivados fue de 74,3 millones de barriles de derivados menor en 18,3 % con respecto al año 2019, 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

Para el despacho de combustibles, se cuenta con 47 estaciones de servicio propias y 14 depósitos de pesca artesanal, así como 188 estaciones afiliadas que se distribuyen de la siguiente manera:

Gráfico 5: Estaciones Propias y Afiliadas a Nivel Nacional
Diciembre 2020



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional

Tabla 25: Despachos Totales de Derivados Abastecedora

Cifras en barriles

Producto	Año 2020												Enero - Diciembre		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	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	2.423.523	2.243.458	2.492.733	23.533.992	30.156.164	-21,96
Súper	225.256	213.668	130.748	37.335	82.524	135.521	165.222	180.312	198.915	234.524	212.480	252.815	2.069.319	2.775.906	-25,45
Extra	1.078.405	1.054.267	710.106	334.558	497.343	762.318	853.758	890.139	936.649	1.043.910	972.654	1.070.854	10.204.960	12.999.945	-21,50
Ecopais	1.214.767	1.154.013	743.289	348.443	570.940	856.419	976.405	991.322	1.031.636	1.145.089	1.058.325	1.169.065	11.259.713	14.380.313	-21,70
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	222	
DIÉSEL 1:	1.793	1.298	1.216	567	896	943	1.251	2.098	1.415	1.278	567	1.274	14.596	17.608	-17,11
Terrestre - Industrial	1.793	1.298	1.216	567	896	943	1.251	2.098	1.415	1.278	567	1.274	14.596	17.608	-17,11
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
DIÉSEL 2:	837.845	769.098	758.089	464.697	565.137	665.945	717.474	704.210	756.107	817.897	797.819	836.353	8.690.672	9.916.746	-12,36
Industrial - Otros	709.864	635.909	646.927	406.544	478.261	568.145	594.744	593.011	646.156	705.913	658.914	720.824	7.365.012	8.370.309	-12,01
Eléctrico	44.844	46.101	64.451	30.907	33.498	36.592	40.066	37.933	39.516	40.959	70.757	47.308	532.933	586.048	-9,06
Marino	83.337	87.088	46.712	27.246	53.378	61.208	82.664	73.266	70.435	71.025	68.148	68.221	960.389	960.389	-17,46
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	1.938.144	1.837.340	1.962.352	19.259.394	23.028.067	-16,37
FUEL OIL # 4:	341.206	464.403	388.809	182.808	241.624	309.763	332.203	350.741	391.043	425.191	621.122	666.243	4.715.155	7.577.246	-37,77
Nacional - Industrial	151.196	133.680	142.013	99.977	126.083	138.419	142.573	131.360	148.230	154.754	133.151	160.002	1.661.437	1.749.922	-5,06
Eléctrico	177.350	298.706	225.219	82.831	104.971	144.282	148.192	153.717	159.813	147.985	307.780	273.031	2.223.876	2.453.648	-9,36
Marino	12.660	32.017	21.577	-	10.569	27.062	41.438	65.665	83.001	122.452	180.192	233.210	829.842	3.373.676	-75,40
ASFALTO:	111.940	84.507	45.257	2.623	12.911	60.304	84.253	99.089	94.397	130.945	117.396	112.827	956.449	1.281.312	-25,35
AP-20	101.422	77.206	42.166	2.623	11.373	57.207	78.186	92.289	87.196	118.844	104.982	104.658	878.152	1.188.412	-26,11
RC-250	10.519	7.301	3.091	-	1.538	3.097	6.067	6.801	7.201	12.101	12.414	8.169	78.297	92.900	-15,72
SOLVENTES:	15.501	11.366	7.612	818	4.283	12.946	14.799	13.228	15.944	11.029	13.096	16.563	137.184	148.712	-7,75
Mineral Turpentine	6.467	4.602	3.570	70	1.068	3.071	5.413	5.958	6.312	4.178	4.306	5.069	50.085	55.287	-9,41
Rubber Solvent	9.034	6.764	4.042	747	3.215	9.875	9.386	7.270	9.632	6.851	8.790	11.493	87.099	93.425	-6,77
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	1.274.376	1.183.602	1.266.525	13.923.840	13.966.021	-0,30
JET A-1	264.140	232.642	146.791	38.467	42.809	49.892	74.028	88.185	90.957	105.626	114.204	131.308	1.379.048	2.789.680	-50,57
Nacional	59.925	55.961	37.700	10.782	10.222	14.240	14.525	13.786	16.888	24.539	25.195	29.200	312.962	691.765	-54,76
Internacional	204.216	176.681	109.091	27.685	32.587	35.652	59.502	74.399	74.069	81.087	89.009	102.108	1.066.086	2.097.915	-49,18
AVGAS	4.470	3.418	3.340	1.927	2.312	1.979	2.761	1.889	2.382	3.092	1.865	3.002	32.435	38.936	-16,70
Nacional	3.266	3.154	2.967	1.348	1.983	1.732	2.387	1.556	2.041	2.728	1.863	2.691	27.716	33.976	-18,43
Internacional	1.204	264	373	578	329	246	374	333	340	364	2	310	4.719	4.960	-4,85
PESCA ARTESANAL	87.951	77.036	67.383	52.713	68.954	81.985	87.179	82.359	83.923	83.791	76.988	83.362	933.624	1.005.097	-7,11
RESIDUO:	40.929	65.610	30.862	16.562	26.286	51.438	51.433	72.036	58.558	71.606	147.733	112.597	745.649	1.074.081	-30,58
Industrial	8.724	8.948	8.281	6.490	9.738	23.500	13.876	13.198	11.414	12.533	12.533	14.548	143.784	138.748	3,63
Eléctrico	32.205	56.662	22.581	10.071	16.548	27.938	37.557	58.839	47.143	59.073	135.199	98.049	601.866	935.333	-35,65
TOTAL NACIONAL (a)	7.340.802	7.035.345	5.511.795	3.234.000	4.274.675	5.580.904	6.193.011	6.355.054	6.669.625	7.286.497	7.155.191	7.685.136	74.322.037	90.999.891	-18,33
AZUFRE (Kg)	358.370	600.650	181.320	411.360	-	305.530	343.330	171.680	443.490	478.860	190.540	183.800	3.668.930	5.174.370	-29,09
GAS NATURAL (MMBTU)	676.397	637.382	734.128	779.423	740.825	645.913	673.128	678.473	560.046	581.325	725.650	750.718	8.183.408	9.597.397	-14,73
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	153.842	133.437	76.811	9.060	43.212	79.764	91.276	60.573	121.115	148.604	-	-	917.694	1.292.365	-28,99
LUBRICANTES (Gls) (b)	147.755	200.006	141.380	84.483	117.114	146.340	143.261	196.968	176.082	146.386	141.007	111.602	1.752.386	2.308.020	-24,07

Notas:

- a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
- b) Incluye un volumen de 773.447 Gls. Que se utiliza para preparación de combustible para pesca artesanal.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

Suma 1+2+3

Tabla 26: Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR

Cifras en barriles

Producto	Año 2020												Enero - Diciembre		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2020	2019	
GASOLINAS:	476.718	463.830	305.891	131.939	204.520	325.912	374.903	388.848	407.732	445.415	396.459	439.886	4.362.053	6.102.295	-28,52
Súper	44.522	43.428	26.924	9.557	16.515	27.180	34.691	38.073	42.268	49.374	42.893	51.321	426.747	588.794	-27,52
Extra	314.427	306.565	203.348	87.362	132.835	213.152	240.958	248.148	259.450	280.914	253.428	277.044	2.817.631	4.102.148	-31,31
Ecopás	117.769	113.836	75.619	35.020	55.170	85.581	99.255	102.626	106.015	115.126	100.138	111.521	1.117.675	1.411.353	-20,81
ABSORVER													-	222	
DIÉSEL 1:	141	142	190	-	142	71	215	118	142	193	49	118	1.521	2.179	-30,21
Terrestre - Industrial	141	142	190	-	142	71	215	118	142	193	49	118	1.521	2.179	-30,21
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 2:	267.414	264.688	284.036	128.114	164.248	220.873	248.131	233.057	244.956	277.389	294.111	277.727	2.904.743	4.028.334	-27,89
Industrial - Otros	208.302	206.973	206.685	92.107	118.665	176.257	194.653	180.744	194.428	218.909	206.268	219.951	2.223.941	3.215.926	-30,85
Eléctrico	43.488	44.627	63.880	30.718	32.524	35.119	38.925	36.721	38.375	40.294	69.615	46.002	520.290	571.764	-9,00
Marino	15.623	13.088	13.471	5.289	13.060	9.497	14.552	15.592	12.153	18.186	18.228	11.775	160.512	240.644	-33,30
DIÉSEL PREMIUM	372.440	343.735	253.580	143.957	198.063	272.749	300.007	302.029	318.584	348.690	334.289	351.917	3.540.040	4.444.070	-20,34
FUEL OIL # 4:	193.593	308.028	231.319	84.086	114.057	148.181	158.352	156.772	162.844	151.555	311.440	277.491	2.297.717	2.627.018	-12,54
Nacional - Industrial	5.429	3.962	3.847	1.255	2.929	3.899	3.452	3.055	3.031	3.570	3.660	4.460	42.550	44.918	-5,27
Eléctrico	177.350	298.706	225.219	82.831	104.971	144.282	148.192	153.717	159.813	147.985	307.780	273.031	2.223.876	2.453.648	-9,36
Marino	10.813	5.360	2.254	-	6.156	-	6.708	-	-	-	-	-	31.292	128.452	-75,64
ASFALTO:	8.122	7.720	3.398	-	2.347	5.267	6.941	6.738	8.061	8.293	8.904	8.208	73.998	87.002	-14,95
AP-20	4.163	4.861	2.719	-	1.682	4.441	5.391	4.948	6.262	5.105	4.396	5.100	49.069	62.436	-21,41
RC-250	3.959	2.858	680	-	665	826	1.549	1.790	1.799	3.187	4.508	3.108	24.930	24.566	1,48
SOLVENTES:	4.673	3.447	2.134	420	1.499	3.550	3.768	4.271	4.424	3.631	4.102	3.817	39.736	38.188	4,05
Mineral Turpentine	2.847	2.254	1.504	-	669	2.107	2.464	2.940	3.012	2.242	2.867	2.359	25.263	25.705	-1,72
Rubber Solvent	1.825	1.193	630	420	830	1.442	1.304	1.331	1.413	1.389	1.235	1.458	14.473	12.483	15,94
GLP	4.548	4.352	2.923	771	1.435	2.913	4.128	4.490	4.563	4.479	4.156	5.163	43.919	162.802	-73,02
JET A-1	264.140	232.642	146.791	38.467	42.809	49.892	74.028	88.185	90.957	105.626	114.204	131.308	1.379.048	2.789.680	-50,57
Nacional	59.925	55.961	37.700	10.782	10.222	14.240	14.525	13.786	16.888	24.539	25.195	29.200	312.962	691.765	-54,76
Internacional	204.216	176.681	109.091	27.685	32.587	35.652	59.502	74.399	74.069	81.087	89.009	102.108	1.066.086	2.097.915	-49,18
AVGAS	4.470	3.418	3.340	1.927	2.312	1.979	2.761	1.889	2.382	3.092	1.865	3.002	32.435	38.936	-16,70
Nacional	3.266	3.154	2.967	1.348	1.983	1.732	2.387	1.556	2.041	2.728	1.863	2.691	27.716	33.976	-18,43
Internacional	1.204	264	373	578	329	246	374	333	340	364	2	310	4.719	4.960	-4,85
PESCA ARTESANAL	41.433	35.601	32.608	21.263	30.666	36.346	42.271	37.957	40.647	40.871	36.821	41.241	437.727	458.420	-4,51
RESIDUO:	12.310	34.767	12.533	10.071	8.057	12.533	16.562	34.739	25.289	39.854	98.271	76.339	381.325	704.695	-45,89
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eléctrico	12.310	34.767	12.533	10.071	8.057	12.533	16.562	34.739	25.289	39.854	98.271	76.339	381.325	704.695	-45,89
TOTAL NACIONAL (a)	1.650.002	1.702.369	1.278.743	561.016	770.154	1.080.266	1.232.066	1.259.091	1.310.581	1.429.087	1.604.670	1.616.217	15.494.262	21.483.841	-27,88
AZUFRE (Kg)	358.370	600.650	181.320	411.360	-	305.530	343.330	171.680	443.490	478.860	190.540	183.800	3.668.930	5.174.370	-29,09
GAS NATURAL (MMBTU)	676.397	637.382	734.128	779.423	740.825	645.913	673.128	678.473	286.997	581.325	725.650	750.718	7.910.359	9.597.397	-17,58
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	153.842	133.437	76.811	9.060	43.212	79.764	91.276	60.573	121.115	148.604	-	-	917.694	1.292.365	-28,99
LUBRICANTES (Gls)	147.755	200.006	141.380	84.483	117.114	146.340	143.261	196.968	176.082	146.386	141.007	111.602	1.752.386	2.308.020	-24,07

Nota: a) No Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

*1

Tabla 27: Despachos Comercializadoras Privadas

Cifras en barriles

Producto	Año 2020												Enero - Diciembre		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	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	1.909.895	1.779.954	1.984.015	18.468.888	22.950.886	-19,53
Súper	178.544	168.235	102.114	27.284	65.054	106.798	129.164	140.647	154.961	182.875	167.322	199.124	1.622.123	2.158.664	-24,86
Extra	724.249	712.414	479.461	237.362	352.369	529.514	590.191	619.384	652.623	733.924	690.642	764.129	7.086.263	8.403.099	-15,67
Ecopais	1.047.847	996.497	638.428	300.820	498.452	745.549	847.784	857.419	891.858	993.096	921.990	1.020.762	9.760.502	12.389.123	-21,22
DIÉSEL 1:	1.652	1.156	1.026	567	754	872	1.037	1.980	1.273	1.085	518	1.156	13.075	15.429	-15,26
Terrestre - Industrial	1.652	1.156	1.026	567	754	872	1.037	1.980	1.273	1.085	518	1.156	13.075	15.429	-15,26
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 2:	549.561	485.340	461.245	331.753	391.903	431.054	455.385	457.741	497.059	523.700	488.917	543.938	5.617.595	5.655.988	-0,68
Industrial	480.491	409.866	427.434	309.607	350.611	377.870	386.132	398.855	437.636	470.196	437.854	486.185	4.972.738	4.921.960	1,03
Eléctrico	1.356	1.473	570	189	974	1.473	1.141	1.212	1.141	665	1.142	1.307	12.643	14.284	-11,49
Marino	67.714	74.001	33.241	21.957	40.318	51.711	68.112	57.674	58.282	52.839	49.921	56.446	632.215	719.744	-12,16
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	1.531.738	1.445.748	1.552.754	15.137.262	17.623.564	-14,11
FUEL OIL # 4:	147.613	156.375	157.490	98.722	127.567	161.582	173.851	193.969	228.200	273.636	309.682	388.751	2.417.438	4.950.228	-51,17
Industrial	145.767	129.718	138.166	98.722	123.154	134.520	139.121	128.305	145.199	151.184	129.491	155.542	1.618.888	1.705.004	-5,05
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marino Internacional	1.846	26.657	19.324	-	4.413	27.062	34.730	65.665	83.001	122.452	180.192	233.210	798.550	3.245.224	-75,39
ASFALTO:	103.818	76.787	41.859	2.623	10.564	55.036	77.312	92.352	86.335	122.653	108.492	104.619	882.451	1.194.310	-26,11
AC-20	97.259	72.345	39.448	2.623	9.692	52.766	72.795	87.341	80.934	113.739	100.586	99.558	829.083	1.125.976	-26,37
RC-250	6.559	4.443	2.411	-	872	2.271	4.518	5.010	5.402	8.913	7.906	5.061	53.367	68.334	-21,90
SOLVENTES:	10.828	7.919	5.478	397	2.783	9.397	11.031	8.957	11.519	7.397	8.994	12.746	97.448	110.524	-11,83
Mineral Turpentine	3.620	2.348	2.066	70	399	964	2.949	3.018	3.300	1.936	1.439	2.711	24.821	29.582	-16,09
Rubber Solvent	7.208	5.571	3.412	327	2.384	8.433	8.082	5.939	8.219	5.461	7.555	10.035	72.627	80.942	-10,27
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	1.259.848	1.171.243	1.252.881	13.776.607	13.698.901	0,57
PESCA ARTESANAL	21.528	20.260	15.475	15.911	19.735	22.564	24.289	23.664	22.753	22.446	21.600	22.774	252.998	260.941	-3,04
RESIDUO:	28.619	30.843	18.329	6.490	18.229	38.905	34.871	37.298	33.269	31.752	49.462	36.257	364.324	369.386	-1,37
Industrial	8.724	8.948	8.281	6.490	9.738	23.500	13.876	13.198	11.414	12.533	12.533	14.548	143.784	138.748	3,63
Eléctrico	19.895	21.895	10.048	-	8.490	15.405	20.995	24.100	21.855	19.219	36.929	21.710	220.540	230.638	-4,38
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	5.684.150	5.384.611	5.899.892	57.028.087	66.830.158	-14,67
AZUFRE (Kg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

*2

Tabla 28: Transferencias de Despachos

Cifras en barriles

Producto	Año 2020												Enero - Diciembre		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2020	2019	
GASOLINAS:	91.069	80.973	58.249	22.931	30.410	46.485	53.343	55.475	60.026	68.213	67.045	68.833	703.051	1.102.983	-36,26
Súper	2.190	2.005	1.710	494	955	1.543	1.367	1.591	1.686	2.275	2.265	2.370	20.450	28.447	-28,11
Extra	39.729	35.288	27.296	9.833	12.138	19.652	22.610	22.607	24.576	29.071	28.583	29.681	301.065	494.698	-39,14
Ecopais	49.151	43.680	29.243	12.604	17.318	25.289	29.366	31.277	33.764	36.866	36.197	36.782	381.536	579.837	-34,20
DIÉSEL 2	20.871	19.071	12.809	4.830	8.985	14.018	13.959	13.412	14.092	16.808	14.792	14.687	168.334	232.424	-27,57
DIÉSEL PREMIUM	72.388	65.204	44.782	18.371	24.153	36.437	45.087	48.872	54.098	57.717	57.303	57.680	582.092	960.432	-39,39
GLP	9.173	7.657	9.888	6.741	8.434	8.430	8.650	8.767	8.842	10.048	8.203	8.481	103.313	104.317	-0,96
PESCA ARTESANAL	24.990	21.174	19.300	15.539	18.553	23.075	20.619	20.738	20.523	20.474	18.567	19.346	242.898	285.736	-14,99
TOTAL TRANSFERENCIAS (b)	218.491	194.079	145.028	68.411	90.536	128.444	141.659	147.264	157.581	173.259	165.910	169.027	1.799.688	2.685.892	-32,99

Notas:

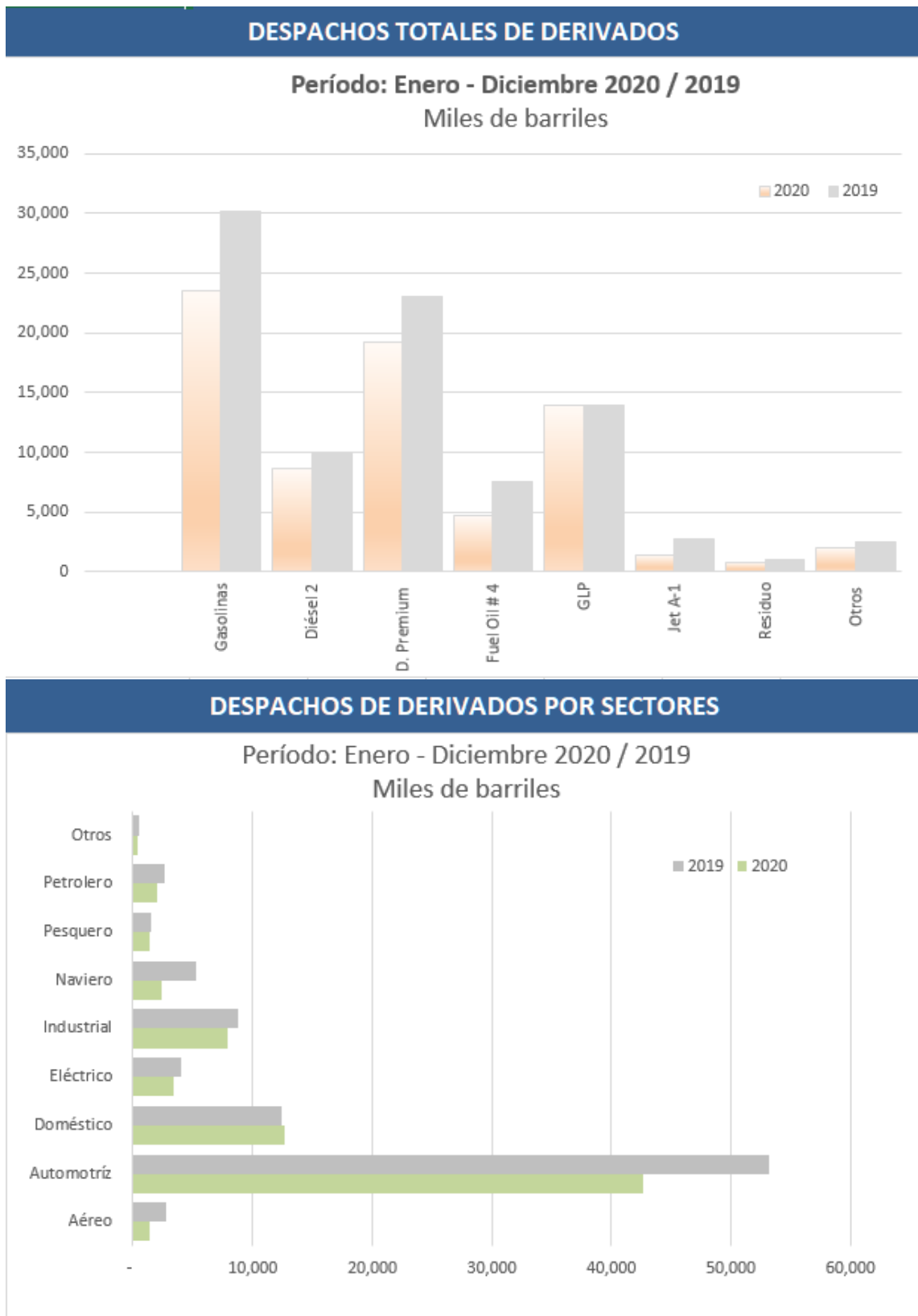
b) Datos tomados del sistema de Movimiento de Productos (Volúmenes Despachados en Terminales a 60°).

Fuente:

Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

*3

Gráfico 6: Despachos de Derivados



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR

Tabla 30: Despachos Valorados Abastecedora

Cifras en US \$

Producto	Año 2020												Enero - Diciembre		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2020	2019	
GASOLINAS:	175.816.577,88	169.446.101,97	110.261.879,39	49.854.263,70	78.334.818,75	114.758.736,58	129.440.068,98	133.862.497,68	141.271.208,42	157.776.201,03	145.674.974,78	162.044.408,89	1.568.541.738,05	2.134.482.373,18	-26,51
Súper	19.975.976,02	18.907.710,10	11.450.897,11	3.128.184,98	6.923.607,89	10.233.114,19	11.372.411,55	12.471.893,17	14.049.531,82	16.543.093,77	15.049.775,40	17.647.679,58	157.753.875,58	263.899.952,72	-40,22
Extra	73.434.662,89	72.041.297,16	48.292.908,87	22.952.822,71	33.367.974,86	49.314.149,82	55.178.523,34	57.616.362,35	60.745.240,99	67.502.427,18	62.711.211,74	69.163.964,21	672.321.546,12	888.723.346,42	-24,35
Ecopais	82.405.938,97	78.497.094,71	50.518.073,41	23.773.256,01	38.043.236,00	55.211.472,57	62.889.134,09	63.774.242,16	66.476.435,61	73.730.680,08	67.913.987,64	75.232.765,10	738.466.316,35	981.859.074,04	-24,79
ABSORVER															
DIÉSEL 1:	157.452,79	111.277,32	108.456,89	42.448,25	51.580,57	48.572,35	58.543,87	118.785,50	84.263,14	70.916,79	31.656,63	72.770,16	956.724,26	1.550.495,65	-38,30
Terrestre - Industrial	157.452,79	111.277,32	108.456,89	42.448,25	51.580,57	48.572,35	58.543,87	118.785,50	84.263,14	70.916,79	31.656,63	72.770,16	956.724,26	1.550.495,65	-38,30
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.207,26
DIÉSEL 2:	56.452.098,67	50.925.700,48	51.719.688,09	26.679.972,08	26.997.368,79	27.113.701,79	30.136.816,37	33.302.052,12	37.311.723,14	39.973.099,62	39.238.210,73	42.957.468,15	462.807.900,03	683.553.165,56	-32,29
Industrial - Otros	49.300.333,81	43.435.435,51	46.243.904,85	23.808.756,27	23.270.575,97	23.255.845,87	25.128.624,90	28.369.966,00	32.402.198,89	34.965.155,88	33.203.508,33	37.579.313,55	400.963.619,83	597.365.388,82	-32,88
Eléctrico	1.699.472,47	1.747.083,62	2.442.501,11	1.171.273,73	1.269.478,56	1.386.742,17	1.518.387,38	1.437.562,26	1.497.540,64	1.552.230,63	2.681.489,71	1.792.842,09	20.196.604,37	22.209.506,86	-9,06
Marino	5.452.292,39	5.743.181,35	3.033.282,13	1.699.942,08	2.457.314,26	2.471.113,75	3.489.804,09	3.494.523,86	3.411.983,61	3.455.713,11	3.353.212,69	3.585.312,51	41.647.675,83	63.978.269,88	-34,90
DIÉSEL PREMIUM	75.476.055,81	71.988.484,53	50.365.290,28	28.618.420,50	40.070.096,36	52.997.124,02	59.612.798,54	64.433.198,49	72.289.620,56	84.512.448,53	82.020.318,07	91.859.736,59	774.243.592,28	882.085.278,09	-12,23
FUEL OIL # 4:	10.908.400,76	13.770.560,62	12.031.638,93	5.731.840,98	6.981.989,09	8.976.764,42	9.761.511,05	10.147.037,07	11.487.032,78	12.820.864,36	17.109.048,74	19.045.914,10	138.772.602,90	316.759.296,60	-56,19
Nacional - Industrial	6.388.415,65	5.669.188,62	6.010.888,05	3.858.252,65	4.290.716,63	4.853.518,14	5.124.495,02	4.664.848,61	5.266.084,23	5.521.045,19	4.570.672,15	5.490.510,32	61.708.635,26	72.455.950,19	-14,83
Eléctrico	4.011.578,91	6.756.575,46	5.094.335,54	1.873.588,33	2.374.398,60	3.263.589,26	3.352.026,89	3.477.003,46	3.614.892,62	3.347.344,95	6.961.823,33	6.175.827,09	50.302.984,44	55.500.310,69	-9,36
Marino Internacional	508.406,20	1.344.796,54	926.415,34	-	316.873,86	859.657,02	1.284.989,14	2.005.185,00	2.606.055,93	3.952.474,22	5.576.553,26	7.379.576,69	26.760.983,20	188.803.035,72	-85,83
ASFALTO:	5.398.310,09	4.068.383,56	2.183.251,41	128.087,61	618.742,92	2.900.565,21	4.047.990,90	4.761.692,24	4.534.301,14	6.284.417,40	5.630.083,79	5.420.726,89	45.976.553,16	61.748.091,04	-25,54
AC-20	4.918.288,71	3.735.196,37	2.042.192,79	128.087,61	548.564,32	2.759.246,92	3.771.120,90	4.451.341,78	4.205.692,68	5.732.181,78	5.063.559,93	5.047.925,47	42.403.399,26	57.504.283,78	-26,26
RC-250	480.021,38	333.187,19	141.058,62	-	70.178,60	141.318,29	276.870,00	310.350,46	328.608,46	552.235,62	566.523,86	372.801,42	3.573.153,90	4.243.807,26	-15,80
SOLVENTES:	1.166.542,87	853.043,19	572.936,33	49.426,22	177.996,01	559.242,77	692.436,51	671.106,12	851.433,35	597.475,21	722.530,77	955.432,66	7.869.602,01	10.964.773,92	-28,23
Mineral Turpentine	491.382,53	348.764,08	271.047,64	4.336,63	45.350,61	135.347,50	258.664,93	306.254,86	337.685,84	222.383,05	236.069,59	288.404,02	2.945.691,28	4.095.186,15	-28,07
Rubber Solvent	675.160,34	504.279,11	301.888,69	45.089,59	132.645,40	423.895,27	433.771,58	364.851,26	513.747,51	375.092,16	486.461,18	667.028,64	4.923.910,73	6.869.587,77	-28,32
GLP	14.856.591,61	13.720.520,45	14.286.424,37	11.081.879,96	12.381.245,41	13.220.568,25	14.816.580,00	15.266.274,95	15.554.879,16	16.652.801,53	16.258.843,29	17.682.892,74	175.779.501,72	195.756.225,80	-10,20
JET A-1	23.763.981,54	18.633.907,05	11.408.021,35	2.634.103,17	2.482.600,26	2.701.378,18	4.111.821,29	4.847.963,98	5.043.133,64	5.718.067,36	6.669.872,45	8.102.195,98	96.117.046,25	247.222.395,25	-61,12
Nacional	5.066.325,41	4.243.374,70	2.813.153,87	733.451,12	591.185,51	773.575,59	800.086,84	751.401,68	929.502,06	1.323.084,54	1.470.008,42	1.793.372,51	21.278.522,25	58.279.572,02	-63,49
Internacional	18.707.656,13	14.390.532,35	8.594.867,48	1.900.652,05	1.891.414,75	1.927.802,59	3.311.734,45	4.096.562,30	4.113.631,58	4.394.982,82	5.199.864,03	6.308.823,47	74.838.524,00	188.942.823,23	-60,39
AVGAS	581.699,48	379.424,91	384.376,23	253.638,34	259.993,71	211.912,11	299.924,77	218.358,00	270.344,54	345.883,67	193.852,99	328.428,49	3.727.837,24	4.560.566,54	-18,26
Nacional	338.820,14	327.140,42	307.707,75	139.787,27	205.670,36	179.717,34	247.643,85	161.440,31	211.835,74	283.390,72	193.532,66	279.492,99	2.876.179,55	3.525.263,57	-18,41
Internacional	242.879,34	52.284,49	76.668,48	113.851,07	54.323,35	32.194,77	52.280,92	56.917,69	58.508,80	62.492,95	320,33	48.935,50	851.657,69	1.035.302,97	-17,74
PESCA ARTESANAL	2.116.929,95	1.878.224,38	1.616.672,64	1.249.903,24	1.694.630,70	1.980.744,53	2.237.936,86	2.071.871,07	2.131.683,56	2.128.906,49	1.964.288,34	2.152.388,72	23.224.180,48	24.186.995,98	-3,98
RESIDUO:	880.632,52	1.287.247,00	675.728,61	396.078,50	543.619,49	889.388,74	921.079,95	1.316.349,50	1.096.865,57	1.327.915,12	2.684.820,09	2.089.406,35	14.109.131,44	21.511.084,40	-34,41
Industrial	324.108,86	300.993,41	282.147,57	215.847,87	252.329,37	404.017,15	263.230,22	290.976,14	270.389,08	293.709,15	302.597,31	360.511,43	3.560.857,56	5.048.709,13	-29,47
Eléctrico	556.523,66	986.253,59	393.581,04	180.230,63	291.290,12	485.371,59	657.849,73	1.025.373,36	826.476,49	1.034.205,97	2.382.222,78	1.728.894,92	10.548.273,88	16.462.375,27	-35,92
AZUFRE (Kg)	13.007,28	21.801,04	6.581,12	14.930,58	-	11.089,36	12.461,36	6.231,25	16.096,71	17.380,52	6.915,78	6.671,14	133.166,14	187.807,01	-29,09
GAS NATURAL (MMBTU)	2.083.302,76	1.963.136,56	2.261.114,24	2.400.622,84	2.281.741,00	1.989.412,04	2.073.234,24	2.089.696,84	1.724.941,68	1.790.481,00	2.235.002,00	2.312.211,44	25.204.896,64	29.559.982,76	-14,73
GAS NATURAL LICIADO (MMBTU)	1.013.546,49	879.113,71	506.048,53	59.689,39	284.690,65	525.503,65	601.347,34	399.068,89	797.933,44	979.037,36	-	-	6.045.979,45	8.192.974,30	-26,21
LUBRICANTES (Gis)	664.924,50	1.128.148,67	700.385,22	434.446,01	461.579,27	774.091,86	959.291,59	1.082.689,02	886.341,83	615.316,93	684.835,27	324.838,20	8.716.888,37	12.453.702,02	-30,01
TOTAL NACIONAL (a)	371.350.055,00	351.055.075,44	259.088.493,63	129.629.751,37	173.622.692,98	229.658.795,86	259.783.843,62	274.594.872,72	295.351.802,66	331.611.212,92	321.125.253,72	355.355.490,50	3.352.227.340,42	4.634.796.415,36	-27,67

Nota:

a) Valores se refieren a los despachos realizados en el mes, no corresponde a valores recaudados o facturados (Factura Única); no incluyen valores por las transferencias realizadas a las Estaciones de Servicio de EP PETROECUADOR.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional (Sistema PCO 8), EP PETROECUADOR.

Tabla 31: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras I

Precios vigentes al 31 de diciembre del 2020 Cifras en US\$		
PRODUCTO	UNIDAD DE MEDIDA	PRECIO EN TERMINAL (Incluye el 12% IVA)
DECRETOS EJECUTIVOS No. 338, 799, 352, 619, 724, 894, 1158 y 1183		
SECTOR PETROLERO MINERO		
Absorver Petrolero	Galones	1,385727
Diesel 1 Petrolero	Galones	1,385727
Diesel 2 Petrolero	Galones	1,385727
Diesel Premium Petrolero	Galones	1,567370
Fuel Oil Petrolero	Galones	0,824557
Gasolina Extra Petrolero	Galones	1,534831
Extra con Etanol Petrolero	Galones	1,600603
Gasolina Súper Petrolero	Galones	1,622829
SECTOR INDUSTRIAL		
Diésel 1 Industrial	Galones	1,385727
Diésel 2 Industrial	Galones	1,385727
Diésel Premium Industrial	Galones	1,567370
Extra Industrial	Galones	1,534831
Extra con Etanol Industrial	Galones	1,600603
Súper Industrial	Galones	1,622829
Fuel Oil No. 6 Industrial	Galones	0,836195
Fuel Oil Liviano	Galones	0,824557
Gas Licuado de petróleo (GLP)	kilogramos	0,678711
Residuo Cementero	Galones	0,598024
Residuo Industrial	Galones	0,598024
SECTOR NAVIERO		
Diésel Premium Marino	Galones	1,567370
Diésel Premium Turista	Galones	1,567370
Diésel 2 Marino	Galones	1,385727
Diésel 2 Nacional	Galones	1,385727
Gasolina Extra	Galones	1,534831
Extra Etanol Marino	Galones	1,600603
RESOLUCIÓN No. 004-002-DIRECTORIO-ARCH-2015 PRECIOS DE LA COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR (SECTOR AÉREO)		
Avgas Internacional	Galones	4,441875
Avgas Nacional	Galones	2,688000
Jet Fuel	Galones	1,517002
SECTOR USO PARTICULAR Y PESCA DEPORTIVA		
Diésel 2 Internacional	Galones	1,385727
Diésel Premium Internacional	Galones	1,567370
Extra con Etanol Internacional	Galones	1,534831
Extra Internacional	Galones	1,534831
Súper Internacional	Galones	1,622829
DECRETOS EJECUTIVOS No. 338, 799, 352, 619, 724, 894, 1158 y 1183		
Crudo Reducido Eléctrico 5.000 S.R.	Galones	0,422233
Diésel 2 Pesquero	Galones	1,156501
Diésel 2 Camaronero	Galones	1,156501
Diésel 2 Atunero	Galones	1,156501
Diésel 2 Eléctrico	Galones	0,900704
Fuel Oil Eléctrico Libertad	Galones	0,537600
Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR		

Tabla 32: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras II

Precios vigentes al 31 de diciembre del 2020 Cifras en US\$		
PRODUCTO	UNIDAD DE MEDIDA	PRECIO EN TERMINAL (Incluye el 12% IVA)
DECRETOS EJECUTIVOS No. 338, 799, 352, 619, 724, 894, 1158 y 1183		
Gas Licuado de Petróleo (G.L.P.) Agrícola	kilogramos	0,188384
Gas Licuado de Petróleo (G.L.P.) Doméstico	kilogramos	0,106667
Gas Licuado de Petróleo (G.L.P.) Taxis	kilogramos	0,188384
Diésel 2 Automotriz	Galones	1,156501
Diésel Premium Automotriz	Galones	1,156501
Gasolina Extra Automotriz	Galones	1,579000
Gasolina Extra con Etanol Automotriz	Galones	1,579000
Gasolina Extra Camaronero	Galones	1,534831
Gasolina Extra con Etanol Camaronero	Galones	1,600603
Gasolina Extra Pesquero	Galones	1,579000
Gasolina Extra con Etanol Pesquero	Galones	1,579000
Gasolina Pesca Artesanal	Galones	0,799120
Gasolina Súper Automotriz	Galones	1,660856
Mineral Tupertine	Galones	1,371678
Rubber Solvent	Galones	1,393193
Cementos Asfálticos No Obra Pública	Kilogramos	0,298480
Asfaltos Industriales No Obra Pública	Kilogramos	0,298480
Cementos Asfálticos Obra Pública	Kilogramos	0,298480
Asfaltos Industriales Obra Pública	Kilogramos	0,298480
DECRETOS EJECUTIVOS No. 338, 799, 352, 619, 724, 894, 1158 y 1183		
TRANSPORTE DE CARGA PESADA CON PLACA INTERNACIONAL		
Diésel Prem. Transporte de Carga Pesada Placa Internacional	Galones	1,385727
Diésel 2 Transporte de Carga Pesada Placa Internacional	Galones	1,567370
DECRETOS EJECUTIVOS No. 338, 799, 352, 724, 894 y 1158		
SECTOR NAVIERO INTERNACIONAL**		
Fuel Oil No. 4	Galones	0,736156
Fuel Oil 5000	Toneladas	203,422060
Fuel Oil 4900	Toneladas	203,839729
Fuel Oil 4800	Toneladas	204,229553
Fuel Oil 4700	Toneladas	204,647221
Fuel Oil 4600	Toneladas	205,037045
Fuel Oil 4500	Toneladas	205,454714
Fuel Oil 4400	Toneladas	205,872382
Fuel Oil 4300	Toneladas	206,262206
Fuel Oil 4200	Toneladas	206,707719
Fuel Oil 4100	Toneladas	207,320300
Fuel Oil 4000	Toneladas	207,877191
Fuel Oil 3900	Toneladas	208,461927
Fuel Oil 3800	Toneladas	209,018819
Fuel Oil 3700	Toneladas	209,575710
Fuel Oil 3600	Toneladas	210,271824
Fuel Oil 3500	Toneladas	211,051472
MDO 1 (Marine Gasoil)	Toneladas	439,275428
MDO 2 (Marine Gasoil)	Toneladas	439,275428
Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR		
**LOS PRECIOS CORRESPONDIENTES AL FUEL OIL NAVIERO INTERNACIONAL SON CALCULADOS SEMANALMENTE, POR LO QUE SE DETALLAN LOS CORRESPONDIENTES A LA SEMANA DEL 31 DE DICIEMBRE DE 2020 AL 06 DE ENERO DE 2021		

COMERCIO --- EXTERNO



6. COMERCIO EXTERNO

La Gerencia de Comercio Internacional de la EP PETROECUADOR se encarga de la comercialización externa de hidrocarburos, su principal objetivo es propender a la obtención del mayor beneficio económico para el país, al colocar en el mercado internacional los saldos exportables de Crudo Oriente y Napo, así como también productos derivados de petróleo.



6.1. Exportación de Crudo

Durante el año 2020, la exportación total de crudo fue de 115.6 millones de barriles, con un decremento del 4,05% con respecto al año 2019, como se detalla a continuación:

Tabla 33: Exportación de Crudo
Cifras en miles de barriles
Año 2020

Crudo Oriente	
Venta Directa	54.521
Regalías Producción	19.100
Subtotal	73.621
Crudo Napo	
Bloque 12 – 15 Pañacocha - Limoncocha	7.500
Regalías Petroamazonas EP	9.926
Ministerio Estado Andes Petroleum Bloque 62 - 63	3.400
Ministerio Estado Bloque 14 - 17	1.256
SH Estado Bloque 16 y Tivacuno 67	922
Petroamazonas EP Bloque 31 Apaika - Nenke	1.227
EP Petroecuador Crudo Reducido	5.079
Petroamazonas EP Yanaquincha	580
Petroamazonas EP ITT	12.123
Subtotal	42.013
TOTAL	115.634

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

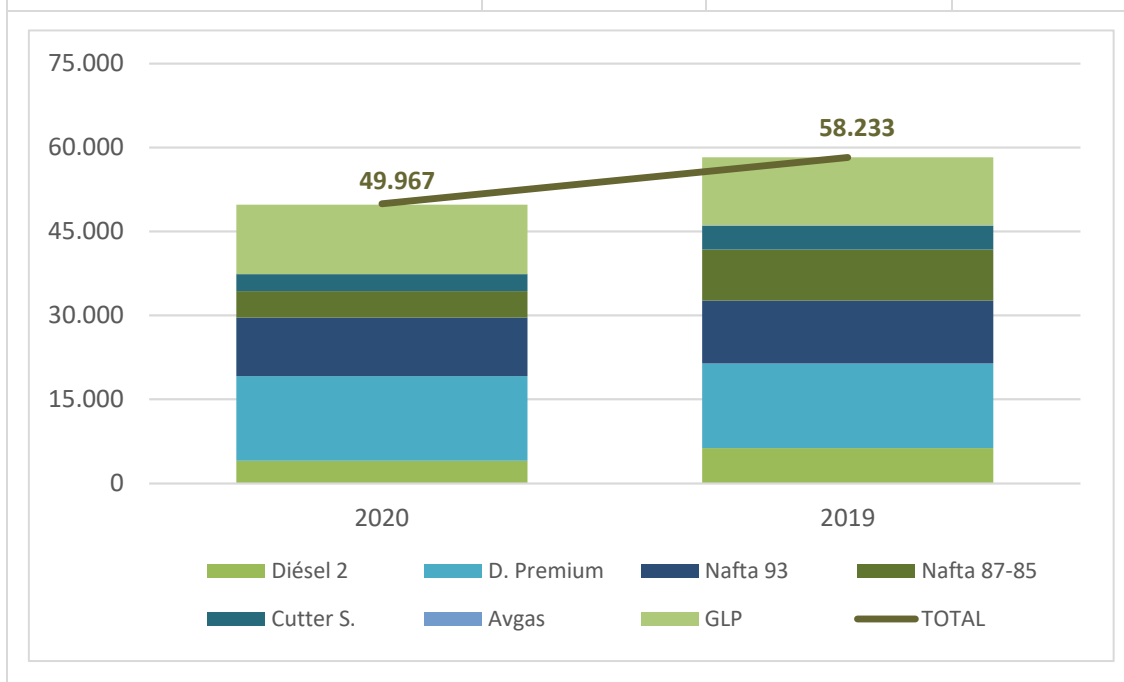
Las exportaciones de crudo realizadas por EP PETROECUADOR generaron ingresos para el Estado por US\$ 4.151 millones, los mismos que comparándolos con el período 2019 nos determina un decremento de 38,30 %; debido al precio promedio de US\$ 35,90 por barril, menor al precio promedio del año anterior que fue de US\$ 55,64 por barril.

6.2. Importación de Derivados

EP PETROECUADOR en el 2020 realizó importaciones por un volumen de 49.9 millones de barriles de derivados, obteniéndose un decremento del 14,20% comparado con el año 2019; lo cual se debe a los paros programados y emergentes de refinerías.

Tabla 34: Importación de Derivados
Cifras en miles de barriles
Año 2020

Productos	2020	2019	Var %
Diésel 2	4.066	6.305	-35,51
Diésel Premium	15.115	15.092	0,15
Nafta Ron 93	10.421	11.238	-7,27
Nafta Ron 87-85	4.771	9.139	-47,79
Cutter Stock	2.982	4.266	-30,11
Jet A-1	169	-	-
Avgas	32	43	-26,02
GLP	12.411	12.150	2,15
TOTAL	49.967	58.233	-14,20



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional – EP PETROECUADOR

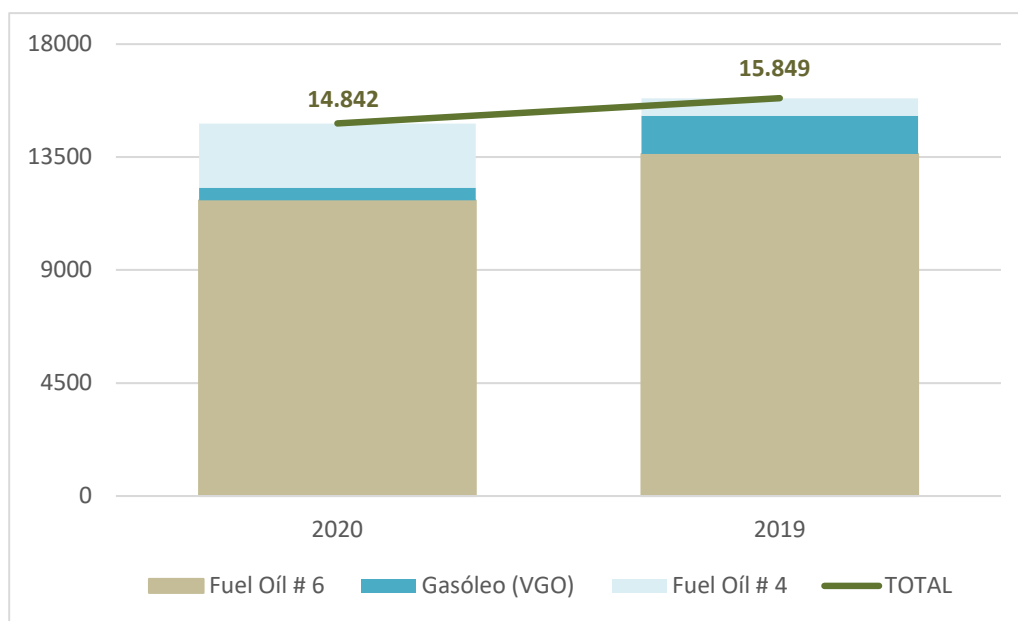
6.3. Exportación de Derivados

Del proceso de refinación de crudo quedan residuos, mismos que mediante mezclas con diluyente forman el fuel oil que se exporta.

Durante el año 2020, una vez satisfecha la demanda interna de derivados, la empresa procedió a exportar un volumen de 14.8 millones de barriles de derivados, volumen menor en 6,36% con respecto al 2019.

Tabla 35: Exportación de Derivados
Cifras en miles de barriles
Año 2020

Productos	2020	2019	Var %
Fuel Oil # 6	11.776	13.631	-13,61
Gasóleo (VGO)	507	1.525	-66,74
Fuel Oil # 4	2.558	693	268,97
TOTAL	14.842	15.849	- 6,36



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 36: Exportación Total Crudo Oriente y Napo
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	36,80	258.607.166,27	3.927.639	34,62	135.959.026,33	10.954.999	36,02	394.566.192,60
Octubre	6.039.729	36,95	223.197.652,09	4.310.858	34,70	149.566.080,47	10.350.587	36,01	372.763.732,56
Noviembre	6.357.544	38,42	244.238.477,84	3.659.505	34,76	127.192.980,04	10.017.049	37,08	371.431.457,89
Diciembre	7.286.738	44,13	321.552.639,76	3.604.605	41,59	149.930.188,44	10.891.343	43,29	471.482.828,20
TOTAL (a)	73.621.533	37,88	2.789.003.057,25	42.012.165	32,43	1.362.366.872,47	115.633.699	35,90	4.151.369.929,72
Ene - Dic 2019	72.572.631	58,38	4.236.726.467,12	48.359.536	51,53	2.492.125.525,52	120.932.168	55,64	6.728.851.992,64
Var.% 20/19	1,45	-35,11	-34,17	-13,13	-37,07	-45,33	-4,38	-35,48	-38,30
Nota:	a) Los volúmenes y valores corresponden a los B/L (conocimiento de embarque)								
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR								

Gráfico 7: Exportación de Crudo

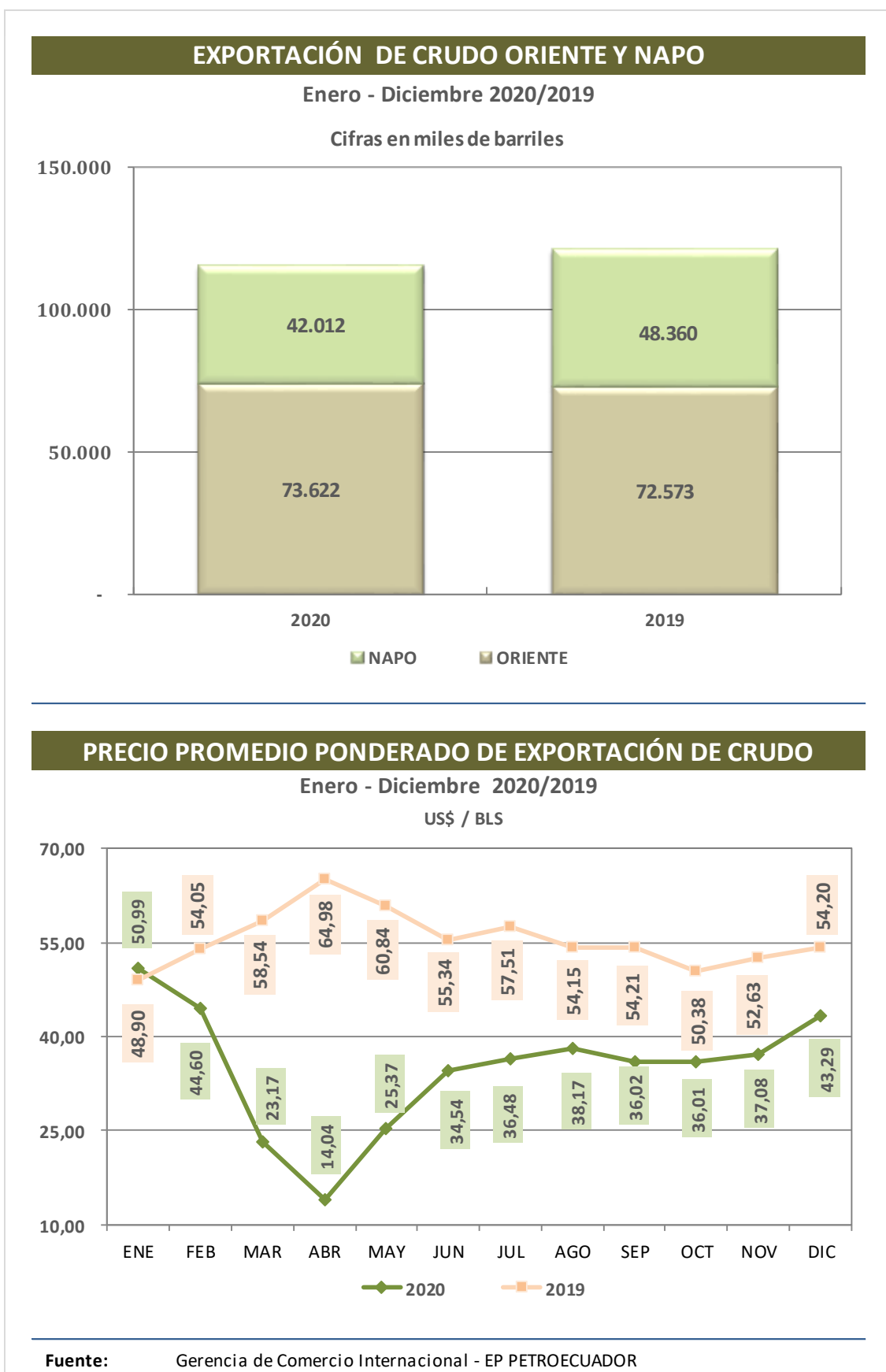


Tabla 37: Exportación de Crudo por Cuentas
Año 2020

Mes	Venta Directa			Regalías Producción (a)			TOTAL		
	Volumen BIs	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen BIs	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen BIs	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	4.659.802	55,33	257.827.165,97	1.959.717	53,93	105.678.905,49	6.619.519	54,91	363.506.071,46
Febrero	2.919.497	48,25	140.875.552,78	2.824.677	45,83	129.465.000,67	5.744.175	47,06	270.340.553,45
Marzo	4.245.356	28,93	122.823.377,79	2.129.207	18,91	40.266.298,15	6.374.563	25,58	163.089.675,94
Abril	2.429.231	16,72	40.605.124,68				2.429.231	16,72	40.605.124,68
Mayo	4.671.682	25,84	120.731.315,51	1.234.982	31,19	38.520.963,48	5.906.664	26,96	159.252.278,99
Junio	5.677.281	35,75	202.935.660,20	1.165.018	36,12	42.080.552,58	6.842.299	35,81	245.016.212,78
Julio	5.074.105	37,42	189.888.550,91	1.599.678	37,99	60.768.183,89	6.673.783	37,56	250.656.734,81
Agosto	5.219.928	39,51	206.264.493,91	1.100.000	38,80	42.675.975,27	6.319.928	39,39	248.940.469,18
Septiembre	5.927.360	37,05	219.608.054,35	1.100.000	35,45	38.999.111,92	7.027.360	36,80	258.607.166,27
Octubre	4.539.729	37,14	168.627.989,73	1.500.000	36,38	54.569.662,36	6.039.729	36,95	223.197.652,09
Noviembre	4.313.214	38,00	163.911.499,03	2.044.331	39,29	80.326.978,81	6.357.544	38,42	244.238.477,84
Diciembre	4.844.156	43,89	212.593.428,73	2.442.582	44,61	108.959.211,03	7.286.738	44,13	321.552.639,76
TOTAL	54.521.341	37,54	2.046.692.213,60	19.100.192	38,86	742.310.843,65	73.621.533	37,88	2.789.003.057,25
Ene - Dic 2019	46.964.017	58,45	2.744.928.746,35	25.608.615	58,25	1.491.797.720,77	72.572.631	58,38	4.236.726.467,12
Var.% 20/19	16,09	-35,77	-25,44	-25,41	-33,28	-50,24	1,45	-35,11	-34,17

Nota:

a) A partir del año 2012, todas la cuentas de regalías de exportación de crudo están a nombre de PETROAMAZONAS EP.

Fuente:

Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 38: Desglose “Venta Directa” Exportación Crudo Oriente

Cuentas (a)	Cifras en barriles												Enero - Diciembre		Var % 20/19	
	Año 2020												2020	2019		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre				
PETROAMAZONAS EP																
Petroamazonas EP Activo Auca (Oriente-SOTE)													-	-	-	
Petroamazonas EP Activo Bloque 7 (Oriente-SOTE)	300.000		400.000	145.555	200.000	200.000	100.000		200.000	200.000	300.000	200.000	2.245.555	1.200.000	87,13	
Petroamazonas EP Activo Indillana Bloque 15 (Oriente-SOTE)													-	1.400.000		
Petroamazonas EP Activo Bloque 18 (Oriente-SOTE)	200.000			200.000	200.000		120.000						720.000	765.735	-5,97	
Petroamazonas EP Activo Bloque 21 (Oriente-SOTE)	200.000		300.000			400.000	100.000						1.000.000	900.000	11,11	
Petroamazonas EP Activo Libertador (Oriente-SOTE)													-	1.129.400		
Petroamazonas EP Activo Lago Agrio (Oriente-SOTE)	300.000		300.000	100.000	200.000	342.000	180.000			200.000		200.000	1.822.000	1.300.000	40,15	
Petroamazonas EP Activo Cuyabeno (Oriente-SOTE)	404.495	195.505	400.000	202.012	500.000	474.074	728.164	500.000	500.000		200.000	300.000	4.404.248	1.600.000	175,27	
Petroamazonas EP Activo SACHA (Oriente-SOTE)	300.000	400.000	400.000	200.000	300.000	1.700.000	960.880	500.000	700.000	700.000	1.258.814	1.496.256	8.915.950	6.141.640	45,17	
Petroamazonas EP Pucuna (Oriente-SOTE)	300.000	200.000		160.000	300.000		100.000						1.060.000	700.000	51,43	
Petroamazonas EP Península Bloque 1 (Pacoa) Restitución Crudo Península		10.000											10.000	49.000	-79,59	
PETROAMAZONAS EP PROV. S. ESPECIFICOS INTEGRADOS																
Petroamazonas EP Provisión Servicios Especificos Integrados Consorcio Shushufindi S.A. (Oriente-SOTE)	936.207	663.793	300.000	120.465	808.082	1.200.000	860.000	800.000	1.754.630	1.200.000	1.000.000	800.000	10.443.176	11.085.508	-5,79	
Petroamazonas EP Servicios Especificos Integrados Shaya Bloque 61 (Oriente-SOTE)	600.000	200.000	1.000.000	200.000	1.000.000	1.142.807	1.411.562	2.065.728	1.754.630	1.287.129	800.000	500.000	11.961.857	6.370.381	87,77	
Petroamazonas EP Provisión Servicios Especificos Integrados Pardaliservices S.A. (Oriente-SOTE)													-	-		
MERNR (ESTADO)																
Ministerio Estado PACIFPETROL Gustavo Galindo Península Bloque 2		8.600		26.000	1.600								36.200	125.565	-71,17	
Ministerio Estado AGIP OIL Bloque 10 (Oriente-SOTE)	79.700		190.000		150.000			180.000		118.000	39.500	119.000	876.200	1.313.271	-33,28	
Ministerio Estado Consorcio Pegaso-Puma Bloque 45 (Oriente-SOTE)	1.500												1.500	45.360	-96,69	
Ministerio Estado ENAP SIPETROL Mauro Dávalos Bloque 46 (Incluye: Incremental T2 y T3) (Oriente-SOTE)	494.800	484.600	525.000	498.400	523.000	112.800	396.000	443.000	506.000	372.200	356.100	507.500	5.219.400	5.238.280	-0,36	
Ministerio Estado ENAP SIPETROL Paraiso, Biguno, Huachito. Inchi Bloque 47 (Oriente-SOTE)	295.200	193.300	208.000	143.400	215.000	47.400	65.700	160.700	193.600	151.800	139.500	142.200	1.955.800	2.031.615	-3,73	
Ministerio Estado TECPECUADOR Bermejo Bloque 49 (incluye Bermejo Este) (Oriente-SOTE)													-	203.580		
Ministerio Estado ORION ENERGY Ocano Peña Blanca S.A. Bloque 52 (Oriente-SOTE)	51.100	45.000	42.000	37.000	33.000	8.700		41.000	34.700	34.700	29.400	27.800	384.400	491.599	-21,81	
Ministerio Estado GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD. Singue Bloque 53 (Oriente-SOTE)	44.800	185.000	76.136	60.600	90.000	27.000		169.500	161.500	124.300	101.200	93.800	1.133.836	1.257.505	-9,83	
Ministerio Estado ORION OIL EL S.A. Eno Ron Bloque 54 (Oriente-SOTE)	148.000	86.000	104.220	120.000	98.000	22.500	20.800	126.000	122.300	76.000	64.500	84.600	1.072.920	1.299.618	-17,44	
Ministerio Estado PETROBELL Tiguino Bloque 66 (Oriente-SOTE)	4.000	64.000		40.700	12.000		16.400	66.000		9.900			263.000	442.800	-40,61	
Ministerio Estado CONSORCIO Palanda Yuca Sur Bloque 64 (Oriente-SOTE)		68.000		59.000	20.000			76.000				120.000	343.000	398.571	-13,94	
Ministerio Estado PETROSUD-PETROVIVA Pindo Bloque 65 (Oriente-SOTE)		112.000		112.900	20.000		13.000	88.000		64.700	24.200	200.000	634.800	715.487	-11,28	
Ministerio Estado Consorcio Palanda Yuca Sur SAMI		3.700		3.200	1.000		1.600	4.000		1.000		3.000	17.500	29.100	-39,86	
Petroecuador Crudo Reducido (Oriente -SOTE)													-	730.000		
TOTAL VENTA DIRECTA	4.659.802	2.919.497	4.245.356	2.429.231	4.671.682	5.677.281	5.074.105	5.219.928	5.927.360	4.539.729	4.313.214	4.844.156	54.521.341	46.964.017	16,09	
Nota:	a) A partir del año 2013 todas las cuentas de Venta Directa pasan a nombre de PETROAMAZONAS EP															
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.															

Tabla 39: Exportación Crudo Napo I
Año 2020

MESES	Petroamazonas EP Bloque 12 Y 15-Pañacocha-Limoncocha			Regalías Petroamazonas EP			Ministerio Estado Andes Petroleum Ecuador Ltd. Tarapoa Bloque 62 y 63			Ministerio Estado Petrooriental Bloque 14 Y Consorcio Petrolero bloque 17			Ministerio Estado Consorcio Petrolero Bloque 16 y Bloque Tivacuno 67		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	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	400.000	46,49	18.594.666,80	1.500.000	45,06	67.591.070,31	278.800	45,36	12.646.107,75	94.500	46,28	4.373.066,88		-	
Febrero	178.000	39,85	7.092.711,23	338.111	38,10	12.881.917,09	200.000	38,65	7.730.609,80	82.700	38,65	3.196.607,15	572.000	38,91	22.258.105,92
Marzo	742.000	25,28	18.758.102,83	1.348.178	18,41	24.826.377,38	327.000	21,04	6.881.335,35	148.000	21,04	3.114.488,17			
Abril	379.000	11,10	4.205.124,24	360.000	10,85	3.906.331,56	344.000	12,61	4.336.262,98	187.000	12,56	2.349.431,18			
Mayo	344.454	17,19	5.920.784,15	342.000	21,76	7.442.280,47	300.000	17,19	5.156.668,20	40.000	17,19	687.555,76		-	
Junio	746.244	32,44	24.206.323,74	342.000	32,82	11.225.934,54	138.000	33,07	4.563.740,32						
Julio	870.000	33,88	29.473.573,99	534.036	33,79	18.043.554,81	423.000	33,88	14.329.289,16	202.900	34,11	6.919.976,94			
Agosto	820.000	36,01	29.524.267,88	1.200.000	36,86	44.233.993,76	270.000	33,26	8.980.524,54						
Septiembre	820.000	33,25	27.268.949,74	1.171.239	35,03	41.033.031,74	100.800	35,78	3.606.959,97	35.600	35,78	1.273.886,65		-	
Octubre	820.000	36,02	29.539.468,59	1.092.260	33,99	37.123.204,59	430.000	34,69	14.917.427,99	238.000	34,69	8.256.622,93			
Noviembre	760.000	35,11	26.686.284,72	1.060.520	35,68	37.834.937,60	230.000	35,97	8.273.723,07	60.000	35,97	2.158.362,54	350.000	32,32	11.313.461,39
Diciembre	620.000	41,18	25.530.458,45	637.573	41,92	26.724.999,85	358.000	40,81	14.611.284,66	167.000	41,34	6.903.405,25			
TOTAL	7.499.698	32,91	246.800.716,37	9.925.915	33,54	332.867.633,69	3.399.600	31,19	106.033.933,77	1.255.700	31,24	39.233.403,46	922.000	36,41	33.571.567,31
Ene - Dic 2019	13.461.455	51,80	697.325.470,91	8.335.468	50,42	420.286.463,27	3.401.534	51,16	174.016.269,72	1.500.427	50,48	75.734.340,34	1.481.452	52,26	77.418.085,19
Var.% 20/19	-44,29	-36,47	-64,61	19,08	-33,49	-20,80	-0,06	-39,03	-39,07	-16,31	-38,10	-48,20	-37,76	-30,32	-56,64

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 40: Exportación Crudo Napo II
Año 2020

MESES	Petroamazonas EP Bloque 31 Activo Apaika-Nenke			EP Petroecuador Crudo Reducido			Petroamazonas EP Activo Yananquincha			Petroamazonas EP Activo ITT			TOTAL CRUDO NAPO		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	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	300.000	44,10	13.230.152,10	303.149	39,33	11.922.282,47				917.909	42,64	39.139.120,93	3.794.358	44,14	167.496.467,24
Febrero	77.132	39,28	3.030.027,82	360.546	38,27	13.796.534,22	100.000	40,29	4.028.568,90	570.639	39,25	22.397.449,16	2.479.127	38,89	96.412.531,28
Marzo				731.522	13,61	9.956.010,32	300.000	19,56	5.869.416,39	1.932.847	22,41	43.322.764,46	5.529.547	20,39	112.728.494,90
Abril	150.000	11,29	1.693.819,45	179.817	10,85	1.951.179,19				872.060	11,18	9.751.669,96	2.471.877	11,41	28.193.818,55
Mayo	100.000	21,47	2.146.860,10	342.718	21,76	7.457.895,11				242.712	21,47	5.210.694,60	1.711.884	19,87	34.022.738,39
Junio	100.000	32,21	3.221.255,50	342.726	32,82	11.249.762,08				1.752.528	31,42	55.059.425,54	3.421.497	32,01	109.526.441,72
Julio	100.000	33,35	3.334.786,90				180.000	34,06	6.131.140,99	502.350	34,10	17.130.495,44	2.812.285	33,91	95.362.818,22
Agosto				698.982	36,72	25.666.046,27				1.300.000	36,59	47.570.454,42	4.288.982	36,37	155.975.286,87
Septiembre	200.000	34,66	6.932.653,20	700.000	34,00	23.802.522,69				900.000	35,60	32.041.022,33	3.927.639	34,62	135.959.026,33
Octubre				700.000	35,48	24.837.651,30				1.030.599	33,86	34.891.705,07	4.310.858	34,70	149.566.080,47
Noviembre	200.000	31,41	6.282.408,40							998.985	34,68	34.643.802,32	3.659.505	34,76	127.192.980,04
Diciembre		-		720.000	41,80	30.094.077,24				1.102.032	41,80	46.065.962,98	3.604.605	41,59	149.930.188,44
TOTAL	1.227.132	32,49	39.871.963,47	5.079.459	31,64	160.733.960,90	580.000	27,64	16.029.126,28	12.122.661	31,94	387.224.567,22	42.012.165	32,43	1.362.366.872,47
Ene - Dic 2019	2.418.091	51,70	125.007.468,33	2.035.263	51,37	104.553.794,54	1.450.000	51,31	74.399.154	14.275.846	52,07	743.384.479,67	48.359.536	51,53	2.492.125.525,52
Var.% 20/19	-49,25	-37,15	-68,10	149,57	-38,40	53,73	-60	-46,14	-78,46	-15,08	-38,66	-47,91	-13,13	-37,07	-45,33

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 41: Exportación de Fuel Oil # 6

MESES	Año 2019			Año 2020 (d)			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
Octubre	1.552.097	39,49	61.287.194,36	1.142.955	30,12	34.424.990,62	-26,36	-23,72	-43,83
Noviembre	1.185.221	33,27	39.436.579,23	1.140.464	32,49	37.057.105,78	-3,78	2,35	-6,03
Diciembre	799.370	37,65	30.097.123,51	950.156	37,97	36.077.435,63	18,86	0,85	19,87
TOTAL (a)	13.631.011	50,00	681.570.993,02	11.776.240	31,41	369.913.875,09	-13,61	-37,18	-45,73

Nota:

- 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).
- d) Para el año 2020 el valor total de exportación CFR y otros rubros es de \$ 389.482.424,24

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 42: Exportación de Otros Productos Derivados

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	507.149	41,59	21.093.065,51	-66,74	-33,56	-77,90
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	-	-	-	168.317	39,68	6.679.376,78	-	-	-
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL OÍL # 4	344.378	81,56	28.087.201,48	2.558.201	36,99	94.626.056,62	642,85	-54,65	236,90
Enero	-	-	-	375.586	48,55	18.233.808,28	-	-	-
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	118,81	-12,68	91,05
Septiembre	-	-	-	185.743	34,06	6.326.422,59	-	-	-
Octubre	-	-	-	179.454	37,54	6.737.068,83	-	-	-
Noviembre	178.355	36,28	6.470.000,90	182.561	41,17	7.515.665,90	2,36	13,49	16,16
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	1.869.175	66,10	123.546.564,95	3.065.350	37,75	115.719.122,13	63,99	-42,89	-6,34

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

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 43: Importación de GLP

MES	Año 2019			Año 2020			VARIACIÓN 20/19		
	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ DAT (a)	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ DAT (a)	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	23,99	23.920.242,30	29,46	-38,60	-20,51
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	1.004.878	28,86	29.003.402,23	-13,75	-3,84	-17,06
Julio	1.190.350	28,07	33.410.906,91	1.061.461	28,86	30.631.001,16	-10,83	2,81	-8,32
Agosto	997.199	26,72	26.641.305,20	948.906	29,57	28.054.826,44	-4,84	10,67	5,31
Septiembre	962.376	26,57	25.566.558,54	1.074.195	29,67	31.875.396,93	11,62	11,70	24,68
Octubre	963.922	28,87	27.831.581,63	1.300.819	31,00	40.319.277,90	34,95	7,35	44,87
Noviembre	983.790	44,31	29.528.204,30	1.060.606	32,54	34.507.402,74	7,81	-26,58	16,86
Diciembre	1.143.639	32,69	37.387.022,80	1.058.674	34,66	36.688.672,55	-7,43	6,01	-1,87
TOTAL (a)	12.149.743	31,71	385.283.670,11	12.411.351	28,63	355.291.539,52	2,15	-9,73	-7,78
TOTAL TM.	1.042.896	369,44	385.283.670,11	1.065.352	333,50	355.291.539,52	2,15	-9,73	-7,78
Notas:	a) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro. Se registran cifras enero-diciembre 2020 definitivas, remitidas por la Jefatura de Aduanas de la Gerencia de Comercio Internacional vía correo electrónico del 17 de mayo de 2021								
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.								

Tabla 44: Importación de Diésel 2 y Diésel Premium

Productos (a)	Año 2019			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 %
DIÉSEL OÍL	6.305.047	82,45	519.834.827,16	4.066.392	62,20	252.919.691,10	-35,51	-24,56	-51,35
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	82	41.870.254	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	69	20.828.793	-	-	-
Abril	775.738	85,80	66.557.243,09	568.876	43,26	24.607.039,40	-26,67	-49,58	-63,03
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	568.794	53,14	30.225.408,19	9,69	-34,34	-27,98
Agosto	505.816	80,98	40.961.839,93	284.360	53,67	15.261.971,93	-43,78	-33,72	-62,74
Septiembre	513.743	81,97	42.110.440,83						
Octubre	596.101	83,67	49.876.194,47						
Noviembre	556.856	82,12	45.729.853,08	280.713	52,85	14.835.498,76	-49,59	-35,65	-67,56
Diciembre	252.682	81	20.573.373	284.424	60,60	17.237.147,98	12,56	-25,57	-16,22
DIÉSEL PREMIUM	15.091.953	84,74	1.278.829.084,29	15.114.920	58,57	885.270.777,50	0,15	-30,88	-30,77
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	1.136.254	61,07	69.394.429,02	7,59	-28,95	-23,55
Abril	1.293.063	87,74	113.448.808,00	1.140.460	45,62	52.032.047,44	-11,80	-48,00	-54,14
Mayo	1.042.453	89,30	93.089.804,41	575.041	40,65	23.378.084,51	-44,84	-54,47	-74,89
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	2.007.511	54,17	108.748.159,70	55,88	-35,58	0,41
Agosto	1.296.255	83,19	107.834.203,17	1.135.988	55,10	62.597.258,64	-12,36	-33,76	-41,95
Septiembre	1.537.588	84,17	129.411.181,86	1.133.632	52,81	59.869.506,51	-26,27	-37,25	-53,74
Octubre	1.537.254	84,67	130.156.346,33	1.409.776	51,61	72.762.883,87	-8,29	-39,04	-44,10
Noviembre	1.552.305	84,05	130.477.258,32	1.986.393	55,58	110.403.156,24	27,96	-33,88	-15,39
Diciembre	819.771	85,31	69.932.220,60	1.419.416	61,06	86.668.694,38	73,15	-28,42	23,93
Notas:	a) Se registran cifras enero-diciembre2020 definitivas, remitidas por la Jefatura de Aduanas de la Gerencia de Comercio Internacional via correo electrónico del 17 de mayo de 2021 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.								

Tabla 45: Importación de Naftas

Productos (a)	Año 2019			Año 2020			VARIACIÓN % 20/19		
	Volumen Bis	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bis	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 93	11.238.391	83,54	938.817.053,70	10.420.901	62,46	650.917.921,90	-7,27	-25,23	-30,67
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	1.234.659	73,66	90.941.556,79	56,03	-12,04	37,24
Abril	1.048.352	92,39	96.852.594,00	622.339	63,41	39.462.749,32	-40,64	-31,36	-59,25
Mayo	1.309.527	93,99	123.086.230,61	298.655	45,53	13.598.366,77	-77,19	-51,56	-88,95
Junio	1.306.388	85,47	111.660.678,82						
Julio	1.050.869	89,60	94.158.046,51	891.787	58,15	51.854.458,02	-15,14	-35,10	-44,93
Agosto	1.054.535	89,50	94.383.085,47	1.197.181	58,50	70.037.599,51	13,53	-34,64	-25,79
Septiembre	768.997	78,87	60.650.929,94	1.483.082	57,03	84.582.372,32	92,86	-27,69	39,46
Octubre	514.360	77,74	39.984.682,83	1.185.928	56,41	66.894.126,70	130,56	-27,44	67,30
Noviembre	771.734	77,22	59.591.590,39	626.132	55,29	34.618.341,80	-18,87	-28,40	-41,91
Diciembre	1.008.235	76,79	77.425.197,83	1.192.634	60,17	71.758.825,73	18,29	-21,65	-7,32
NAFTA RON 85 - 80	9.139.105	75,75	692.251.752,67	4.771.282	53,99	257.582.793,49	-47,79	-28,73	-62,79
Enero	789.828	63,18	49.901.150,88	601.290	75,30	45.274.627,08	-23,87	19,18	-9,27
Febrero	787.086	68,07	53.578.929,68	601.091	70	42.278.017	-23,63	3,32	-21,09
Marzo	1.308.204	80,59	105.423.856,74	299.836	66,87	20.049.406,23	-77,08	-17,02	-80,98
Abril	1.040.727	84,03	87.454.491,20	596.038	31,72	18.906.730,51	-42,73	-62,25	-78,38
Mayo	525.065	85	44.831.141	296.734	41	12.189.883	-43,49	-51,89	-72,81
Junio	263.663	79	20.807.244	589.950	48	28.558.327	123,75	-38,66	37,25
Julio	526.230	81	42.634.991						
Agosto	773.857	75,74	58.611.118,16	294.855	49,56	14.612.212,49	-61,90	-34,57	-75,07
Septiembre	775.724	73,55	57.055.907,52						
Octubre	1.018.666	72,95	74.310.353,37	299.714	50,79	15.221.067,03	-70,58	-30,38	-79,52
Noviembre	770.189	72,86	56.113.683,05	591.553	48,40	28.631.488,07	-23,19	-33,57	-48,98
Diciembre	559.865	74,18	41.528.886,45	600.221	53,08	31.861.035,01	7,21	-28,44	-23,28
Nota:	a) Se registran cifras enero-diciembre 2020 definitivas, remitidas por la Jefatura de Aduanas de la Gerencia de Comercio Internacional vía correo electrónico del 17 de mayo de 2021 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.								

Tabla 46: Importación de Otros Productos

Productos (a)	Año 2019			Año 2020			VARIACIÓN % 20/19		
	Volumen Bis	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bis	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
CUTTER STOCK (c)	4.051.637	77,82	315.292.328	2.981.552	54,72	163.149.008,36	-26,41	-29,68	-48,25
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	427.853	53,83	23.032.829,91	99,95	-34,29	31,39
Abril	426.637	83,15	35.473.733,67	210.061	37,20	7.814.050,20	-50,76	-55,26	-77,97
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	424.365	49,28	20.911.661,79	-0,64	-36,49	-36,90
Agosto	641.469	73,90	47.403.555,19	427.059	50,42	21.532.196,52	-33,42	-31,77	-54,58
Septiembre	214.254	77,79	16.667.726,37	212.916	46,16	9.827.340,90	-0,62	-40,67	-41,04
Octubre	428.147	78,37	33.555.952,59	212.974	48,91	10.417.178,41	-50,26	-37,59	-68,96
Noviembre	212.674	74,70	15.886.687,38	0	0,00	0,00			
Diciembre	214.285	74,63	15.991.117,27	213.252	60,64	12.931.519,01	-0,48	-18,74	-19,13
JET A-1	-	-	-	168.562	106,31	17.919.471,77	0,00	0,00	0,00
Enero				89.052	119	10.563.821	-	-	-
Febrero	-	-	-	79.510	93	7.355.650	-	-	-
AVGAS (d)	42.768	179,87	7.692.876	31.640	149,82	4.740.381,07	-26,02	-16,71	-38,38
Enero	8.699	175	1.526.638	8.594	178,13	1.530.813,87	-1,21	1,51	0,27
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo	8.429	183	1.543.331	-	-	-	-	-	-
Abril	-	-	-	8.460	123	1.043.939	-	-	-
Mayo	8.560	181	1.545.571	-	-	-	-	-	-
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Julio	-	-	-	7.369	148	1.092.420	-	-	-
Agosto	8.668	182	1.580.740	-	-	-	-	-	-
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	8.411	178	1.496.596	7.216	149	1.073.208	-14,21	-16,42	-28,29
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nota:	<p>a) Se registran cifras enero-diciembre 2020 definitivas, remitidas por la Jefatura de Aduanas de la Gerencia de Comercio Internacional vía correo electrónico del 17 de mayo de 2021</p> <p>b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro.</p> <p>c) Importación de diluyente para mezcla con residuo para obtener Fuel Oil Pesado para consumo interno y Fuel Oil # 6 de exportación.</p>								
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.								

Tabla 47: Resumen Importaciones de Derivados

PRODUCTOS a)		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero-Diciembre		Var 19/18 %
														2019	2018	
Diésel 2	Bls.	890.757	603.692	300.727	568.876	0	284.048	568.794	284.360	0	0	280.713	284.424	4.066.392	6.305.047	-35,51
	US\$	74.505.256	43.251.514	20.828.793	24.607.039	0	12.167.062	30.225.408	15.261.972	0	0	14.835.499	17.237.148	252.919.691	519.834.827	-51,35
	P.P.P.	83,64	71,65	69	42,26		42,83	53,14	53,67			52,85	60,60	62,20	82,45	-24,56
Diésel Premium	Bls.	1.112.703	1.489.047	1.136.254	1.140.460	575.041	568.699	2.007.511	1.135.988	1.133.632	1.409.776	1.986.393	1.419.416	15.114.920	15.091.953	0,15
	US\$	93.818.238	117.784.610	69.394.429	52.032.047	23.378.085	27.813.709	108.748.160	62.597.259	59.869.507	72.762.884	110.403.156	86.668.694	885.270.778	1.278.829.084	-30,77
	P.P.P.	84,32	79,10	61,07	45,62	40,65	48,91	54,17	55,10	52,81	51,61	55,58	61,06	58,57	84,74	-30,88
Nafta Ron 93	Bls.	800.695	887.809	1.234.659	622.339	298.655	0	891.787	1.197.181	1.483.082	1.185.928	626.132	1.192.634	10.420.901	11.238.391	-7,27
	US\$	61.195.311	65.974.214	90.941.557	39.462.749	13.598.367	0	51.854.458	70.037.600	84.582.372	66.894.127	34.618.342	71.758.826	650.917.922	938.817.054	-30,67
	P.P.P.	76,43	74,31	73,66	63,41	45,53		58,15	57,03	56,41	55,29	60,17	62,46	83,54	-25,23	
Nafta Ron 85 - 80	Bls.	601.290	601.091	299.836	596.038	296.734	589.950	-	294.855	-	299.714	591.553	600.221	4.771.282	9.139.105	-47,79
	US\$	45.274.627	42.278.017	20.049.406	18.906.731	12.189.883	28.558.327	-	14.612.212	-	15.221.067	28.631.488	31.861.035	257.582.793	692.251.753	-62,79
	P.P.P.	75,30	70	66,87	32	41,08	48		50		50,79	48,40	53,08	53,99	75,75	-28,73
Cutter Stock	Bls.	428.667	211.103	427.853	210.061	0	213.302	424.365	427.059	212.916	212.974	0	213.252	2.981.552	4.265.922	-30,11
	US\$	33.430.062	13.678.308	23.032.830	7.814.050	0	9.573.862	20.911.662	21.532.197	9.827.341	10.417.178	0	12.931.519	163.149.008	331.283.445	-50,75
	P.P.P.	77,99	64,79	53,83	37,20		44,88	49,28	50,42	46,16	48,91		60,64	54,72	77,66	-29,54
Jet A-1	Bls.	89.052	79.510											168.562,27		-
	US\$	10.563.821	7.355.650											17.919.471,77		-
	P.P.P.	118,63	92,51											106,31		-
AVGAS	Bls.	8.594	-	-	8.460	-	-	7.369	-	-	-	7.216	-	31.640	42.768	-26,02
	US\$	1.530.814	-	-	1.043.939	-	-	1.092.420	-	-	-	1.073.208	-	4.740.381	7.692.876	-38,38
	P.P.P.	178,13			123,39			148,24				148,72		149,82	179,87	-16,71
GLP	Bls.	882.683	872.649	997.021	930.950	1.218.510	1.004.878	1.061.461	948.906	1.074.195	1.300.819	1.060.606	1.058.674	12.411.351	12.149.743	2,15
	US\$	26.575.199	23.280.076	23.920.242	19.787.989	30.648.052	29.003.402	30.631.001	28.054.826	31.875.397	40.319.278	34.507.403	36.688.673	355.291.540	385.283.670	-7,78
	P.P.P.	30,11	26,68	23,99	21,26	25,15	28,86	28,86	29,57	29,67	31,00	32,54	34,66	28,63	31,71	-9,73
TOTAL IMPORTACIONES	Bls.	4.814.442	4.744.900	4.396.350	4.077.184	2.388.941	2.660.877	4.961.287	4.288.350	3.903.824	4.409.211	4.552.614	4.768.621	49.966.601	58.232.930	-14,20
	US\$	346.893.328	313.602.389	248.167.257	163.654.546	79.814.386	107.116.363	243.463.109	212.096.066	186.154.617	205.614.534	224.069.095	257.145.895	2.587.791.585	4.153.992.708	-37,70

Nota: a) Se registran cifras enero-diciembre 2020 definitivas, remitidas por la Jefatura de Aduanas de la Gerencia de Comercio Internacional vía correo electrónico del 17 de mayo de 2021

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 48: Resumen Exportaciones de Derivados

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero-Diciembre		Var 19/18 %
														2019	2018	
Fuel Oil # 6	Bls.	1.524.293	761.015	1.504.284	380.139	0	758.300	1.139.376	1.337.017	1.138.241	1.142.955	1.140.464	950.156	11.776.240	13.631.011	-13,61
	US\$	61.983.287	30.412.072	28.458.902	5.731.245	0	21.064.535	35.601.690	47.073.893	32.028.719	34.424.991	37.057.106	36.077.436	369.913.875	681.570.993	-45,73
	P.P.P.	40,66	39,96	18,92	15,08		27,78	31,25	35,21	28,14	30,12	32,49	37,97	31,41	50,00	-37,18
Gasóleo (VGO)	Bls.								170.439	168.393		168.317		507.149	1.524.797	-66,74
	US\$								7.419.208	6.994.481		6.679.377		21.093.066	95.459.363	-77,90
	P.P.P.								43,53	41,54		39,68		41,59	62,60	-33,56
Fuel Oil # 4	Bls.	375.586	363.442	364.251	181.570	-	180.358	181.968	363.269	185.743	179.454	182.561	-	2.558.201	693.338	268,97
	US\$	18.233.808	17.244.306	8.659.266	3.539.155	-	5.821.231	6.439.847	14.109.286	6.326.423	6.737.069	7.515.666	-	94.626.057	28.087.201	236,90
	P.P.P.	49	47	24	19	-	32	35	38,84	-	-	41,17		36,99	40,51	-8,69
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	1.085.782	1.219.191	1.206.937	963.462	1.255.275	1.506.926	1.949.242	1.424.492	1.173.836	1.552.097	1.363.576	1.148.330	15.849.146	15.395.441	2,95
	US\$	58.878.689	75.014.774	73.957.648	60.997.433	76.147.485	81.124.004	#####	59.778.717	55.429.468	61.287.194	45.906.580	44.329.265	805.117.558	905.548.561	-11,09

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

**SEGURIDAD
SALUD
AMBIENTE**



**EP
PETROECUADOR**

SEGURIDAD SALUD Y AMBIENTE

La EP PETROECUADOR es responsable de definir y controlar la aplicación de políticas y procedimientos en lo referente a gestión ambiental, seguridad industrial y salud en el trabajo, así como también brindar asesoría y acompañamiento a las diferentes áreas de la Empresa con el fin de monitorear el estricto cumplimiento de las normas y precautelar así la integridad de los trabajadores, la infraestructura y el ambiente.

7.1 Gestión Ambiental

El Departamento de Gestión Ambiental y Laboratorio durante el período enero – diciembre 2020 realizó las Auditorías Ambientales y Actualización de Planes de Manejo Ambiental de 5 instalaciones cuya periodicidad así lo requería y de este modo dar cumplimiento a la legislación ambiental vigente, es importante mencionar que la emisión del RAOHE mediante Acuerdo Ministerial No. 100-A de 11 de diciembre de 2019, determinó el cambio en la periodicidad de las auditorías ambientales de cumplimiento de bienal a trienal, es decir, cada tres (3) años, también se ejecutó seguimiento al desempeño ambiental de 116 facilidades operativas de la EP PETROECUADOR que cuentan con licencia ambiental o estudios ambientales aprobados por la Autoridad Ambiental.

El Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente se encuentra acreditado bajo Norma NTE INEN-ISO/IEC17025 desde julio de 2011, (Acreditación N° SAE LEN 11-004) por el Servicio de Acreditación Ecuatoriano (SAE), en mayo del 2020 recibió por parte del Servicio de Acreditación Ecuatoriano, la evaluación de renovación de la acreditación de 87 parámetros relacionados matrices ambientales y factores físico de riesgo; por otro lado como consecución la la mejora continua del sistema de gestión de LABSSA y con el fin de ampliar el servicio de laboratorio en el 2020 se validaron dos métodos de ensayo en matiz agua (Nitritos y Hierro Total), parámetros que serán evaluados por el SAE en la próxima auditoría de seguimiento en el 2021.

7.2 Remediación Ambiental

El objetivo es la remediación de suelo y la limpieza de áreas contaminadas con hidrocarburo que incluyen subsuelo y agua subterránea, para tal efecto se contabiliza el número de fuentes de contaminación eliminadas y se mide el volumen de suelo remediado. Adicionalmente se realiza el tratamiento de residuos oleosos provenientes de los tanques de almacenamiento, obteniendo volumen de agua tratada y volumen de hidrocarburo recuperado.

Tabla 49: Remediación Ambiental
Año 2020

INDICADOR	RESULTADO
Volumen en barriles de agua tratada dentro del tratamiento de residuos oleosos - Nacional	12.436,49 BBL
Volumen en barriles de hidrocarburos recuperados en el tratamiento de residuos oleosos - Nacional	708,49 BBL
Volumen en metros cúbicos de suelo remediado	60.720,93 m3
Número de fuentes de contaminación de la industria Hidrocarburífera remediadas por EP PETROECUADOR	9 (100%)
Número de derrames 2019-2020 remediados (Indicador empresarial)	8 (100%)
Monto de presupuesto devengado en Restauración Ambiental	\$ 3.803.421,42

Fuente: Subgerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

7.3 Seguridad Industrial

Durante el año 2020 se impulsó varias actividades para mejorar la seguridad e integridad de sus trabajadores minimizando a 31 los accidentes ocurridos, como se observa en el siguiente desglose:

Tabla 50: Accidentes por Zonas Operativas
Año 2020

Zona Operativa/Administrativa	No. Accidentes ocurridos
Refinería Esmeraldas	3
Refinería La Libertad	1
Refinería Shushufindi	3
Poliductos Norte	1
Poliductos Sur	4
Oleoducto	9
Comercialización Nacional	8
Procesos Soporte	2
TOTAL	31

Fuente: Subgerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

7.4 Salud Ocupacional

En el período se realizó 3.883 exámenes médicos ocupacionales, así mismo se realizaron un total de 2.228 listas de chequeo de vigilancia epidemiológica VEO para prevención de enfermedades de los trabajadores y detección oportuna de fatiga laboral.

Adicionalmente se realizan campañas de vacunación, capacitación en primeros auxilios, inspecciones sanitarias de baños, comedores y dormitorios.”

Por la emergencia sanitaria por la Pandemia desencadenada por el COVID 19, se realizaron seguimiento epidemiológico a 978 casos, de los cuales 486 fueron confirmados, 263 casos sospechosos y 229 casos descartados. Se aplicaron 7846 pruebas de detección de anticuerpos para covid 19 y se aplicaron 534 exámenes de PCR para confirmación, se presentaron 10 defunciones de las cuales 6 son relacionadas al COVID 19.

7.5 Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias

La EP PETROECUADOR trabaja conjuntamente con las comunidades en la construcción y fortalecimiento de una relación armoniosa entre la Empresa y la Comunidad, gestionando todo posible conflicto que la actividad hidrocarburífera pudiera generar.

Las actividades de Relaciones Comunitarias vinculadas a la compensación social, se ejecutaron mediante procesos participativos de diálogo social y toma de decisiones a partir del consenso y fortalecimiento comunitario. En este aspecto, se tomaron en cuenta una serie de actividades que fueron, desde la priorización de una necesidad insatisfecha hasta la ejecución de proyectos de desarrollo comunitario y su entrega y operación a las instancias del Estado competentes

Durante el periodo enero - diciembre de 2020 se invirtió USD 24.845.622,84 en proyectos de compensación social, a continuación, se presenta la distribución de los proyectos:

Tabla 51: Inversión en Compensación Social por Programas
Año 2020

Programas	US\$
Infraestructura Educativa	705.432,86
Infraestructura Comunitaria	259.009,14
Infraestructura Vial	16.926.831,63
Saneamiento Ambiental	5.913.849,95
Proyectos Productivos	1.040.499,26
TOTAL	24.845.622,84

Fuente: Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relacionamento Comunitario – EP PETROECUADOR

Tabla 52: Inversión en Compensación Social por Provincias
Año 2020

Provincias	US\$
Sucumbíos	1.434.034,82
Orellana	684.553,83
Azuay	22.735,61
Santa Elena	4.734.370,44
Cañar	1.414.482,12
Esmeraldas	16.077.567,75
Santo Domingo de los Tsáchilas	26.222,56
Chimborazo	148.404,11
Nacional	303.251,60
TOTAL	24.845.622,84

Fuente: Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relacionamento Comunitario – EP PETROECUADOR

Finanzas



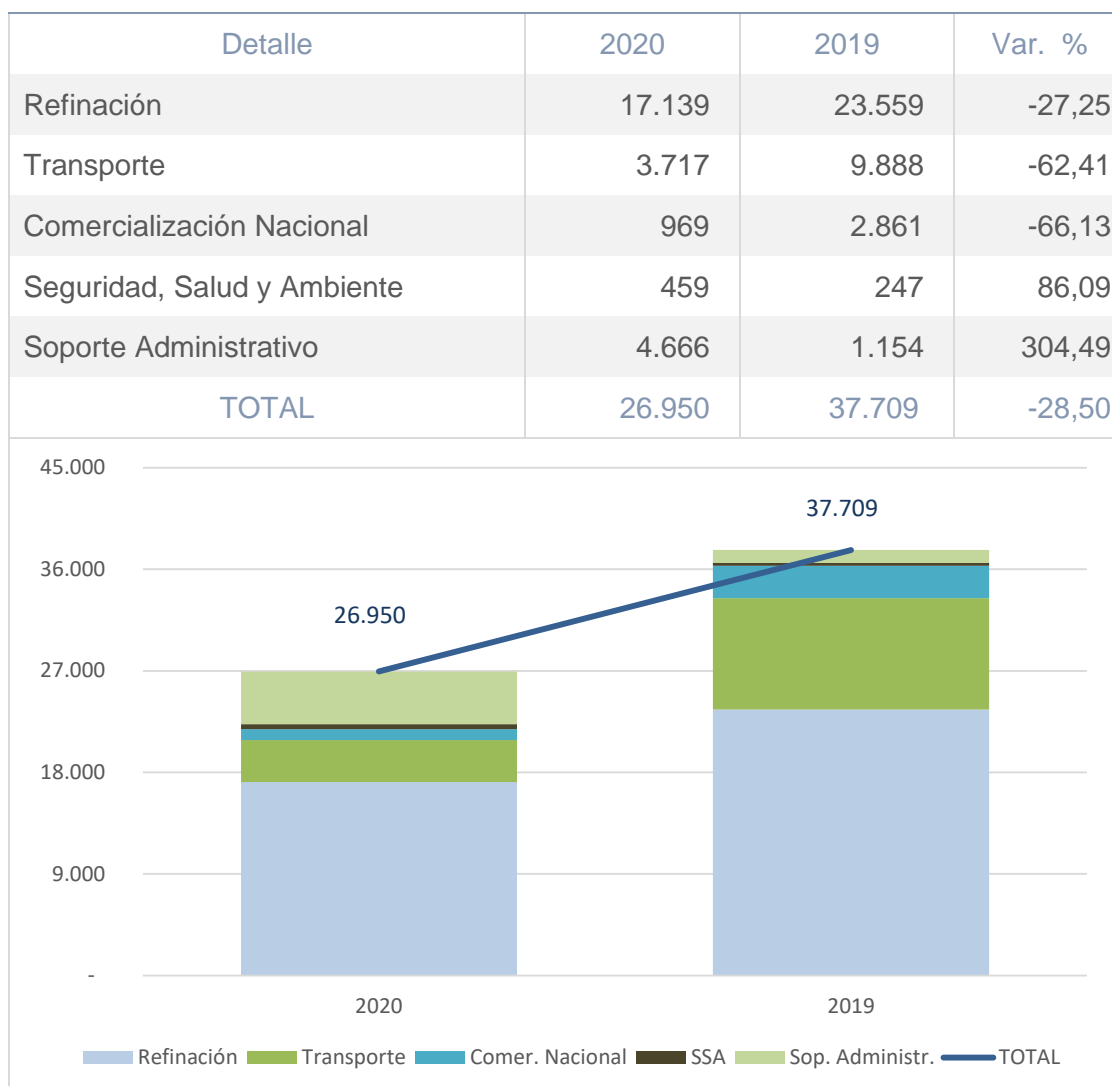
8. FINANZAS

De acuerdo a lo que dispone el Código Orgánico de Planificación y Finanzas Públicas, en el Art. 121, 122 y la Normativa Presupuestaria emitida por el Ministerio de Finanzas, en los numerales 2.6.1 y 2.6.2, se presenta las cifras financieras de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador – EP PETROECUADOR, correspondiente al período 01 de enero al 31 de diciembre del 2020; las mismas que se respaldan en la información operativa y presupuestaria.

8.1. Presupuesto de Inversiones

El presupuesto de inversiones y activos fijos ejecutado de las diferentes Unidades de Negocio de la EP PETROECUADOR, fue de 26.9 millones de dólares, monto inferior en 28,53% en comparación al año 2019.

Tabla 53: Ejecución Presupuestaria de Inversiones
Cifras en miles de dólares



Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto

8.2. Ejecución Presupuestaria de Inversiones de Costos y Gastos

En cuanto a la ejecución del presupuesto de costos y gastos de 677.9 millones de dólares, que representan un decremento del 20,13% con relación al año anterior.

Tabla 54: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos
Cifras en miles de dólares

Gerencias	2020	2019	Var. %
Refinación	96.468	154.491	-37,56
Transporte	102.725	156.480	-34,35
Comercialización Nacional	165.699	183.533	-9,72
Comercia Internacional	80.689	87.354	-7,63
Seguridad, Salud y Ambiente	14.987	17.259	-13,15
Soporte Administrativo	149.604	163.261	-8,37
Logística y Abastecimiento	67.801	86.491	-21,61
TOTAL	677.973	848.868	-20,13

Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto - EP PETROECUADOR

A continuación, se detalla los costos unitarios promedio del año 2020 por actividades operativas:

Tabla 55: Costos Operativos
Año 2020

Detalle	US\$/BBL
Costo de refinación	7,247
Costo de comercialización interna de derivados	2,608
Costo de comercialización externa de derivados	0,478
Costo de importaciones de derivados	51,752
Costo de cabotaje y alije de crudo y derivados	0,845
Costo de transporte y almacenamiento de crudo	0,870
Costo de transporte y almacenamiento de derivados	2,506
Costo de comercialización externa de crudo	0,010

Nota: Costo unitario incluye Gastos Administrativos

Fuente: Subgerencia de Finanzas, Jefatura de Costos - EP PETROECUADOR

Tabla 56: Ejecución Presupuestaria de Inversiones por Gerencia

Cifras en dólares

Gerencia /Subgerencia	Año 2020												Enero - Diciembre		Var. % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2020	2019	
Refinación	-	624.158	338.593	3.105.577	282.351	423.238	605.099	529.303	901.554	262.442	4.824.302	5.242.225	17.138.842	23.559.405	-27,25
Transporte	-	10.976	162.220	149.934	96.035	262.857	724.324	863.463	230.000	73.428	65.717	1.077.961	3.716.915	9.888.458	-62,41
Comercialización Nacional	-	185.538	179.181	109.316	15.095	28.322	165.707	-	24.457	24.418	-	237.160	969.194	2.861.257	-66,13
Seguridad, Salud y Ambiente	-	-	37.085	-	-	405	-	-	47.300	-	-	374.065	458.855	246.576	86,09
Soporte Administrativo	-	-	-	-	-	4.590	-	-	6.900	171.335	1.377.405	3.105.610	4.665.839	1.153.518	304,49
TOTAL	-	820.673	717.079	3.364.827	393.481	719.412	1.495.130	1.392.766	1.210.211	531.622	6.267.423	10.037.021	26.949.645	37.709.214	-28,53

Fuente: Jefatura Corporativa de Planeación Financiera y Presupuesto - EP PETROECUADOR

Tabla 57: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos por Gerencia

Cifras en dólares

Gerencia /Subgerencia	Año 2020												Enero - Diciembre		Var. % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2020	2019	
Refinación	3.583.303,22	7.150.100,73	6.919.362,75	8.519.179,17	3.958.706,48	4.085.423,00	6.596.291,11	7.341.916,73	10.550.336,65	6.394.071,07	18.249.697,36	13.119.168,94	96.467.557,21	154.490.654,99	-37,56
Transporte	3.632.762,80	11.650.373,33	6.104.349,57	7.408.151,16	11.345.954,42	19.467.832,66	8.982.964,84	6.491.303,38	9.722.317,14	11.084.054,48	7.436.086,13	-601.330,78	102.724.819,13	156.480.345,11	-34,35
Comercialización Nacional	8.630.094,82	14.873.345,44	17.185.521,78	12.756.436,26	12.537.384,61	14.289.941,06	13.911.183,10	12.522.131,17	13.945.004,70	14.329.439,80	14.424.056,18	16.294.551,48	165.699.090,40	183.533.242,25	-9,72
Comercio Internacional	248.820,31	7.148.462,75	4.029.992,43	4.117.742,57	5.944.016,72	6.623.022,76	5.260.579,36	5.141.421,76	6.560.001,18	4.130.937,82	8.506.188,06	22.977.570,31	80.688.756,03	87.353.834,94	-7,63
Seguridad, Salud y Ambiente	862.647,55	1.110.903,39	741.725,57	1.501.115,63	607.102,79	509.701,08	628.884,75	692.483,17	1.506.005,78	1.161.402,27	4.262.850,42	1.402.575,29	14.987.397,69	17.259.205,54	-13,16
Soporte Administrativo	6.057.964,61	8.889.839,59	8.184.781,41	22.559.547,14	11.705.465,23	15.383.394,89	7.812.389,39	11.019.087,18	20.950.272,18	7.550.390,66	15.063.629,13	14.427.121,06	149.603.882,47	163.260.779,14	-8,37
Logística y Abastecimiento	779.155,32	7.632.581,75	6.657.393,67	5.135.243,84	3.920.256,10	7.304.506,70	5.424.836,46	6.760.513,32	5.961.078,92	4.624.506,26	6.490.207,06	7.110.878,10	67.801.157,50	86.490.537,02	-21,61
TOTAL	23.794.748,63	58.455.606,98	49.823.127,18	61.997.415,77	50.018.886,35	67.663.822,15	48.617.129,01	49.968.856,71	69.195.016,55	49.274.802,36	74.432.714,34	74.730.534,40	677.972.660,43	848.868.598,99	-20,13

Fuente: Jefatura Corporativa de Planeación Financiera y Presupuesto - EP PETROECUADOR

Tabla 58: Estado de Situación EP PETROECUADOR

EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR - EP PETROECUADOR
Estado de Situación Financiera
Al 31 de diciembre de 2020, 31 de diciembre del 2019 y 1 de enero del 2019
Expresado en miles de Dólares de los Estados Unidos de América - US \$

	Nota	2020	2019
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	9	318,225	368,459
Cuentas comerciales por cobrar, neto	10	2,602,419	2,420,808
Inventarios, neto	11	451,441	673,680
Otros activos	12	93,736	81,459
Total activos corrientes		3,465,819	3,544,406
Activos no corrientes			
Propiedades, planta y equipo	13	4,010,832	4,223,551
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	14	4,191	4,286
Otros activos financieros de largo plazo	15	291,134	477,052
Otros activos de largo plazo	16	364,824	404,327
Total activos no corrientes		4,670,981	5,109,216
Total activos		8,136,800	8,653,622
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Préstamos y financiaciones	17	78,000	242,996
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	18	724,173	932,785
Provisiones	19	268,420	409,916
Provisiones por beneficios a empleados	20	56,809	36,840
Pasivos por impuestos corrientes	21	80,437	80,552
Otros pasivos	22	36,663	8,558
Total pasivos corrientes		1,244,501	1,711,647
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones de largo plazo	17	78,626	156,626
Provisiones por beneficios a empleados de largo plazo	20	265,150	181,680
Total pasivos no corrientes		343,776	338,306
Total pasivos		1,588,277	2,049,953
Patrimonio	23		
Capital pagado		3,012,780	3,012,780
Resultados acumulados		13,445,474	10,532,126
Otras partidas patrimoniales		-10,173,121	-11,079,622
Otros Resultados Integrales		-115,354	
Utilidad (pérdida) neta del periodo		378,744	4,138,385
Total patrimonio		6,548,523	6,603,669
Total pasivos y patrimonio		8,136,800	8,653,622

Fuente: Subgerencia de Finanzas, Jefatura de Contabilidad General – EP Petroecuador

Tabla 59: Estado de Resultados EP PETROECUADOR

EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR- EP PETROECUADOR
Estado de Situación Financiera
Al 31 de diciembre de 2020, 31 de diciembre del 2019 y 1 de enero del 2019
Expresado en miles de Dólares de los Estados Unidos de América - US \$

	Nota	2020	2019
Ingresos por ventas	24	7,832,069	11,838,059
Costos de ventas		-7,377,588	-7,639,131
Utilidad bruta		454,481	4,198,928
Gastos de administración	25	-95,315	-94,849
Otros ingresos operacionales, neto	26	27,184	34,435
Resultado de la operación		386,350	4,138,514
Gastos financieros	27	-568	-144
Ganancias (pérdida) por diferencia en cambio			
Resultado financiero, neto		-568	-144
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos		0	16
Utilidad (pérdida) neta del periodo		385,781	4,138,386
Ganancia/Pedida actuariales sobre beneficios empleados		-7,037	
Otros Resultados Integrales, neto		-7,037	0
Resultado total integral del año		378,744	4,138,386

Fuente: Subgerencia de Finanzas, Jefatura de Contabilidad General – EP Petroecuador

Talento humano



9. TALENTO HUMANO

La gestión del Talento Humano en la EP PETROECUADOR tiene como misión planificar, desarrollar y controlar todos los procesos inherentes al talento humano en lo correspondiente a administración de la gestión del Talento Humano, vinculación, bienestar social, desarrollo y capacitación, cumpliendo lo establecido en la normativa vigente. En ese sentido la empresa, implementa permanentemente acciones en favor del bienestar del personal y de desarrollo del conocimiento que permitan elevar su productividad.



El concepto de capital humano hace referencia a la capacidad productiva de una empresa en base a la calidad de formación de sus colaboradores y a su experiencia de trabajo. En cuanto a su importancia, esta reside en reconocer el papel clave que juegan los trabajadores en la realización de las tareas imprescindibles para el éxito de la empresa. Después de todo, mientras más capaz sea el equipo humano, las labores que se llevan a cabo dentro de una organización serán realizadas con mayor eficiencia y los objetivos que se tengan podrán cumplirse.

El área de recursos humanos es muy importante no sólo para el reclutamiento del mejor equipo, sino también para la adaptación y capacitación de los miembros de la organización. Mientras más compenetrados estén los trabajadores con los objetivos y valores de la empresa, mejor será su rendimiento. Es por ello que la gestión de recursos humanos no debe limitarse a labores administrativas, sino que debe procurar crear un clima laboral agradable que genere un sentido de pertenencia y compromiso entre todos los trabajadores.

Tabla 60: Número de personal por unidad de negocio y zona geográfica

Gerencia	ZONA	Año 2020												DICIEMBRE		Var. % 20/19
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2020	2019	
Transporte	Centro Norte	236	235	232	231	234	232	226	226	225	228	228	230	230	231	-0.43
	Oriente	215	214	213	213	212	212	211	211	214	213	212	211	211	214	-1.40
	Sur	365	367	366	362	362	354	352	353	355	353	354	354	354	364	-2.75
	Sur Occidente	166	166	165	166	165	163	163	161	161	159	157	157	157	165	-4.85
	Nor Occidente	178	178	162	161	162	163	160	157	163	172	172	170	170	181	-6.08
Subtotal		1,160	1,160	1,138	1,133	1,135	1,124	1,112	1,108	1,118	1,125	1,123	1,122	1,122	1,155	-2.86
Refinación	Centro Norte	21	20	22	22	22	18	16	16	17	15	14	14	14	20	-5.02
	Oriente	260	259	259	258	258	256	251	250	249	246	246	246	246	259	-
	Sur	-	-	-	-	-	-	-	2	2	2	1	1	1	-	-
	Sur Occidente	225	223	220	219	218	218	217	214	211	207	206	205	205	225	-8.89
	Nor Occidente	612	614	605	606	606	605	599	590	589	584	580	580	580	609	-4.76
Subtotal		1,118	1,116	1,106	1,105	1,104	1,097	1,083	1,072	1,068	1,054	1,047	1,046	1,046	1,113	-6.02
Comercialización Nacional	Centro Norte	162	161	159	159	161	157	154	154	153	153	159	162	162	163	-0.61
	Oriente	51	50	50	50	50	50	50	50	50	50	51	51	51	51	0.00
	Sur	193	193	192	192	192	189	185	184	184	182	183	183	183	193	-5.18
	Sur Occidente	36	36	37	37	37	37	37	37	38	38	38	38	38	36	5.56
	Nor Occidente	96	95	96	97	97	96	95	95	94	94	93	93	93	96	-3.13
Subtotal		538	535	534	535	537	529	521	520	519	517	524	527	527	539	-2.23
Resto	Centro Norte	615	615	611	609	603	541	542	545	549	542	545	545	545	613	-11.09
	Oriente	118	117	118	117	117	116	115	116	115	115	115	115	115	117	-1.71
	Sur	121	119	118	119	120	109	109	107	107	107	107	107	107	120	-10.83
	Sur Occidente	97	96	97	97	101	99	97	96	96	96	96	96	96	97	-1.03
	Nor Occidente	169	168	168	169	170	165	164	156	155	155	154	154	154	165	-6.67
Subtotal		1,120	1,115	1,112	1,111	1,111	1,030	1,027	1,020	1,022	1,015	1,017	1,017	1,017	1,112	-8.54
Total	Centro Norte	1,034	1,031	1,024	1,021	1,020	948	938	941	944	938	946	951	951	1,022	-6.95
	Oriente	644	640	640	638	637	634	627	627	628	624	624	623	623	654	-4.74
	Sur	679	679	676	673	674	652	646	646	648	644	645	645	645	676	-4.59
	Sur Occidente	524	521	519	519	521	517	514	508	506	500	497	496	496	527	-5.88
	Nor Occidente	1,055	1,055	1,031	1,033	1,035	1,029	1,018	998	1,001	1,005	999	997	997	1,042	-4.32
TOTAL		3,936	3,926	3,890	3,884	3,887	3,780	3,743	3,720	3,727	3,711	3,711	3,712	3,712	3,919	-5.28

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

Tabla 61: Número de personal por unidad de Negocio y género

Gerencia	Género	Año 2020												DICIEMBRE		Var. % 20/19
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2020	2019	
Transporte	Masculino	1,071	1,071	1,049	1,044	1,046	1,037	1,027	1,025	1,032	1,037	1,035	1,034	1,034	1,064	-2.82
	Femenino	89	89	89	89	89	87	85	83	86	88	88	88	88	91	-3.30
Subtotal		1,160	1,160	1,138	1,133	1,135	1,124	1,112	1,108	1,118	1,125	1,123	1,122	1,122	1,155	-2.86
Refinación	Masculino	1,033	1,031	1,022	1,020	1,019	1,014	1,002	996	992	981	974	973	973	1,034	-5.90
	Femenino	85	85	84	85	85	83	81	76	76	73	73	73	73	79	-7.59
Subtotal		1,118	1,116	1,106	1,105	1,104	1,097	1,083	1,072	1,068	1,054	1,047	1,046	1,046	1,113	-6.02
Comercialización Nacional	Masculino	395	391	389	390	392	389	386	385	384	382	382	385	385	395	-2.53
	Femenino	143	144	145	145	145	140	135	135	135	135	142	142	142	144	-1.39
Subtotal		538	535	534	535	537	529	521	520	519	517	524	527	527	539	-2.23
Resto	Masculino	704	698	694	689	690	647	644	630	629	625	629	628	628	694	-9.51
	Femenino	416	417	418	422	421	383	383	390	393	390	388	389	389	418	-6.94
Subtotal		1,120	1,115	1,112	1,111	1,111	1,030	1,027	1,020	1,022	1,015	1,017	1,017	1,017	1,112	-8.54
Total	Masculino	3,203	3,191	3,154	3,143	3,147	3,087	3,059	3,036	3,037	3,025	3,020	3,020	3,020	3,204	-5.74
	Femenino	733	735	736	741	740	693	684	684	690	686	691	692	692	725	-4.55
TOTAL		3,936	3,926	3,890	3,884	3,887	3,780	3,743	3,720	3,727	3,711	3,711	3,712	3,712	3,919	-5.28

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

Tabla 62: Número de personal por unidad

Gerencia	Rango	Año 2020												DICIEMBRE		Var. % 2019
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2020	2019	
Transporte	20 - 29 años	22	22	22	22	22	22	22	34	36	36	36	37	37	51	-27.45
	30 - 39 años	349	349	347	346	348	343	341	372	371	372	369	364	364	382	-4.71
	40 - 49 años	329	330	328	329	329	327	325	311	317	318	317	318	318	308	3.25
	50 - 59 años	356	354	344	342	342	339	337	323	323	329	329	332	332	337	-1.48
	Mas de 60 años	104	105	97	94	94	93	87	68	71	70	72	71	71	77	-7.79
Subtotal		1,160	1,160	1,138	1,133	1,135	1,124	1,112	1,108	1,118	1,125	1,123	1,122	1,122	1,155	-2.86
Refinación	20 - 29 años	37	37	37	37	37	37	36	49	48	46	44	45	45	67	-32.84
	30 - 39 años	355	355	354	354	354	351	348	371	371	367	367	365	365	389	-6.17
	40 - 49 años	318	320	319	318	318	318	318	302	299	294	289	288	288	290	-0.69
	50 - 59 años	313	313	309	310	309	309	305	306	307	305	305	303	303	325	-6.77
	Mas de 60 años	95	91	87	86	86	82	76	44	43	42	42	45	45	42	7.14
Subtotal		1,118	1,116	1,106	1,105	1,104	1,097	1,083	1,072	1,068	1,054	1,047	1,046	1,046	1,113	-6.02
Comercializacion Nacional	20 - 29 años	53	52	51	51	51	50	50	74	72	68	70	69	69	90	-23.33
	30 - 39 años	266	266	266	265	267	263	262	260	261	260	263	267	267	268	-0.37
	40 - 49 años	151	150	150	152	152	150	149	134	133	136	137	137	137	124	10.48
	50 - 59 años	57	57	57	57	57	56	53	49	50	50	51	51	51	51	0.00
	Mas de 60 años	11	10	10	10	10	10	7	3	3	3	3	3	3	6	-50.00
Subtotal		538	535	534	535	537	529	521	520	519	517	524	527	527	539	-2.23
Resto	20 - 29 años	19	20	22	21	20	16	16	27	22	22	21	21	21	38	-44.74
	30 - 39 años	340	339	341	344	348	318	319	346	346	341	339	338	338	389	-13.11
	40 - 49 años	393	393	388	387	387	364	365	360	362	358	355	357	357	377	-5.31
	50 - 59 años	300	298	297	296	294	275	274	251	256	259	261	260	260	268	-2.99
	Mas de 60 años	68	65	64	63	62	57	53	36	36	35	41	41	41	40	2.50
Subtotal		1,120	1,115	1,112	1,111	1,111	1,030	1,027	1,020	1,022	1,015	1,017	1,017	1,017	1,112	-8.54
Total	20 - 29 años	131	131	132	131	130	125	124	184	178	172	171	172	172	246	-30.08
	30 - 39 años	1,310	1,309	1,308	1,309	1,317	1,275	1,270	1,349	1,349	1,340	1,338	1,334	1,334	1,428	-6.58
	40 - 49 años	1,191	1,193	1,185	1,186	1,186	1,159	1,157	1,107	1,111	1,106	1,098	1,100	1,100	1,099	0.09
	50 - 59 años	1,026	1,022	1,007	1,005	1,002	979	969	929	936	943	946	946	946	981	-3.57
	Mas de 60 años	278	271	258	253	252	242	223	151	153	150	158	160	160	165	-3.03
TOTAL		3,936	3,926	3,890	3,884	3,887	3,780	3,743	3,720	3,727	3,711	3,711	3,712	3,712	3,919	-5.28

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES



EP
PETROECUADOR

10. ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES



El petróleo sigue siendo hoy la principal fuente de energía que hace funcionar el mundo en el que vivimos, y hasta que las energías renovables no logren sustituir el llamado oro negro, seguiremos dependiendo de él.

La producción mundial total de petróleo crudo disminuyó en 2020 en 6,15 millones de barriles/día (m b/d), o un 8,2%, respecto a 2019, con una media de 69,09 m b/d, lo que supone una caída interanual histórica tras el brote de la Pandemia de COVID-19. Con un promedio de 90,73 m b/d en 2020, la demanda mundial de petróleo se vio fuertemente afectada y cayó en un histórico 9,30 m b/d interanual.

Las reservas probadas mundiales de crudo se situaron en 1.549 millones de barriles a finales de 2020, aumentando un 0,2 % por ciento desde el nivel de 1.546 mil millones de B registrado a fines de 2019.

La capacidad mundial de refinación se redujo en 0,3 millones de barriles/día calendario (b/cd) para situarse en 101,1 m b/cd durante 2020. A nivel mundial, el rendimiento de las refinерías cayó en un histórico 9,1 por ciento para alcanzar los 78,0 m b/d en 2020 en medio de una demanda bajista de petróleo durante la pandemia de COVID-19.¹

1

https://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/OPEC_ASB_2021.pdf

Tabla 63: Reservas mundiales de petróleo

Cifras en MMBL

REGIÓN	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
NORTE AMÉRICA	30,666	34,820	37,652	40,514	36,672	37,191	43,727	49,076	57,919	55,042
AMÉRICA LATINA	335,795	336,957	340,516	341,190	342,326	336,981	335,970	337,038	337,368	330,869
EUROPA DEL ESTE Y EURASIA	117,314	119,881	119,874	119,863	119,860	119,856	119,841	119,837	119,812	119,788
EUROPA OCCIDENTAL	12,443	12,929	12,559	11,803	12,905	12,214	12,419	13,067	13,500	12,412
MEDIO ORIENTE	797,155	799,132	802,958	802,512	802,848	807,730	804,639	803,184	847,745	860,037
AFRICA	125,741	128,491	128,793	127,952	128,574	128,875	127,677	126,972	126,388	124,560
ASIA Y PACÍFICO	47,477	47,701	47,928	48,265	47,491	47,876	47,793	47,854	48,004	45,944
TOTAL	1,466,591	1,479,911	1,490,279	1,492,099	1,490,676	1,490,722	1,492,066	1,497,028	1,550,736	1,548,652

FUENTE: Informe Estadístico OPEP 2021.

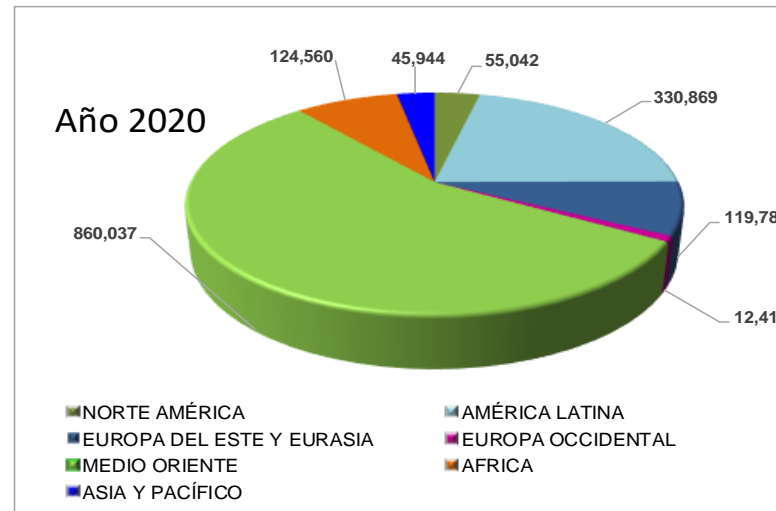


Tabla 64: Reservas mundiales de petróleo por país

Cifras en MMBL

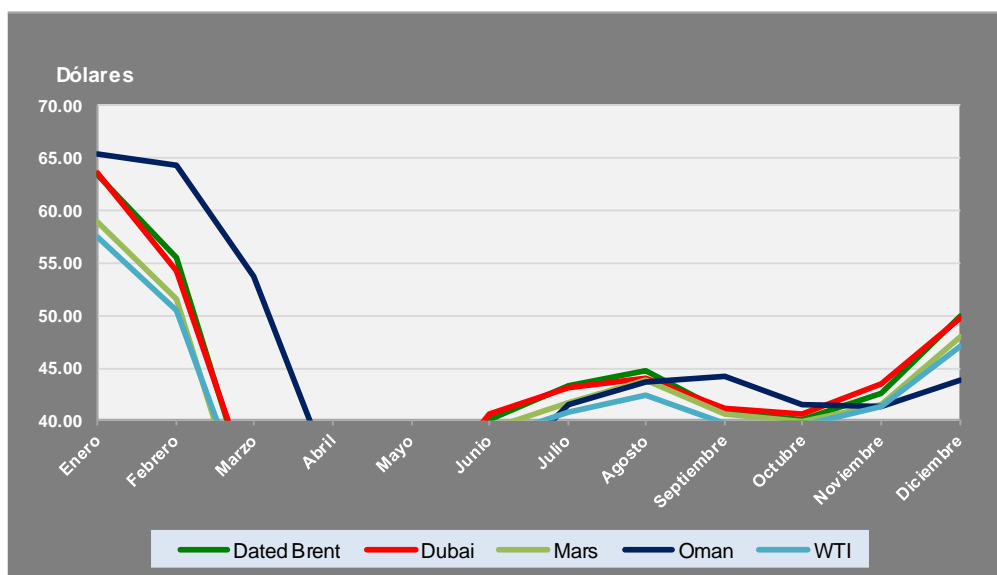
REGIÓN	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Norte América	30,666	34,820	37,652	40,514	36,672	37,191	43,727	49,076	57,919	49,544
Canada	4,122	4,291	4,281	4,129	4,354	4,418	4,567	5,252	5,282	5,005
Estados Unidos	26,544	30,529	33,371	36,385	32,318	32,773	39,160	43,824	52,637	44,539
América Latina	335,795	336,957	340,516	341,190	342,326	336,981	335,970	337,038	337,368	336,367
Argentina	2,505	2,805	2,820	2,354	2,380	2,185	2,162	2,017	2,389	2,483
Brasil	12,841	13,154	15,050	15,544	16,184	13,000	12,634	12,835	13,239	12,715
Colombia	1,900	2,200	2,377	2,445	2,308	2,002	1,665	1,782	1,960	2,036
Ecuador	8,235	8,235	8,832	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273
México	10,161	10,025	10,073	9,812	9,711	7,142	6,537	6,427	5,786	5,498
Venezuela	297,571	297,735	298,350	299,953	300,878	302,250	302,809	303,806	303,806	303,561
Otros	2,582	2,803	3,014	2,809	2,592	2,129	1,890	1,898	1,915	1,801
Europa del Este y Eurasia	117,314	119,881	119,874	119,863	119,860	119,856	119,841	119,837	119,812	119,788
Azerbaián	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
Bielorrusia	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
Kazajistán	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
Rusia	77,403	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Turkmenistán	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Ucrania	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395
Uzbekistán	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
Otros	1,124	1,094	1,087	1,076	1,073	1,069	1,054	1,050	1,025	1,001
Europa Occidental	12,443	12,929	12,559	11,803	12,905	12,214	12,419	13,067	13,500	12,412
Dinamarca	900	805	805	611	511	491	439	428	441	441
Noruega	6,883	7,495	7,047	6,539	8,005	7,601	7,918	8,645	8,817	7,902
Reino Unido	2,800	2,800	2,979	2,982	2,755	2,564	2,500	2,500	2,700	2,500
Otros	1,860	1,829	1,727	1,670	1,635	1,558	1,562	1,494	1,542	1,569
Medio Oriente	797,155	799,132	802,958	802,512	802,848	807,730	804,639	803,184	847,745	860,037
Irán	154,580	157,300	157,800	157,530	158,400	157,200	155,600	155,600	208,600	208,600
Iraq	141,350	140,300	144,211	143,069	142,503	148,766	147,223	145,019	145,019	145,019
Kuwait	101,500	101,500	101,500	101,500	101,500	101,500	101,500	101,500	101,500	101,500
Omán	5,500	5,500	4,974	5,151	5,306	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373
Qatar	25,382	25,244	25,244	25,244	25,244	25,244	25,244	25,244	25,244	25,244
Arabia Saudita	265,405	265,850	265,789	266,578	266,455	266,208	266,260	267,026	258,600	261,600
Siria	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
Emiratos Árabes Unidos	97,800	97,800	97,800	97,800	97,800	97,800	97,800	97,800	97,800	107,000
Otros	3,138	3,138	3,139	3,140	3,140	3,139	3,139	3,122	3,109	3,201
África	125,741	128,491	128,793	127,952	128,574	128,875	127,677	126,972	126,388	124,560
Algeria	12,200	12,200	12,200	12,200	12,200	12,200	12,200	12,200	12,200	12,200
Angola	9,055	9,055	9,011	8,423	9,524	9,523	8,384	8,160	7,783	7,231
Congo	2,000	2,000	2,673	2,867	2,982	2,982	2,982	2,982	2,882	1,811
Egipto	4,300	4,200	3,900	3,681	3,473	3,384	3,325	3,325	3,300	3,075
Equatorial Guinea	1,705	1,705	1,705	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
Gabón	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Libia	48,014	48,472	48,363	48,363	48,363	48,363	48,363	48,363	48,363	48,363
Nigeria	36,247	37,139	37,071	37,448	37,062	37,453	37,453	36,972	36,890	36,910
Sudán	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
Otros	5,220	6,720	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870
Asia y Pacífico	47,477	47,701	47,928	48,265	47,491	47,876	47,793	47,854	48,004	45,944
Australia	3,873	3,922	3,957	3,982	3,982	3,985	3,985	3,996	3,996	2,390
Brunei	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
China	23,747	24,428	24,376	24,649	25,132	25,620	25,627	25,927	26,154	26,023
India	5,704	5,720	5,711	5,743	4,786	4,622	4,495	4,423	4,423	4,605
Indonesia	3,640	3,291	3,303	3,303	3,230	3,230	3,310	3,170	3,150	2,480
Malasia	3,739	3,668	3,750	3,750	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Vietnam	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400
Otros	1,274	1,172	1,331	1,338	1,261	1,319	1,276	1,238	1,181	1,346
TOTAL MUNDIAL	1,466,591	1,479,911	1,490,279	1,492,099	1,490,676	1,490,722	1,492,066	1,497,028	1,550,736	1,548,652

FUENTE: Informe Estadístico OPE

Tabla 65: Precios Varios Crudos
Año 2020

Cifras en US\$ / BI

Mes	Dated Brent	Dubai	Mars	Oman	WTI
Enero	63.50	63.68	58.94	65.46	57.53
Febrero	55.44	54.22	51.52	64.38	50.54
Marzo	31.83	32.86	27.98	53.71	30.45
Abril	18.55	21.18	18.65	34.32	16.70
Mayo	28.98	31.18	30.39	23.65	28.53
Junio	40.07	40.67	39.22	34.04	38.31
Julio	43.35	43.19	41.76	41.58	40.77
Agosto	44.82	43.94	43.77	43.65	42.39
Septiembre	40.81	41.23	40.52	44.20	39.63
Octubre	40.15	40.58	39.95	41.58	39.55
Noviembre	42.66	43.51	41.53	41.24	41.35
Diciembre	49.86	49.75	48.01	43.83	47.07



Fuente: Comercio Internacional de la EP PETROECUADOR-Informativo S&P Global Platts

Tabla 66: Capacidad de refinación por países

Cifras x 1 000 BPD

REGIÓN	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Norte América	19,327	19,839	19,854	19,818	20,246	20,555	20,607	20,677	20,459	19,796
Canada	2,005	2,015	1,929	1,929	1,931	1,934	1,966	1,972	2,046	2,046
Estados Unidos	17,322	17,824	17,925	17,889	18,315	18,621	18,641	18,705	18,413	17,750
América Latina	8,141	8,102	7,999	8,032	8,103	7,936	7,972	7,921	7,862	7,918
Argentina	625	657	657	657	657	657	631	631	631	661
Brasil	2,014	2,004	2,097	2,238	2,281	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289
Colombia	336	336	336	336	421	421	415	415	415	415
Ecuador	188	188	191	191	191	191	188	188	188	188
México	1,606	1,606	1,606	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522
Venezuela	1,872	1,872	1,855	1,891	1,891	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276
Otros	1,500	1,439	1,258	1,198	1,141	580	651	600	541	567
Europa del Este y Eurasia	8,326	9,295	9,901	10,058	10,035	10,490	10,920	11,123	11,151	11,118
Azerbaiyán	399	399	399	399	259	120	120	120	120	120
Bielorrusia	460	460	460	460	460	460	498	505	505	505
Kazajistán	330	330	350	350	350	350	350	424	435	435
Polonia	580	582	582	582	581	581	581	581	581	581
Rumania	229	214	235	228	239	256	256	256	256	256
Rusia	5,721	5,816	6,279	6,407	6,513	6,583	6,587	6,870	7,030	7,030
Ucrania	474	248	262	240	240	240	240	240	240	240
Croacia	134	134	132	130	131	134	134	134	134	90
Otros	1,210	1,112	1,202	1,262	1,262	1,766	2,153	1,992	1,849	1,860
Europa Occidental	14,548	13,943	13,512	13,229	13,382	12,907	12,596	12,385	12,811	12,746
Bélgica	788	753	776	776	776	776	776	776	776	776
Francia	1,610	1,513	1,508	1,406	1,406	1,406	1,335	1,252	1,252	1,252
Alemania	2,077	2,097	2,061	2,077	2,049	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051
Italia	2,276	2,098	1,861	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Holanda	1,276	1,274	1,274	1,274	1,293	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
España	1,542	1,546	1,546	1,546	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562
Reino Unido	1,787	1,526	1,498	1,337	1,337	1,227	1,227	1,233	1,238	1,173
Otros	3,191	3,136	2,987	2,912	3,058	2,608	2,369	2,234	2,656	2,656
Medio Oriente	7,652	7,608	8,004	8,613	9,030	8,814	8,483	8,671	8,812	9,080
Iran	1,715	1,715	1,715	1,781	1,781	1,901	1,901	2,141	2,201	2,201
Iraq	810	820	830	900	900	900	594	726	813	828
Kuwait	936	936	936	936	936	936	786	736	736	800
Qatar	283	283	283	283	283	429	430	430	430	430
Arabia Saudita	2,107	2,107	2,512	2,934	2,934	2,934	2,921	2,856	2,896	2,927
Emiratos Arabes Unidos	675	675	707	707	1,124	1,122	1,122	1,122	1,122	1,272
Otros	1,126	1,072	1,021	1,072	1,072	592	729	660	614	622
Africa	3,534	3,504	3,595	3,595	3,557	3,338	3,400	3,370	3,452	3,514
Algeria ³	592	592	651	651	651	651	651	657	657	677
Angola	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Congo, Republic of the	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Egypt	810	810	810	810	810	733	733	733	833	833
South Africa	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Gabon	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25
Libya	380	380	380	380	380	634	634	634	634	634
Nigeria	445	446	446	446	446	446	446	446	446	461
Others	662	631	663	663	625	228	290	254	236	263
Asia y Pacífico	30,441	31,404	31,743	32,114	32,017	33,897	34,812	35,582	36,593	36,705
Australia	742	663	662	536	443	452	455	462	462	462
China	12,296	12,962	13,394	13,791	14,006	14,377	14,609	15,257	16,059	16,174
India	3,795	4,279	4,319	4,319	4,307	4,620	4,706	4,752	4,796	4,796
Indonesia	1,099	1,099	1,099	1,099	1,111	1,251	1,257	1,272	1,272	1,272
Japón	4,274	4,254	4,123	3,749	3,721	3,600	3,526	3,597	3,597	3,482
Korea del Sur	2,864	2,878	2,878	3,123	3,123	3,246	3,518	3,518	3,518	3,518
Singapor	1,427	1,422	1,414	1,514	1,514	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Otros	3,943	3,848	3,854	3,982	3,793	4,667	5,057	5,040	5,205	5,317
TOTAL MUNDIAL	91,969	93,695	94,607	95,459	96,371	97,937	98,789	99,728	101,139	100,877

Fuente: Informe Estadístico OPEP.

Tabla 67: Volúmenes de crudo refinados por países

Cifras x 1 000 BPD

REGIÓN	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Norte América	17,094	17,240	17,523	17,957	18,230	18,334	18,745	19,163	19,169	16,772
Canada	1,813	1,868	1,806	1,804	1,802	1,821	1,861	1,847	2,193	2,052
Estados Unidos	15,281	15,372	15,718	16,152	16,427	16,513	16,884	17,315	16,976	14,720
América Latina	6,367	6,336	6,602	6,500	6,189	5,320	4,955	4,636	4,557	3,784
Argentina	515	529	523	519	536	481	492	467	473	437
Brasil	1,880	1,849	1,982	2,095	1,967	1,800	1,677	1,650	1,678	1,717
Colombia	298	297	289	245	244	337	346	345	354	266
Ecuador	157	153	140	124	119	151	156	170	143	119
México	1,308	1,333	1,362	1,300	1,195	1,026	839	666	671	643
Venezuela	1,442	1,375	1,438	1,406	1,279	1,035	956	842	818	345
Otros	767	799	868	810	850	491	490	496	420	257
Europa del Este y Eurasia	8,044	8,160	8,171	8,473	8,436	8,842	8,854	9,112	9,087	8,446
Azerbaiyán	130	126	135	136	132	114	113	116	130	123
Bielorrusia	404	428	418	432	426	375	367	368	360	328
Kazajistán	285	286	292	316	313	316	302	411	388	315
Polonia	526	551	514	514	550	548	545	551	583	547
Rumania	199	188	194	216	213	234	231	237	249	213
Rusia	5,191	5,435	5,449	5,770	5,638	5,578	5,592	5,720	5,701	5,387
Ucrania	185	95	77	59	32	61	73	80	81	77
Otros	1,124	1,051	1,093	1,031	1,132	1,618	1,631	1,628	1,595	1,456
Europa Occidental	12,566	12,338	11,903	11,746	12,131	12,299	12,617	12,509	12,360	10,824
Bélgica	669	709	656	720	712	677	713	689	712	553
Francia	1,518	1,289	1,237	1,238	1,238	1,247	1,257	1,187	1,089	784
Alemania	1,972	1,979	1,950	1,968	1,942	1,947	1,941	1,959	1,937	1,847
Italia	1,748	1,653	1,466	1,370	1,522	1,511	1,548	1,490	1,467	1,228
Holanda	1,209	1,198	1,167	1,183	1,226	1,226	1,226	1,235	1,261	1,149
España	1,143	1,233	1,208	1,215	1,297	1,295	1,321	1,358	1,315	1,117
Reino Unido	1,546	1,421	1,358	1,261	1,268	1,163	1,160	1,165	1,215	990
Otros	2,760	2,855	2,861	2,791	2,925	3,233	3,451	3,426	3,364	3,156
Medio Oriente	6,700	6,863	6,745	6,883	7,238	7,272	7,487	7,589	7,385	6,548
Irán	1,552	1,619	1,655	1,651	1,649	1,646	1,689	1,705	1,718	1,587
Iraq	550	586	602	495	415	448	536	609	639	543
Kuwait	843	878	864	872	866	826	679	681	660	572
Qatar	273	274	259	261	253	280	379	368	365	305
Arabia Saudita	1,827	1,726	1,577	1,997	2,181	2,459	2,601	2,642	2,484	2,173
Emiratos Arabes Unidos	635	637	650	635	918	1,100	1,091	1,065	1,037	936
Otros	1,020	1,142	1,138	972	956	513	512	519	482	432
África	2,107	2,076	2,024	2,070	1,995	1,967	2,047	2,081	2,023	1,920
Algeria	566	499	518	628	629	624	630	644	645	639
Angola	41	39	33	32	52	44	54	55	54	47
Congo	12	17	18	17	15	16	17	18	17	17
Egipto	534	533	487	514	527	502	506	517	559	600
Sur África	569	566	547	538	476	461	494	528	493	389
Gabon	19	19	19	19	19	19	16	16	14	17
Libia	126	152	140	96	86	83	99	98	83	86
Nigeria	73	85	95	59	24	52	64	38	9	1
Otros	167	167	167	167	167	167	167	169	150	124
Asia y Pacífico	24,788	25,786	26,673	26,247	27,077	28,397	29,081	30,066	30,978	29,500
Australia	686	667	627	571	466	466	452	517	500	416
China	8,931	9,233	9,594	9,963	10,439	10,774	11,354	12,033	13,015	13,484
India	3,921	4,136	4,291	4,304	4,386	4,741	4,790	4,891	5,043	4,421
Indonesia	969	982	985	838	846	877	892	1,050	1,010	962
Japón	3,838	3,794	3,855	3,546	3,578	3,479	3,395	3,273	3,233	2,640
Korea del Sur	2,652	2,736	2,638	2,692	2,953	3,103	3,215	3,248	3,334	3,109
Singapor	1,159	1,238	1,277	1,262	1,210	1,240	1,265	1,181	1,175	1,090
Otros	2,633	3,000	3,405	3,070	3,199	3,716	3,718	3,874	3,667	3,378
TOTAL MUNDIAL	77,666	78,800	79,642	79,876	81,296	82,431	83,785	85,158	85,559	77,794

FUENTE: Informe Estadístico OPEP 2020.