

PLAN OPERATIVO ANUAL 2019

Programación Plurianual 2019-2022

Metas Operativas:

Transporte
Refinación
Comercialización
Interna de Crudo y
Derivados



ANEXO DEL PLAN GENERAL DE NEGOCIOS, EXPANSIÓN E INVERSIÓN

APROBADO CON RESOLUCIÓN No. DIR-EPP-04-2019-01-16

Diciembre 2018

ÍNDICE	PÁG.
--------	------

MARCO LEGAL.....	3
BASE LEGAL.....	3
MISIÓN.....	3
VISIÓN.	4
VALORES.....	4
OBJETIVOS Y ESTRATEGIAS EMPRESARIALES.....	5
1. RESUMEN EJECUTIVO METAS OPERATIVAS 2017.....	7
1.1 Transporte de crudo y derivados.....	8
1.2 Industrialización de hidrocarburos.....	11
1.2.1 Cargas de crudo a refinerías.....	12
1.2.2 Paros de Plantas.....	13
1.3 Producción nacional de derivados	15
1.4 Comercialización interna de derivados.....	17
1.4.1 Demanda nacional de derivados.....	17
1.4.2 Demanda nacional de derivados por sectores.....	20
1.5 Comercialización externa de crudo y derivados.....	21
1.5.1 Exportación de crudo (Oriente y Napo).....	22
1.5.2 Exportación de derivados.....	23
1.5.3 Importación de derivados.....	24

CUADROS	PÁG.
---------	------

Cuadro 1: Resumen Plan Operativo	8
Cuadro 2: Transporte de crudo.....	9
Cuadro 3: Transporte de derivados por poliductos.....	10
Cuadro 4: Mezclas de productos en terminales.....	11
Cuadro 5: Cargas de crudo a refinerías	12
Cuadro 6: Producción nacional de derivados.....	15
Cuadro 7: Demanda nacional de derivados.....	18
Cuadro 8: Demanda nacional de derivados por sectores.....	20
Cuadro 9: Exportación de crudo.....	22

Cuadro 10: Exportación de derivados	23
Cuadro 11: Importación de derivados	24
CUADROS MENSUALES OPERATIVOS.....	25
Cuadro 12: Transporte de crudo por oleoductos	26
Cuadro 13: Transporte de derivados por poliductos.....	27
Cuadro 14: Despachos de derivados en terminales y depósitos.....	28
Cuadro 15 A: Programa de producción de derivados por refinería.....	29
Cuadro 15 B: Programa de producción de derivados por refinería.....	30
Cuadro 16: Programa de producción nacional de derivados.....	31
Cuadro 17: Demanda nacional de derivados por productos.....	32
Cuadro 18: Demanda nacional de derivados por sectores.....	33
Cuadro 19: Exportación de Crudo Oriente y Napo.....	34
Cuadro 20: Importaciones y exportaciones de derivados.....	35
CUADROS PLURIANUALES OPERATIVOS 2019-2022.....	36

GRÁFICOS

PÁG.

Gráfico 1: Movimiento hidrocarburífero.....	6
Gráfico 2: Transporte de derivados por poliductos.....	10
Gráfico 3: Carga de crudo a refinerías.....	13
Gráfico 4: Cronograma de paros por refinerías y por plantas.....	14
Gráfico 5: Producción de derivados por productos.....	15
Gráfico 6: Demanda de derivados por productos.....	18
Gráfico 7: Distribución de la demanda nacional de derivados por sectores.....	21
Gráfico 8: Exportación de derivados.....	22
Gráfico 9: Exportación de crudo.....	23
Gráfico 10: Importación de derivados	24

MARCO LEGAL

La EP PETROECUADOR fue creada con el Decreto Ejecutivo N° 315, reformado con Decreto Ejecutivo N° 1351-A, cuya función principal es gestionar el sector estratégico de los recursos naturales no renovables para su aprovechamiento sustentable, conforme a la Ley Orgánica de Empresas Públicas y la Ley de Hidrocarburos, para lo cual intervendrá en todas las fases de la actividad hidrocarburífera, con excepción de las fases de exploración y explotación, bajo condiciones de preservación ambiental y de respeto de los derechos de los pueblos.

BASE LEGAL

Tipo de la Norma	Norma Jurídica	Publicación Registro Oficial (Número y fecha)
Carta Suprema	Constitución de la República del Ecuador	R.O. N° 449, 20 de octubre de 2008
Leyes Orgánicas	Ley Orgánica de Empresas Públicas	R. O. Suplemento N°48, 16/10/2009, última reforma 12/09/2014
	Ley Orgánica del Sistema Nacional de Contratación Pública	R. O. Suplemento N° 395, 04/08/2008, última reforma 12/09/2014
	Ley Orgánica de Transparencia y Acceso a la Información Pública	R. O. Suplemento N° 337, 18/05/2004
	Ley Orgánica de la Contraloría General del Estado	R. O. Suplemento N° 595, 12/06/2002, última reforma 12/09/2014
Leyes Ordinarias	Ley de Hidrocarburos	R. O. N° 711, 15/11/1978, última reforma 12/09/2014
Decretos Ejecutivos	Decreto Ejecutivo N°315, creación de EP PETROECUADOR	R. O. Suplemento N° 171, 14/04/2010
	Decreto Ejecutivo N° 1351-A, reforma a Decreto de creación de EP PETROECUADOR N° 315	R.O. Segundo Suplemento N° 860, 02/01/2013

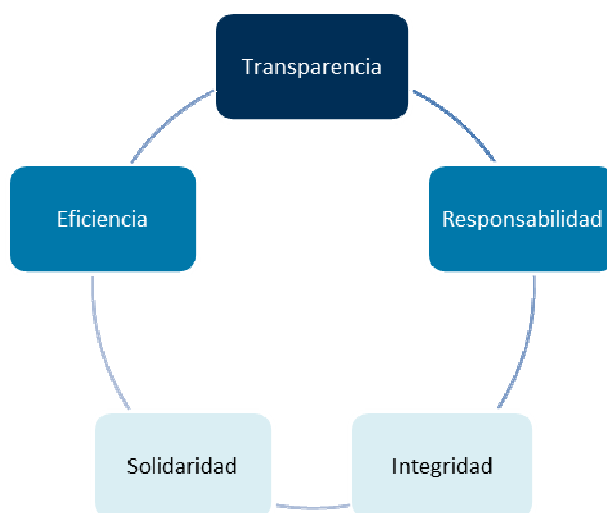
MISIÓN

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.

VISIÓN

Al 2021, ser reconocida como una empresa generadora de valor en la industria hidrocarburífera ecuatoriana, socialmente responsable, transparente e innovadora en su estrategia y operaciones.

VALORES



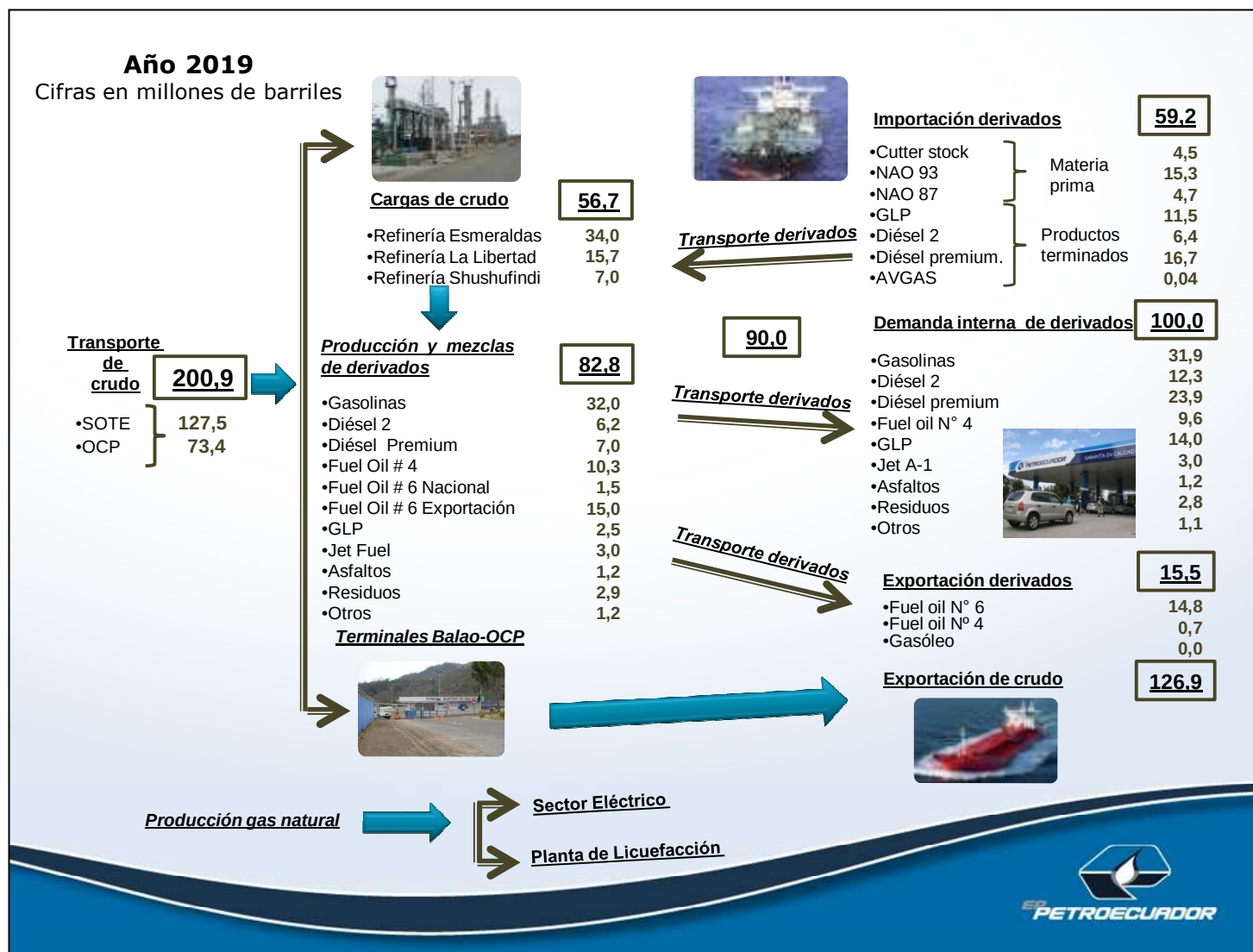
- **Transparencia.-** Garantizamos una permanente actitud vertical y gestión objetiva para fortalecer la confianza y credibilidad en todas nuestras operaciones.
- **Responsabilidad.-** Asumimos nuestras funciones y deberes, con la convicción de cumplirlas de manera eficaz, eficiente y oportuna, en el marco de los objetivos estratégicos de la empresa.
- **Integridad.-** Evidenciamos en cada una de nuestras acciones un comportamiento honesto con el fin de demostrar solvencia moral y ética generando confianza.
- **Solidaridad.-** Actuamos con sentido de apoyo, respaldo y defensa de las causas promovidas a favor del desarrollo individual o colectivo de los miembros de la empresa y de la sociedad.
- **Eficiencia.-** Buscamos constantemente nuevas y mejores formas de hacer, todas las operaciones de EP PETROECUADOR, se caracterizarán por el manejo óptimo de los recursos.

OBJETIVOS Y ESTRATEGIAS EMPRESARIALES

1. Mantener la sostenibilidad financiera
1.1 Implementar el modelo de autonomía financiera. 1.2 Incrementar ingresos por comercialización de crudo y derivados Incrementar ingresos por venta de derivados. 1.3 Incrementar ingresos por autogestión. 1.4 Optimizar costos asociados a la refinación, transporte y comercialización de hidrocarburos. 1.5 Asegurar el uso racional y eficiente de los recursos en todas las áreas de la Empresa.
2. Mantener abastecido el mercado nacional de derivados de hidrocarburos
2.1 Asegurar el suministro de derivados de hidrocarburos. 2.2 Automatizar la programación operativa. 2.3 Asegurar la disponibilidad y confiabilidad de las operaciones. 2.4 Asegurar los niveles de inventarios de derivados. 2.5 Mejorar la participación de mercado de la comercializadora de EP PETROECUADOR. 2.6 Fortalecer la gestión de relaciones con los clientes.
3. Incrementar el rendimiento en la comercialización internacional de hidrocarburos
3.1 Asegurar el volumen necesario de crudo para ventas SPOT 3.2 Potenciar y diversificar actividades comerciales internacionales con empresas hidrocarburíferas.
4. Incrementar la eficiencia empresarial
4.1 Optimizar los sistemas de refinación, transporte y almacenamiento. 4.2 Ampliar la capacidad de los sistemas de refinación, transporte y almacenamiento. 4.3 Realizar un estudio integral para el dimensionamiento de la infraestructura operativa. 4.4 Fortalecer la gestión por procesos. 4.5 Fortalecer el desarrollo tecnológico. 4.6 Incorporar la eficiencia energética en la cadena de valor empresarial.* 4.3 Promover una cultura empresarial de gestión por resultados.
5. Incrementar las acciones de responsabilidad social empresarial
5.1 Fortalecer los sistemas de gestión en la empresa 5.2 Minimizar el impacto ambiental de los procesos empresariales. 5.3 Reducir el nivel de contaminación de combustibles. 5.4 Fortalecer el gobierno corporativo.
6. Incrementar el desarrollo del talento humano
4.4 Fortalecer el modelo de gestión de talento humano. 4.5 Fortalecer los procesos de desarrollo y de gestión del conocimiento. 4.6 Mejorar el clima laboral.

* El plan de implementación de eficiencia energética se lo está elaborando conjuntamente con el Ministerio de Energía y Recursos No Renovables.

Gráfico N° 1: Movimiento Hidrocarburífero



RESUMEN EJECUTIVO METAS OPERATIVAS 2019

La Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR, con la finalidad de cumplir con el normal desarrollo de sus actividades operacionales como son: refinación de crudo, transporte, exportación y comercialización de crudo y derivados, procede a realizar la programación de las cifras operativas 2019, así como también la programación plurianual 2019 – 2022.

A continuación se resumen las metas anuales 2019 de las principales actividades operacionales de la EP PETROECUADOR, mismas que se encuentran alineadas a los objetivos empresariales y gubernamentales:

- Se prevé operar el SOTE para transportar un total de 127.5 millones de barriles; es decir, un promedio de 349.200 barriles por día, de acuerdo con la información remitida por el Ministerio de Energía de Recursos Naturales No Renovables mediante oficio No. MERNNR-VH-2018-0094-OF.
- El volumen de crudo estimado para exportación es de 126.9 millones de barriles, de acuerdo con la información remitida por el Ministerio de Energía de Recursos Naturales No Renovables mediante oficio No. MERNNR-VH-2018-0094-OF.
- Las refinerías recibirán un total de 56.7 millones de barriles de cargas de crudo para su refinación, volumen menor en 3,2% respecto al volumen ejecutado durante el año 2018.
- La producción nacional de derivados será de 82.8 millones de barriles; es decir 2,5% de incremento en relación a la producción del año 2018.
- Por la red de poliductos se transportará un volumen de 90.0 millones de barriles de derivados, con un incremento de 2,4% en el transporte de derivados con respecto al ejecutado 2018.
- Se programa la demanda de derivados por un volumen de 99.9 millones de barriles, con un incremento del 6,8% con respecto a la consumo interno del año 2018, principalmente por los requerimientos del sector eléctrico.
- Se prevé importar 59.2 millones de barriles de derivados; mayor en un 10,8% en comparación con lo importado del año 2018, esto se debe al incremento de la demanda.
- El volumen de exportación de derivados será de 15.5 millones de barriles con un incremento de 0,7% con relación al ejecutado el año anterior.

El siguiente cuadro se presenta una síntesis de las metas operativas de las diferentes fases de la empresa:

Cuadro N° 1: Resumen Plan Operativo
Año 2019
Cifras en miles de barriles

DETALLE	POA REPROG. 2018	POA 2018 EJECUTADO* (a)	POA 2019 (b)	VARIACIÓN 2019/2018	
				Vol. c = b-a	% d = b/a
TRANSPORTE DE CRUDO	129.089	125.807	127.458	1.651	1,3%
SOTE	129.089	125.807	127.458	1.651	1,3%
Promedio barril/día	354	345	349	5	1,3%
EXPORTACIÓN DE CRUDO ECUATORIANO	115.330	110.530	126.921	16.391	14,8%
Oriente	72.796	68.032	74.304	6.271	9,2%
Napo	42.533	42.498	52.618	10.120	23,8%
CARGAS DE CRUDO A REFINERIAS	56.230	58.557	56.686	(1.871)	-3,2%
Esmeraldas	33.521	35.782	33.977	(1.805)	-5,0%
Libertad	15.732	15.621	15.732	111	0,7%
Shushufindi	6.978	7.155	6.978	(177)	-2,5%
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS	79.909	80.822	82.818	1.996	2,5%
TRANSPORTE DE DERIVADOS	85.285	87.880	90.001	2.120	2,4%
DEMANDA DE DERIVADOS	91.608	93.561	99.896	6.334	6,8%
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS	52.746	53.373	59.152	5.778	10,8%
EXPORTACIÓN DE DERIVADOS	15.000	15.439	15.540	101	0,7%

Nota: *Cifras enero - noviembre reales y diciembre estimadas

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR, MERNNR

1.1 Transporte de crudo y derivados

El transporte de crudo y derivados lo realiza la Gerencia de Transporte; que es la encargada de transportar crudo por el SOTE, derivados por poliductos y realizar mezclas de gasolinas súper, extra, ecopaís y pesca artesanal en los diferentes terminales.

A continuación, se describen las metas que esta gerencia deberá alcanzar para el año 2019:

OBJETIVO	ESTRATEGIA	INDICADOR	UNIDAD DE MEDIDA	META 2019
OE 4. Incrementar la eficiencia empresarial.	4.1 Optimizar los sistemas de refinación, transporte y almacenamiento.	– Volumen de crudo transportado por el SOTE.	MM Bls	127.5
		– Volumen de derivados transportado por poliductos.	MM Bls	90.0
OE 2. Mantener abastecido el mercado nacional de derivados de hidrocarburos	2.4. Asegurar los niveles de inventarios de derivados.	– Días de stock en Terminales.	Días	5
	2.1. Asegurar el suministro de derivados de hidrocarburos.	– Mezclas de productos en terminales	MM Bls	22.9

El Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), mantiene como meta transportar durante el año 2019 el volumen de 127.5 millones de barriles de crudo, lo cual equivale a transportar un promedio de 349.200 barriles diarios, provenientes de los bloques operados por PETROAMAZONAS EP y Compañías Privadas.

Cuadro N° 2: Transporte de crudo Año 2019

Cifras en miles de barriles

OLEODUCTO	POA REPROG. 2018	POA 2018 EJECUTADO* (a)	POA 2019 (b)	VARIACIÓN 2019/2018	
				Vol. c = b-a	% d = b/a
SOTE	129.089	125.807	127.458	1.651	1,3%
Promedio diario	354	345	349	5	1,3%
OCP	59.923	61.671	73.370	11.699	19,0%
Promedio diario	164	169	201	32	19,0%
TOTAL	189.012	187.478	200.828	13.350	7,1%
Promedio diario	518	514	550	37	7,1%

Nota: *Cifras enero - noviembre reales y diciembre estimadas

Fuente: Dirección de Análisis de Información Estratégica - Oficio No. MERNNR-VH-2018-0094-OF

El transporte por la red de poliductos para el presente año, se reprograma en un volumen de 90.0 millones de barriles de derivados, mayor en 2,4 % respecto a lo transportado en el año 2018.

Cuadro N° 3: Transporte de derivados por poliductos
Año 2019
Cifras en miles de barriles

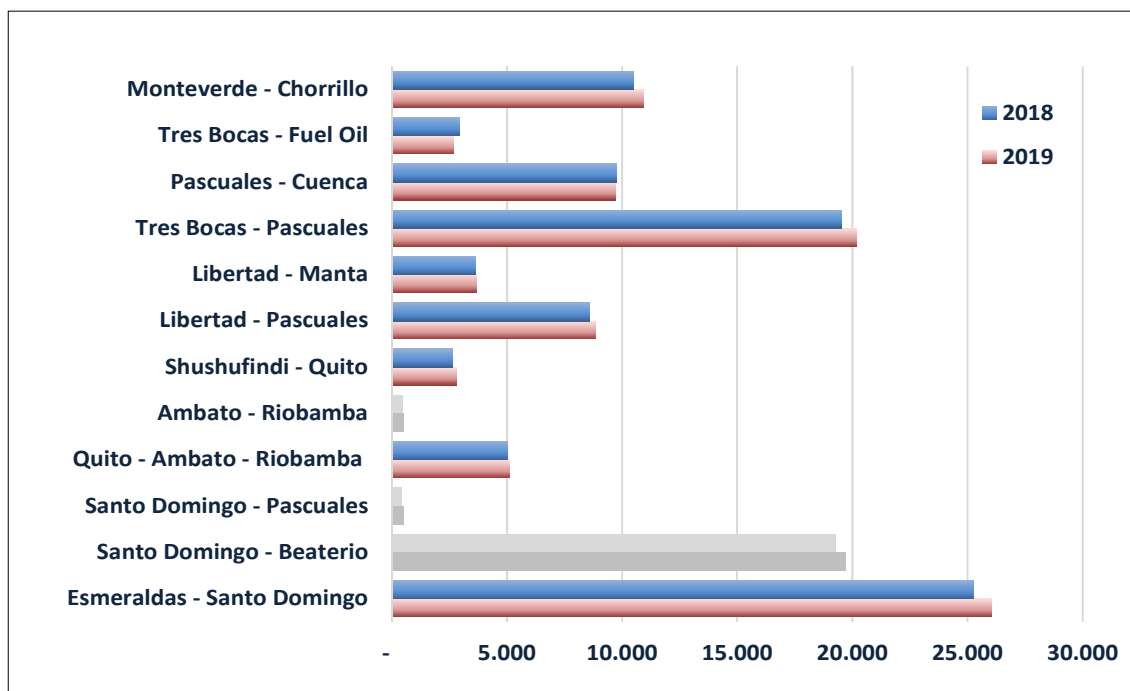
POLIDUCTO	POA REPROG. 2018	POA 2018 EJECUTADO* (a)	POA 2019 (b)	VARIACIÓN 2019/2018	
				Vol. c = b-a	% d = b/a
Esmeraldas - Santo Domingo	23.950	25.247	26.057	810	3,2%
Santo Domingo - Beaterio (**)	18.465	19.289	19.741	452	2,3%
Santo Domingo - Pascuales (**)	515	459	526	67	14,6%
Quito - Ambato	4.825	5.040	5.088	48	1,0%
Ambato - Riobamba (**)	641	502	533	31	6,2%
Shushufindi - Quito	2.825	2.647	2.825	178	6,7%
Libertad - Pascuales	8.286	8.591	8.854	262	3,1%
Libertad - Manta	3.651	3.634	3.684	51	1,4%
Tres Bocas - Pascuales	19.152	19.535	20.177	642	3,3%
Pascuales - Cuenca	9.594	9.748	9.722	(26)	-0,3%
Tres Bocas - Fuel Oil	3.181	2.940	2.656	(285)	-9,7%
Monteverde - Chorrillo	9.821	10.497	10.937	440	4,2%
TOTAL	85.285	87.880	90.001	2.120	2,4%

Nota: *Cifras enero - noviembre reales y diciembre estimadas

** Se excluye del total los ramales de poliductos

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

Gráfico N° 2: Transporte de derivados por poliductos
Cifras en miles de barriles
Año 2019



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

Para optimizar la infraestructura empresarial y abastecer la demanda nacional, se realizan mezclas de combustibles en diferentes terminales, la meta de preparación de mezclas en terminales para el año 2019 es de 22.9 millones de barriles de gasolinas.

Cuadro N° 4: Mezclas de Productos en Terminales

Año 2019

Cifras en miles de barriles

SECTOR	POA REPROG. 2018	POA 2018 EJECUTADO* (a)	POA 2019 (b)	VARIACIÓN 2019/2018	
				Vol. c = b-a	% d = b/a
Pascuales - Gasolina Súper	2.496	2.371	2.736	365	15,4%
Pascuales - Gasolina Extra	-	139	-	(139)	-100,0%
Pascuales - Gasolina Ecopaís	6.034	6.199	6.362	163	2,6%
Beaterio - Gasolina Extra	7.466	6.787	6.841	54	0,8%
Libertad - Gasolina Pesca Artesanal	404	512	503	(9)	-1,7%
Barbasquillo (Manta)- Gasolina Ecopaís	1.804	1.844	1.875	32	1,7%
La Toma (Loja) - Gasolina Ecopaís	1.559	1.533	859	(674)	-44,0%
La Troncal - Gasolina Ecopaís	800	902	1.678	777	86,2%
Chaulabamba (Cuenca) - Gasolina Ecopaís	1.931	1.922	2.010	88	4,6%
TOTAL	22.493	22.208	22.865	657	3,0%

Nota: *Cifras enero - noviembre reales y diciembre estimadas

Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

1.2 Industrialización de hidrocarburos

A continuación se detallan las estrategias, metas e indicadores correspondientes a la Gerencia de Refinación:

OBJETIVO	ESTRATEGIA	INDICADOR	UNIDAD DE MEDIDA	META 2019
OE 4. Incrementar la eficiencia empresarial	4.1 Optimizar los sistemas de refinación, transporte y almacenamiento.	— Derivados producidos en refineries.	MM Bls	74.6
		— Cargas de crudo a refineries.	MM Bls	56.7
OE 5. Incrementar las acciones de Responsabilidad Social Empresarial.	5.2 Minimizar el impacto ambiental de los procesos empresariales.	— Contenido de azufre en diésel premium.	PPM	300
		— Contenido de azufre en gasolina súper.	PPM	300
		— Contenido de benceno en gasolina extra.	Porcentaje	0,8%
		— Contenido de benceno en	Porcentaje	0.95%

	gasolina súper.		
–	Contenido de aromáticos en gasolina extra.	Porcentaje	29%
–	Contenido de aromáticos en gasolina súper.	Porcentaje	32%

1.2.1 Cargas de crudo a refinerías

Durante el año 2019 se ha programado procesar un volumen de 56.7 millones de barriles de crudo en las refinerías del país, de acuerdo al siguiente detalle:

- En Refinería Esmeraldas la capacidad operativa es del 100%, pero por motivos de seguridad de las plantas se programan paros de mantenimiento, operando en promedio anual al 85% de su capacidad nominal, con una carga de 34.0 millones de barriles de crudo.
- Refinería La Libertad cargará 15.7 millones de barriles de crudo y operará al 96%, en promedio anual de la capacidad de sus tres unidades.
- Refinería Shushufindi operará al 96% en promedio anual de su capacidad operativa, con una carga de 7.0 millones de barriles de crudo.

A continuación se puede observar la programación de cargas de crudo en las refinerías, para el año 2018:

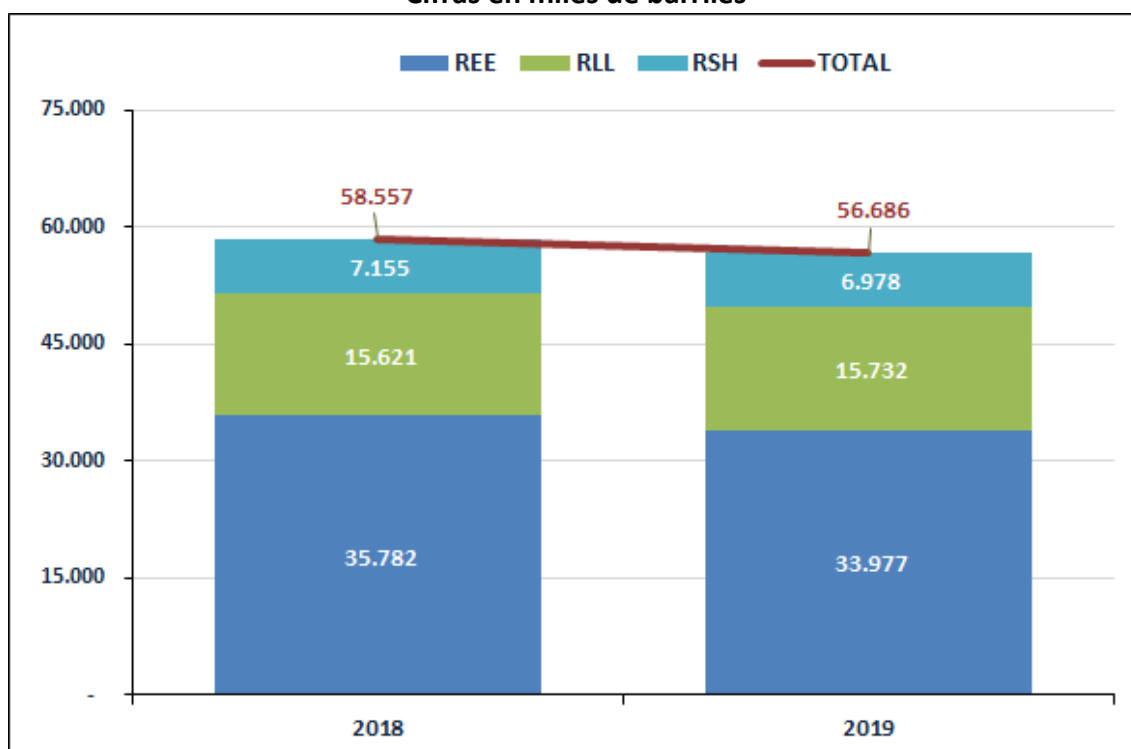
Cuadro N° 5: Cargas de crudo a refinerías
Año 2019
Cifras en miles de barriles

REFINERÍA	POA REPROG. 2018	POA 2018 EJECUTADO* (a)	POA 2019 (b)	VARIACIÓN 2019/2018	
				Vol. c = b-a	% d = b/a
Esmeraldas	33.521	35.782	33.977	(1.805)	-5,0%
Libertad	15.732	15.621	15.732	111	0,7%
Shushufindi	6.978	7.155	6.978	(177)	-2,5%
TOTAL	56.230	58.557	56.686	(1.871)	-3,2%
Carga de gas asociado (MMPCS)	5.284	5.861	5.658	(203)	-3,5%

Nota: *Cifras enero - noviembre reales y diciembre estimadas

Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

Gráfico N° 3: Cargas de crudo a refinerías
Año 2019
Cifras en miles de barriles



Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

1.2.2 Paros de Plantas

Para el año 2019 se programan los siguientes paros de mantenimiento:

Refinería Esmeraldas

CRUDO 1 / VACIO 1 / VISBREAKING 1	50 días	Del 01 de marzo al 19 de abril
VISBREAKING 2	33 días	Del 15 de enero al 16 de febrero
FCC	54 días	Del 01 de marzo al 23 de abril
CRUDO 2 / VACIO 2	40 días	Del 15 de julio al 23 de agosto
HDT	45 días	Del 15 de julio al 28 de agosto
HDS	47 días	Del 15 de julio al 30 de agosto

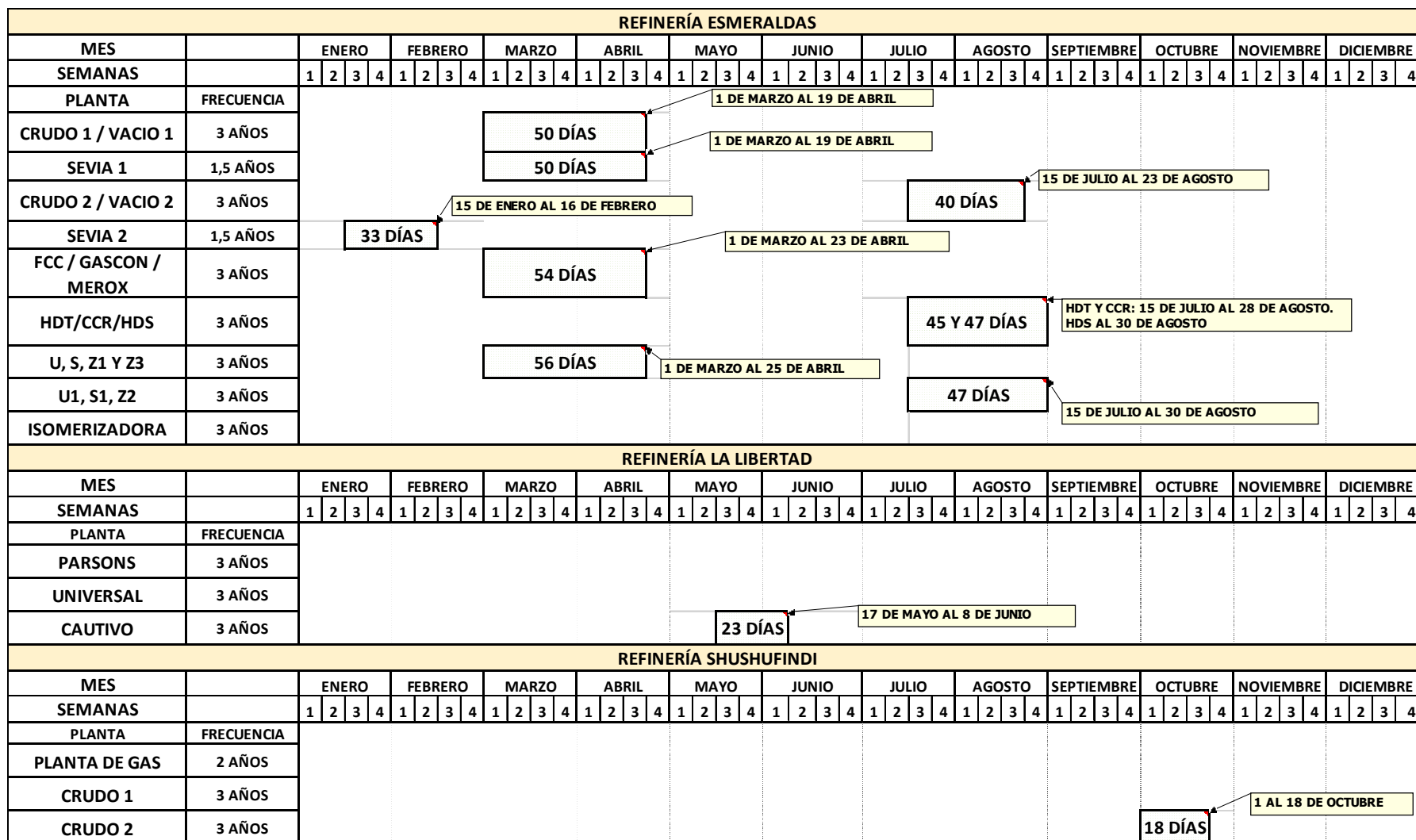
Refinería La Libertad

CAUTIVO	23 días	Del 17 de mayo al 8 de junio
---------	---------	------------------------------

Refinería Shushufindi

CRUDO 2	18 días	Del 1 al 18 de octubre
---------	---------	------------------------

**Gráfico N° 4: Cronograma de Paros por Refinerías y Plantas
Año 2019**



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

1.3 Producción Nacional de Derivados

La producción nacional de derivados consta de la producción de derivados terminados en refinерías (Gerencia de Refinación), mezclas en terminales (Gerencia de Transporte) y la disponibilidad de gasolina Súper (RON 90), lo cual permite satisfacer la demanda interna del país.

Cuadro N° 6: Producción nacional de derivados

Año 2019

Cifras en miles de barriles

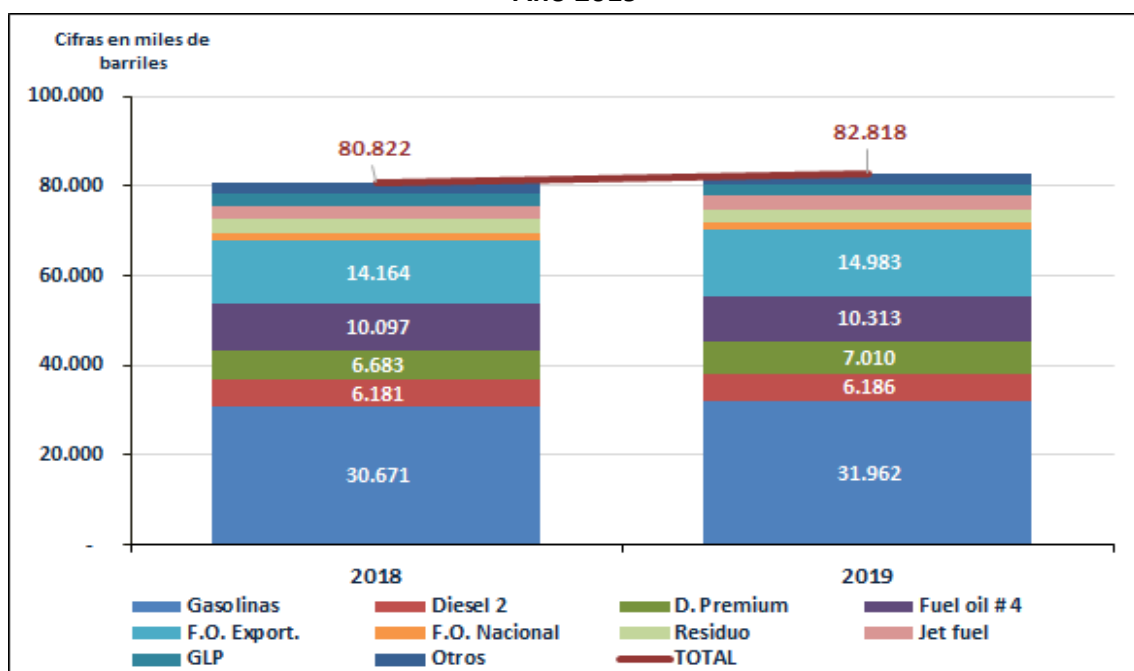
PRODUCTO	POA REPROG. 2018	POA 2018 EJECUTADO* (a)	POA 2019 (b)	VARIACIÓN 2019/2018	
				Vol. c = b-a	% d = b/a
Gasolinas	30.582	30.671	31.962	1.292	4,2%
Diésel 2	6.044	6.181	6.186	5	0,1%
Diésel premium	8.422	6.683	7.010	327	4,9%
Fuel oil N°4	9.397	10.097	10.313	216	2,1%
Fuel oil N°6 consumo nacional	1.159	1.579	1.495	(84)	-5,3%
Fuel oil N°6 exportación	13.760	14.164	14.983	819	5,8%
GLP	2.263	2.681	2.544	(137)	-5,1%
Jet A-1	2.773	2.908	2.986	78	2,7%
Asfaltos	1.264	1.275	1.180	(95)	-7,5%
Residuo (crudo reducido)	3.170	3.313	2.920	(393)	-11,9%
Otros	1.074	1.271	1.239	(33)	-2,6%
TOTAL	79.909	80.822	82.818	1.996	2,5%

Nota: *Cifras enero - noviembre reales y diciembre estimadas

Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

Gráfico N° 5: Producción de derivados por productos

Año 2019



Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

En el año 2019, se tiene programado producir un total de 82.8 millones de barriles de derivados de producción nacional, con un incremento de 2,5% en comparación con la producción del año 2018; que incluye las importaciones de nafta de alto octano y cutter stock, que son utilizados para obtención de gasolinas y fuel oil, respectivamente.

El programa de producción de derivados para el período 2019-2022, se realizó en base a los siguientes considerandos:

- Preparación de gasolina súper con 92 octanos de acuerdo al Decreto Ejecutivo No. 490 publicado el 23 de agosto de 2018, gasolina extra y extra con etanol con 85 octanos de acuerdo a su comercialización actual y a la Transitoria 1 de la Modificatoria 3 del Reglamento Técnico Ecuatoriano RTE INEN 028 "Combustibles" (1R) publicada en el Registro Oficial No. 24 del miércoles 28 de junio de 2017, la cual está en proceso de actualización y revisión por parte de los organismos competentes para continuar con la extensión del plazo establecido.
- La preparación de la gasolina extra con etanol (Ecopaís) no se considera expansión del programa en ningún otro centro operativo de la zona norte, únicamente se mantienen en los centros de despacho actuales, es decir, en las refinerías Esmeraldas y La Libertad y los terminal de Pascuales, Manta, La Troncal, Cuenca y Loja.
- Se consideran importaciones de naftas de 87 y 93 octanos para preparación de gasolinas.
- El octanaje nafta tratada de FCC, utilizado en los cálculos es RON 92, contenido de aromáticos 30% vol. Y contenido de azufre de 1450 ppm.
- El octanaje nafta reformada de CCR, utilizado en los cálculos es RON 81, contenido de aromáticos 39% vol. Y contenido de azufre de 3 ppm.
- Transferencias de nafta base con un octanaje que oscila entre 78 y 82 Ron (nafta tratada + nafta reformada + nafta pesada) vía buque tanque desde refinería Esmeraldas hacia el terminal Pascuales y refinería La Libertad, para la preparación de gasolina extra con etanol y Súper.
- Transferencias de gasolina súper hacia refinería Shushufindi desde refinería Esmeraldas, Terminal Santo Domingo o El Beaterio para la preparación de gasolina extra.
- Oferta al mercado nacional de Diésel Premium de acuerdo a la norma NTE INEN 1489.

- Se continuarán con las transferencias de crudo peninsular, vía cabotaje desde refinería La Libertad hacia Refinería Esmeraldas o Terminal Balao. Se programa inyectar Crudo Peninsular, hasta 5% de la carga de FCC en función de la disponibilidad de gasóleo.
- Se incrementó el porcentaje de Cutter Stock en la preparación de Fuel Oil 6 debido a factores como la disminución del API en el crudo carga a refinería, lo que ocasiona que existan mayor cantidad de residuo, además existe una baja demanda de Asfaltos.

1.4 **Comercialización interna de derivados**

La Gerencia de Comercio Nacional es la encargada del abastecimiento de combustibles en forma oportuna, con garantía y con calidad, con procesos altamente tecnificados y certificados, a fin de satisfacer la demanda nacional; para lo cual se ha planteado las siguiente meta para el año 2019:

OBJETIVO	ESTRATEGIA	INDICADOR	UNIDAD DE MEDIDA	META 2019
OE 2. Mantener abastecido el mercado nacional de derivados de hidrocarburos.	2.1 Asegurar el suministro de derivados de hidrocarburos.	Cumplimiento de la cobertura de la demanda nacional	MM Bls	99.9
	2.2 Automatizar la programación operativa.			

1.4.1 **Demanda nacional de derivados**

La proyección de la Demanda Nacional de derivados, se realizó en base al comportamiento histórico de los despachos y en base a las políticas actuales respecto a la comercialización de combustibles.

Con el nuevo escenario del precio de la gasolina súper de acuerdo al Decreto Ejecutivo 490, el comportamiento de la demanda de la gasolina súper, extra y extra con etanol podría tener alguna variación que por el momento no es posible determinar, por lo tanto, cuando se establezca el escenario de las demandas de gasolinas en el país y de existir cambios significativos se realizará un alcance a los estimados hidrocarburiíferos presentados.

Para elaborar la proyección de la demanda del Sector Eléctrico (Diesel, F. Oil 4, Residuo, Gas Natural) se utilizaron los volúmenes proporcionados por el CENACE con oficio No. CENACE-GPL-2018-0110 de 13 de agosto de 2018 (período 2019 – 2022).

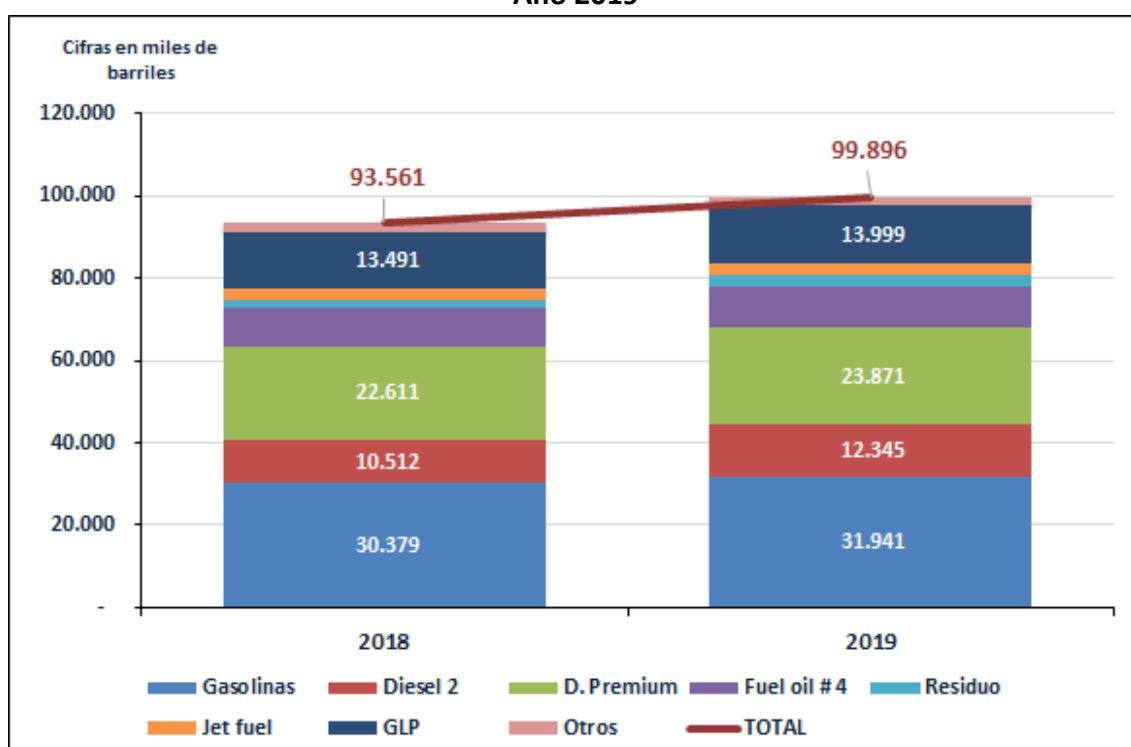
Cuadro N° 7: Demanda nacional de derivados
Año 2019
Cifras en miles de barriles

PRODUCTO	POA REPROG. 2018	POA 2018 EJECUTADO* (a)	POA 2019 (b)	VARIACIÓN 2019/2018	
				Vol. c = b-a	% d = b/a
Gasolinas	30.582	30.379	31.941	1.562	5,1%
Diésel 2	10.584	10.512	12.345	1.833	17,4%
Diésel premium	22.441	22.611	23.871	1.260	5,6%
Fuel oil N°4	8.283	9.266	9.622	356	3,8%
GLP	13.325	13.491	13.999	508	3,8%
Jet A-1	2.748	2.735	2.989	254	9,3%
Asfaltos	1.260	1.288	1.180	(108)	-8,4%
Residuo	1.383	2.148	2.819	671	31,3%
Otros	1.002	1.131	1.129	(2)	-0,2%
TOTAL	91.608	93.561	99.896	6.334	6,8%

Nota: *Cifras enero - noviembre reales y diciembre estimadas

Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

Gráfico N° 6: Demanda de derivados por productos
Año 2019



Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

Durante el año 2019 se despacharán 99.9 millones de barriles de derivados al mercado nacional con un incremento de 6,8 % en comparación con la demanda del año 2018; este incremento se ha establecido de acuerdo con las siguientes consideraciones:

GASOLINAS

Se proyecta un crecimiento de la demanda conforme al comportamiento real del periodo enero – julio 2018 y observando la tendencia de crecimiento de los últimos años. Concuera con el crecimiento del parque automotor presentado en el primer semestre del año.

DIÉSEL

La proyección de la demanda de Diésel considera el análisis del comportamiento desagregado por sectores de consumo, la política actual para su comercialización y la relación directa con los sectores dedicados a actividades productivas. La tendencia refleja un crecimiento conforme al comportamiento típico de los últimos años y la demanda real del período enero – julio 2018.

FUEL OIL N. 4

Para el Sector Naviero se proyecta una demanda estimada en función de los consumos que vienen realizando en el último semestre.

GLP

Para la proyección de la demanda de GLP, se estima un crecimiento en relación al comportamiento histórico y en lo que va del año 2018

AVGAS

Se proyecta la demanda de este producto con una tasa de crecimiento para el período en análisis, en base al comportamiento de los últimos años y lo que va del año 2018.

Cabe señalar que el Sector Agrícola es el principal consumidor de este producto, el mismo que depende de factores ambientales como la época invernal, sequía, cambios climáticos entre otros, que afectan la producción y por ende su consumo.

SOLVENTES

La proyección de la demanda de solventes (Mineral Turpentine y Solvente 2) ha sido elaborada considerando el comportamiento de los despachos históricos y lo que va del año 2018.

JET A1

Se estima una tasa de crecimiento en relación a su comportamiento en los últimos años, toda vez que el sector que consume este producto manifiesta, que se encuentran en proceso de optimización, regulación de frecuencias de vuelos e incremento de nuevas rutas.

GAS NATURAL LICUADO

La proyección de Gas Natural Licuado para el período en análisis es estimada en función de la capacidad operativa de la Planta de Licuefacción de Bajo Alto.

GAS NATURAL

El CENACE manifiesta que los valores de gas natural proyectados no corresponden al requerimiento del sector eléctrico, sólo representan la disponibilidad de Gas informada por PETROAMAZONAS EP.

LUBRICANTES

Se proyecta un decremento en la demanda de Lubricantes en función del comportamiento del consumo real en el último año y durante el período enero – julio 2018. El consumo de aceite lubricante por parte del Sector Eléctrico ha disminuido como consecuencia de la reducción de operaciones en centrales de generación termoeléctrica y la entrada en operación de los nuevos proyectos hidroeléctricos.

1.4.2 Demanda nacional de derivados por sectores

A continuación, se detalla los valores estimados de demanda nacional de derivados por sectores:

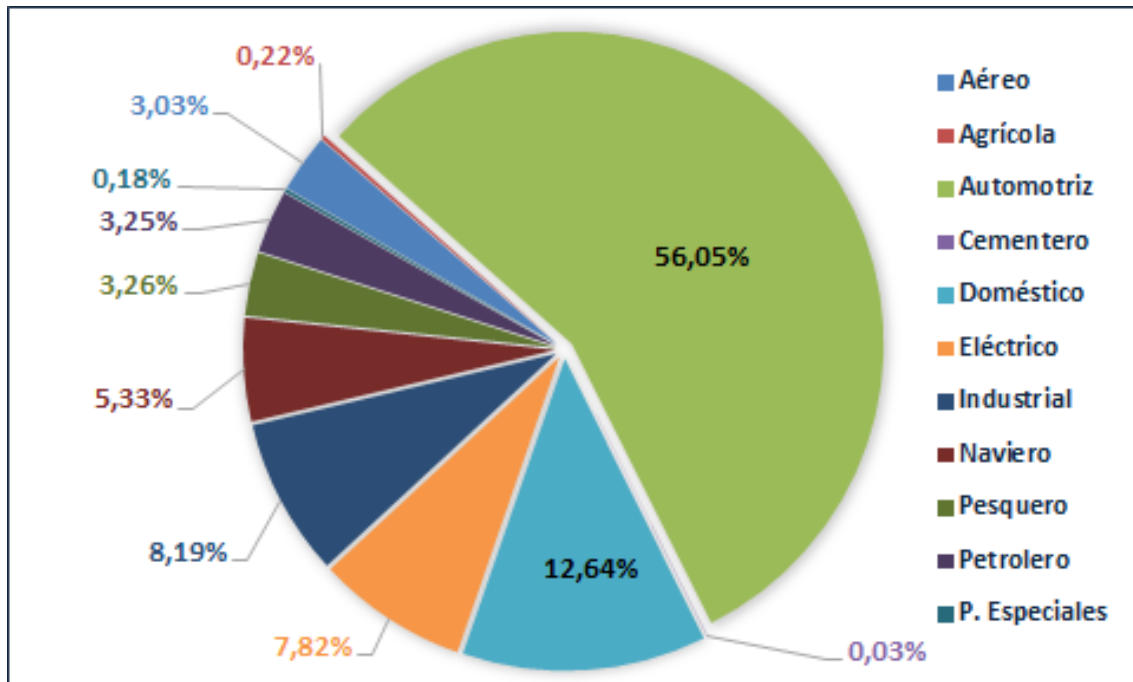
Cuadro N° 8: Demanda nacional de derivados por sectores
Año 2019
Cifras en miles de barriles

SECTOR	POA REPROG. 2018	POA 2018 EJECUTADO* (a)	POA 2019 (b)	VARIACIÓN 2019/2018	
				Vol. c = b-a	% d = b/a
Aéreo	2.785	2.772	3.027	255	9,2%
Agrícola	287	284	218	(67)	-23,4%
Automotriz	53.180	53.103	55.989	2.886	5,4%
Cementero	35	210	30	(180)	-85,9%
Doméstico	11.956	12.092	12.630	538	4,4%
Eléctrico	4.723	5.674	7.816	2.143	37,8%
Industrial	8.843	8.800	8.179	(621)	-7,1%
Naviero	3.730	5.138	5.327	189	3,7%
Pesquero	2.586	2.324	3.256	931	40,1%
Petrolero	3.318	3.001	3.247	246	8,2%
Productos Especiales	165	163	178	14	8,7%
TOTAL	91.608	93.561	99.896	6.334	6,8%

Nota: *Cifras enero - noviembre reales y diciembre estimadas

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR

**Gráfico N° 7: Distribución de la demanda nacional de derivados por sectores
Año 2019**



Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

1.5 Comercialización externa de crudo y derivados

La Gerencia de Comercio Internacional es la unidad encargada de realizar las importaciones de derivados, al igual que las exportaciones de crudo y derivados en forma oportuna para atender las necesidades del mercado interno; sus metas para el año 2018 son las que se describen a continuación:

OBJETIVO	ESTRATEGIA	INDICADOR	UNIDAD DE MEDIDA	META 2019
OE 2. Mantener abastecido el mercado nacional de derivados de hidrocarburos	2.3 Realizar un estudio integral para el dimensionamiento de la infraestructura operativa.	– Volumen de importación de derivados de hidrocarburos.	MM Bls	59.2
	3.2 Optimizar las operaciones comerciales con empresas internacionales para venta de crudo y derivados	– Volumen de exportaciones de productos derivados. – Volumen de exportaciones de Crudo Oriente y Napo.	MM Bls	15.5 126.9
OE 3. Incrementar el rendimiento en la comercialización internacional de hidrocarburos				

1.5.1 Exportación de crudo (Oriente y Napo)

EP PETROECUADOR es el representante del Estado en lo que se refiere a exportación de crudo; para exportar se considera: crudo de regalías y margen de soberanía, saldo de la producción luego de las entregas a refinerías y el consumo en estaciones; así como también, el remanente que servirá para el financiamiento de costos y gastos de transporte y comercialización externa de crudo, leyes e impuestos.

Cuadro N° 9: Exportación de crudo
Año 2019
Cifras en miles de barriles

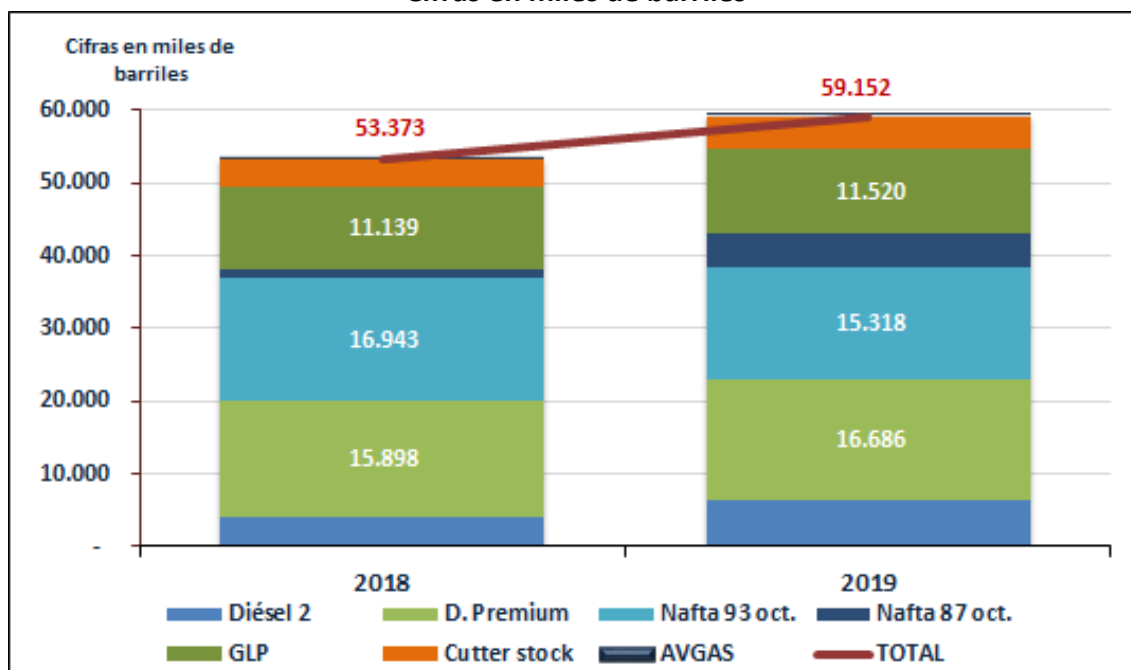
CRUDO	POA REPROG. 2018	POA 2018 EJECUTADO* (a)	POA 2019 (b)	VARIACIÓN 2019/2018	
				Vol. c = b-a	% d = b/a
- Oriente	72.796	68.032	74.304	6.271	9,2%
- Napo	42.533	42.498	52.618	10.120	23,8%
TOTAL	115.330	110.530	126.921	16.391	14,8%

Nota: *Cifras enero - noviembre reales y diciembre estimadas

Fuente: Dirección de Análisis de Información Estratégica - Oficio No. MERNNR-VH-2018-0094-OF

Los volúmenes de exportación de crudo Oriente y Napo programados para el año 2019 es de 126.9 millones de barriles, de acuerdo a las cifras oficializadas por el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables.

Gráfico N° 8: Exportación de crudo
Año 2019
Cifras en miles de barriles



Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

1.5.2 Exportación de derivados

El excedente de combustibles resultante de la diferencia entre la oferta y la demanda interna de derivados es exportado como es el caso del fuel oil # 4 y fuel oil # 6.

Cuadro N° 10: Exportación de derivados
Año 2019
Cifras en miles de barriles

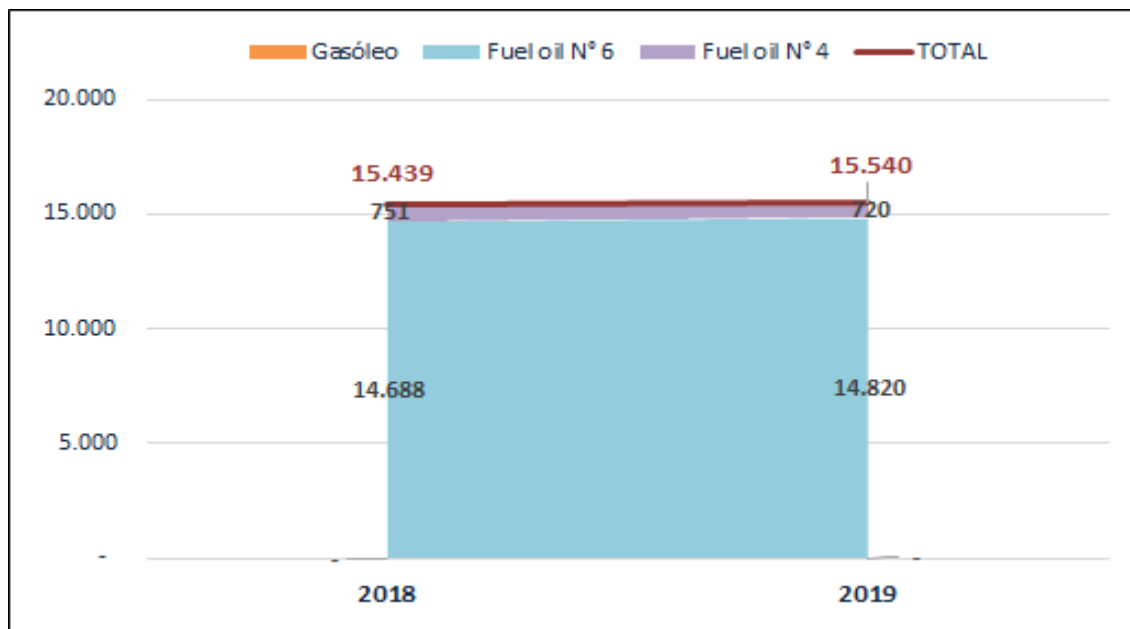
PRODUCTO	POA REPROG. 2018	POA 2018 EJECUTADO* (a)	POA 2019 (b)	VARIACIÓN 2019/2018	
				Vol. c = b-a	% d = b/a
Fuel oil N°6	13.760	14.688	14.820	132	0,9%
Fuel oil N°4	900	751	720	(31)	-4,1%
Gasóleo	340	-	-		
TOTAL	15.000	15.439	15.540	101	0,7%

Nota: *Cifras enero - noviembre reales y diciembre estimadas

Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

Para el año 2019 se programa exportar 15.5 millones de barriles, que comparado con la ejecución del año 2018 es mayor en un 0,7 %.

Gráfico N° 9: Exportación de derivados
Año 2019
Cifras en miles de barriles



Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

1.5.3 Importación de derivados:

Con la finalidad de abastecer el mercado interno, se programa para el año 2019 realizar importaciones por un volumen de 59.2 millones de barriles de derivados mayor en 10,8 % respecto a las importaciones ejecutadas en el año 2018, debido al incremento de la demanda interna y a los paros de refinerías anteriormente descritos.

Cuadro N° 11: Importación de derivados

Año 2019

Cifras en miles de barriles

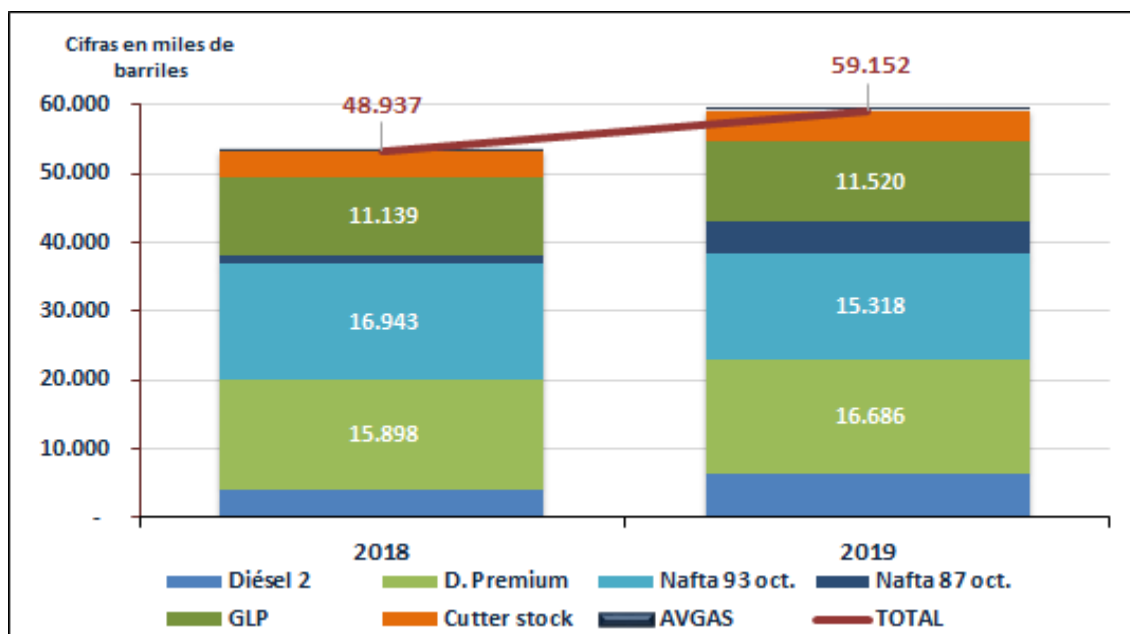
PRODUCTO	POAREPROG. 2018	POA 2018 EJECUTADO* (a)	POA 2019 (b)	VARIACIÓN 2019/2018	
				Vol. c = b-a	% d = b/a
Diésel 2	4.638	4.056	6.369	2.313	57,0%
Diésel premium	14.363	15.898	16.686	789	5,0%
NAO - RON 93	14.441	16.943	15.318	(1.625)	-9,6%
NAO - RON 87	4.893	1.304	4.732	3.428	263,0%
GLP	11.143	11.139	11.520	382	3,4%
Cutter stock	3.234	4.000	4.485	486	12,1%
AVGAS	33	34	40	6	16,9%
TOTAL	52.746	53.373	59.152	5.778	10,8%

Nota: *Cifras enero - noviembre reales y diciembre estimadas

Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

Gráfico N° 10: Importación de derivados

Año 2019



Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

**CUADROS MENSUALES OPERATIVOS
2019-2022**

Cuadro N°12. TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Año 2019

Cifras en barriles

OLEODUCTO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
Oleoducto Transecuadoriano (SOTE)	10.825.200	9.777.600	10.825.200	10.476.000	10.825.200	10.476.000	10.825.200	10.825.200	10.476.000	10.825.200	10.476.000	10.825.200	127.458.000
Oleoducto de crudos pesados (OCP)	5.475.994	5.073.169	5.567.584	5.302.068	5.356.361	5.258.415	5.618.573	6.140.196	6.617.737	7.256.114	7.586.545	8.117.159	73.369.915
TOTAL	16.301.194	14.850.769	16.392.784	15.778.068	16.181.561	15.734.415	16.443.773	16.965.396	17.093.737	18.081.314	18.062.545	18.942.359	200.827.915
SOTE Bls / Día	349.200	349.200	349.200	349.200	349.200	349.200	349.200	349.200	349.200	349.200	349.200	349.200	349.200
OCP Bls / Día	176.645	181.185	179.599	176.736	172.786	175.280	181.244	198.071	220.591	234.068	252.885	261.844	201.013
TOTAL Bls/Día	525.845	530.385	528.799	525.936	521.986	524.480	530.444	547.271	569.791	583.268	602.085	611.044	550.213

Fuente: Dirección de Análisis de Información Estratégica - Oficio No. MERNR-VH-2018-0094-OF

Cuadro N°13. TRANSPORTE DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS POR POLIDUCTOS

Año 2019

Cifras en barriles

POLIDUCTO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
Esmeraldas - Santo Domingo	2.213.076	1.998.908	2.213.076	2.141.687	2.213.076	2.141.687	2.213.076	2.213.076	2.141.687	2.213.076	2.141.687	2.213.076	26.057.188
Santo Domingo - Beaterio (a)	1.676.611	1.514.358	1.676.611	1.622.527	1.676.611	1.622.527	1.676.611	1.676.611	1.622.527	1.676.611	1.622.527	1.676.611	19.740.741
Santo Domingo - Pascuales (a)	44.659	40.337	44.659	43.218	44.659	43.218	44.659	44.659	43.218	44.659	43.218	44.659	525.821
Quito - Ambato - Riobamba	432.144	390.323	432.144	418.203	432.144	418.203	432.144	432.144	418.203	432.144	418.203	432.144	5.088.142
Ambato - Riobamba (a)	45.254	40.875	45.254	43.794	45.254	43.794	45.254	45.254	43.794	45.254	43.794	45.254	532.831
Shushufindi - Quito	239.950	216.729	239.950	232.210	239.950	232.210	239.950	239.950	232.210	239.950	232.210	239.950	2.825.220
Libertad - Pascuales	751.952	679.182	751.952	727.695	751.952	727.695	751.952	751.952	727.695	751.952	727.695	751.952	8.853.626
Libertad - Manta	312.926	282.643	312.926	302.832	312.926	302.832	312.926	312.926	302.832	312.926	302.832	312.926	3.684.455
Tres Bocas - Pascuales	1.713.644	1.547.808	1.713.644	1.658.366	1.713.644	1.658.366	1.713.644	1.713.644	1.658.366	1.713.644	1.658.366	1.713.644	20.176.781
Pascuales - Cuenca	825.732	745.822	825.732	799.096	825.732	799.096	825.732	825.732	799.096	825.732	799.096	825.732	9.722.329
Tres Bocas - Fuel Oil	225.536	203.710	225.536	218.261	225.536	218.261	225.536	225.536	218.261	225.536	218.261	225.536	2.655.504
Monteverde - Chorrillo	928.932	839.035	928.932	898.966	928.932	898.966	928.932	928.932	898.966	928.932	898.966	928.932	10.937.420
TOTAL TRANSPORTE POLIDUCTOS	7.643.892	6.904.161	7.643.892	7.397.315	7.643.892	7.397.315	7.643.892	7.643.892	7.397.315	7.643.892	7.397.315	7.643.892	90.000.666

Nota:

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-Beaterio, Santo Domingo-Pascuales, Ambato - Riobamba

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Cuadro N°14. DESPACHOS DE DERIVADOS EN TERMINALES Y DEPOSITOS													
Año 2019													
Cifras en barriles													
TERMINAL / DEPOSITO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
Terminal Ambato	395.411	357.145	395.411	382.656	395.411	382.656	395.411	395.411	382.656	395.411	382.656	395.411	4.655.646
Terminal Riobamba	132.699	119.857	132.699	128.418	132.699	128.418	132.699	132.699	128.418	132.699	128.418	132.699	1.562.422
Terminal Beaterio	1.396.529	1.261.381	1.396.529	1.351.479	1.396.529	1.351.479	1.396.529	1.396.529	1.351.479	1.396.529	1.351.479	1.396.529	16.442.998
Terminal GLP Oyambaro	77.200	69.729	77.200	74.710	77.200	74.710	77.200	77.200	74.710	77.200	74.710	77.200	908.966
Planta de Envasado Esmeraldas - GLP	12.775	11.539	12.775	12.363	12.775	12.363	12.775	12.775	12.363	12.775	12.363	12.775	150.415
Planta de Envasado Shushufindi - GLP	22.404	20.236	22.404	21.681	22.404	21.681	22.404	22.404	21.681	22.404	21.681	22.404	263.788
Terminal Santo Domingo	503.075	454.390	503.075	486.847	503.075	486.847	503.075	503.075	486.847	503.075	486.847	503.075	5.923.300
Deposito Loja	174.618	157.720	174.618	168.985	174.618	168.985	174.618	174.618	168.985	174.618	168.985	174.618	2.055.988
Deposito Cuenca	424.748	383.643	424.748	411.046	424.748	411.046	424.748	424.748	411.046	424.748	411.046	424.748	5.001.061
Manta	320.940	289.881	320.940	310.587	320.940	310.587	320.940	320.940	310.587	320.940	310.587	320.940	3.778.804
Pascuales	1.772.353	1.600.835	1.772.353	1.715.181	1.772.353	1.715.181	1.772.353	1.772.353	1.715.181	1.772.353	1.715.181	1.772.353	20.868.030
Deposito Baltra	32.911	29.726	32.911	31.849	32.911	31.849	32.911	32.911	31.849	32.911	31.849	32.911	387.496
Terminal Fuel Oil	143.292	129.425	143.292	138.670	143.292	138.670	143.292	143.292	138.670	143.292	138.670	143.292	1.687.146
Terminal Chorrillo	887.071	801.225	887.071	858.456	887.071	858.456	887.071	887.071	858.456	887.071	858.456	887.071	10.444.545
Terminal La Troncal	419.645	379.035	419.645	406.108	419.645	406.108	419.645	419.645	406.108	419.645	406.108	419.645	4.940.986
Terminal Libertad	45.734	41.308	45.734	44.258	45.734	44.258	45.734	45.734	44.258	45.734	44.258	45.734	538.476
Terminal Monteverde	33.790	30.520	33.790	32.700	33.790	32.700	33.790	33.790	32.700	33.790	32.700	33.790	397.846
Terminal Shushufindi *	302.481	282.966	302.481	292.724	302.481	292.724	302.481	302.481	292.724	302.481	326.878	326.878	3.629.780
TOTAL DESPACHOS TERMINALES	6.795.193	6.137.593	6.795.193	6.575.993	6.795.193	6.575.993	6.795.193	7.097.674	6.868.717	7.097.674	6.902.871	7.122.071	83.637.693
Nota: * Este terminal esta a cargo de la Gerencia de Refinación Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR													

Cuadro N°15 A. PROGRAMA DE PRODUCCION DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS POR REFINERIA

Año 2019

Cifras en barriles

PRODUCTOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
<u>REFINERIA ESMERALDAS</u>													
Gasolina súper	182.776	172.182	185.812	183.469	191.746	187.083	195.270	198.356	191.600	198.884	191.030	212.421	2.290.630
Gasolina extra	384.578	387.077	383.978	400.124	434.797	429.295	454.532	471.809	454.586	596.063	451.399	550.560	5.398.798
Gasolina ecopais	47.483	44.731	48.271	47.663	49.813	48.602	50.729	51.530	49.775	51.667	49.627	55.184	595.075
SUBTOTAL :	614.837	603.990	618.061	631.257	676.356	664.979	700.531	721.696	695.961	846.615	692.057	818.165	8.284.503
Diésel 2	26.369	-	-	-	144.577	122.127	237.573	469.614	140.762	146.424	141.343	157.619	1.586.408
Diésel premium	687.030	620.543	687.030	664.868	687.030	664.868	295.312	-	664.868	687.030	664.868	687.030	7.010.473
Fuel oil N° 4	160.874	116.021	-	-	-	-	-	-	-	76.569	230.041	237.740	821.247
Fuel oil N° 6 de exportación	1.460.703	1.314.396	676.850	965.920	1.622.324	1.527.923	1.233.878	1.092.017	1.470.023	1.375.708	1.109.451	1.134.238	14.983.432
Fuel oil N° 6 de consumo nacional	74.527	131.022	36.265	-	-	-	-	-	26.203	108.306	172.866	182.835	732.025
Jet A-1	225.104	228.040	154.910	197.459	191.765	203.138	205.808	174.471	184.503	189.918	183.923	178.722	2.317.760
Asfaltos	92.507	74.732	85.045	77.441	87.536	101.178	109.105	106.204	112.973	109.554	107.968	115.689	1.179.932
Pesca artesanal (nafta base)	34.167	32.203	33.272	32.656	31.757	32.466	34.570	34.616	31.933	32.963	32.185	32.543	395.328
Nafta exedente de exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GLP	134.852	121.802	1.900	32.502	140.061	135.543	133.281	130.888	135.543	140.061	135.543	140.061	1.382.039
TOTAL PRODUCCIÓN (a)	3.510.970	3.242.749	2.293.333	2.602.101	3.581.405	3.452.223	2.950.056	2.729.505	3.462.770	3.713.147	3.470.245	3.684.641	38.693.146
Azufre (Kg.)	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	3.000.000
Capacidad Instalada (Bls/día)	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000
Total cargas crudo	3.069.000	2.772.000	1.670.900	2.209.900	3.341.800	3.234.000	2.425.500	2.102.100	3.234.000	3.341.800	3.234.000	3.341.800	33.976.800
Carga por día operación	99.000	99.000	107.800	107.800	107.800	107.800	107.800	107.800	107.800	107.800	107.800	107.800	106.178
Días operación	31	28	16	21	31	30	23	20	30	31	30	31	320
Capacidad operativa %	90	90	49	67	98	98	71	62	98	98	98	98	85
<u>REFINERIA LA LIBERTAD</u>													
Gasolina súper	7.342	6.916	7.464	7.370	7.702	7.515	7.844	7.968	7.696	7.989	7.673	8.533	92.012
Gasolina extra	8.459	7.968	8.599	8.491	8.874	8.658	9.037	9.179	8.867	9.204	8.840	9.830	106.005
Gasolina Ecopais	40.764	38.401	41.441	40.919	42.765	41.725	43.551	44.239	42.732	44.357	42.605	47.376	510.874
SUBTOTAL :	56.565	53.286	57.504	56.779	59.340	57.897	60.431	61.386	59.295	61.550	59.119	65.739	708.891
Diésel 1	15.120	13.656	15.120	14.632	15.120	14.632	15.120	15.120	14.632	15.120	14.632	15.120	178.021
Diésel 2	228.338	206.240	228.338	220.972	198.527	205.073	228.338	228.338	220.972	228.338	220.972	228.338	2.642.781
Fuel oil N° 4	817.773	738.634	817.773	791.393	728.682	743.878	817.773	817.773	791.393	817.773	791.393	817.773	9.492.014
Jet A-1	56.774	51.279	56.774	54.942	56.774	54.942	56.774	56.774	54.942	56.774	54.942	56.774	668.465
GLP	2.065	1.854	2.065	1.995	2.065	1.995	2.065	2.065	1.995	2.065	1.995	2.065	24.288
Solventes (ruber solvent y mineral tupertine)	14.048	12.688	14.048	13.595	7.250	9.969	14.048	14.048	13.595	14.048	13.595	14.048	154.977
Absorver oil	-	-	-	123	-	-	-	123	-	245	-	-	491
TOTAL PRODUCCIÓN (a)	1.190.682	1.077.638	1.191.621	1.154.430	1.067.758	1.088.386	1.194.548	1.195.626	1.156.824	1.195.912	1.156.648	1.199.856	13.869.928
Capacidad Instalada (Bls/día)	45.000	45.000	45.000	45.000	45.000	45.000	45.000	45.000	45.000	45.000	45.000	45.000	45.000
Total cargas crudo	1.354.700	1.223.600	1.354.700	1.311.000	1.212.200	1.235.000	1.354.700	1.354.700	1.311.000	1.354.700	1.311.000	1.354.700	15.732.000
Carga por día operación	43.700	43.700	43.700	43.700	46.623	45.183	43.700	43.700	43.700	43.700	43.700	43.700	44.026
Días operación	31	28	31	30	26	27	31	31	30	31	30	31	357
Capacidad operativa %	97	97	97	97	87	91	97	97	97	97	97	97	96

Cuadro N°15 B. PROGRAMAS DE PRODUCCION DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS POR REFINERIA

Año 2019
Cifras en barriles

PRODUCTOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
REFINERIA SHUSHUFINDI													
Gasolina extra	48.445	45.637	49.250	48.629	50.822	49.587	51.757	52.575	50.784	52.714	50.633	56.302	607.135
Diésel 1	-	2.085	-	-	-	2.234	-	-	2.234	-	-	-	6.554
Diésel 2	162.632	155.975	175.251	169.521	174.947	167.286	175.251	175.251	162.468	118.654	156.902	162.328	1.956.465
Residuo (crudo reducido) (b)	179.008	262.191	292.579	282.450	292.579	282.450	292.579	292.579	239.081	156.236	168.878	179.008	2.919.618
Jet A-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fuel oil N° 6 de consumo nacional	150.000	23.810	23.810	23.810	23.810	23.810	23.810	23.810	71.997	73.989	150.000	150.000	762.653
TOTAL PRODUCCIÓN (a)	540.085	489.699	540.889	524.409	542.158	525.367	543.396	544.214	526.564	401.593	526.413	547.638	6.252.426
Capacidad Instalada (Bls/día)	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000
Total cargas crudo	607.600	548.800	607.600	588.000	607.600	588.000	607.600	607.600	588.000	431.200	588.000	607.600	6.977.600
Carga por día operación	19.600	19.600	19.600	19.600	19.600	19.600	19.600	19.600	19.600	19.600	19.600	19.600	19.600
Días operación	31	28	31	30	31	30	31	31	30	22	30	31	356
Capacidad operativa %	98	98	98	98	98	98	98	98	98	70	98	98	96
PLANTA GAS SHUSHUFINDI													
GLP	96.622	87.272	96.622	93.505	96.622	93.505	96.622	96.622	93.505	96.622	93.505	96.622	1.137.647
TOTAL PRODUCCIÓN	96.622	87.272	96.622	93.505	96.622	93.505	96.622	96.622	93.505	96.622	93.505	96.622	1.137.647
Capacidad instalada (MMPC/día)	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Total cargas gas (MMPC/mes)	481	434	481	465	481	465	481	481	465	481	465	481	5.658
Carga por día operación	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Días operación	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
MEZCLAS TERMINALES													
Pascuales - Gasolina Súper	218.334	205.678	221.960	219.162	229.048	223.478	233.259	236.945	228.874	237.575	228.194	253.746	2.736.253
Pascuales - Gasolina Ecopaís	507.641	478.216	516.071	509.565	532.552	519.601	542.342	550.912	532.148	552.378	530.566	589.975	6.361.969
Beaterio - Gasolina Extra	592.186	532.998	608.976	580.276	589.809	570.380	588.875	588.057	569.185	466.619	569.333	584.329	6.841.024
Libertad - Gasolina Pesca Artesanal	43.485	40.985	42.346	41.562	40.418	41.320	43.998	44.056	40.642	41.952	40.963	41.418	503.145
Barbasquillo (Manta)- Gasolina Ecopaís	149.632	140.959	152.117	150.200	156.975	153.158	159.861	162.387	156.856	162.819	156.390	173.901	1.875.256
La Toma (Loja) - Gasolina Ecopaís	68.538	64.565	69.676	68.798	71.901	70.153	73.223	74.380	71.846	74.578	71.633	79.654	858.943
La Troncal - Gasolina Ecopaís	133.913	126.150	136.136	134.420	140.484	137.068	143.066	145.327	140.377	145.714	139.960	155.632	1.678.249
Chaullabamba (Cuenca) - Gasolina Ecopaís	160.392	151.095	163.056	161.000	168.263	164.171	171.356	174.064	168.135	174.527	167.636	186.406	2.010.103
TOTAL MEZCLAS	1.874.122	1.740.647	1.910.339	1.864.983	1.929.451	1.879.329	1.955.979	1.976.128	1.908.065	1.856.163	1.904.674	2.065.062	22.864.942

Notas:

- a) No incluye Nafta base producida en refinerías que se envía a terminales para la preparación de gasolinas.
b) Del volumen de producción de este producto, una parte abastece el sector eléctrico e industrial y la diferencia se reinyecta al SOTE como crudo reducido destinado a exportación.

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR

Cuadro N°16. PROGRAMA DE PRODUCCION NACIONAL DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS

Año 2019

Cifras en Barriles

PRODUCTOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
Gasolina súper	408.453	384.777	415.235	410.001	428.496	418.076	436.373	443.268	428.171	444.448	426.898	474.699	5.118.894
Gasolina extra	1.033.667	973.680	1.050.803	1.037.520	1.084.302	1.057.919	1.104.200	1.121.621	1.083.422	1.124.601	1.080.206	1.201.022	12.952.963
Gasolina ecopaís (etanol)	1.108.364	1.044.118	1.126.770	1.112.565	1.162.753	1.134.477	1.184.127	1.202.839	1.161.871	1.206.040	1.158.416	1.288.129	13.890.469
Total Gasolinas	2.550.484	2.402.574	2.592.808	2.560.086	2.675.552	2.610.472	2.724.699	2.767.728	2.673.463	2.775.090	2.665.520	2.963.850	31.962.326
Diésel 1	15.120	15.742	15.120	14.632	15.120	16.866	15.120	15.120	16.866	15.120	14.632	15.120	184.576
Diésel 2	417.338	362.216	403.589	390.493	518.050	494.486	641.161	873.203	524.202	493.415	519.217	548.285	6.185.654
Diésel premium	687.030	620.543	687.030	664.868	687.030	664.868	295.312	-	664.868	687.030	664.868	687.030	7.010.473
Fuel oil N° 4 (b)	978.647	854.655	817.773	791.393	728.682	743.878	817.773	817.773	791.393	894.343	1.021.435	1.055.513	10.313.260
Fuel oil N° 6 de exportación (b)	1.460.703	1.314.396	676.850	965.920	1.622.324	1.527.923	1.233.878	1.092.017	1.470.023	1.375.708	1.109.451	1.134.238	14.983.432
Fuel oil N° 6 de consumo nacional (b)	224.527	154.832	60.075	23.810	23.810	23.810	23.810	23.810	98.201	182.295	322.866	332.835	1.494.677
Residuo (crudo reducido) (c)	179.008	262.191	292.579	282.450	292.579	282.450	292.579	292.579	239.081	156.236	168.878	179.008	2.919.618
Jet A-1	281.878	279.319	211.684	252.402	248.538	258.081	262.582	231.244	239.446	246.691	238.865	235.496	2.986.225
Asfaltos	92.507	74.732	85.045	77.441	87.536	101.178	109.105	106.204	112.973	109.554	107.968	115.689	1.179.932
Pesca artesanal (nafta base)	77.651	73.188	75.617	74.218	72.175	73.786	78.567	78.672	72.574	74.915	73.148	73.961	898.473
Nafta Exedente de exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GLP	233.539	210.927	100.588	128.001	238.749	231.043	231.968	229.575	231.043	238.749	231.043	238.749	2.543.974
Solventes	14.048	12.688	14.048	13.595	7.250	9.969	14.048	14.048	13.595	14.048	13.595	14.048	154.977
Absorver oil	-	-	-	123	-	-	-	123	-	245	-	-	491
Nafta sector eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PRODUCCIÓN NACIONAL (a)	7.212.480	6.638.004	6.032.804	6.239.429	7.217.394	7.038.810	6.740.601	6.542.095	7.147.728	7.263.437	7.151.485	7.593.820	82.818.088
Total cargas crudo	5.031.300	4.544.400	3.633.200	4.108.900	5.161.600	5.057.000	4.387.800	4.064.400	5.133.000	5.127.700	5.133.000	5.304.100	56.686.400
Total carga gas natural (MMPC)	481	434	481	465	481	465	481	481	465	481	465	481	5.658
Azufre (Kg.)	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	3.000.000

Notas:

- a) Incluye preparación de mezclas de naftas en terminales; no incluye consumos intemos.
- b) Incluye cutter stock importado utilizado en la preparación de fuel oil N° 4, fuel oil N° 6 nacional y fuel oil # 6 de exportación.
- c) Del volumen de producción de este producto, una parte abastece el sector eléctrico e industrial y la diferencia se reinyecta al SOTE como crudo reducido destinado a exportación.

Fuente: Comisión Interinstitucional- EP PETROECUADOR

Cuadro N°17. DEMANDA NACIONAL DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS POR PRODUCTOS

Año 2019

Cifras en Barriles

PRODUCTOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
Gasolina súper	408.453	384.777	415.235	410.001	428.496	418.076	436.373	443.268	428.171	444.448	426.898	474.699	5.118.894
Gasolina extra	1.031.841	972.030	1.048.976	1.035.752	1.082.476	1.056.151	1.102.373	1.119.794	1.081.654	1.122.774	1.078.438	1.199.195	12.931.455
Gasolina ecopaís (etanol)	1.108.364	1.044.118	1.126.770	1.112.565	1.162.753	1.134.477	1.184.127	1.202.839	1.161.871	1.206.040	1.158.416	1.288.129	13.890.469
Total gasolinas	2.548.657	2.400.925	2.590.982	2.558.318	2.673.725	2.608.704	2.722.873	2.765.902	2.671.695	2.773.263	2.663.752	2.962.023	31.940.818
Absorver oil	-	-	-	123	-	-	-	123	-	245	-	-	491
Pesca artesanal	77.651	73.188	75.617	74.218	72.175	73.786	78.567	78.672	72.574	74.915	73.148	73.961	898.473
Diésel 1	973	970	1.025	1.418	1.315	1.092	1.199	1.015	1.591	1.798	1.323	1.993	15.712
Diésel premium (automotriz)	1.859.166	1.721.887	1.881.180	1.882.240	1.974.743	1.990.231	2.060.031	2.077.003	2.065.048	2.140.297	2.071.389	2.147.936	23.871.149
Industrial - Otros	654.213	575.367	638.632	631.941	673.986	680.421	717.924	725.556	710.463	757.501	679.075	670.009	8.115.088
Eléctrico (a)	413.783	48.900	30.555	28.808	29.115	28.713	29.454	29.013	87.678	114.507	385.496	658.499	1.884.521
Naviero Internacional	223.874	162.289	177.146	197.525	198.446	195.129	166.290	176.958	216.159	180.468	226.013	225.182	2.345.480
Total diésel 2	1.291.869	786.555	846.333	858.274	901.548	904.263	913.669	931.527	1.014.300	1.052.477	1.290.584	1.553.690	12.345.089
Fuel oil nacional	146.639	138.306	141.464	146.547	145.630	144.753	155.906	150.709	141.101	154.719	141.799	144.694	1.752.266
Fuel oil eléctrico (a)	502.009	417.840	208.351	199.758	204.677	199.299	207.834	135.793	197.179	508.886	547.704	580.756	3.910.086
Fuel oil naviero (internacional)	330.000	330.000	330.000	330.000	330.000	330.000	330.000	330.000	330.000	330.000	330.000	330.000	3.960.000
Total fuel oil N° 4	978.648	886.146	679.815	676.305	680.307	674.052	693.740	616.502	668.280	993.605	1.019.503	1.055.450	9.622.352
Residuo sector industrial	48.373	37.612	34.565	40.277	34.578	36.510	40.781	42.202	46.144	46.337	42.981	43.807	494.168
Residuo sector eléctrico (a)	381.567	258.671	86.809	37.619	38.095	37.619	38.095	38.095	144.403	297.406	476.001	490.183	2.324.565
Total residuo	429.941	296.283	121.374	77.896	72.674	74.130	78.876	80.298	190.548	343.743	518.982	533.990	2.818.733
Jet nacional	61.260	58.598	62.117	62.665	62.471	62.062	65.853	66.044	60.637	63.520	62.531	63.708	751.466
Jet internacional	199.008	199.111	192.786	189.737	186.068	183.444	186.981	190.349	178.809	183.171	176.334	171.788	2.237.586
Total jet A-1	260.268	257.710	254.903	252.402	248.538	245.506	252.834	256.394	239.446	246.691	238.865	235.496	2.989.052
Asfalto RC-250	6.578	5.314	6.047	5.506	6.224	7.194	7.758	7.551	8.033	7.790	7.677	8.226	83.897
Asfalto AC-20	85.929	69.419	78.998	71.935	81.312	93.984	101.347	98.652	104.941	101.764	100.291	107.463	1.096.035
Total asfaltos	92.507	74.732	85.045	77.441	87.536	101.178	109.105	106.204	112.973	109.554	107.968	115.689	1.179.932
G.L.P.	1.155.074	1.038.437	1.143.242	1.135.855	1.210.604	1.150.943	1.194.575	1.205.159	1.170.586	1.234.073	1.171.251	1.189.609	13.999.408
Mineral tupertine	5.929	5.997	6.721	6.421	6.397	5.919	6.184	5.892	6.323	6.981	5.639	5.734	74.137
Ruber solvent	8.694	9.116	8.710	7.615	7.797	8.261	9.061	9.029	8.552	8.259	9.109	8.768	102.973
Total solventes	14.624	15.114	15.432	14.036	14.194	14.180	15.245	14.921	14.875	15.240	14.749	14.502	177.110
AVGAS	4.110	2.944	3.403	3.568	3.342	3.052	2.752	2.812	3.386	2.700	2.404	3.037	37.510
Nafta base	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DEMANDA	8.713.488	7.554.891	7.698.350	7.612.091	7.940.701	7.841.115	8.123.465	8.136.531	8.225.301	8.988.601	9.173.918	9.887.377	99.895.828
Azufre (kg)	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	3.000.000
Gas natural (MMBTU) (a)	1.074.516	940.149	1.042.592	910.740	910.318	880.415	910.330	875.589	846.904	873.961	896.100	925.970	11.087.585
Gas natural licuado (MMBTU)	324.384	292.992	324.384	313.920	324.384	313.920	324.384	324.384	313.920	324.384	313.920	324.384	3.819.360
Lubricantes (Gls)	200.631	214.399	215.376	215.721	218.463	220.846	231.965	234.483	237.731	244.228	250.825	281.050	2.765.719

Notas:

a) La demanda de productos del sector eléctrico corresponde a los requerimientos del CENACE con Oficio CENACE-GPL-2018-0110 de 13 de agosto de 2018

Fuente: Comisión Interinstitucional- EP PETROECUADOR

Cuadro N°18. DEMANDA NACIONAL DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS POR SECTORES													
Año 2019													
Cifras en barriles													
SECTOR	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
AÉREO	264.378	260.654	258.305	255.969	251.880	248.557	255.586	259.206	242.832	249.392	241.269	238.533	3.026.562
Avgas	4.110	2.944	3.403	3.568	3.342	3.052	2.752	2.812	3.386	2.700	2.404	3.037	37.510
Jet	260.268	257.710	254.903	252.402	248.538	245.506	252.834	256.394	239.446	246.691	238.865	235.496	2.989.052
AGRÍCOLA	17.978	16.162	17.794	17.679	18.842	17.914	18.593	18.757	18.219	19.207	18.230	18.515	217.890
GLP	17.978	16.162	17.794	17.679	18.842	17.914	18.593	18.757	18.219	19.207	18.230	18.515	217.890
AUTOMOTRIZ	4.438.034	4.130.432	4.480.021	4.449.030	4.657.586	4.607.670	4.790.809	4.851.318	4.749.451	4.926.933	4.761.244	5.146.706	55.989.234
Diesel 2	63.014	38.366	41.282	41.865	43.975	44.108	44.567	45.438	49.475	51.337	62.952	75.785	602.165
Diesel Premium	1.825.898	1.691.076	1.847.518	1.848.559	1.939.407	1.954.617	2.023.169	2.039.837	2.028.096	2.101.998	2.034.324	2.109.501	23.443.999
Gasolina Ecopaís	1.107.965	1.043.742	1.126.364	1.112.165	1.162.335	1.134.069	1.183.701	1.202.407	1.161.453	1.205.607	1.158.000	1.287.665	13.885.472
Gasolina Extra	1.026.606	967.099	1.043.654	1.030.497	1.076.984	1.050.793	1.096.780	1.114.113	1.076.166	1.117.078	1.072.967	1.193.111	12.865.847
Gasolina Super	405.921	382.392	412.662	407.460	425.841	415.485	433.668	440.521	425.517	441.694	424.252	471.757	5.087.171
GLP	8.629	7.757	8.540	8.485	9.044	8.598	8.924	9.003	8.745	9.219	8.750	8.887	104.580
CEMENTERO	4.520	3.115	1.276	819	764	779	829	844	2.003	3.614	5.456	5.614	29.633
Residuos	4.520	3.115	1.276	819	764	779	829	844	2.003	3.614	5.456	5.614	29.633
DOMÉSTICO	1.042.071	936.844	1.031.396	1.024.732	1.092.168	1.038.344	1.077.707	1.087.256	1.056.065	1.113.341	1.056.665	1.073.228	12.629.817
GLP	1.042.071	936.844	1.031.396	1.024.732	1.092.168	1.038.344	1.077.707	1.087.256	1.056.065	1.113.341	1.056.665	1.073.228	12.629.817
ELÉCTRICO	938.849	706.928	472.760	430.154	432.585	432.346	445.307	423.031	560.685	827.918	1.041.643	1.104.275	7.816.480
Diesel 2	173.027	105.347	113.354	114.953	120.749	121.113	122.372	124.764	135.850	140.964	172.855	208.094	1.653.442
Diesel Premium	8.982	8.319	9.089	9.094	9.541	9.616	9.953	10.035	9.977	10.341	10.008	10.378	115.332
Fuel Oil	331.419	300.093	230.219	229.030	230.386	228.267	234.935	208.778	226.313	336.484	345.254	357.428	3.258.606
Residuos	425.421	293.169	120.098	77.077	71.910	73.350	78.047	79.454	188.544	340.129	513.526	528.376	2.789.100
INDUSTRIAL	792.790	580.632	583.520	579.083	610.308	619.025	637.320	627.598	668.879	740.509	817.415	922.071	8.179.150
Asfalto	92.507	74.732	85.045	77.441	87.536	101.178	109.105	106.204	112.973	109.554	107.968	115.689	1.179.932
Diesel 1	973	970	1.025	1.018	1.315	1.092	1.199	1.015	1.193	1.198	1.323	1.571	15.712
Diesel 2	431.505	262.722	282.689	286.678	301.132	302.038	305.180	311.145	338.793	351.544	431.076	518.958	4.123.461
Diesel Premium	6.154	5.700	6.227	6.231	6.537	6.588	6.819	6.875	6.836	7.085	6.857	7.110	79.020
Gasolina Ecopaís	386	364	393	388	405	396	413	419	405	421	404	449	4.844
Fuel Oil	171.271	155.083	118.973	118.359	119.059	117.964	121.410	107.893	116.954	173.889	178.421	184.712	1.683.988
Gasolina Extra	2.222	2.094	2.259	2.231	2.331	2.275	2.374	2.412	2.330	2.418	2.323	2.583	27.852
Gasolina Super	1.374	1.294	1.397	1.379	1.441	1.406	1.468	1.491	1.440	1.495	1.436	1.597	17.219
GLP	86.397	77.672	85.512	84.959	90.550	86.088	89.351	90.143	87.557	92.306	87.607	88.980	1.047.121
NAVIERO	538.959	468.103	376.649	375.644	380.565	377.898	388.144	353.323	381.644	535.566	559.607	590.941	5.327.043
Diesel 2	68.272	41.567	44.727	45.358	47.645	47.788	48.285	49.229	53.603	55.621	68.204	82.109	652.407
Diesel Premium	14.686	13.602	14.860	14.869	15.599	15.722	16.273	16.407	16.313	16.907	16.363	16.967	188.568
Fuel Oil	455.060	412.048	316.106	314.474	316.335	313.426	322.581	286.666	310.743	462.015	474.057	490.772	4.474.285
Gasolina Extra	260	245	265	261	273	266	278	283	273	283	272	303	3.263
Gasolina Super	680	640	691	682	713	696	726	738	713	740	711	790	8.521
PESQUERO	324.301	223.370	237.213	238.093	244.312	246.442	253.019	256.534	266.237	275.867	319.553	370.597	3.255.536
Diesel 2	246.621	150.156	161.567	163.847	172.108	172.626	174.422	177.831	193.633	200.921	246.376	296.604	2.356.710
Diesel Premium	8	8	9	9	9	9	9	9	9	10	9	10	109
Gasolina Extra	20	18	20	20	20	21	21	21	21	21	20	23	245
Pesca Artesanal	77.651	73.188	75.617	74.218	72.175	73.786	78.567	78.672	72.574	74.915	73.148	73.961	898.473
PETROLERO	336.986	213.537	223.984	226.730	237.497	237.960	240.907	243.621	264.411	280.769	338.088	402.394	3.246.883
Diesel 2	309.429	188.396	202.714	205.574	215.939	216.590	218.843	223.120	242.946	252.090	309.122	372.141	2.956.904
Diesel Premium	3.436	3.183	3.477	3.479	3.650	3.679	3.808	3.839	3.817	3.956	3.829	3.970	44.122
Fuel Oil	20.898	18.922	14.517	14.442	14.527	14.393	14.814	13.165	14.270	21.217	21.770	22.538	205.472
Gasolina Ecopaís	12	12	12	12	13	13	13	13	13	13	13	14	153
Gasolina Extra	2.733	2.574	2.778	2.743	2.867	2.797	2.920	2.966	2.865	2.974	2.856	3.176	34.248
Gasolina Super	477	450	485	479	501	489	510	518	500	519	499	555	5.983
PRODUCTOS ESPECIALES	14.624	15.114	15.432	14.159	14.194	14.180	15.245	15.043	14.875	15.485	14.749	14.502	177.600
Absorver Petrolero	0	0	0	123	0	0	0	123	0	245	0	0	491
Mineral Turpentine	5.929	5.997	6.721	6.421	6.397	5.919	6.184	5.892	6.323	6.981	5.639	5.734	74.137
Rubber solvent	8.694	9.116	8.710	7.615	7.797	8.261	9.061	9.029	8.552	8.259	9.109	8.768	102.973
TOTAL DEMANDA SECTORES	8.713.488	7.554.891	7.698.350	7.612.091	7.940.701	7.841.115	8.123.465	8.136.531	8.225.301	8.988.601	9.173.918	9.887.377	99.895.828
P. ESPECIAL Azufre (kg)	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	250.000	3.000.000
ELÉCTRICO Gas natural (MMBTU)	1.074.516	940.149	1.042.592	910.740	910.318	880.415	910.330	875.589	846.904	873.961	896.100	925.970	11.087.585
INDUSTRIAL Gas natural licuado (MMBTU)	324.384	292.992	324.384	313.920	324.384	313.920	324.384	324.384	313.920	324.384	313.920	324.384	3.819.360
AUTOMOTRIZ Lubricantes (Gls)	200.631	214.399	215.376	215.721	218.463	220.846	231.965	234.483	237.731	244.228	250.825	281.050	2.765.719
Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR													

Cuadro N° 19. EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Año 2019

Cifras en barriles

CRUDO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
ORIENTE	5.920.950	5.380.648	7.357.394	6.564.468	5.847.620	5.651.138	6.765.216	7.173.624	5.780.816	6.155.644	5.793.901	5.912.403	74.303.824
NAPO	3.817.439	3.463.483	3.790.587	3.572.205	3.625.310	3.558.231	3.800.676	4.250.285	4.807.854	5.471.867	5.932.000	6.527.684	52.617.622
TOTAL ESTADO (EP Petroecuador) (a)	9.738.390	8.844.132	11.147.980	10.136.674	9.472.930	9.209.370	10.565.892	11.423.910	10.588.670	11.627.512	11.725.902	12.440.087	126.921.446

Nota:

a) La exportación de crudo Oriente y Napo incluye 2.920.641 barriles correspondientes al remanente del cumplimiento de costos, leyes e impuestos

Fuente:

Dirección de Análisis de Información Estratégica - Oficio No. MERNNR-VH-2018-0094-OF

Cuadro N° 20. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS

Año 2019

Cifras en barriles

IMPORTACIONES	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
Diésel 2	957.419	220.611	430.892	487.403	390.594	425.674	262.474	66.966	546.509	561.175	907.396	1.111.899	6.369.011
Diésel premium 50 PPM	1.108.450	1.102.017	1.169.463	1.214.502	1.280.745	1.336.361	1.748.551	2.061.068	1.404.105	1.439.136	1.383.516	1.438.516	16.686.430
Nafta 93 oct.	1.127.355	1.164.428	1.141.414	996.560	1.363.879	1.323.989	1.360.050	1.508.955	1.347.017	1.280.170	1.347.243	1.357.438	15.318.497
Nafta 87 oct.	379.677	260.665	871.116	878.002	191.158	199.508	355.030	287.397	229.307	389.934	221.648	468.391	4.731.834
GLP	945.123	826.823	1.039.387	1.022.554	993.018	911.573	968.572	983.750	944.476	1.010.441	930.845	943.895	11.520.458
Cutter stock	461.970	424.489	192.541	260.798	438.027	412.539	333.147	294.845	403.981	423.272	414.088	425.743	4.485.441
AVGAS	8.000	-	-	8.000	-	8.000	-	-	8.000	-	-	8.000	40.000
TOTAL IMPORTACIONES	4.987.994	3.999.034	4.844.812	4.867.819	4.657.421	4.617.645	5.027.824	5.202.981	4.883.396	5.104.128	5.204.736	5.753.882	59.151.671
EXPORTACIONES	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
Nafta bajo octano													-
Fuel oil N° 6	1.330.000	1.140.000	950.000	950.000	1.330.000	1.330.000	1.330.000	1.330.000	1.330.000	1.330.000	1.330.000	1.140.000	14.820.000
Fuel oil N° 4	-	-	180.000	-	180.000	-	180.000	180.000	-	-	-	-	720.000
TOTAL EXPORTACIONES	1.330.000	1.140.000	1.130.000	950.000	1.510.000	1.330.000	1.510.000	1.510.000	1.330.000	1.330.000	1.330.000	1.140.000	15.540.000
Fuente: Comisión Interinstitucional- EP PETROECUADOR													

**CUADROS PLURIANUALES OPERATIVOS
2019-2022**

RESUMEN METAS OPERATIVAS

Cifras en miles de barriles

Período 2019-2022

DETALLE	2019	2020	2021	2022
TRANSPORTE DE CRUDO	127.458	127.807	127.389	119.061
SOTE	127.458	127.807	127.389	119.061
Promedio barril/día	349	349	348	326
EXPORTACIÓN DE CRUDO ECUATORIANO	126.921	134.019	123.248	121.639
Oriente	74.304	64.456	58.039	50.158
Napo	52.618	69.563	65.209	71.481
CARGAS DE CRUDO A REFINERIAS	56.686	61.859	62.057	59.348
Esmeraldas	33.977	39.455	39.347	37.191
Libertad	15.732	15.230	15.732	15.179
Shushufindi	6.978	7.174	6.978	6.978
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS	82.818	88.565	88.965	88.578
TRANSPORTE DE DERIVADOS	90.001	92.384	94.833	97.306
DEMANDA DE DERIVADOS	99.896	102.625	108.970	113.574
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS	59.152	59.683	63.434	68.561
EXPORTACIÓN DE DERIVADOS	15.540	18.020	16.510	14.430

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR, MERNNR

TRANSPORTE DE CRUDO

Cifras en miles de barriles

Período 2019-2022

OLEODUCTO	2019	2020	2021	2022
SOTE	127.458	127.807	127.389	119.061
Promedio diario	349	349	348	326
OCP	73.370	81.898	68.313	69.072
Promedio diario	201	224	187	189
TOTAL	200.828	209.705	195.702	188.133
Promedio diario	550	573	535	515

Fuente: Dirección de Análisis de Información Estratégica - Oficio No. MERNNR-VH-2018-0094-OF

TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Cifras en miles de barriles

Período 2018-2021

POLIDUCTO	2019	2020	2021	2022
Esmeraldas - Santo Domingo	26.057	26.839	27.644	28.449
Santo Domingo - Beaterio (**)	19.741	20.333	20.943	21.553
Santo Domingo - Pascuales (**)	526	542	558	574
Quito - Ambato	5.088	5.154	5.180	5.206
Ambato - Riobamba (**)	533	608	626	645
Shushufindi - Quito	2.825	2.841	2.861	2.881
Libertad - Pascuales	8.854	9.119	9.393	9.666
Libertad - Manta	3.684	3.740	3.777	3.853
Tres Bocas - Pascuales	20.177	20.782	21.406	22.029
Pascuales - Cuenca	9.722	10.010	10.310	10.611
Tres Bocas - Fuel Oil	2.656	2.690	2.717	2.731
Monteverde - Chorrillo	10.937	11.209	11.545	11.882
TOTAL	90.001	92.384	94.833	97.306

Nota: ** Se excluye del total los ramales de poliductos

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

DESPACHOS DE DERIVADOS EN TERMINALES Y DEPOSITOS

Cifras en miles de barriles

Período 2018-2021

TERMINAL / DEPOSITO	2019	2020	2021	2022
Terminal Ambato	4.656	4.835	5.022	5.215
Terminal Riobamba	1.562	1.641	1.723	1.809
Terminal Beaterio	16.443	16.969	17.512	18.073
Terminal GLP Oyambaro	909	914	918	923
Planta de Envasado Esmeraldas - GLP	150	152	153	155
Planta de Envasado Shushufindi - GLP	264	274	285	296
Terminal Santo Domingo	5.923	6.219	6.530	6.857
Deposito Loja	2.056	2.179	2.310	2.449
Deposito Cuenca	5.001	5.126	5.254	5.386
Manta	3.779	3.817	3.855	3.893
Pascuales	20.868	21.494	22.139	22.803
Deposito Baltra	387	397	407	417
Terminal Fuel Oil	1.687	1.721	1.747	1.773
Terminal Chorrillo	10.445	11.176	11.958	12.795
Terminal La Troncal	4.941	5.129	5.324	5.526
Terminal Libertad	538	563	588	614
Terminal Monteverde	398	428	460	494
Terminal Shushufindi	3.630	3.439	3.851	3.966
TOTAL	83.638	86.472	90.035	93.444

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

MEZCLAS DE DERIVADOS EN TERMINALES

Período 2019-2022

Cifras en miles de barriles

SECTOR	2019	2020	2021	2022
Pascuales - Gasolina Súper	2.736	2.846	2.960	3.078
Pascuales - Gasolina Extra	-	-	-	-
Pascuales - Gasolina Ecopaís	6.362	6.616	6.881	7.156
Beaterio - Gasolina Extra	6.841	6.832	6.743	6.538
Libertad - Gasolina Pesca Artesanal	503	506	508	511
Barbasquillo (Manta)- Gasolina Ecopaís	1.875	1.950	2.028	2.109
La Toma (Loja) - Gasolina Ecopaís	859	893	929	966
La Troncal - Gasolina Ecopaís	1.678	1.745	1.815	1.888
Chauillacamba (Cuenca) - Gasolina Eco	2.010	2.091	2.174	2.261
TOTAL	22.865	23.479	24.039	24.507

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR

CARGAS DE CRUDO

Cifras en miles de barriles
Período 2019-2022

REFINERÍA	2019	2020	2021	2022
Esmeraldas	33.977	39.455	39.347	37.191
Libertad	15.732	15.230	15.732	15.179
Shushufindi	6.978	7.174	6.978	6.978
TOTAL	56.686	61.859	62.057	59.348
Carga de gas asociado (MMPCS)	5.658	5.456	5.402	5.195

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR

PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

Cifras en miles de barriles
Período 2019-2022

PRODUCTO	2019	2020	2021	2022
Gasolinas	31.962	33.239	34.547	35.929
Diésel 2	6.186	6.095	5.988	5.512
Diésel premium	7.010	8.111	8.089	8.089
Fuel oil N°4	10.313	9.994	10.701	10.932
Fuel oil N°6 consumo nacional	1.495	18.536	2.833	3.249
Fuel oil N°6 exportación	14.983	1.216	15.842	14.310
GLP	2.544	2.773	2.773	2.458
Jet A-1	2.986	3.091	3.197	3.266
Asfaltos	1.180	1.186	1.192	1.193
Residuo (crudo reducido)	2.920	3.079	2.554	2.388
Otros	1.239	1.245	1.248	1.251
TOTAL	82.818	88.565	88.965	88.578

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR

DEMANDA DE DERIVADOS

Cifras en miles de barriles

Período 2019-2022

DETALLE	2019	2020	2021	2022
Gasolinas	31.941	33.218	34.547	35.929
Diésel 2	12.345	12.316	13.674	14.314
Diésel premium	23.871	24.815	25.864	26.958
Fuel oil N°4	9.622	9.454	10.282	10.752
GLP	13.999	14.321	14.651	14.988
Jet A-1	2.989	3.091	3.197	3.307
Asfaltos	1.180	1.186	1.192	1.193
Residuo	2.819	3.090	4.425	4.991
Otros	1.129	1.133	1.138	1.142
TOTAL	99.896	102.625	108.970	113.574

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR

DEMANDA DE DERIVADOS POR SECTORES

Cifras en miles de barriles

Período 2019-2022

SECTOR	2019	2020	2021	2022
Aéreo	3.027	3.129	3.235	3.345
Agrícola	218	223	228	233
Automotriz	55.989	58.191	60.615	63.100
Cementero	30	32	47	52
Doméstico	12.630	12.920	13.217	13.521
Eléctrico	7.816	8.029	9.817	10.627
Industrial	8.179	8.174	8.807	9.134
Naviero	5.327	5.255	5.721	5.982
Pesquero	3.256	3.255	3.518	3.645
Petrolero	3.247	3.240	3.586	3.753
Productos Especiales	178	178	179	180
TOTAL	99.896	102.625	108.970	113.574

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional

EXPORTACIÓN DE CRUDO

Cifras en miles de barriles
Período 2019-2022

CRUDO	2019	2020	2021	2022
- Oriente	74.304	64.456	58.039	50.158
- Napo	52.618	69.563	65.209	71.481
TOTAL	126.921	134.019	123.248	121.639

Fuente: Dirección de Análisis de Información Estratégica - Oficio No. MERNNR-VH-2018-0094-OF

IMPORTACIÓN DE DERIVADOS

Cifras en miles de barriles
Período 2019-2022

DETALLE	2019	2020	2021	2022
Diésel 2	6.369	6.226	7.617	8.806
Diésel premium	16.686	16.430	17.508	18.605
NAO - RON 93	15.318	15.347	15.004	15.019
NAO - RON 87	4.732	4.662	6.264	8.653
GLP	11.520	11.596	11.926	12.538
Cutter stock	4.485	5.383	5.083	4.900
AVGAS	40	40	32	40
TOTAL	59.152	59.683	63.434	68.561

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE DERIVADOS

Cifras en miles de barriles
Período 2019-2022

PRODUCTO	2019	2020	2021	2022
Fuel oil N°6	14.820	17.480	16.150	14.250
Fuel oil N°4	720	540	360	180
Gasoleo	-	-	-	-
TOTAL	15.540	18.020	16.510	14.430

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR