



# **PLAN OPERATIVO ANUAL 2020**

## **Programación Plurianual 2020-2023**

### **Metas Operativas:**

*Transporte*

*Refinación*

*Comercialización Interna de Crudo y Derivados*



## **ANEXO DEL PLAN GENERAL DE NEGOCIOS, EXPANSIÓN E INVERSIÓN**

**APROBADO CON RESOLUCIÓN N° DIR-EPP-03-2020-03-31**

NDICE	PÁG.
MARCO LEGAL.....	3
BASE LEGAL .....	3
MISIÓN .....	3
VISIÓN.....	4
VALORES.....	4
OBJETIVOS Y ESTRATEGIAS EMPRESARIALES .....	5
RESUMEN EJECUTIVO METAS OPERATIVAS .....	7
1. Transporte de crudo y derivados .....	8
2. Industrialización de hidrocarburos .....	11
2.1 Cargas de crudo a refinerías .....	11
2.2 Paros de Plantas .....	12
3. Producción nacional de derivados .....	14
4. Comercialización interna de derivados .....	16
4.1 Demanda nacional de derivados .....	16
4.2 Demanda nacional de derivados por sectores .....	19
5. Comercialización externa de crudo y derivados .....	20
5.1 Exportación de crudo (Oriente y Napo) .....	21
5.2 Exportación de derivados .....	21
5.3 Importación de derivados .....	22

CUADROS	PÁG.
Cuadro 1: Resumen Plan Operativo .....	8
Cuadro 2: Transporte de derivados por poliductos .....	9
Cuadro 3: Mezclas de productos en terminales .....	10
Cuadro 4: Cargas de crudo a refinerías .....	11
Cuadro 5: Producción nacional de derivados .....	14
Cuadro 6: Demanda nacional de derivados.....	17
Cuadro 7: Demanda nacional de derivados por sectores.....	20
Cuadro 8: Exportación de derivados.....	21
Cuadro 9: Importación de derivados .....	22

<b>CUADROS MENSUALES OPERATIVOS</b> .....	24
Cuadro 10: Transporte de derivados por poliductos.....	25
Cuadro 11: Despachos de derivados en terminales y depósitos.....	26
Cuadro 12 A: Programa de producción de derivados por refinería.....	27
Cuadro 12 B: Programa de producción de derivados por refinería.....	28
Cuadro 13: Programa de producción nacional de derivados.....	29
Cuadro 14: Demanda nacional de derivados por productos.....	30
Cuadro 15: Demanda nacional de derivados por sectores.....	31
Cuadro 16: Importaciones y exportaciones de derivados.....	32
<b>CUADROS PLURIANUALES OPERATIVOS 2020-2023</b> .....	33

<b>GRÁFICOS</b>	<b>PÁG.</b>
-----------------	-------------

Gráfico 1: Movimiento Hidrocarburífero.....	6
Gráfico 2: Transporte de derivados por poliductos.....	10
Gráfico 3: Carga de crudo a refinerías.....	12
Gráfico 4: Cronograma de paros por refinerías y plantas .....	13
Gráfico 5: Producción de derivados por productos.....	14
Gráfico 6: Demanda de derivados por productos.....	17
Gráfico 7: Distribución de la demanda nacional de derivados por sectores.....	20
Gráfico 8: Exportación de derivados.....	22
Gráfico 9: Importación de derivados .....	23

## 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 Norma	Norma Jurídica	Publicación Registro Oficial (Número y fecha)
<b>Carta Suprema</b>	Constitución de la República del Ecuador	R.O. N° 449, 20 de octubre de 2008
<b>Leyes Orgánicas</b>	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
<b>Leyes Ordinarias</b>	Ley de Hidrocarburos	R. O. N° 711, 15/11/1978, última reforma 12/09/2014
<b>Decretos Ejecutivos</b>	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



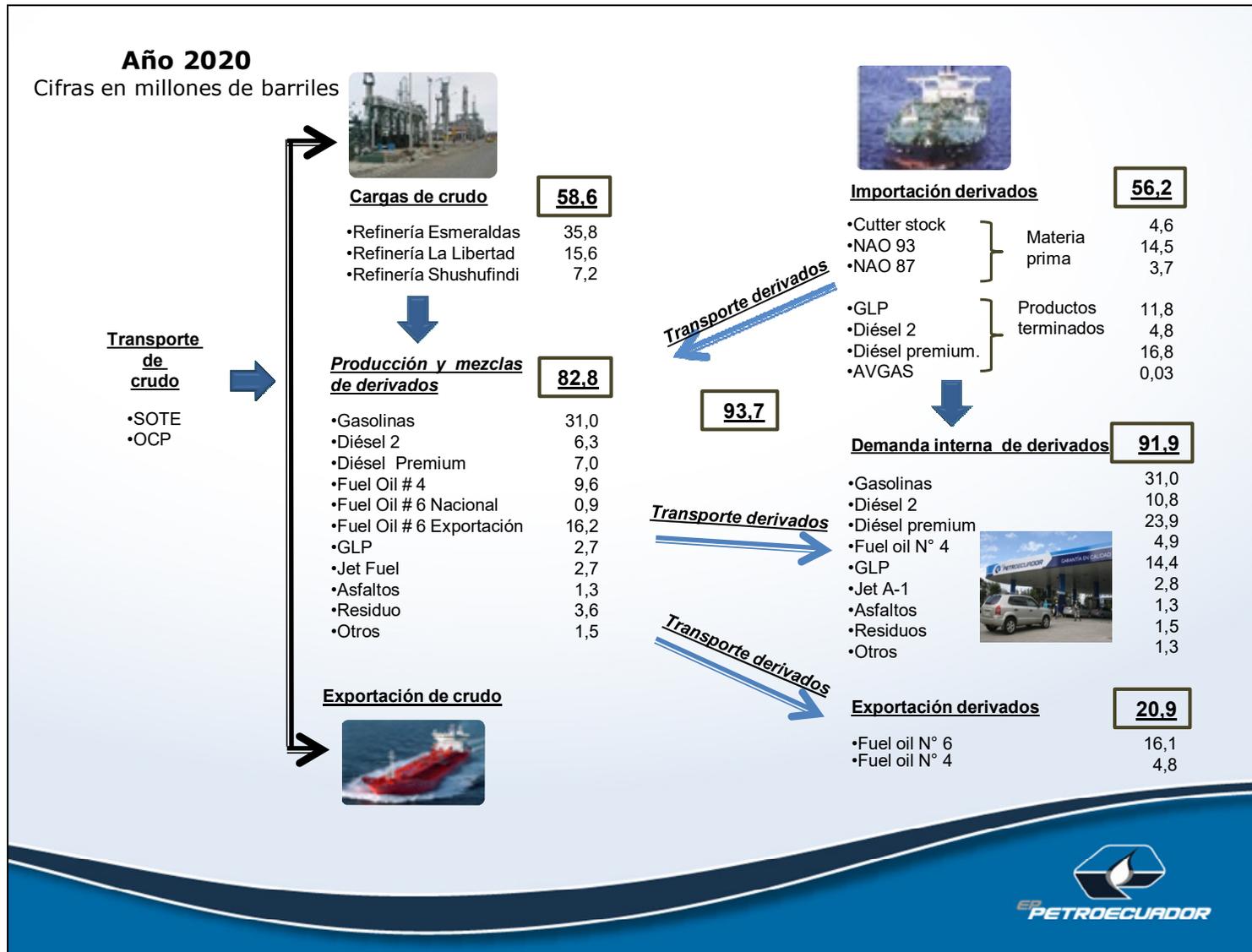
- **Transparencia.** - Garantizamos una permanente actitud vertical y gestión objetiva para fortalecer la confianza y credibilidad en todas nuestras operaciones.
- **Responsabilidad.** - Asumimos nuestras funciones y deberes, con la convicción de cumplirlas de manera eficaz, eficiente y oportuna, en 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

<b>1. Mantener la sostenibilidad financiera</b>
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.
<b>2. Mantener abastecido el mercado nacional de derivados de hidrocarburos</b>
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.
<b>3. Incrementar las actividades de comercio internacional</b>
3.1 Asegurar el volumen necesario de crudo para ventas SPOT 3.2 Potenciar y diversificar actividades comerciales internacionales con empresas hidrocarburíferas.
<b>4. Incrementar la eficiencia empresarial de la EP PETROECUADOR</b>
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. * 4.7 Promover una cultura empresarial de gestión por resultados. 4.8 Fortalecer los sistemas de gestión en la empresa.
<b>5. Incrementar las acciones de responsabilidad social empresarial</b>
5.1 Fortalecer la gestión social en las áreas de influencia de las operaciones de 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.
<b>6. Incrementar el desarrollo del talento humano de la EP PETROECUADOR</b>
4.9 Fortalecer el modelo de gestión de talento humano. 4.10 Fortalecer los procesos de desarrollo y de gestión del conocimiento. 4.11 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 Hidrocarbúrfero**



## RESUMEN EJECUTIVO METAS OPERATIVAS 2020

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 2020, así como también la programación plurianual 2020 – 2023.

A continuación, se resumen las metas anuales 2020 de las principales actividades operacionales de la EP PETROECUADOR, mismas que se encuentran alineadas a los objetivos empresariales y gubernamentales:

- La capacidad nominal del SOTE es 360,000 BPD de crudo de 23.7 °API, se puede considerar hasta un -2% de esa capacidad por mantenimientos preventivos y/o correctivos.
- El volumen de crudo a exportar, se establecerá de acuerdo a los saldos exportables definidos por el Ministerio de Energía de Recursos Naturales No Renovables.
- Las refinerías recibirán un total de 58.6 millones de barriles de cargas de crudo para su refinación, volumen mayor en 12,6% respecto al volumen ejecutado durante el año 2019.
- La producción nacional de derivados será de 82.8 millones de barriles; es decir 9,4% de incremento en relación a la producción del año 2019.
- Por la red de poliductos se transportará un volumen de 93.7 millones de barriles de derivados, con un incremento de 2,5% en el transporte de derivados con respecto al ejecutado 2019.
- Se programa la demanda de derivados por un volumen de 91.9 millones de barriles, con un incremento del 1,0% con respecto al consumo interno del año 2019, principalmente por los requerimientos del sector eléctrico y naviero.
- Se prevé importar 56.2 millones de barriles de derivados; menor en 3,6% en comparación con lo importado del año 2019.
- El volumen de exportación de derivados será de 20.9 millones de barriles con un incremento de 31,9% 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 2020  
Cifras en miles de barriles**

DETALLE	POA 2019 EJECUTADO (a)	POA 2020 (b)	VARIACIÓN 2020/2019	
			Vol. c = b-a	% d = b/a
<b>CARGAS DE CRUDO A REFINERIAS</b>	<b>52.069</b>	<b>58.612</b>	<b>6.543</b>	<b>12,6%</b>
Esmeraldas	31.796	35.797	4.001	12,6%
Libertad	13.563	15.641	2.078	15,3%
Shushufindi	6.710	7.174	463	6,9%
<b>PRODUCCIÓN DE DERIVADOS</b>	<b>75.625</b>	<b>82.763</b>	<b>7.138</b>	<b>9,4%</b>
<b>TRANSPORTE DE DERIVADOS</b>	<b>91.383</b>	<b>93.658</b>	<b>2.275</b>	<b>2,5%</b>
<b>DEMANDA DE DERIVADOS</b>	<b>91.000</b>	<b>91.935</b>	<b>935</b>	<b>1,0%</b>
<b>IMPORTACIÓN DE DERIVADOS</b>	<b>58.222</b>	<b>56.149</b>	<b>(2.072)</b>	<b>-3,6%</b>
<b>EXPORTACIÓN DE DERIVADOS</b>	<b>15.849</b>	<b>20.900</b>	<b>5.051</b>	<b>31,9%</b>

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR

### 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 2020:

OBJETIVO	ESTRATEGIA	INDICADOR	UNIDAD DE MEDIDA	META 2020
<b>OE 4.</b> Incrementar la eficiencia empresarial.	<b>4.1</b> Optimizar los sistemas de refinación, transporte y	– Porcentaje de crudo transportado por el SOTE.	MM Bls	98%

almacenamiento.

– Volumen de derivados transportado por poliductos. MM Bls 93.7

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	22.1

El Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), transporta la totalidad del crudo recibido de PETROAMAZONAS EP y las Empresas Privadas que mantienen contratos de exploración y producción de hidrocarburos; la capacidad nominal del SOTE es 360,000 BPD de crudo de 23.7 °API, la meta a transportar durante el año 2020 es del 98% ya que se considera hasta un -2% de la capacidad por mantenimientos preventivos y/o correctivos;

El transporte por la red de poliductos para el presente año, se programa en un volumen de 93.7 millones de barriles de derivados, mayor en 2,5% respecto a lo transportado en el año 2019.

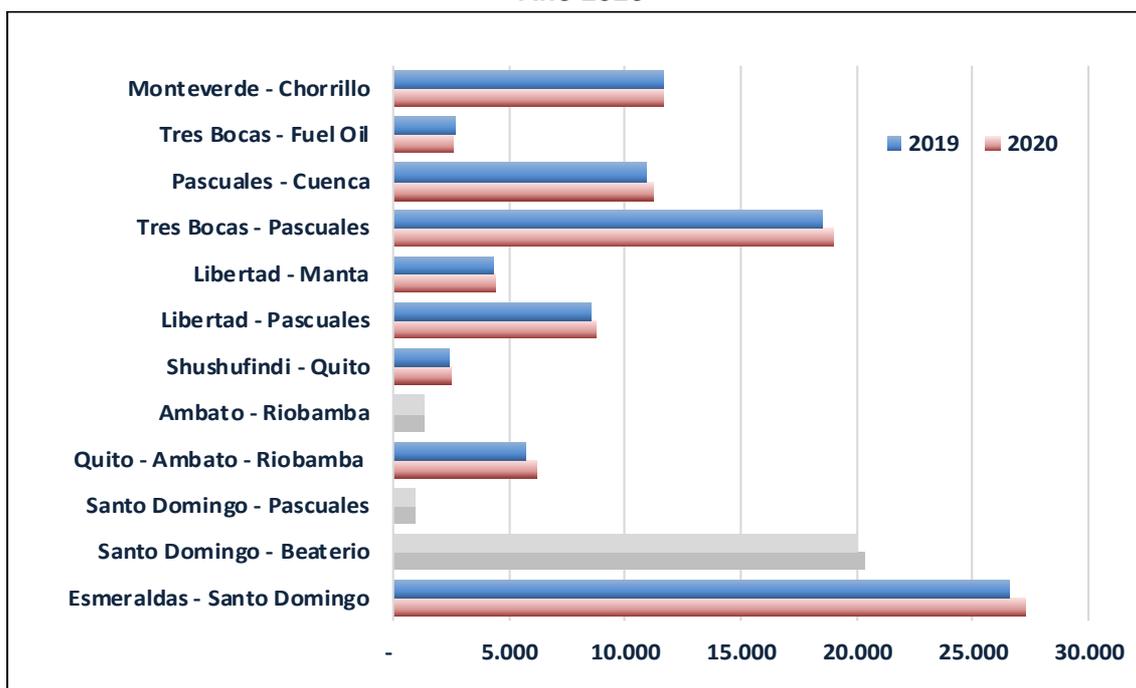
**Cuadro N° 2: Transporte de derivados por poliductos  
Año 2020  
Cifras en miles de barriles**

POLIDUCTO	POA 2019 EJECUTADO (a)	POA 2020 (b)	VARIACIÓN 2020/2019	
			Vol. c = b-a	% d = b/a
Esmeraldas - Santo Domingo	26.577	27.275	698	2,6%
Santo Domingo - Beaterio (**)	19.978	20.368	390	1,9%
Santo Domingo - Pascuales (**)	962	947	(16)	-1,6%
Quito - Ambato	5.741	6.177	436	7,6%
Ambato - Riobamba (**)	1.349	1.333	(16)	-1,2%
Shushufindi - Quito	2.440	2.539	99	4,1%
Libertad - Pascuales	8.519	8.708	189	2,2%
Libertad - Manta	4.323	4.439	116	2,7%
Tres Bocas - Pascuales	18.497	19.007	510	2,8%
Pascuales - Cuenca	10.904	11.212	308	2,8%
Tres Bocas - Fuel Oil	2.710	2.599	(111)	-4,1%
Monteverde - Chorrillo	11.672	11.703	31	0,3%
<b>TOTAL</b>	<b>91.383</b>	<b>93.658</b>	<b>2.275</b>	<b>2,5%</b>

**Nota:** \*\* 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 2020**



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 2020 es de 22.1 millones de barriles de gasolinas.

**Cuadro N° 3: Mezclas de Productos en Terminales**  
**Año 2020**  
**Cifras en miles de barriles**

TERMINAL	POA 2019 EJECUTADO (a)	POA 2020 (b)	VARIACIÓN 2020/2019	
			Vol. c = b-a	% d = b/a
Pascuales - Gasolina Súper	1.565	1.688	123	7,9%
Pascuales - Gasolina Extra	65	-	(65)	-100,0%
Pascuales - Gasolina Ecopaís	6.732	6.773	40	0,6%
Beaterio - Gasolina Extra	5.787	6.429	642	11,1%
Libertad - Gasolina Pesca Artesanal	576	623	47	8,1%
Barbasquillo (Manta)- Gasolina Ecopaís	1.979	1.999	20	1,0%
La Toma (Loja) - Gasolina Ecopaís	848	862	14	1,7%
La Troncal - Gasolina Ecopaís	1.689	1.710	20	1,2%
Chaulabamba (Cuenca) - Gasolina Ecopaís	2.021	2.047	26	1,3%
<b>TOTAL</b>	<b>21.264</b>	<b>22.130</b>	<b>867</b>	<b>4,1%</b>

Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

## 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 2020
OE 4. Incrementar la eficiencia empresarial	4.1 Optimizar los sistemas de refinación, transporte y almacenamiento.	– Derivados producidos en refinerías.	MM Bls	73.0
		– Cargas de crudo a refinerías.	MM Bls	58.6

### 2.1 Cargas de crudo a refinerías

Durante el año 2020 se ha programado procesar un volumen de 58.6 millones de barriles de crudo en las refinerías del país, de acuerdo al siguiente detalle:

- En Refinería Esmeraldas se considera una disponibilidad operativa de las Crudos 1 y 2 del 100%, pero por motivos de seguridad y paros programados de las unidades se programa un promedio anual del 89%, con una carga de 35.8 millones de barriles de crudo.
- Refinería La Libertad cargará 15.6 millones de barriles de crudo y operará al 95%, en promedio anual de la capacidad de sus tres unidades.
- Refinería Shushufindi operará al 98% en promedio anual de su capacidad operativa, con una carga de 7.2 millones de barriles de crudo.

A continuación, se puede observar la programación de cargas de crudo en las refinerías, para el año 2020:

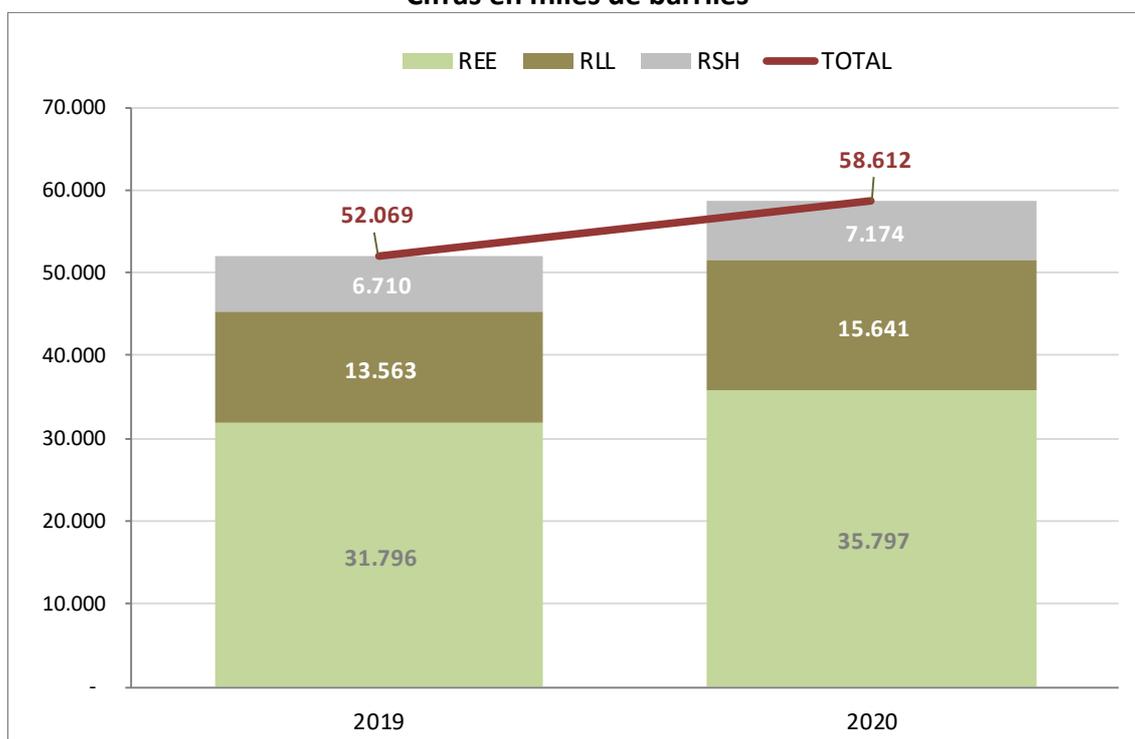
**Cuadro N° 4: Cargas de crudo a refinerías  
Año 2020**

**Cifras en miles de barriles**

REFINERÍA	POA 2019 EJECUTADO (a)	POA 2020 (b)	VARIACIÓN 2020/2019	
			Vol. c = b-a	% d = b/a
Esmeraldas	31.796	35.797	4.001	12,6%
Libertad	13.563	15.641	2.078	15,3%
Shushufindi	6.710	7.174	463	6,9%
<b>TOTAL</b>	<b>52.069</b>	<b>58.612</b>	<b>6.543</b>	<b>12,6%</b>
Carga de gas asociado (MMPCS)	5.377	5.210	(168)	-3,1%

Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

**Gráfico N° 3: Cargas de crudo a refinerías  
Año 2020  
Cifras en miles de barriles**



Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

## 2.2 Paros de Plantas

Para el año 2020 se programan los siguientes paros de mantenimiento:

### Refinería Esmeraldas

CRUDO 2/VACIO 2	15 días	Del 02 al 17 febrero
CRUDO 2/VACIO 2	40 días	Del 16 de junio al 25 de julio
SEVIA 2	33 días	Del 16 de junio al 18 de julio
SEVIA 1	33 días	Del 15 de octubre al 16 de noviembre
HDT/CCR	45 días	Del 16 de junio al 30 de julio
HDS	47 días	Del 16 de junio al 01 de agosto
UNIDAD S	47 días	Del 16 de junio al 01 de agosto

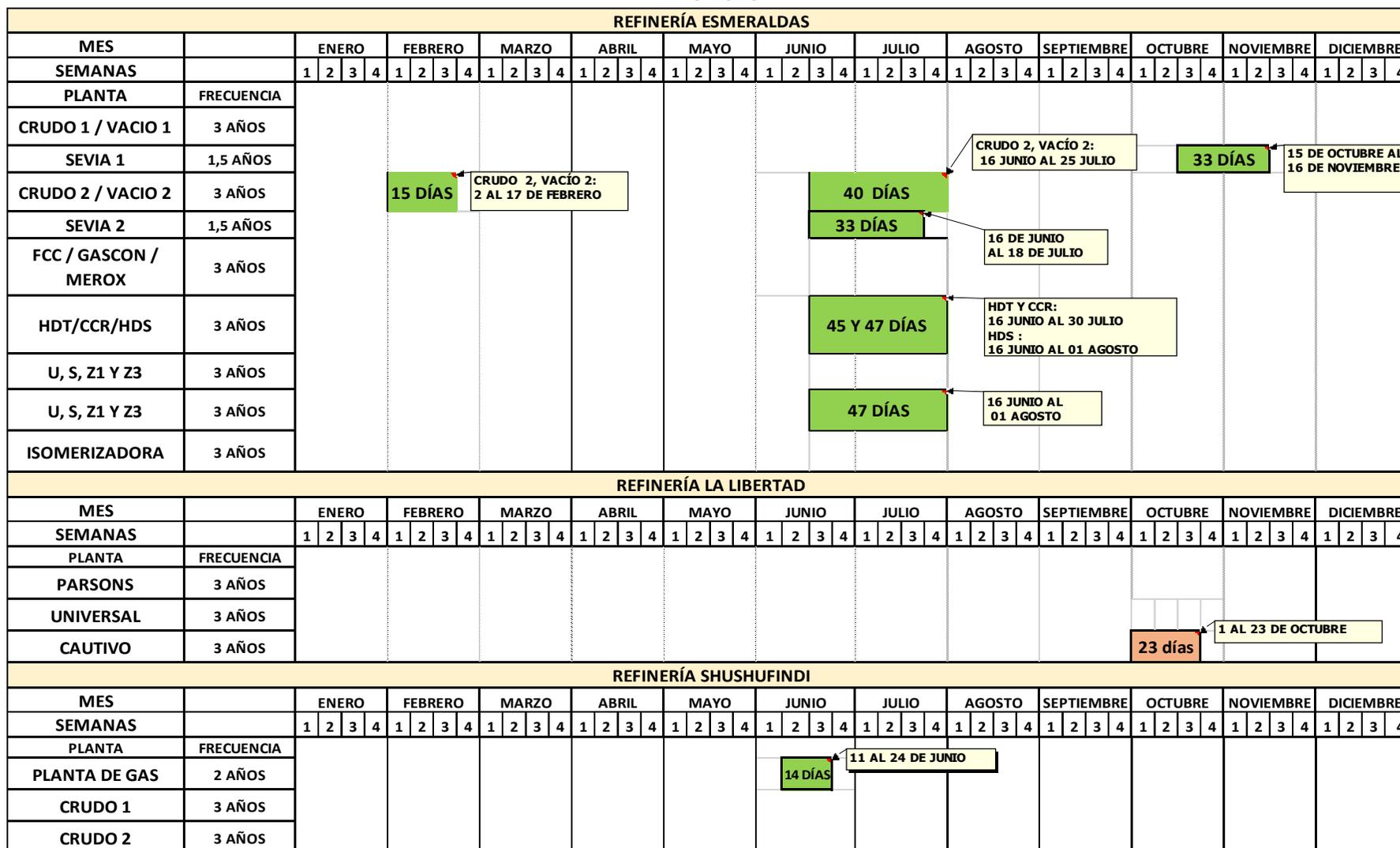
### Refinería La Libertad

CAUTIVO	23 días	Del 01 al 23 de octubre
---------	---------	-------------------------

### Refinería Shushufindi

PLANTA DE GAS	14 días	Del 11 al 24 de junio
---------------	---------	-----------------------

**Gráfico N° 4: Cronograma de Paros por Refinerías y Plantas  
Año 2020**



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

### 3. Producción Nacional de Derivados

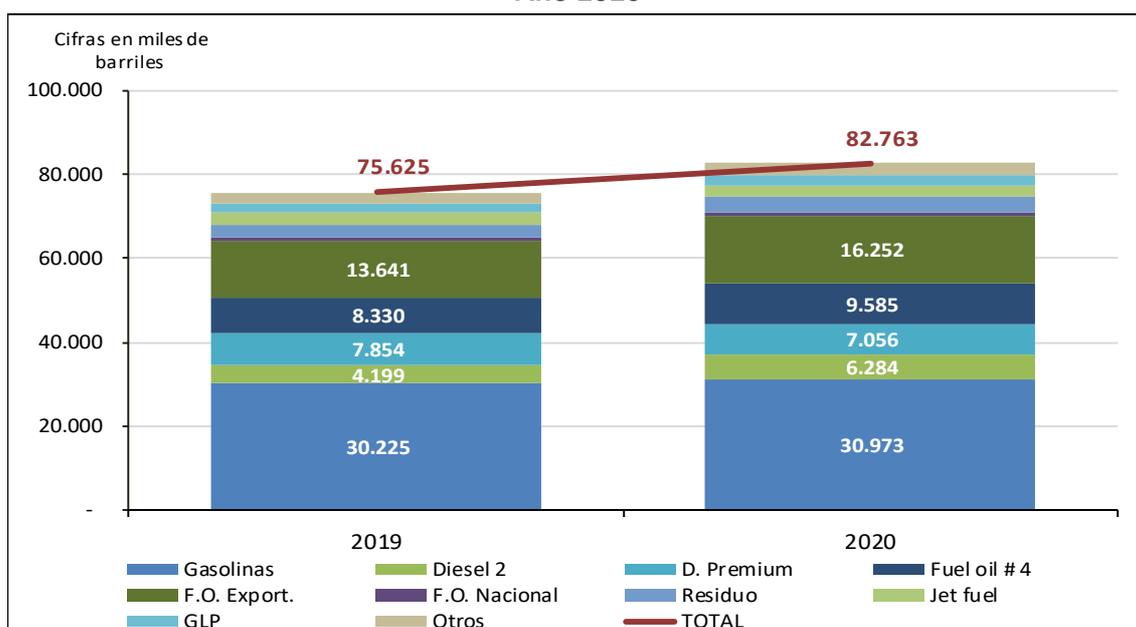
La producción nacional de derivados consta de la producción de derivados terminados en refinерías (Gerencia de Refinación), mezclas en terminales (Gerencia de Transporte) y la disponibilidad de gasolina Súper (RON 92), lo cual permite satisfacer la demanda interna del país.

**Cuadro N° 5: Producción nacional de derivados  
Año 2020  
Cifras en miles de barriles**

PRODUCTO	POA 2019 EJECUTADO (a)	POA 2020 (b)	VARIACIÓN 2020/2019	
			Vol. c = b-a	% d = b/a
Gasolinas	30.225	30.973	749	2,5%
Diésel 2	4.199	6.284	2.085	49,7%
Diésel premium	7.854	7.056	(798)	-10,2%
Fuel oil N° 4	8.330	9.585	1.255	15,1%
Fuel oil N° 6 consumo nacional	763	860	97	12,7%
Fuel oil N° 6 exportación	13.641	16.252	2.611	19,1%
GLP	1.923	2.704	782	40,7%
Jet A-1	2.900	2.709	(191)	-6,6%
Asfaltos	1.286	1.296	10	0,8%
Residuo (crudo reducido)	3.151	3.558	407	12,9%
Otros	1.355	1.487	132	9,7%
<b>TOTAL</b>	<b>75.625</b>	<b>82.763</b>	<b>7.138</b>	<b>9,4%</b>

Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

**Gráfico N° 5: Producción de derivados por productos  
Año 2020**



Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

En el año 2020, se tiene programado producir un total de 82.8 millones de barriles de derivados de producción nacional, con un incremento de 9,4% en comparación con la producción del año 2019; es importante indicar que la producción incluye 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 2020-2023, 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 4 del Reglamento Técnico Ecuatoriano RTE INEN 028 "Combustibles" (1R) suscrita por el Ministerio de Industrias y Productividad el 31 de octubre de 2018.

A partir del 1 de diciembre del año 2020 se produce gasolina extra y extra con etanol (ecopaís) con 87 octanos.

- La preparación de la gasolina extra con etanol (Ecopaís) no considera la 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 Terminales Pascuales, Manta, La Troncal, Cuenca y Loja.
- El porcentaje de etanol utilizado para la estimación del Balance Oferta Demanda de Derivados es de 4,5% en promedio nacional (excepto RLL donde se establece un promedio de 1.8% en función de la calidad de la nafta base), de acuerdo a la producción nacional de etanol proporcionada por el Ministerio de Producción, Comercio Exterior, Inversiones y Pesca (MPCEIP) en cumplimiento al Decreto Ejecutivo 675 de junio de 2015.
- Se consideran importaciones de naftas de 85 y 93 octanos para preparación de gasolinas y abastecer la demanda a nivel nacional.
- La nafta tratada de FCC, se calculó con octanaje RON 91, contenido de aromáticos 30% vol. Y contenido de azufre de 1450 ppm.
- La nafta reformada de CCR, se calculó con octanaje RON 82, contenido de aromáticos 39% vol. y contenido de azufre de 30 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 Terminal El Beaterio para la preparación de gasolina extra.
- 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.
- Para el cálculo de la producción de GLP en Refinerías se tomó la densidad promedio del periodo enero-noviembre 2019 de las tres refinerías.

#### 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 la siguiente meta para el año 2020:

OBJETIVO	ESTRATEGIA	INDICADOR	UNIDAD DE MEDIDA	META 2020
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	91.9
	2.2 Automatizar la programación operativa.			

##### 4.1. Demanda nacional de derivados

La Demanda Nacional de Derivados, se realizó en base al comportamiento histórico de los despachos hasta octubre año 2019, así como también, considerando las políticas actuales respecto a la comercialización de combustibles.

La estimación de la demanda de combustibles para el Sector Eléctrico (Diésel, Fuel Oil 4 y Residuo) considera la información remitida por el CENACE con Oficios No. CENACE-GLP-2019-0173 (período enero 2020 a diciembre 2021) del 5 de diciembre de 2019 y No. CENACE-GLP-2019-0107 del 31 de julio de 2019 (período enero 2022 a diciembre 2023).

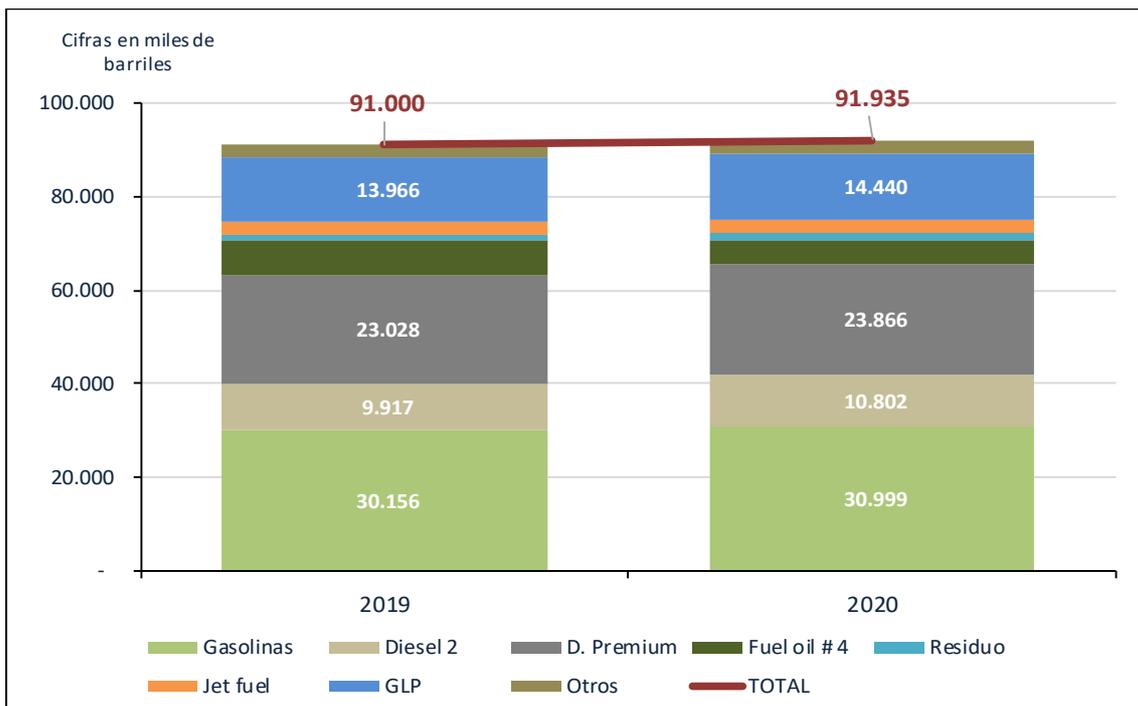
Es importante mencionar que las proyecciones realizadas son susceptibles de variaciones en el corto, mediano y largo plazo, de conformidad con factores y medidas de alta sensibilidad (económicas, política de precios y subsidios, entre otras) que adopte el Gobierno Nacional. De generarse cambios en las condiciones actuales, los resultados obtenidos se verían afectados directamente.

**Cuadro N° 6: Demanda nacional de derivados  
Año 2020  
Cifras en miles de barriles**

PRODUCTO	POA 2019 EJECUTADO (a)	POA 2020 (b)	VARIACIÓN 2020/2019	
			Vol. c = b-a	% d = b/a
Gasolinas	30.156	30.999	843	2,8%
Diésel 2	9.917	10.802	885	8,9%
Diésel premium	23.028	23.866	838	3,6%
Fuel oil N° 4	7.577	4.930	(2.647)	-34,9%
GLP	13.966	14.440	474	3,4%
Jet A-1	2.790	2.764	(25)	-0,9%
Asfaltos	1.281	1.296	15	1,1%
Residuo	1.074	1.501	427	39,8%
Otros	1.211	1.338	127	10,5%
<b>TOTAL</b>	<b>91.000</b>	<b>91.935</b>	<b>935</b>	<b>1,0%</b>

Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

**Gráfico N° 6: Demanda de derivados por productos  
Año 2020**



Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

Durante el año 2020 se despacharán 91.9 millones de barriles de derivados al mercado nacional con un incremento de 1,0 % en comparación con la demanda del año 2019; este incremento se ha establecido de acuerdo con las siguientes consideraciones:

#### GASOLINAS

La proyección de la demanda de gasolinas se elaboró considerando los despachos reales a partir de la aplicación de los Decretos Ejecutivos 490 y 619 (septiembre 2018 – marzo 2019).

#### DIÉSEL

La proyección de la demanda de Diésel considera la tendencia de crecimiento por parte de los sectores de consumo, conforme al comportamiento típico de los últimos años, cabe señalar que el comportamiento de despachos varía respecto a la política, normativa vigente y reglamentación que se expide para su comercialización.

A partir del año 2021 se proyecta la sustitución de diésel 2 del sector industrial (cerámicas, plásticos, vidrios, sanitarios, etc.) por gas natural licuado, considerando que exista disponibilidad de producto.

#### FUEL OIL N. 4

La proyección de la demanda para el sector industrial considera la tendencia de consumo de los últimos años. No se considera volúmenes proyectados de Fuel Oil 4 para el Sector Naviero toda vez que las comercializadoras que atienden a dicho sector no oficializaron las cifras estimadas para el período.

Mediante Decreto Ejecutivo No. 724 del 24 de abril de 2019 la fijación de precios pasó de competencia a la Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúrico (ARCH); cabe señalar que para que este sector realice retiros de combustible de forma constante se ha observado que los precios de Fuel Oil 4 deben ser competitivos respecto a los principales puertos como son Panamá y Houston, razón por la cual la demanda proyectada es de difícil pronóstico y su comportamiento puede variar significativamente.

#### GLP

La proyección de la demanda de GLP guarda relación con la tendencia de crecimiento de los sectores de consumo, en función del comportamiento histórico.

#### AVGAS

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.

## JET A1

El sector aéreo que consume este producto manifiesta que, con frecuencia ejecutan procesos de optimización de operaciones, regulación de frecuencias de vuelos y reorganización de rutas.

## GAS NATURAL LICUADO

Las cifras proyectadas se encuentran en función de los contratos suscritos para el abastecimiento de dicho producto y de las estimaciones de demanda remitidas por los clientes finales del sector industrial; sin embargo, la EP Petroecuador actualmente puede ofertar al mercado gas natural licuado proveniente del Campo Amistad.

## GAS NATURAL

La demanda estimada de Gas Natural está en función de los requerimientos remitidos mediante oficio Nro. MERNNR-SGTEE-2020-0010-ME del 11 de enero de 2020, por la Subsecretaría de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica.

## LUBRICANTES

La proyección de la demanda de Lubricantes está en función del comportamiento del consumo histórico.

La demanda nacional de derivados será atendida de acuerdo a la capacidad de almacenamiento actual de cada uno de los centros operativos que dispone la EP Petroecuador y de la capacidad de transporte de los diferentes poliductos del país.

La demanda de Diésel 2 de la zona de influencia de refinería Shushufindi deberá ser cubierta por la refinería Shushufindi y el faltante será cubierto desde refinería Esmeraldas o los terminales de El Beaterio o Santo Domingo.

### **4.2. Demanda nacional de derivados por sectores**

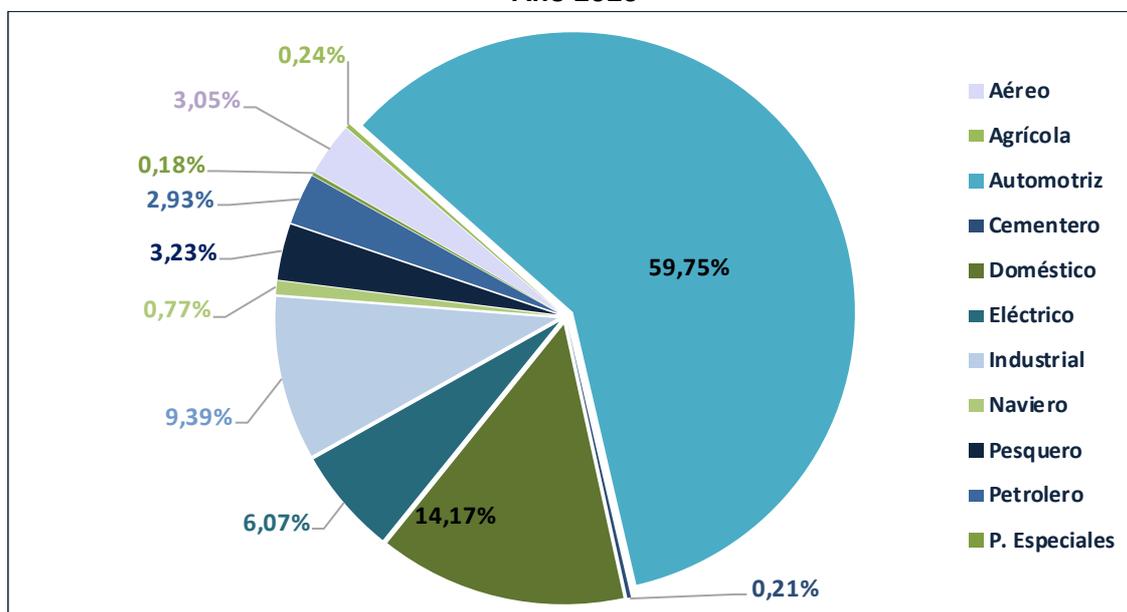
En el siguiente cuadro se detalla los valores estimados de demanda nacional de derivados desglosados por sectores:

**Cuadro N° 7: Demanda nacional de derivados por sectores**  
**Año 2020**  
**Cifras en miles de barriles**

SECTOR	POA 2019 EJECUTADO (a)	POA 2020 (b)	VARIACIÓN 2020/2019	
			Vol. c = b-a	% d = b/a
Aéreo	2.829	2.806	(23)	-0,8%
Agrícola	301	225	(76)	-25,2%
Automotriz	53.161	54.928	1.767	3,3%
Cementero	61	192	131	215,3%
Doméstico	12.379	13.027	648	5,2%
Eléctrico	3.975	5.580	1.605	40,4%
Industrial	8.792	8.635	(157)	-1,8%
Naviero	5.262	712	(4.550)	-86,5%
Pesquero	1.459	2.972	1.513	103,7%
Petrolero	2.633	2.692	59	2,3%
Productos Especiales	149	167	18	11,8%
<b>TOTAL</b>	<b>91.000</b>	<b>91.935</b>	<b>935</b>	<b>1,0%</b>

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR

**Gráfico N° 7: Distribución de la demanda nacional de derivados por sectores**  
**Año 2020**



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR

## 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 2020 son las que se describen a continuación:

OBJETIVO	ESTRATEGIA	INDICADOR	UNIDAD DE MEDIDA	META 2020
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	56.2
		– Volumen de exportaciones de productos derivados.	MM Bls	20.9
OE 3. Incrementar el rendimiento en la comercialización internacional de hidrocarburos	3.2 Optimizar las operaciones comerciales con empresas internacionales para venta de crudo y derivados	– Porcentaje de exportaciones de Crudo Oriente y Napo.	%	98%

### 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. El Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables establece mensualmente los cupos exportables de crudo Oriente y Napo.

### 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 # 6 y 4. Para el año 2020 se programa exportar 20.9 millones de barriles 31,9 % más que la ejecución 2019.

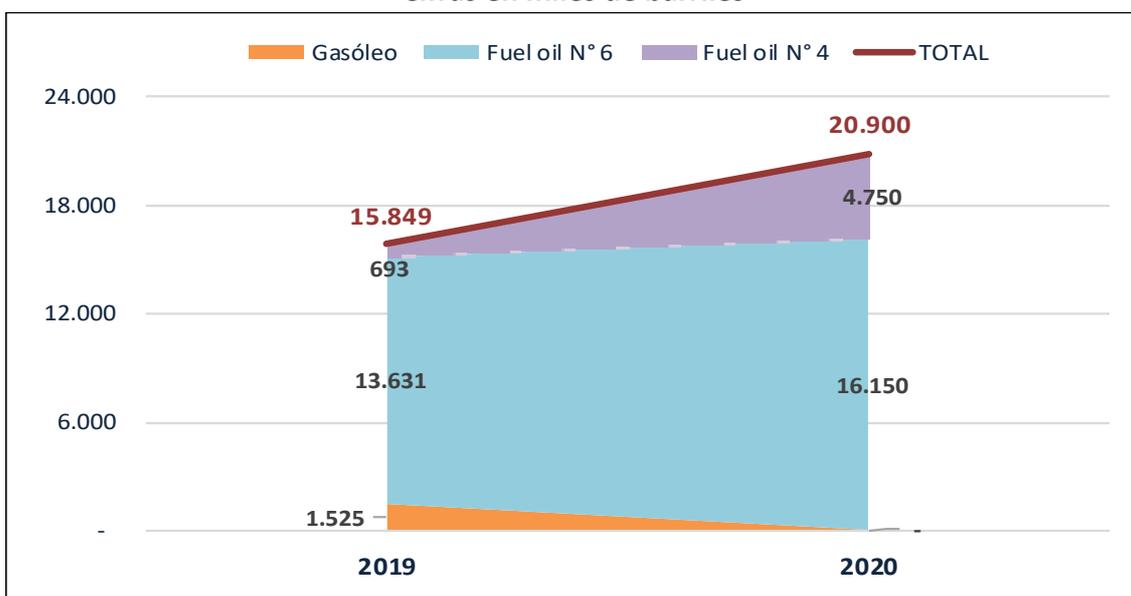
**Cuadro N° 8: Exportación de derivados  
Año 2020**

Cifras en miles de barriles

PRODUCTO	POA 2019 EJECUTADO (a)	POA 2020 (b)	VARIACIÓN 2020/2019	
			Vol. c = b-a	% d = b/a
Fuel oil N° 6	13.631	16.150	2.519	18,5%
Fuel oil N° 4	693	4.750	4.057	585,1%
Gasóleo	1.525	-		
<b>TOTAL</b>	<b>15.849</b>	<b>20.900</b>	<b>5.051</b>	<b>31,9%</b>

Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

**Gráfico N° 8: Exportación de derivados**  
**Año 2020**  
**Cifras en miles de barriles**



Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

### 5.3. Importación de derivados:

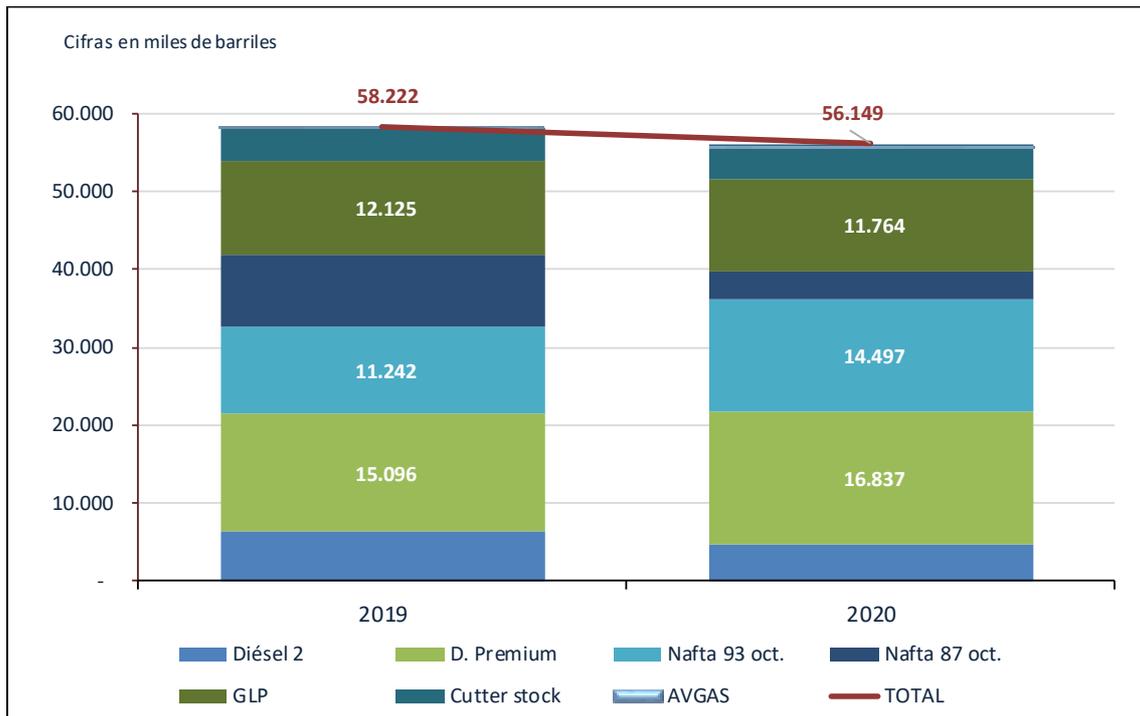
Con la finalidad de abastecer el mercado interno, se programa para el año 2020 realizar importaciones por un volumen de 56.2 millones de barriles de derivados menor en 3,6 % respecto a las importaciones ejecutadas en el año 2019.

**Cuadro N° 9: Importación de derivados**  
**Año 2020**  
**Cifras en miles de barriles**

PRODUCTO	POA 2019 EJECUTADO (a)	POA 2020 (b)	VARIACIÓN 2020/2019	
			Vol. c = b-a	% d = b/a
Diésel 2	6.306	4.790	(1.516)	-24,0%
Diésel premium	15.096	16.837	1.741	11,5%
NAO - RON 93	11.242	14.497	3.255	29,0%
NAO - RON 87	9.144	3.652	(5.492)	-60,1%
GLP	12.125	11.764	(361)	-3,0%
Cutter stock	4.266	4.575	309	7,2%
AVGAS	43	34	(9)	-20,5%
<b>TOTAL</b>	<b>58.222</b>	<b>56.149</b>	<b>(2.072)</b>	<b>-3,6%</b>

Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

**Gráfico N° 9: Importación de derivados  
Año 2020**



Fuente: Comisión Interinstitucional, EP PETROECUADOR

**CUADROS MENSUALES OPERATIVOS  
AÑO 2020**

**Cuadro N°10. TRANSPORTE DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS POR POLIDUCTOS**

**Año 2020**

**Cifras en barriles**

POLIDUCTO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
Esmeraldas - Santo Domingo	2.353.928	1.929.582	2.264.076	2.175.401	2.303.432	2.265.465	2.354.186	2.306.467	2.385.392	2.295.068	2.264.671	2.377.180	<b>27.274.848</b>
Santo Domingo - Beaterio (a)	1.730.705	1.501.631	1.767.010	1.616.992	1.680.854	1.715.845	1.687.050	1.678.636	1.773.249	1.717.738	1.722.660	1.775.291	<b>20.367.660</b>
Santo Domingo - Pasauales (a)	79.340	50.410	64.329	68.471	95.240	83.130	91.753	93.846	77.906	82.190	64.955	95.141	<b>946.710</b>
Quito - Ambato - Riobamba	473.326	464.773	519.983	449.803	497.246	528.965	589.864	549.060	507.551	514.678	498.356	583.464	<b>6.177.068</b>
Ambato - Riobamba (a)	100.002	93.312	103.100	93.964	105.057	104.405	133.116	134.421	116.150	108.739	105.290	135.074	<b>1.332.630</b>
Shushufindi - Quito	226.401	201.804	227.705	207.684	212.523	187.036	222.825	227.560	191.829	215.903	191.123	226.237	<b>2.538.630</b>
Libertad - Pasauales	720.606	662.651	750.498	711.388	727.765	711.222	726.692	741.827	739.736	741.863	731.457	742.516	<b>8.708.220</b>
Libertad - Manta	386.125	333.511	367.468	333.759	360.981	303.558	386.525	402.311	388.280	393.292	385.235	398.026	<b>4.439.070</b>
Tres Bocas - Pasauales	1.627.350	1.381.475	1.286.710	1.767.048	1.615.780	1.481.381	1.568.838	1.695.332	1.602.454	1.663.332	1.582.998	1.734.192	<b>19.006.890</b>
Pasauales - Cuenca	927.768	853.152	955.136	915.900	936.986	915.686	935.604	955.091	952.398	966.253	941.738	955.978	<b>11.211.690</b>
Tres Bocas - Fuel Oil	215.062	197.765	221.406	212.311	217.198	212.261	216.878	221.395	220.771	223.983	218.300	221.601	<b>2.598.930</b>
Monteverde - Chorrillo	906.765	853.171	970.673	979.500	982.824	999.085	998.137	1.002.469	930.786	987.761	983.026	1.108.347	<b>11.702.544</b>
<b>TOTAL TRANSPORTE POLIDUCTOS</b>	<b>7.837.332</b>	<b>6.877.884</b>	<b>7.563.654</b>	<b>7.752.793</b>	<b>7.854.735</b>	<b>7.604.659</b>	<b>7.999.548</b>	<b>8.101.513</b>	<b>7.919.197</b>	<b>8.002.133</b>	<b>7.796.903</b>	<b>8.347.541</b>	<b>93.657.890</b>

**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-Pasauales, Ambato - Riobamba

**Fuente:**

Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

**Cuadro N°11. DESPACHOS DE DERIVADOS EN TERMINALES Y DEPOSITOS**

**Año 2020**

**Cifras en barriles**

TERMINAL / DEPOSITO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
Terminal Ambato	359.071	343.198	370.863	364.805	377.602	354.823	387.441	357.491	334.739	357.996	348.334	382.153	4.338.516
Terminal Riobamba	149.600	139.863	155.155	154.402	157.414	139.655	156.714	154.347	159.695	151.028	157.482	163.199	1.838.552
Terminal Beaterio	1.310.000	1.290.000	1.350.000	1.333.000	1.365.000	1.356.000	1.343.000	1.345.000	1.350.000	1.370.000	1.340.000	1.379.478	16.131.478
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	14.275	13.815	14.275	13.815	14.275	13.815	14.275	14.275	13.815	14.275	13.815	14.275	169.000
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	431.621	392.653	432.193	442.159	482.583	452.404	503.028	519.959	478.964	566.407	502.918	499.510	5.704.399
Deposito Loja	165.010	150.374	164.589	165.844	171.436	167.399	179.870	188.100	177.318	179.858	166.968	177.727	2.054.493
Deposito Cuenca	422.169	394.817	437.984	416.443	435.704	422.169	442.384	435.704	441.950	450.800	444.553	460.690	5.205.367
Manta	386.945	338.329	381.711	347.244	345.880	324.785	373.545	398.670	391.868	388.512	381.452	392.849	4.451.790
Pascuales	1.557.332	1.407.305	1.467.245	1.646.520	1.653.500	1.539.466	1.631.067	1.676.307	1.585.976	1.576.578	1.581.577	1.683.710	19.006.584
Deposito Baltra	34.364	33.533	40.477	38.796	36.913	34.477	34.920	35.510	32.282	33.511	36.073	36.381	427.238
Terminal Fuel Oil	136.155	135.470	131.658	142.396	147.236	139.149	144.549	135.604	138.334	136.523	138.583	141.488	1.667.146
Terminal Chorrillo	861.858	800.780	950.918	972.215	949.657	991.002	984.431	966.803	893.862	934.532	976.012	996.444	11.278.512
Terminal La Troncal	469.522	426.478	499.772	477.176	501.105	465.241	460.888	418.316	431.213	536.665	532.313	539.544	5.758.234
Terminal Libertad	51.347	46.960	48.798	53.237	51.288	46.468	54.871	52.280	46.502	51.362	48.065	53.382	604.560
Terminal Monteverde	29.587	27.193	31.511	30.786	28.401	28.564	33.470	36.020	34.894	33.310	31.990	36.052	381.780
Terminal Shushufindi *	281.996	265.038	253.255	246.211	253.235	259.332	254.460	255.293	247.653	255.435	270.681	272.985	3.115.574
<b>TOTAL DESPACHOS TERMINALES</b>	<b>6.760.458</b>	<b>6.295.770</b>	<b>6.830.008</b>	<b>6.941.438</b>	<b>7.070.833</b>	<b>6.831.139</b>	<b>7.098.517</b>	<b>7.089.283</b>	<b>6.855.455</b>	<b>7.136.396</b>	<b>7.067.208</b>	<b>7.329.471</b>	<b>83.305.977</b>

**Nota:** \* Este terminal esta a cargo de la Gerencia de Refinación

**Fuente:** Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

**Cuadro N°12 A. PROGRAMA DE PRODUCCION DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS POR REFINERIA**

**Año 2020**  
**Cifras en barriles**

PRODUCTOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
<b>REFINERIA ESMERALDAS</b>													
Gasolina súper	101.727	95.830	103.416	102.112	106.719	104.123	108.680	110.398	106.638	110.692	106.321	118.226	1.274.881
Gasolina extra	462.534	439.677	480.234	486.036	514.837	603.263	535.390	553.385	533.450	556.463	530.128	635.402	6.330.798
Gasolina ecopaís	48.316	45.515	49.118	48.499	50.687	49.454	51.618	52.434	50.648	52.574	50.498	56.152	605.513
<b>SUBTOTAL :</b>	<b>612.576</b>	<b>581.022</b>	<b>632.768</b>	<b>636.647</b>	<b>672.242</b>	<b>756.840</b>	<b>695.689</b>	<b>716.217</b>	<b>690.736</b>	<b>719.728</b>	<b>686.947</b>	<b>809.780</b>	<b>8.211.192</b>
Diésel 2	-	-	118.632	109.274	124.493	219.172	462.949	140.484	121.240	126.183	121.752	136.499	1.680.677
Diésel premium	687.030	642.705	687.030	664.868	687.030	319.234	-	663.988	664.868	687.030	664.868	687.030	7.055.678
Fuel oil N° 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fuel oil N° 6 de exportación	1.141.825	694.334	1.593.919	1.567.005	1.594.818	1.097.970	718.847	1.536.623	1.454.466	1.807.160	1.621.905	1.422.789	16.251.660
Fuel oil N° 6 de consumo nacional	147.585	122.463	26.060	22.282	17.840	-	30.630	26.319	25.288	26.060	141.330	107.153	693.010
Jet A-1	184.046	158.818	179.112	178.639	173.250	172.276	148.642	180.535	166.673	171.561	166.161	161.245	2.040.956
Asfaltos	101.596	82.076	93.401	85.050	96.138	111.120	116.639	116.639	124.074	120.318	118.577	127.057	1.295.872
Pesca artesanal (nafta base)	42.302	39.870	41.194	40.431	39.318	40.196	42.801	42.858	39.536	40.811	39.848	40.291	489.456
Nafta exedente de exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GLP	138.975	124.927	143.176	138.557	143.176	107.989	107.082	143.176	138.557	143.176	138.557	143.176	1.610.525
<b>TOTAL PRODUCCIÓN (a)</b>	<b>3.055.935</b>	<b>2.446.215</b>	<b>3.515.291</b>	<b>3.442.753</b>	<b>3.548.306</b>	<b>2.824.796</b>	<b>2.326.465</b>	<b>3.566.838</b>	<b>3.425.438</b>	<b>3.842.027</b>	<b>3.699.944</b>	<b>3.635.019</b>	<b>39.329.026</b>
Azufre (Kg.)	300.000	300.000	300.000	300.000	300.000	300.000	300.000	300.000	-	300.000	300.000	300.000	3.300.000
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	2.864.400	2.102.100	3.341.800	3.234.000	3.341.800	2.425.500	1.994.300	3.341.800	3.234.000	3.341.800	3.234.000	3.341.800	35.797.300
Carga por día operación	92.400	97.772	107.800	107.800	107.800	107.800	107.800	107.800	107.800	107.800	107.800	107.800	105.753
Días operación	31	22	31	30	31	23	19	31	30	31	30	31	339
Capacidad operativa %	84	66	98	98	98	74	58	98	98	98	98	98	89
<b>REFINERIA LA LIBERTAD</b>													
Gasolina súper	4.692	4.420	4.770	4.710	4.922	4.803	5.013	5.092	4.919	5.106	4.904	5.453	58.804
Gasolina extra	6.104	5.750	6.205	6.127	6.404	6.248	6.521	6.624	6.399	6.642	6.380	7.094	76.497
Gasolina Ecopaís	41.619	39.207	42.310	41.777	43.662	42.600	44.464	45.167	43.628	45.287	43.499	48.369	521.589
<b>SUBTOTAL :</b>	<b>52.415</b>	<b>49.377</b>	<b>53.286</b>	<b>52.614</b>	<b>54.988</b>	<b>53.650</b>	<b>55.998</b>	<b>56.883</b>	<b>54.946</b>	<b>57.035</b>	<b>54.782</b>	<b>60.917</b>	<b>656.891</b>
Diésel 1	18.777	17.565	18.777	18.171	18.777	18.171	18.777	18.777	18.171	18.777	18.171	18.777	221.687
Diésel 2	215.226	201.341	215.226	208.284	215.226	208.284	215.226	215.226	208.284	172.486	208.284	215.226	2.498.321
Fuel oil N° 4	823.378	770.257	823.378	796.818	823.378	796.818	823.378	823.378	796.818	686.763	796.818	823.378	9.584.559
Jet A-1	56.596	52.944	56.596	54.770	56.596	54.770	56.596	56.596	54.770	56.596	54.770	56.596	668.196
GLP	2.528	2.357	2.528	2.443	2.528	2.443	2.528	2.528	2.443	2.528	2.443	2.443	29.739
Solventes (ruber solvent y mineral tupertine)	13.189	12.339	13.189	12.764	13.189	12.764	13.189	13.189	12.764	3.404	12.764	13.189	145.935
Absorver oil	-	-	-	118	-	-	-	118	-	235	-	-	470
<b>TOTAL PRODUCCIÓN (a)</b>	<b>1.182.110</b>	<b>1.106.181</b>	<b>1.182.980</b>	<b>1.145.981</b>	<b>1.184.682</b>	<b>1.146.899</b>	<b>1.185.693</b>	<b>1.186.695</b>	<b>1.148.195</b>	<b>997.823</b>	<b>1.148.032</b>	<b>1.190.526</b>	<b>13.805.798</b>
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	1.342.920	1.256.280	1.342.920	1.299.600	1.342.920	1.299.600	1.342.920	1.342.920	1.299.600	1.128.790	1.299.600	1.342.920	15.640.990
Carga por día operación	43.320	43.320	43.320	43.320	43.320	43.320	43.320	43.320	43.320	43.320	43.320	43.320	43.320
Días operación	31	29	31	30	31	30	31	31	30	26	30	31	361
Capacidad operativa %	96	96	96	96	96	96	96	96	96	81	96	96	95

**Cuadro N°12 B. PROGRAMAS DE PRODUCCION DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS POR REFINERIA**

**Año 2020**

**Cifras en barriles**

PRODUCTOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
<b>REFINERIA SHUSHUFINDI</b>													
Gasolina extra	47.684	44.920	48.476	47.865	50.024	48.808	50.944	51.749	49.986	51.887	49.838	55.418	597.599
Diésel 1	-	2.103	-	-	-	2.176	-	-	2.176	-	-	-	6.454
Diésel 2	177.617	164.228	179.309	174.155	178.892	169.280	179.748	179.944	171.870	179.856	171.874	178.088	2.104.859
Residuo (crudo reducido) (b)	289.631	272.501	309.778	300.692	303.562	276.398	308.812	310.575	299.708	309.778	280.165	296.334	3.557.933
Jet A-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fuel oil N° 6 de consumo nacional	27.187	23.704	4.801	3.638	11.707	30.632	5.874	3.915	4.732	4.801	26.447	19.739	167.177
<b>TOTAL PRODUCCIÓN (a)</b>	<b>542.119</b>	<b>507.456</b>	<b>542.364</b>	<b>526.350</b>	<b>544.185</b>	<b>527.293</b>	<b>545.378</b>	<b>546.183</b>	<b>528.471</b>	<b>546.321</b>	<b>528.323</b>	<b>549.579</b>	<b>6.434.022</b>
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	568.400	607.600	588.000	607.600	588.000	607.600	607.600	588.000	607.600	588.000	607.600	7.173.600
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	29	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	366
Capacidad operativa %	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
<b>PLANTA GAS SHUSHUFINDI</b>													
GLP	93.708	87.663	93.708	90.686	93.708	48.366	93.708	93.708	90.686	93.708	90.686	93.708	1.064.044
<b>TOTAL PRODUCCIÓN</b>	<b>93.708</b>	<b>87.663</b>	<b>93.708</b>	<b>90.686</b>	<b>93.708</b>	<b>48.366</b>	<b>93.708</b>	<b>93.708</b>	<b>90.686</b>	<b>93.708</b>	<b>90.686</b>	<b>93.708</b>	<b>1.064.044</b>
Capacidad instalada (MMPC/día)	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Total cargas gas (MMPC/mes)	459	429	459	444	459	237	459	459	444	459	444	459	5.210
Carga por día operación	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Días operación	31	29	31	30	31	16	31	31	30	31	30	31	352
<b>MEZCLAS TERMINALES</b>													
Pascuales - Gasolina Súper	134.705	126.896	136.942	135.215	141.315	137.878	143.912	146.187	141.208	146.576	140.788	156.552	1.688.173
Pascuales - Gasolina Ecopaís	540.429	509.103	549.403	542.477	566.949	553.161	577.370	586.494	566.518	588.055	564.834	628.080	6.772.872
Beaterio - Gasolina Extra	555.626	519.467	554.835	535.983	553.287	438.885	552.366	551.562	533.862	551.425	534.011	547.893	6.429.202
Libertad - Gasolina Pesca Artesanal	53.839	50.744	52.428	51.458	50.041	51.159	54.473	54.546	50.318	51.941	50.716	51.280	622.944
Barbasquillo (Manta)- Gasolina Ecopaís	159.488	150.243	162.137	160.093	167.314	163.246	170.390	173.083	167.187	173.543	166.690	185.355	1.998.769
La Toma (Loja) - Gasolina Ecopaís	68.817	64.828	69.959	69.077	72.194	70.438	73.521	74.682	72.139	74.881	71.924	79.978	862.438
La Troncal - Gasolina Ecopaís	136.411	128.504	138.677	136.928	143.105	139.625	145.736	148.039	142.997	148.433	142.572	158.536	1.709.562
Chaullabamba (Cuenca) - Gasolina Ecopaís	163.297	153.832	166.009	163.916	171.311	167.145	174.460	177.217	171.181	177.688	170.672	189.782	2.046.509
<b>TOTAL MEZCLAS</b>	<b>1.812.611</b>	<b>1.703.617</b>	<b>1.830.390</b>	<b>1.795.148</b>	<b>1.865.516</b>	<b>1.721.537</b>	<b>1.892.228</b>	<b>1.911.809</b>	<b>1.845.409</b>	<b>1.912.542</b>	<b>1.842.206</b>	<b>1.997.457</b>	<b>22.130.470</b>

**Notas:**

a) No incluye Nafta base producida en refineries 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 oleoducto como crudo reducido destinado a exportación.

**Fuente:** Comisión Interinstitucional- EP PETROECUADOR

**Cuadro N°13. PROGRAMA DE PRODUCCION NACIONAL DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS**

**Año 2020**

**Cifras en Barriles**

PRODUCTOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
Gasolina súper	241.124	227.147	245.128	242.037	252.956	246.804	257.606	261.677	252.764	262.373	252.012	280.231	<b>3.021.859</b>
Gasolina extra	1.071.948	1.009.814	1.089.750	1.076.011	1.124.552	1.097.203	1.145.221	1.163.320	1.123.697	1.166.417	1.120.357	1.245.808	<b>13.434.097</b>
Gasolina ecopals (etanol)	1.158.377	1.091.232	1.177.613	1.162.767	1.215.221	1.185.668	1.237.558	1.257.115	1.214.298	1.260.461	1.210.688	1.346.253	<b>14.517.252</b>
<b>Total Gasolinas</b>	<b>2.471.448</b>	<b>2.328.193</b>	<b>2.512.491</b>	<b>2.480.816</b>	<b>2.592.728</b>	<b>2.529.676</b>	<b>2.640.385</b>	<b>2.682.112</b>	<b>2.590.759</b>	<b>2.689.251</b>	<b>2.583.057</b>	<b>2.872.292</b>	<b>30.973.208</b>
Diésel 1	18.777	19.668	18.777	18.171	18.777	20.347	18.777	18.777	20.347	18.777	18.171	18.777	<b>228.141</b>
Diésel 2	392.843	365.569	513.167	491.712	518.611	596.735	857.924	535.654	501.394	478.524	501.909	529.814	<b>6.283.856</b>
Diésel premium	687.030	642.705	687.030	664.868	687.030	319.234	-	663.988	664.868	687.030	664.868	687.030	<b>7.055.678</b>
Fuel oil N° 4 (b)	823.378	770.257	823.378	796.818	823.378	796.818	823.378	823.378	796.818	686.763	796.818	823.378	<b>9.584.559</b>
Fuel oil N° 6 de exportación (b)	1.141.825	694.334	1.593.919	1.567.005	1.594.818	1.097.970	718.847	1.536.623	1.454.466	1.807.160	1.621.905	1.422.789	<b>16.251.660</b>
Fuel oil N° 6 de consumo nacional (b)	174.772	146.167	30.860	25.920	29.547	30.632	36.504	30.235	30.020	30.861	167.776	126.892	<b>860.187</b>
Residuo (crudo reducido) (c)	289.631	272.501	309.778	300.692	303.562	276.398	308.812	310.575	299.708	309.778	280.165	296.334	<b>3.557.933</b>
Jet A-1	240.642	211.762	235.708	233.409	229.846	227.046	205.237	237.131	221.443	228.157	220.931	217.840	<b>2.709.152</b>
Asfaltos	101.596	82.076	93.401	85.050	96.138	111.120	119.826	116.639	124.074	120.318	118.577	127.057	<b>1.295.872</b>
Pesca artesanal (nafta base)	96.140	90.614	93.622	91.889	89.359	91.355	97.274	97.404	89.854	92.752	90.564	91.572	<b>1.112.400</b>
Nafta Exedente de exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>-</b>
GLP	235.211	214.947	239.412	231.686	239.412	158.797	203.319	239.412	231.686	239.412	231.686	239.327	<b>2.704.308</b>
Solventes	13.189	12.339	13.189	12.764	13.189	12.764	13.189	13.189	12.764	3.404	12.764	13.189	<b>145.935</b>
Absorver oil	-	-	-	118	-	-	-	118	-	235	-	-	<b>470</b>
<b>TOTAL PRODUCCIÓN NACIONAL (a)</b>	<b>6.686.483</b>	<b>5.851.131</b>	<b>7.164.734</b>	<b>7.000.917</b>	<b>7.236.397</b>	<b>6.268.891</b>	<b>6.043.472</b>	<b>7.305.234</b>	<b>7.038.199</b>	<b>7.392.422</b>	<b>7.309.190</b>	<b>7.466.290</b>	<b>82.763.360</b>
Total cargas crudo	4.814.920	3.926.780	5.292.320	5.121.600	5.292.320	4.313.100	3.944.820	5.292.320	5.121.600	5.078.190	5.121.600	5.292.320	<b>58.611.890</b>
Total carga gas natural (MMPC)	459	429	459	444	459	237	459	459	444	459	444	459	<b>5.210</b>
Azufre (Kg.)	<b>300.000</b>	<b>-</b>	<b>300.000</b>	<b>300.000</b>	<b>300.000</b>	<b>3.300.000</b>							

**Notas:**

a) Incluye preparación de mezclas de naftas en terminales; no incluye consumos internos.

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 a oleoductos como crudo reducido destinado a exportación.

**Fuente:** Comisión Interinstitucional- EP PETROECUADOR

**Cuadro N°14. DEMANDA NACIONAL DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS POR PRODUCTOS**

Año 2020  
Cifras en Barriles

PRODUCTOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
Gasolina súper	241.124	227.147	245.128	242.037	252.956	246.804	257.606	261.677	252.764	262.373	252.012	280.231	3.021.859
Gasolina extra	1.073.983	1.011.730	1.091.818	1.078.054	1.126.685	1.099.286	1.147.396	1.165.528	1.125.830	1.168.630	1.122.483	1.248.172	13.459.594
Gasolina ecopais (etanol)	1.158.377	1.091.232	1.177.613	1.162.767	1.215.221	1.185.668	1.237.558	1.257.115	1.214.298	1.260.461	1.210.688	1.346.253	14.517.252
<b>Total gasolinas</b>	<b>2.473.483</b>	<b>2.330.108</b>	<b>2.514.559</b>	<b>2.482.859</b>	<b>2.594.862</b>	<b>2.531.759</b>	<b>2.642.560</b>	<b>2.684.320</b>	<b>2.592.892</b>	<b>2.691.464</b>	<b>2.585.183</b>	<b>2.874.656</b>	<b>30.998.705</b>
Absorver oil	-	-	-	118	-	-	-	118	-	235	-	-	470
Pesca artesanal	96.140	90.614	93.622	91.889	89.359	91.355	97.274	97.404	89.854	92.752	90.564	91.572	1.112.400
<b>Diésel 1</b>	<b>1.066</b>	<b>1.063</b>	<b>1.123</b>	<b>1.554</b>	<b>1.441</b>	<b>1.196</b>	<b>1.314</b>	<b>1.113</b>	<b>1.743</b>	<b>1.971</b>	<b>1.450</b>	<b>2.184</b>	<b>17.220</b>
<b>Diésel premium (automotriz)</b>	<b>1.858.732</b>	<b>1.721.485</b>	<b>1.880.740</b>	<b>1.881.800</b>	<b>1.974.282</b>	<b>1.989.766</b>	<b>2.059.550</b>	<b>2.076.518</b>	<b>2.064.565</b>	<b>2.139.797</b>	<b>2.070.906</b>	<b>2.147.434</b>	<b>23.865.576</b>
Industrial - Otros	609.188	535.769	594.680	588.449	627.601	633.592	668.515	675.622	661.567	705.368	632.340	623.897	7.556.590
Eléctrico (a)	157.405	151.690	62.262	60.833	62.262	61.071	62.024	62.024	60.595	61.786	66.786	192.500	1.061.238
Marino	208.466	151.120	164.954	183.931	184.789	181.700	154.846	164.779	201.283	168.048	210.458	209.685	2.184.059
<b>Total diésel 2</b>	<b>975.059</b>	<b>838.579</b>	<b>821.896</b>	<b>833.213</b>	<b>874.652</b>	<b>876.364</b>	<b>885.385</b>	<b>902.425</b>	<b>923.445</b>	<b>935.202</b>	<b>909.584</b>	<b>1.026.082</b>	<b>10.801.887</b>
Industrial	153.646	144.915	148.224	153.549	152.589	151.670	163.356	157.911	147.844	162.112	148.575	151.608	1.836.000
Eléctrico (a)	364.048	347.619	271.386	205.710	257.288	215.683	235.663	224.863	238.079	228.465	197.278	307.873	3.093.957
Marino	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total fuel oil N° 4</b>	<b>517.694</b>	<b>492.534</b>	<b>419.610</b>	<b>359.260</b>	<b>409.878</b>	<b>367.353</b>	<b>399.019</b>	<b>382.773</b>	<b>385.923</b>	<b>390.577</b>	<b>345.854</b>	<b>459.482</b>	<b>4.929.957</b>
Residuo sector industrial	18.785	14.606	13.423	15.641	13.428	14.178	15.837	16.388	17.919	17.994	16.691	17.011	191.900
Residuo sector eléctrico (a)	264.286	220.476	46.667	45.878	46.667	54.794	46.667	46.667	45.357	46.667	253.489	191.883	1.309.496
<b>Total residuo</b>	<b>283.071</b>	<b>235.082</b>	<b>60.089</b>	<b>61.518</b>	<b>60.094</b>	<b>68.972</b>	<b>62.503</b>	<b>63.055</b>	<b>63.276</b>	<b>64.661</b>	<b>270.179</b>	<b>208.895</b>	<b>1.501.396</b>
Jet nacional	57.223	54.737	58.024	58.536	58.354	57.972	61.513	61.693	56.641	59.335	58.411	59.510	701.950
Jet internacional	183.419	183.513	177.684	174.873	171.492	169.073	172.334	175.438	164.801	168.822	162.521	158.331	2.062.300
<b>Total jet A-1</b>	<b>240.642</b>	<b>238.251</b>	<b>235.708</b>	<b>233.409</b>	<b>229.846</b>	<b>227.046</b>	<b>233.847</b>	<b>237.131</b>	<b>221.443</b>	<b>228.157</b>	<b>220.931</b>	<b>217.840</b>	<b>2.764.250</b>
Asfalto RC-250	8.869	7.165	8.153	7.424	8.392	9.700	10.460	10.182	10.831	10.503	10.351	11.091	113.120
Asfalto AC-20	92.728	74.911	85.248	77.626	87.746	101.420	109.366	106.458	113.243	109.815	108.226	115.966	1.182.752
<b>Total asfaltos</b>	<b>101.596</b>	<b>82.076</b>	<b>93.401</b>	<b>85.050</b>	<b>96.138</b>	<b>111.120</b>	<b>119.826</b>	<b>116.639</b>	<b>124.074</b>	<b>120.318</b>	<b>118.577</b>	<b>127.057</b>	<b>1.295.872</b>
<b>G.L.P.</b>	<b>1.132.116</b>	<b>1.023.941</b>	<b>1.138.290</b>	<b>1.138.033</b>	<b>1.234.993</b>	<b>1.188.368</b>	<b>1.258.073</b>	<b>1.255.347</b>	<b>1.221.077</b>	<b>1.268.880</b>	<b>1.285.200</b>	<b>1.295.400</b>	<b>14.439.716</b>
Mineral tupertine	4.883	4.939	5.536	5.289	5.268	4.875	5.093	4.853	5.207	5.750	4.645	4.723	61.061
Ruber solvent	8.866	9.296	8.882	7.766	7.951	8.424	9.240	9.207	8.721	8.422	9.289	8.941	105.007
<b>Total solventes</b>	<b>13.750</b>	<b>14.236</b>	<b>14.418</b>	<b>13.054</b>	<b>13.220</b>	<b>13.299</b>	<b>14.333</b>	<b>14.060</b>	<b>13.928</b>	<b>14.172</b>	<b>13.934</b>	<b>13.664</b>	<b>166.068</b>
<b>AVGAS</b>	<b>4.539</b>	<b>3.252</b>	<b>3.758</b>	<b>3.940</b>	<b>3.691</b>	<b>3.371</b>	<b>3.039</b>	<b>3.106</b>	<b>3.740</b>	<b>2.983</b>	<b>2.655</b>	<b>3.355</b>	<b>41.429</b>
<b>Nafta base</b>	<b>-</b>												
<b>TOTAL DEMANDA</b>	<b>7.697.889</b>	<b>7.071.220</b>	<b>7.277.216</b>	<b>7.185.698</b>	<b>7.582.456</b>	<b>7.469.969</b>	<b>7.776.723</b>	<b>7.834.009</b>	<b>7.705.961</b>	<b>7.951.167</b>	<b>7.915.018</b>	<b>8.467.621</b>	<b>91.934.946</b>
Azufre (kg)	300.000	300.000	300.000	300.000	300.000	300.000	300.000	300.000	-	300.000	300.000	300.000	3.300.000
Gas natural (MMBTU) (a)	1.115.771	488.906	508.577	474.647	482.429	451.289	458.317	442.211	420.199	418.088	396.821	1.362.011	7.019.265
Gas natural licuado (MMBTU) (b)	421.694	394.488	421.694	408.091	421.694	408.091	421.694	421.694	408.091	421.694	408.091	421.694	4.978.709
Lubricantes (Gls) (c)	198.383	190.301	190.983	187.646	204.614	204.259	202.929	213.064	216.057	227.378	223.795	221.174	2.480.583

**Notas:**

- a) Sector eléctrico (Diesel, fuel oil, residuo) corresponde a los requerimientos del CENACE mediante oficio No. CENACE-GPL-2019-0173 de 5 diciembre de 2019 ( Estimaciones 2020 - 2021); demanda de Gas Natural remitida mediante correo electrónico el 11 de enero de 2020 por la Dirección de Gestión Técnica y Operativa de la Generación y Transmisión, de la Subsecretaría de Generación y Transmisión de energía y oficializado mediante documento No. MERNNR-SGTGE-2020-0012-ME.
- b) Demanda de GNL sector industrial de acuerdo a memorando N° 00143-VMI-GLN-GNA-2019 y No. 00145-MI-GLN-GNA-2019
- c) Demanda de lubricantes 2020 se actualiza por pedido de la GCNA mediante memorando N° 00002-VMI-LUB-VIN-2020 (07 enero de 2020)

**Fuente:** Comisión Interinstitucional- EP PETROECUADOR

## Cuadro N°15. DEMANDA NACIONAL DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS POR SECTORES

Año 2020

Cifras en barriles

SECTOR	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
<b>AÉREO</b>	<b>245.181</b>	<b>241.502</b>	<b>239.466</b>	<b>237.350</b>	<b>233.537</b>	<b>230.416</b>	<b>236.886</b>	<b>240.237</b>	<b>225.183</b>	<b>231.139</b>	<b>223.587</b>	<b>221.195</b>	<b>2.805.679</b>
Avgas	4.539	3.252	3.758	3.940	3.691	3.371	3.039	3.106	3.740	2.983	2.655	3.355	41.429
Jet	240.642	238.251	235.708	233.409	229.846	227.046	233.847	237.131	221.443	228.157	220.931	217.840	2.764.250
<b>AGRÍCOLA</b>	<b>17.621</b>	<b>15.937</b>	<b>17.717</b>	<b>17.713</b>	<b>19.222</b>	<b>18.496</b>	<b>19.581</b>	<b>19.539</b>	<b>19.005</b>	<b>19.749</b>	<b>20.003</b>	<b>20.162</b>	<b>224.743</b>
GLP	17.621	15.937	17.717	17.713	19.222	18.496	19.581	19.539	19.005	19.749	20.003	20.162	224.743
<b>AUTOMOTRIZ</b>	<b>4.339.936</b>	<b>4.055.010</b>	<b>4.399.720</b>	<b>4.369.774</b>	<b>4.574.948</b>	<b>4.527.032</b>	<b>4.706.953</b>	<b>4.766.064</b>	<b>4.664.009</b>	<b>4.837.045</b>	<b>4.662.051</b>	<b>5.025.448</b>	<b>54.927.989</b>
Diésel 2	39.883	33.505	37.053	37.675	39.627	39.768	40.162	40.993	42.088	42.603	41.110	40.660	475.126
Diésel Premium	1.825.472	1.690.681	1.847.086	1.848.127	1.938.954	1.954.161	2.022.696	2.039.360	2.027.622	2.101.507	2.033.849	2.109.008	23.438.525
Gasolina Ecopaís	1.157.960	1.090.839	1.177.190	1.162.349	1.214.784	1.185.242	1.237.113	1.256.663	1.213.861	1.260.008	1.210.252	1.345.769	14.512.030
Gasolina Extra	1.068.534	1.006.597	1.086.279	1.072.584	1.120.969	1.093.709	1.141.575	1.159.615	1.120.118	1.162.701	1.116.788	1.241.839	13.391.307
Gasolina Super	239.629	225.739	243.609	240.538	251.388	245.275	256.009	260.055	251.197	260.747	250.451	278.495	3.003.132
GLP	8.457	7.649	8.503	8.501	9.226	8.878	9.398	9.378	9.122	9.479	9.601	9.677	107.869
<b>CEMENTERO</b>	<b>18.785</b>	<b>14.606</b>	<b>13.423</b>	<b>15.641</b>	<b>13.428</b>	<b>14.178</b>	<b>15.837</b>	<b>16.388</b>	<b>17.919</b>	<b>17.994</b>	<b>16.691</b>	<b>17.011</b>	<b>191.900</b>
Residuos	18.785	14.606	13.423	15.641	13.428	14.178	15.837	16.388	17.919	17.994	16.691	17.011	191.900
<b>DOMÉSTICO</b>	<b>1.021.359</b>	<b>923.766</b>	<b>1.026.929</b>	<b>1.026.697</b>	<b>1.114.171</b>	<b>1.072.107</b>	<b>1.134.993</b>	<b>1.132.534</b>	<b>1.101.616</b>	<b>1.144.742</b>	<b>1.159.466</b>	<b>1.168.668</b>	<b>13.027.049</b>
GLP	1.021.359	923.766	1.026.929	1.026.697	1.114.171	1.072.107	1.134.993	1.132.534	1.101.616	1.144.742	1.159.466	1.168.668	13.027.049
<b>ELÉCTRICO</b>	<b>794.718</b>	<b>728.103</b>	<b>389.402</b>	<b>321.513</b>	<b>375.755</b>	<b>341.162</b>	<b>354.304</b>	<b>343.586</b>	<b>354.006</b>	<b>347.256</b>	<b>527.558</b>	<b>702.632</b>	<b>5.579.996</b>
Diésel 2	157.405	151.690	62.262	60.833	62.262	61.071	62.024	62.024	60.595	61.786	66.786	192.500	1.061.238
Diésel Premium	8.980	8.317	9.087	9.092	9.539	9.613	9.951	10.033	9.975	10.338	10.005	10.375	115.305
Fuel Oil	364.048	347.619	271.386	205.710	257.288	215.683	235.663	224.863	238.079	228.465	197.278	307.873	3.093.957
Residuos	264.286	220.476	46.667	45.878	46.667	54.794	46.667	46.667	45.357	46.667	253.489	191.883	1.309.496
<b>INDUSTRIAL</b>	<b>710.245</b>	<b>613.357</b>	<b>670.941</b>	<b>673.450</b>	<b>710.050</b>	<b>721.838</b>	<b>749.973</b>	<b>749.843</b>	<b>757.123</b>	<b>774.632</b>	<b>747.378</b>	<b>756.286</b>	<b>8.635.117</b>
Asfalto	101.596	82.076	93.401	85.050	96.138	111.120	119.826	116.639	124.074	120.318	118.577	127.057	1.295.872
Diésel 1	1.066	1.063	1.123	1.554	1.441	1.196	1.314	1.113	1.743	1.971	1.450	2.184	17.220
Diésel 2	382.623	321.431	355.472	361.436	380.159	381.517	385.293	393.267	403.772	408.716	394.389	390.076	4.558.151
Diésel Premium	6.153	5.699	6.226	6.229	6.535	6.587	6.818	6.874	6.834	7.083	6.855	7.109	79.002
Gasolina Ecopaís	404	381	411	405	424	413	432	438	423	440	422	469	5.062
Fuel Oil	130.599	123.178	125.990	130.517	129.701	128.920	138.852	134.224	125.667	137.795	126.289	128.867	1.560.600
Gasolina Extra	2.313	2.179	2.322	2.427	2.368	2.421	2.471	2.510	2.425	2.517	2.418	2.488	28.990
Gasolina Super	811	764	825	814	851	830	867	880	850	883	848	943	10.165
GLP	84.679	76.588	85.141	85.122	92.374	88.887	94.101	93.897	91.333	94.909	96.130	96.893	1.080.055
<b>NAVIERO</b>	<b>58.566</b>	<b>50.532</b>	<b>55.685</b>	<b>56.358</b>	<b>59.234</b>	<b>59.492</b>	<b>60.500</b>	<b>61.546</b>	<b>62.613</b>	<b>63.793</b>	<b>61.601</b>	<b>61.798</b>	<b>711.718</b>
Diésel 2	43.211	36.300	40.145	40.818	42.933	43.086	43.513	44.413	45.599	46.158	44.540	44.053	514.768
Diésel Premium	14.683	13.599	14.857	14.865	15.596	15.718	16.269	16.403	16.309	16.903	16.359	16.963	188.524
Fuel Oil	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasolina Extra	271	255	275	272	284	277	289	294	284	295	283	315	3.396
Gasolina Super	401	378	408	403	421	411	429	436	421	437	419	466	5.030
<b>PESQUERO</b>	<b>252.261</b>	<b>221.770</b>	<b>238.667</b>	<b>239.367</b>	<b>244.477</b>	<b>247.026</b>	<b>254.487</b>	<b>257.870</b>	<b>254.605</b>	<b>259.522</b>	<b>251.487</b>	<b>250.738</b>	<b>2.972.279</b>
Diésel 2	156.092	131.129	145.016	147.449	155.087	155.641	157.182	160.435	164.720	166.737	160.892	159.133	1.859.516
Diésel Premium	8	8	9	9	9	9	9	9	9	10	9	10	109
Gasolina Extra	20	19	21	20	21	21	22	22	21	22	21	24	255
Pesca Artesanal	96.140	90.614	93.622	91.889	89.359	91.355	97.274	97.404	89.854	92.752	90.564	91.572	1.112.400
<b>PETROLERO</b>	<b>225.467</b>	<b>192.400</b>	<b>210.849</b>	<b>214.663</b>	<b>224.415</b>	<b>224.921</b>	<b>228.876</b>	<b>232.225</b>	<b>235.953</b>	<b>240.889</b>	<b>231.262</b>	<b>230.019</b>	<b>2.691.937</b>
Diésel 2	195.845	164.524	181.948	185.001	194.584	195.279	197.212	201.294	206.670	209.201	201.868	199.660	2.333.087
Diésel Premium	3.436	3.182	3.476	3.478	3.649	3.678	3.807	3.838	3.816	3.955	3.828	3.969	44.112
Fuel Oil	23.047	21.737	22.234	23.032	22.888	22.751	24.503	23.687	22.177	24.317	22.286	22.741	275.400
Gasolina Ecopaís	13	12	13	13	13	13	14	14	13	14	13	15	160
Gasolina Extra	2.844	2.679	2.892	2.855	2.984	2.911	3.039	3.087	2.982	3.095	2.973	3.306	35.646
Gasolina Super	282	266	287	283	296	288	301	306	295	307	295	328	3.532
<b>PRODUCTOS ESPECIALES</b>	<b>13.750</b>	<b>14.236</b>	<b>14.418</b>	<b>13.172</b>	<b>13.220</b>	<b>13.299</b>	<b>14.333</b>	<b>14.178</b>	<b>13.928</b>	<b>14.407</b>	<b>13.934</b>	<b>13.664</b>	<b>166.538</b>
Absorver Petrolero	0	0	0	118	0	0	0	118	0	235	0	0	470
Mineral Turpentine	4.883	4.939	5.536	5.289	5.268	4.875	5.093	4.853	5.207	5.750	4.645	4.723	61.061
Rubber solvent	8.866	9.296	8.882	7.766	7.951	8.424	9.240	9.207	8.721	8.422	9.289	8.941	105.007
<b>TOTAL DEMANDA SECTORES</b>	<b>7.697.889</b>	<b>7.071.220</b>	<b>7.277.216</b>	<b>7.185.698</b>	<b>7.582.456</b>	<b>7.469.969</b>	<b>7.776.723</b>	<b>7.834.009</b>	<b>7.705.961</b>	<b>7.951.167</b>	<b>7.915.018</b>	<b>8.467.621</b>	<b>91.934.946</b>

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

**Cuadro N° 16. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS**

Año 2020  
Cifras en barriles

IMPORTACIONES	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
Diésel 2	829.833	434.956	272.673	360.416	362.653	294.592	17.691	375.016	447.116	447.472	409.949	537.968	<b>4.790.337</b>
Diésel premium 50 PPM	1.171.703	1.078.780	1.193.711	1.216.933	1.287.252	1.670.532	2.086.830	1.412.530	1.399.698	1.452.767	1.406.038	1.460.404	<b>16.837.178</b>
Nafta 93 oct.	1.008.581	1.082.745	1.248.471	1.206.434	1.261.278	1.185.888	1.412.821	1.237.310	1.207.635	1.183.964	1.206.442	1.255.210	<b>14.496.781</b>
Nafta 85 oct.	396.119	334.308	121.448	168.586	182.929	427.685	325.605	303.269	274.644	382.904	268.759	465.906	<b>3.652.161</b>
GLP	817.127	795.263	923.779	926.814	1.026.916	1.027.580	1.072.369	1.016.597	995.047	1.035.386	1.085.251	1.041.455	<b>11.763.584</b>
Cutter stock	348.141	220.535	437.394	429.107	435.418	296.452	202.359	421.994	399.534	494.969	476.073	413.084	<b>4.575.061</b>
AVGAS	-	8.500	-	-	8.500	-	8.500	-	-	8.500	-	-	<b>34.000</b>
<b>TOTAL IMPORTACIONES</b>	<b>4.571.504</b>	<b>3.955.087</b>	<b>4.197.476</b>	<b>4.308.290</b>	<b>4.564.946</b>	<b>4.902.729</b>	<b>5.126.174</b>	<b>4.766.717</b>	<b>4.723.674</b>	<b>5.005.963</b>	<b>4.852.513</b>	<b>5.174.028</b>	<b>56.149.102</b>
Gas Natural (MMBTU)	536.492	39.290	40.917	34.619	40.382	35.435	40.616	36.842	39.229	35.802	37.577	1.001.859	<b>1.919.061</b>
Gas Natural Licuado (MMBTU)	217.413	203.387	217.413	210.400	217.413	210.400	217.413	217.413	210.400	217.413	210.400	217.413	<b>2.566.882</b>
EXPORTACIONES	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
Nafta bajo octano													-
Fuel oil N° 6	950.000	950.000	1.330.000	1.330.000	1.330.000	1.330.000	1.330.000	1.520.000	1.520.000	1.520.000	1.520.000	1.520.000	<b>16.150.000</b>
Fuel oil N° 4	380.000	380.000	380.000	380.000	380.000	570.000	380.000	380.000	380.000	380.000	380.000	380.000	<b>4.750.000</b>
<b>TOTAL EXPORTACIONES</b>	<b>1.330.000</b>	<b>1.330.000</b>	<b>1.710.000</b>	<b>1.710.000</b>	<b>1.710.000</b>	<b>1.900.000</b>	<b>1.710.000</b>	<b>1.900.000</b>	<b>1.900.000</b>	<b>1.900.000</b>	<b>1.900.000</b>	<b>1.900.000</b>	<b>20.900.000</b>
<b>Fuente:</b>	Comisión Interinstitucional- EP PETROECUADOR												

**CUADROS PLURIANUALES OPERATIVOS  
2020-2023**

## RESUMEN METAS OPERATIVAS

Cifras en miles de barriles  
Período 2020-2023

DETALLE	2020	2021	2022	2023
<b>CARGAS DE CRUDO A REFINERIAS</b>	<b>58.612</b>	<b>59.737</b>	<b>57.071</b>	<b>60.211</b>
Esmeraldas	35.797	37.730	34.496	37.245
Libertad	15.641	15.030	15.598	15.812
Shushufindi	7.174	6.978	6.978	7.154
<b>PRODUCCIÓN DE DERIVADOS</b>	<b>82.763</b>	<b>84.433</b>	<b>83.756</b>	<b>86.209</b>
<b>TRANSPORTE DE DERIVADOS</b>	<b>93.658</b>	<b>95.738</b>	<b>97.236</b>	<b>99.453</b>
<b>DEMANDA DE DERIVADOS</b>	<b>91.935</b>	<b>94.981</b>	<b>101.834</b>	<b>100.684</b>
<b>IMPORTACIÓN DE DERIVADOS</b>	<b>56.149</b>	<b>58.752</b>	<b>63.556</b>	<b>62.965</b>
<b>EXPORTACIÓN DE DERIVADOS</b>	<b>20.900</b>	<b>22.228</b>	<b>18.914</b>	<b>20.604</b>

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR

## CARGAS DE CRUDO

Cifras en miles de barriles

Período 2020-2023

REFINERÍA	2020	2021	2022	2023
Esmeraldas	35.797	37.730	34.496	37.245
Libertad	15.641	15.030	15.598	15.812
Shushufindi	7.174	6.978	6.978	7.154
<b>TOTAL</b>	<b>58.612</b>	<b>59.737</b>	<b>57.071</b>	<b>60.211</b>
Carga de gas asociado (MMPCS)	5.210	5.402	5.195	5.417

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR

## PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

Cifras en miles de barriles

Período 2020-2023

PRODUCTO	2020	2021	2022	2023
Gasolinas	30.973	31.717	32.572	33.257
Diésel 2	6.284	5.556	6.121	6.407
Diésel premium	7.056	8.089	7.033	7.057
Fuel oil N° 4	9.585	9.206	9.558	9.695
Fuel oil N° 6 consumo nacional	860	1.297	1.355	1.152
Fuel oil N° 6 exportación	16.252	16.743	15.699	16.450
GLP	2.704	2.813	2.513	2.826
Jet A-1	2.709	2.800	2.736	2.834
Asfaltos	1.296	1.320	1.366	1.392
Residuo (crudo reducido)	3.558	3.390	3.274	3.577
Otros	1.487	1.504	1.531	1.563
<b>TOTAL</b>	<b>82.763</b>	<b>84.433</b>	<b>83.756</b>	<b>86.209</b>

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR

## TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Cifras en miles de barriles  
Período 2020-2023

POLIDUCTO	2020	2021	2022	2023
Esmeraldas - Santo Domingo	27.275	27.548	27.644	28.449
Santo Domingo - Beaterio (**)	20.368	20.571	20.943	21.553
Santo Domingo - Pascuales (**)	947	956	966	975
Quito - Ambato	6.177	5.980	6.040	6.100
Ambato - Riobamba (**)	1.333	1.346	1.359	1.373
Shushufindi - Quito	2.539	2.841	2.861	2.881
Libertad - Pascuales	8.708	9.119	9.393	9.666
Libertad - Manta	4.439	4.572	4.709	4.851
Tres Bocas - Pascuales	19.007	19.387	19.678	19.973
Pascuales - Cuenca	11.212	11.548	11.779	12.015
Tres Bocas - Fuel Oil	2.599	2.690	2.717	2.731
Monteverde - Chorrillo	11.703	12.054	12.415	12.788
<b>TOTAL</b>	<b>93.658</b>	<b>95.738</b>	<b>97.236</b>	<b>99.453</b>

**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 2020-2023

TERMINAL / DEPOSITO	2020	2021	2022	2023
Terminal Ambato	4.339	4.404	4.470	4.537
Terminal Riobamba	1.839	1.875	1.913	1.951
Terminal Beaterio	16.131	16.373	17.512	18.073
Terminal GLP Oyambaro	909	918	918	923
Planta de Envasado Esmeraldas - GLP	169	171	153	155
Planta de Envasado Shushufindi - GLP	264	269	285	296
Terminal Santo Domingo	5.704	5.818	6.530	6.857
Deposito Loja	2.054	2.116	2.310	2.449
Deposito Cuenca	5.205	5.362	5.522	5.688
Manta	4.452	4.585	4.677	4.771
Pascuales	19.007	19.577	19.968	20.368
Deposito Baltra	427	434	440	447
Terminal Fuel Oil	1.667	1.684	1.747	1.773
Terminal Chorrillo	11.279	11.391	11.505	11.620
Terminal La Troncal	5.758	5.816	5.324	5.526
Terminal Libertad	605	611	617	623
Terminal Monteverde	382	386	393	401
Terminal Shushufindi	3.116	3.122	3.068	2.934
<b>TOTAL</b>	<b>83.306</b>	<b>84.911</b>	<b>87.353</b>	<b>89.390</b>

**Fuente:** Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

## DEMANDA DE DERIVADOS

Cifras en miles de barriles  
Período 2020-2023

PRODUCTO	2020	2021	2022	2023
Gasolinas	30.999	31.743	32.504	33.285
Diésel 2	10.802	11.237	12.831	11.662
Diésel premium	23.866	24.942	25.965	26.907
Fuel oil N° 4	4.930	4.674	6.936	5.729
GLP	14.440	14.729	15.023	15.324
Jet A-1	2.764	2.800	2.835	2.872
Asfaltos	1.296	1.320	1.366	1.392
Residuo	1.501	2.176	2.987	2.104
Otros	1.338	1.361	1.385	1.410
<b>TOTAL</b>	<b>91.935</b>	<b>94.981</b>	<b>101.834</b>	<b>100.684</b>

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR

## DEMANDA DE DERIVADOS POR SECTORES

Cifras en miles de barriles  
Período 2020-2023

SECTOR	2020	2021	2022	2023
Aéreo	2.806	2.842	2.879	2.916
Agrícola	225	229	234	239
Automotriz	54.928	56.741	58.519	60.238
Cementero	192	194	196	198
Doméstico	13.027	13.288	13.553	13.825
Eléctrico	5.580	6.181	10.588	7.063
Industrial	8.635	8.810	9.009	9.191
Naviero	712	733	755	776
Pesquero	2.972	3.041	3.111	3.183
Petrolero	2.692	2.755	2.820	2.886
Productos Especiales	167	168	169	170
<b>TOTAL</b>	<b>91.935</b>	<b>94.981</b>	<b>101.834</b>	<b>100.684</b>

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

## IMPORTACIÓN DE DERIVADOS

Cifras en miles de barriles

Período 2020-2023

PRODUCTO	2020	2021	2022	2023
Diésel 2	4.790	5.696	6.579	5.358
Diésel premium	16.837	16.853	18.958	19.878
NAO - RON 93	14.497	18.698	19.444	20.292
NAO - RON 87	3.652	720	1.413	116
GLP	11.764	11.930	12.606	12.562
Cutter stock	4.575	4.805	4.505	4.716
AVGAS	34	51	51	43
<b>TOTAL</b>	<b>56.149</b>	<b>58.752</b>	<b>63.556</b>	<b>62.965</b>

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR

## EXPORTACIÓN DE DERIVADOS

Cifras en miles de barriles

Período 2020-2023

PRODUCTO	2020	2021	2022	2023
Nafta bajo octano	-	758	484	304
Fuel oil N° 6	16.150	16.910	15.770	16.340
Fuel oil N° 4	4.750	4.560	2.660	3.960
Gasoleo	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>20.900</b>	<b>22.228</b>	<b>18.914</b>	<b>20.604</b>

Fuente: Comisión Interinstitucional - EP PETROECUADOR