

INFORME ESTADÍSTICO ANUAL 2021



Índice

PRESENTACIÓN	4
ABREVIATURAS	5
PRINCIPALES DEFINICIONES	6
FACTORES DE CONVERSIÓN.....	9
1. CIFRAS PAÍS	10
1.1 Resumen de la Actividad Hidrocarburífera.....	10
2. EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE CRUDO.....	15
2. TRANSPORTE DE CRUDO	26
2.1 Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)	26
2.2 Oleoducto de Crudos Pesados (OCP)	27
3. EFINACIÓN DE CRUDO	32
3.1 Cargas de crudo a refinerías	33
3.2 Paros de refinerías	34
3.3 Producción Nacional de Derivados	35
4. TRANSPORTE DE DERIVADOS.....	50
5. COMERCIO INTERNO	59
6. COMERCIO EXTERNO.....	70
6.1. Exportación de Crudo	70
6.2. Importación de Derivados	71
6.3. Exportación de Derivados.....	72
7. SEGURIDAD SALUD Y AMBIENTE	88
7.1 Gestión Ambiental	88
7.2 Remediación Ambiental.....	88
7.3 Seguridad Industrial.....	89
7.4 Salud Ocupacional.....	89
7.5 Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias.....	89
8.1. Presupuesto de Inversiones	92
8.2. Ejecución Presupuestaria de Inversiones de Costos y Gastos	93
9. TALENTO HUMANO	99
10. ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES	104

Índice de tablas

Tabla 1: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera I	11
Tabla 2:Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera II	12
Tabla 3:Producción de Crudo por Campos	16
Tabla 4:Producción de Crudo por Campos	17
Tabla 5: Pozos Perforados	18
Tabla 6: Reacondicionamiento de Pozos	19
Tabla 7: Paradas del Oleoducto Transecuadoriano.....	27
Tabla 8: Crudo Bombeado por Oleoductos	28
Tabla 9: Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo	30
Tabla 10: Cargas de crudo a Refinerías	33
Tabla 11: Producción Nacional de Derivados.....	36
Tabla 12: Crudo Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto.....	37
Tabla 13: Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural.....	38
Tabla 14: Materia Prima Procesada en Refinerías del País.....	39
Tabla 15: Producción Nacional de Derivados.....	40
Tabla 16: Producción de Derivados Refinería Esmeraldas	41
Tabla 17: Gasolina Súper Disponible al Mercado Interno	42
Tabla 18: Producción de Derivados Refinería La Libertad	43
Tabla 19: Producción de Derivados Refinería Shushufindi	44
Tabla 20: Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales	46
Tabla 21: Producción de Gasolina Ecopáis Mediante Mezclas en Terminales.....	47
Tabla 22: Preparación de Fuel Oil Refinería Esmeraldas	48
Tabla 23: Características de Poliductos	50
Tabla 24: Volumen de Combustibles Transportados por Poliductos	52
Tabla 25: Volumen Transportado Poliductos: Esmeraldas – Santo Domingo / Santo Domingo – Quito / Santo Domingo – Pascuales	54
Tabla 26: Volumen Transportado Poliductos: Shushufindi – Quito / Quito – Ambato – Riobamba.....	55
Tabla 27: Volumen Transportado Poliductos: Libertad – Manta / Libertad – Pascuales / Monteverde – Chorrillos	56
Tabla 28: Volumen Transportado Poliductos: Tres Bocas – Pascuales / Tres Bocas – Fuel Oil / Pascuales – Cuenca	57
Tabla 29: Despachos Totales de Derivados Abastecedora.....	60
Tabla 30: Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR.....	61
Tabla 31: Despachos Comercializadoras Privadas	62
Tabla 32: Transferencias de Despachos	63
Tabla 33: Despachos por Sectores Abastecedora.....	65
Tabla 34: Despachos Valorados Abastecedora	66
Tabla 35: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras I.....	67
Tabla 36: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras II.....	68
Tabla 37: Exportación de Crudo	70
Tabla 38: Importación de Derivados.....	71
Tabla 39: Exportación de Derivados	72

Tabla 40: Exportación Total Crudo Oriente y Napo	73
Tabla 41: Exportación de Crudo por Cuentas.....	75
Tabla 42: Desglose “Venta Directa” Exportación Crudo Oriente	76
Tabla 43: Exportación Crudo Napo I	77
Tabla 44: Exportación Crudo Napo II	78
Tabla 45: Exportación de Fuel Oil # 6.....	79
Tabla 46: Exportación de Otros Productos Derivados	80
Tabla 47: Importación de GLP.....	81
Tabla 48: Importación de Diésel 2 y Diésel Premium.....	82
Tabla 49: Importación de Nafta	83
Tabla 50: Importación de Otros Productos.....	84
Tabla 51: Resumen Importaciones de Derivados	85
Tabla 52: Resumen Exportaciones de Derivados	86
Tabla 53: Remediación Ambiental.....	88
Tabla 54: Accidentalidad personal EP PETROECUADOR	89
Tabla 55: Inversión en Compensación Social por Programas	90
Tabla 56: Ejecución Presupuestaria de Inversiones.....	92
Tabla 57: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos	93
Tabla 58: Costos Operativos	93
Tabla 59: Ejecución Presupuestaria de Inversiones por Gerencia.....	94
Tabla 60: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos por Gerencia.....	95
Tabla 61: Estado de Situación EP PETROECUADOR	96
Tabla 62: Estado de Resultados EP PETROECUADOR	97
Tabla 63: Número de personal por unidad de negocio y zona geográfica.....	100
Tabla 64: Número de personal por unidad de negocio y género.....	101
65: Número de personal por unidad de negocio y rango de edades	102
Tabla 66: Reservas mundiales de petróleo.....	105
Tabla 67: Reservas mundiales de petróleo por país	106
Tabla 68: Precios Varios Crudos	107
Tabla 69: Capacidad de refinación por países	108
Tabla 70: Volúmenes de crudo refinados por países	109

Índice de gráficos

Gráfico 1: Movimiento Hidrocarburífero EP PETROECUADOR	12
Gráfico 2: Transporte de Crudo.....	29
Gráfico 3: Producción de Derivados.....	45
Gráfico 4: Transporte de Derivados	53
Gráfico 5: Estaciones Propias y Afiliadas a Nivel Nacional.....	59
Gráfico 6: Despachos de Derivados.....	64
Gráfico 7: Exportación de Crudo	74

PRESENTACIÓN

Es de vital importancia para la EP PETROECUADOR poner a consideración de todas las partes interesadas en el ámbito local e internacional el “INFORME ESTADÍSTICO ANUAL” cuya data corresponde al año 2021; el mismo que destaca algunos aspectos significativos del giro del negocio, y ha sido desarrollado en base a la información proporcionada por cada una de las Unidades de Negocio que son parte de nuestra empresa durante el período en mención, en la que se destaca el esfuerzo y retribución a la sociedad a través de los proyectos compensatorios en las áreas de influencia en las que opera.

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

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

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

**GERENTE GENERAL
EP PETROECUADOR**

ABREVIATURAS

INSTITUCIONES

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

UNIDAD DE MEDIDA

API°	Grado API
BPD	Bariles por Día
BTU	Unidad Térmica Británica
BI	Barril
BPPD	Bariles Promedio por Día
Gls.	Galones
Kg	Kilogramos
MMBLS	Millones de Barriles
MMBTU	Millones de BTU
MMPC	Millones de Pies Cúbicos
Oct	Octanaje
P.P.P.	Precio Promedio Ponderado
Prom.	Promedio
RON	Índice de Octano
TM	Tonelada Métrica
US\$/BI	Dólares por Barril
VGO	Gasolina al Vacío

VARIOS

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

PRINCIPALES DEFINICIONES

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Fuente:

Gerencia de Comercialización Nacional

CIFRAS PAÍS



1. CIFRAS PAÍS

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



1.1 Resumen de la Actividad Hidrocarburífera

Durante el año 2021 en cumplimiento con los objetivos empresariales se ejecutó las siguientes actividades operativas:

A través del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), se transportó 109.41 millones de barriles de crudo, equivalentes a 299.756 BPPD, de acuerdo al crudo recibido.

Una vez entregado el crudo a las refinerías, el saldo de la producción se exportó bajo las diferentes modalidades en un volumen de 101.3 MMBLS de crudo Oriente y Napo, acorde a los cupos asignados por el MERNRR.

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 52.5 MMBLS, mayor en 20,64% con relación al año anterior, debido a los paros programados y emergentes de refinerías.

La producción de derivados a nivel nacional fue de 75.5 MMBLS, la misma que incluye mezclas en terminales e importaciones de naftas y cutter stock que ingresan como insumos en refinerías para obtener gasolinas y fuel oil.

La demanda de derivados fue de 90.7 MMBLS, abasteciendo en su totalidad el mercado interno, para lo cual fue necesario la importación de 58.9 MMBLS, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 20.3 MMBLS.

De los excedentes de producción de derivados se exportó Fuel Oil # 6, Fuel Oil # 4 y gasóleo por un total de 16.2 MMBLS, con una variación del 9.47% en relación al año 2020.

Tabla 1: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera I
Año 2021

Detalle	Cifras en miles de barriles												
	Año 2021												
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
CRUDO													
Producción	12,764	11,275	12,454	11,934	12,336	11,821	12,114	11,930	11,571	11,839	11,431	5,884	137,353
Crudo	12,624	11,142	12,312	11,796	12,200	11,688	11,979	11,798	11,442	11,706	11,431	5,884	136,002
Gas (bariles equivalentes petróleo)	140	133	142	137	137	133	135,002	131,862	128,435	133	127	130	1,607
Transporte	15,524	13,485	15,259	14,513	15,283	13,942	14,848	14,511	14,606	14,277	13,896	4,842	164,986
SOTE	10,116	9,140	9,889	9,628	9,986	9,491	9,853	9,508	9,564	9,617	9,393	3,227	109,411
OCP	5,408	4,345	5,370	4,886	5,297	4,451	4,995	5,003	5,042	4,660	4,503	1,615	55,575
Cargas	4,378	3,649	3,539	4,249	5,083	4,536	4,990	4,945	4,583	5,238	5,102	3,177	53,470
Refinería Esmeraldas	2,691	1,917	1,626	2,431	3,225	2,867	3,083	3,325	3,199	3,314	3,240	1,983	32,901
Refinería La Libertad	1,059	1,168	1,298	1,215	1,243	1,155	1,289	996	779	1,308	1,256	751	13,516
Refinería Shushufindi	627	565	615	603	615	515	618	625	605	616	605	443	7,053
Exportación EP Petroecuador	9,226	9,067	10,147	8,986	9,712	9,084	7,681	9,144	8,014	9,340	8,179	2,703	101,282
Crudo Oriente	5,583	5,486	6,551	5,358	5,358	5,190	4,499	5,332	4,609	6,258	4,096	1,352	59,671
Crudo Napo	3,642	3,581	3,596	3,628	4,354	3,894	3,182	3,812	3,405	3,083	4,083	1,351	41,611
DERIVADOS													
Producción Nacional	5,881	5,569	5,769	5,624	6,722	6,380	6,900	6,673	6,439	7,032	6,970	5,583	75,542
Consumo Nacional	6,862	6,579	7,338	6,968	7,060	7,841	8,344	7,688	7,971	8,280	7,855	7,944	90,731
Transporte por Políuductos	6,979	6,773	7,557	6,907	6,899	7,406	7,828	7,946	7,619	7,821	7,865	8,202	89,803
Total Importaciones	5,066	3,702	5,030	4,581	4,048	4,284	5,286	5,442	3,993	4,533	5,440	5,494	56,898
Importación Diesel 2	284	568	846	280	-	300	565	569	618	1,147	841	1,131	7,151
Importación Diesel Premium	1,708	1,139	1,132	1,118	928	1,138	1,709	1,740	1,416	1,424	1,741	1,461	16,652
Importación de Nafta RON 93	1,492	898	896	1,193	1,193	1,188	1,496	1,500	897	900	1,189	1,199	14,041
Importación de Nafta RON 80	299	299	595	596	299	0	296	296			601	598	3,878
Importación GLP	1,063	798	1,138	969	1,205	1,229	800	1,330	1,062	1,062	1,060	1,104	12,819
Importación de Cutter Stocks	211	0	423	417	423	423	420				0		2,317
Importación de Avgas	8	-	0	9	0	7		8			8		40
Importación de Jet Fuel											-		0
Total Exportaciones	1,161	1,133	740	1,122	1,717	1,286	1,505	1,495	1,310	1,710	3,068	1,531	17,778
Exportación de Fuel Oil N°6	954	949	558	1,122	1,364	1,118	1,505	1,327	1,141	1,710	1,536	1,531	14,816
Exportación de Fuel Oil N°4	207	185	182		181	0							754
Exportación de Gasóleo (VGO)					172	168		168	168				677
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/Bl	49.74	57.46	59.71	58.43	62.26	68.71	68.45	62.20	66.40	76.77	69.39	63.35	63.40
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/Bl	46.87	52.80	56.94	55.48	60.61	65.41	64.56	59.67	62.50	72.03	67.61	57.22	60.21

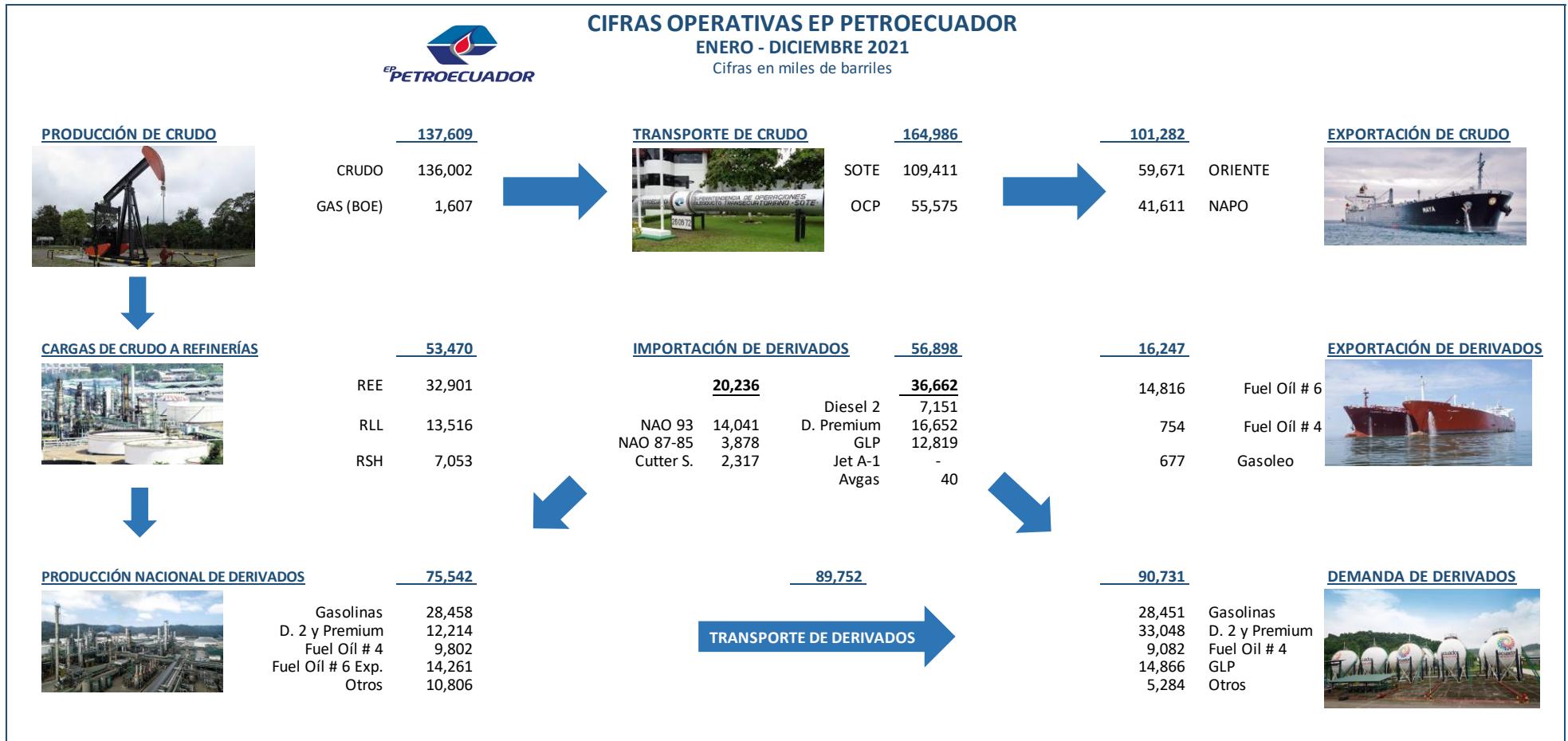
Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR

Tabla 2:Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera II
Año 2021

Detalle	Cifras en barriles / día												Anual	
	Año 2021													
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		
CRUDO														
Producción	411,734	402,673	401,750	397,785	397,944	394,042	390,788	384,834	381,413	377,610	381,029	189,810	377,012	
Crudo	407,213	397,913	397,165	393,215	393,532	389,610	386,433	380,581	381,413	377,610	381,029	189,810	372,609	
Gas (barriles equivalentes petróleo)	4,521	4,760	4,586	4,570	4,411	4,431	4,355	4,254	4,281	4,280	4,237	4,182	4,403	
Transporte	500,777	481,602	492,216	483,774	492,990	464,727	478,977	468,087	486,876	460,552	463,204	156,186	452,015	
SOTE	326,324	326,428	318,996	320,921	322,117	316,351	317,853	306,695	318,810	310,241	313,089	104,085	299,756	
OCP	174,452	155,174	173,220	162,853	170,873	148,377	161,124	161,391	168,067	150,311	150,115	52,101	152,260	
Cargas	141,229	130,329	114,172	141,622	163,956	151,202	160,977	159,528	152,752	168,981	170,060	102,497	146,493	
Refinería Esmeraldas	86,811	68,449	52,463	81,042	104,023	95,554	99,452	107,243	106,624	106,915	108,016	63,964	90,139	
Refinería La Libertad	34,177	41,701	41,856	40,491	40,094	38,484	41,592	32,132	25,962	42,193	41,864	24,233	37,031	
Refinería Shushufindi	20,241	20,178	19,853	20,089	19,840	17,164	19,933	20,153	20,165	19,873	20,180	14,301	19,323	
Exportación EP Petroecuador	297,601	323,821	327,320	299,522	313,275	302,788	247,781	294,973	267,138	301,297	272,636	87,180	277,484	
Crudo Oriente	180,108	195,914	211,334	178,595	172,832	172,988	145,144	172,002	153,626	201,856	136,532	43,605	163,482	
Crudo Napo	117,493	127,907	115,987	120,927	140,444	129,800	102,637	122,971	113,512	99,441	136,104	43,574	114,002	
DERIVADOS														
Producción Nacional	189,694	198,891	186,091	187,467	216,824	212,671	222,589	215,259	214,621	226,851	232,332	180,107	206,963	
Consumo Nacional	221,342	234,969	236,720	232,277	227,742	261,377	269,157	247,989	265,705	267,099	261,849	256,263	248,578	
Transporte por Políditos	225,139	241,892	243,761	230,240	222,552	246,869	252,532	256,328	253,968	252,298	262,171	264,578	246,036	
Total Importaciones	163,404	132,205	162,244	152,692	130,585	142,810	170,523	175,541	133,097	146,225	181,336	177,237	155,886	
Importación Diesel 2	9,170	20,296	27,293	9,329	-	9,991	18,234	18,364	20,605	37,013	28,023	36,500	19,590	
Importación Diesel Premium	55,090	40,674	36,513	37,264	29,923	37,941	55,115	56,118	47,184	45,946	58,032	47,129	45,623	
Importación de Nafta RON 93	48,145	32,067	28,910	39,757	38,487	39,589	48,255	48,382	29,894	29,020	39,645	38,689	38,468	
Importación de Nafta RON 87	9,639	10,674	19,190	19,858	9,640	-	9,559	9,533	-	0	20,035	19,299	10,625	
Importación GLP	34,293	28,494	36,707	32,284	38,884	40,950	25,813	42,889	35,415	34,245	35,322	35,621	35,120	
Importación de Cutter Stocks	6,798	-	13,632	13,914	13,651	14,097	13,547	0	0	0	-	0	6,347	
Importación de Avgas	269	-	-	288	-	243	-	256	-	-	278	-	111	
Importación de Jet Fuel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	
Total Exportaciones	37,456	40,479	23,877	37,399	55,386	42,863	48,544	48,221	43,657	55,172	51,205	49,402	44,512	
Exportación de Fuel Oil N°6	30,769	33,889	18,008	37,399	43,993	37,257	48,544	42,807	38,045	55,172	51,205	49,402	40,591	
Exportación de Fuel Oil N°4	6,687	6,591	5,869	0	5,829	0	0	0	0	0	0	-	2,067	
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	5,564	5,606	-	5,413	5,612	-	0	-	1,854	

Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR

Gráfico 1: Movimiento Hidrocarburífero EP



EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE CRUDO



2. EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE CRUDO

Mediante el Decreto Presidencial No. 1221 a partir del 1 de enero de 2021 se decreta la fusión por absorción de la Empresa Pública de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, Petroamazonas EP, a la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR.

La Exploración y Explotación de petróleo crudo y gas natural se efectúa en el Litoral y Amazonía ecuatoriana en 23 bloques, con un aporte del 80% de la producción petrolera ecuatoriana de 30° API.

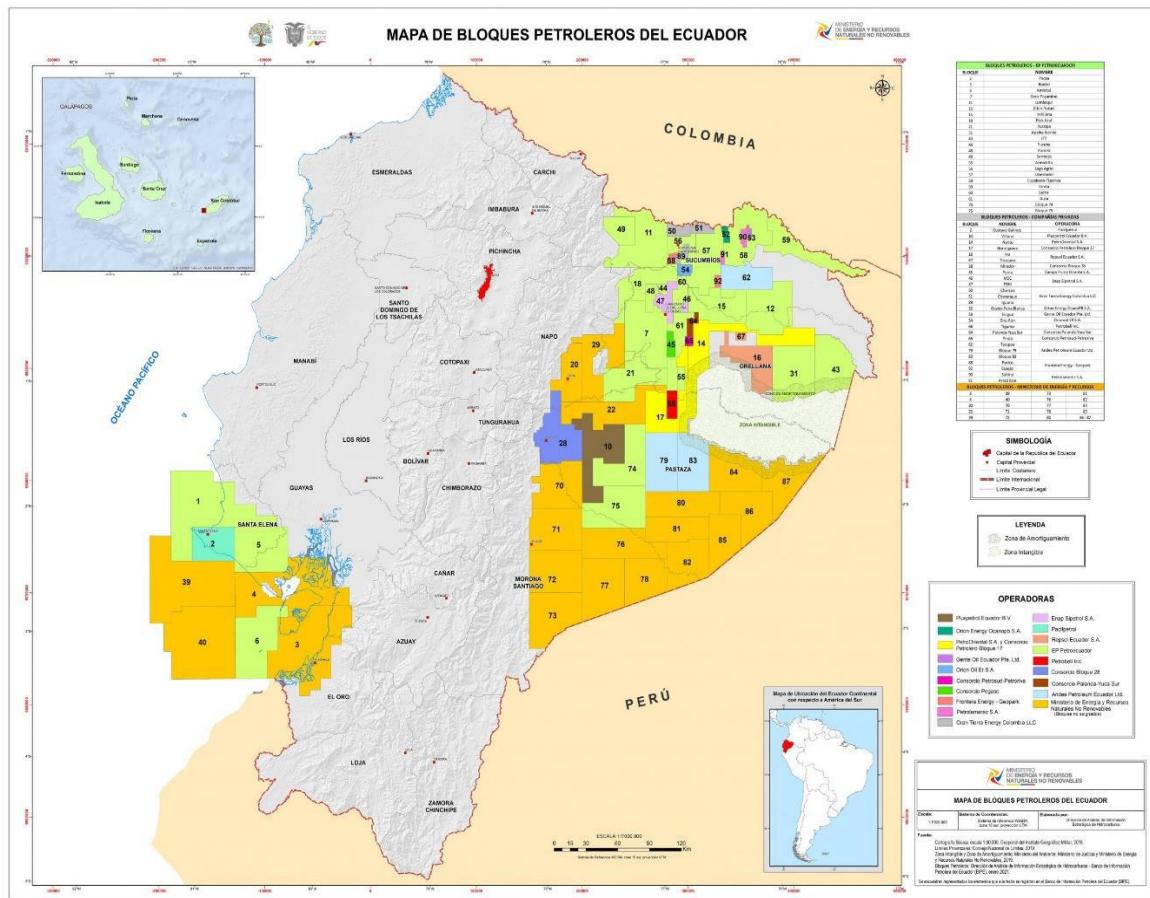


Tabla 3:Producción de Crudo por Campos

CAMPOS	Cifras en barriles											
	AÑO 2021											
ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	
Apaika Nenke	125,944	112,920	128,633	122,494	126,282	122,380	127,878	135,218	129,585	129,514	123,393	44,618
Eden Yuturi	702,076	618,396	732,445	694,428	719,307	688,735	707,009	742,838	723,675	761,362	739,034	379,208
Dumbique	4,184	4,245	5,018	4,867	4,708	4,000	5,106	4,654	4,836	5,146	4,645	4,953
Palacocha	102,825	86,521	117,341	115,178	112,669	101,470	100,031	108,095	104,293	113,786	108,639	102,552
Tumali	24,618	26,824	22,919	21,047	21,818	21,817	21,759	20,730	22,674	24,446	22,915	21,096
Tangay	2,732	2,534	2,828	2,749	2,830	2,646	2,757	2,734	2,665	2,801	2,658	2,679
Yanahurco	2,973	2,692	2,998	2,910	2,986	2,909	3,008	3,016	2,910	2,994	2,583	2,482
BLOQUE 12-31 [EY-Apaika]	965,352	848,133	1,012,183	963,672	989,599	943,956	967,548	1,017,385	990,639	1,040,049	1,003,866	558,578
Tiputini	723,996	640,321	700,487	684,494	714,577	673,054	690,359	571,752	623,062	578,148	632,958	216,424
Tambococha	1,163,525	1,047,815	1,130,353	1,065,101	1,063,383	998,640	1,030,415	1,022,468	975,481	965,807	927,671	322,110
Ishpingo												
BLOQUE 43 (ITT)	1,887,521	1,688,136	1,830,840	1,749,595	1,777,960	1,671,695	1,720,775	1,594,620	1,598,543	1,543,955	1,560,629	538,534
ACTIVO EY-BLOQ.12+BLOQ.31+BLOQ.43	2,852,873	2,536,268	2,843,023	2,713,267	2,767,559	2,615,650	2,688,322	2,612,005	2,589,182	2,584,004	2,564,495	1,097,111
Indiliana	31,760	38,322	31,276	28,968	29,884	28,128	26,326	24,768	22,393	24,561	22,394	7,315
Uimonchaca	76,413	64,581	70,716	71,507	77,498	70,965	92,684	95,279	86,920	87,899	79,997	35,007
Concordia	5,599	5,096	5,601	5,371	5,570	5,408	5,605	5,616	5,399	5,544	5,239	1,875
Itaya	35,087	33,668	38,547	36,649	39,011	42,035	41,132	41,177	38,067	39,335	33,716	13,497
Jivino	28,187	24,308	27,959	24,765	28,481	29,317	28,790	28,990	27,491	28,161	25,351	10,047
Laguna	14,552	13,548	15,170	14,574	14,815	13,110	12,877	12,973	15,359	19,416	19,724	7,001
Paka Norte	81,509	70,591	74,658	71,183	73,119	76,390	80,422	78,329	75,276	78,642	75,949	33,473
Paka Sur	60,347	54,400	57,739	51,356	55,424	51,149	48,686	43,008	33,813	39,379	45,192	19,835
Palmeras Norte	30,408	20,073	32,123	31,494	30,349	26,927	28,998	27,857	25,278	26,079	27,379	12,449
Palmar Oeste	22,397	28,540	18,900	16,580	19,619	19,600	18,742	18,099	17,367	17,665	16,437	7,440
Tú�	9,743	9,171	9,488	8,964	8,581	8,246	9,410	10,305	9,867	10,401	9,345	4,595
Quinde (Cedros)	12,210	11,023	12,104	11,526	11,666	10,554	9,608	9,447	9,040	9,289	8,939	3,271
Yanaquinchia Norte	9,317	11,205	12,851	15,588	15,972	15,435	14,807	14,830	14,335	14,540	12,220	6,566
Yanaquinchia Oeste	54,851	50,152	54,614	48,805	49,436	44,302	47,859	54,135	51,662	48,856	21,232	
Yanaquinchia Este	53,765	48,940	54,065	54,859	56,662	57,275	60,775	54,324	51,773	53,189	22,798	
ACTIVO IN - BLOQUE 15	526,145	473,016	515,812	492,190	516,091	498,291	525,191	525,589	486,566	504,208	483,927	206,401
Payamino	91,933	83,556	93,066	87,204	86,896	91,143	92,418	89,545	82,858	83,625	71,565	32,205
Gacela	13,939	12,501	13,422	12,730	13,732	13,342	13,656	12,715	11,900	12,910	12,397	13,696
Lobo	26,415	23,833	26,346	25,516	25,616	22,043	25,400	25,186	24,052	24,733	21,609	15,804
Oso	258,691	224,853	244,970	242,689	246,795	230,440	239,458	242,014	229,609	231,775	216,625	121,970
Mono	3,044	2,281	2,201	2,192	2,311	2,009	1,691	1,223	1,586	1,756	1,777	1,946
Yuralpa	160,002	144,575	162,851	155,258	157,920	150,892	154,678	150,914	149,740	161,423	170,943	183,982
Coca	82,028	72,843	83,726	79,383	83,236	79,779	81,072	79,095	71,209	70,875	43,585	
ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21	636,052	564,442	626,584	604,972	616,508	589,648	608,372	600,691	570,933	586,359	565,791	413,189
Pata	8,724	7,892	8,686	8,361	8,610	10,511	8,446	8,390	8,121	8,423	8,202	8,509
Palo Azul	156,599	140,578	156,605	156,649	158,037	82,899	157,182	152,883	147,693	149,625	139,439	92,186
Pucuna	129,490	113,972	119,877	107,051	111,828	111,411	109,554	98,502	97,094	99,179	57,575	
ACTIVO PA - BLOQUE 18	294,813	262,442	285,168	272,060	278,475	269,753	277,039	270,206	254,316	255,142	246,620	158,269
Auca	1,037,906	935,565	1,001,555	965,109	1,082,685	1,050,577	1,115,199	1,140,576	1,125,352	1,177,669	1,098,369	377,886
Auca Sur	163,417	157,025	172,561	155,631	158,481	145,602	142,363	143,090	137,260	149,082	144,012	45,543
Anura												
Tortuga	13,610	14,840	16,075	15,720	16,474	13,558	11,259	11,583	11,116	11,022	3,781	
Chonta Este	15,830	14,791	16,383	18,532	20,735	19,931	22,335	22,348	20,745	19,884	5,921	
Anaconda	29,309	21,573	29,660	29,161	30,327	28,946	27,286	27,298	26,033	25,875	24,778	8,248
Rumiyacu	3,797	3,710	3,980	3,944	3,885	3,354	3,774	3,963	738	4,467	4,734	3,772
Chonta Sur	66,344	65,500	70,713	69,318	65,333	59,536	64,085	53,831	51,565	54,579	55,480	15,475
Culebra	602,160	510,869	510,730	522,294	518,852	498,259	510,493	491,688	444,211	512,876	472,668	164,742
Yuca	101,557	77,789	96,222	94,305	86,756	81,104	88,185	88,806	97,653	85,027	28,042	
Pitillala	32,052	28,518	31,465	30,122	30,401	25,050	25,244	25,256	18,910	19,956	18,051	6,298
Yulébara	211,845	188,050	211,716	199,235	198,890	195,984	194,811	196,228	196,217	211,337	206,486	61,488
BLOQUE 61 (AUCA)	2,405,084	2,142,588	2,338,663	2,222,732	2,328,979	2,237,932	2,322,503	2,324,414	2,230,370	2,336,497	2,250,723	761,935
BLOQUE 55 (Armadillo)	48,036	47,732	48,281	48,281	68,216	72,445	70,014	66,205	62,478	59,395	49,109	32,558
ACTIVO AUCA	2,453,120	2,190,120	2,391,186	2,271,012	2,397,195	2,310,377	2,402,517	2,390,619	2,292,761	2,395,892	2,299,832	794,493
Shushufindi - Aguarico	1,820,534	1,597,715	1,756,084	1,702,526	1,763,414	1,722,224	1,750,110	1,751,379	1,692,916	1,712,960	1,747,726	1,103,408
Drago												
Drago Este	30,462	26,201	26,942	26,955	22,085	17,891	16,593	18,648	20,485	20,005	19,343	12,707
Drago Norte	207,520	167,219	165,923	161,427	160,570	153,921	155,197	147,040	136,000	141,093	126,487	100,305
Cobra	3,916	5,585	6,731	6,684	6,960	7,054	7,348	7,118	6,896	7,131	7,539	3,528
ACTIVO SHUSHUFINDI	2,062,432	1,796,520	1,955,679	1,897,592	1,953,029	1,901,090	1,924,248	1,924,185	1,881,189	1,901,096	1,219,948	
Atacapi	77,801	53,093	54,230	50,388	57,533	55,625	57,604	56,423	55,392	62,466	71,494	42,190
Liberador												
Frontera	4,388	3,987	4,463	4,159	2,011	1,608	1,707	1,647	1,402	1,369	1,048	1,310
Tetete - Tapi	51,174	41,556	44,839	45,210	43,305	42,032	56,241	56,623	57,097	59,197	49,611	50,502
Araza	3,527	3,212	1,825	51								
Pacayacu	12,941	12,430	13,267	13,358	13,926	13,496	13,865	13,949	13,519	12,886	11,827	9,504
Pichincha	22,614	19,014	21,593	19,804	19,529	19,393	19,235	19,795	18,619	20,059	17,832	12,820
S												

Tabla 4:Producción de Crudo por Campos

CAMPOS	Cifras en barriles/día											
	AÑO 2021											
ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	
Apaika Nenke	4,063	4,033	4,149	4,083	4,074	4,079	4,125	4,365	4,319	4,178	4,113	1,439
Eden Yuturi	22,648	22,086	23,627	23,148	23,203	22,958	22,807	23,963	24,123	24,560	24,634	12,235
Dumbique	135	152	162	152	133	165	150	161	166	155	160	-
Palacocha	3,317	3,090	3,785	3,839	3,634	3,382	3,227	3,487	3,476	3,671	3,621	3,308
Tumali	794	744	739	702	672	727	702	669	756	789	764	710
Tangay	88	91	91	92	91	88	89	88	89	90	89	86
Tanahurco	96	96	97	97	96	97	97	97	97	97	96	80
BLOQUE 12-31 [EY-Apaika]	31,140	30,290	32,651	32,122	31,923	31,465	31,211	32,819	33,021	33,550	33,462	18,019
Tiputini	23,355	22,869	22,596	22,816	23,051	22,435	22,270	18,444	20,769	18,650	21,099	6,981
Tambococha	37,533	37,422	36,463	35,503	34,303	33,288	33,239	32,996	32,516	31,155	30,922	10,391
Ishpingo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BLOQUE 43 (ITT)	60,888	60,291	59,059	58,320	57,354	55,723	55,509	51,439	53,285	49,805	52,021	17,372
ACTIVO EY-BLOQ.12+BLOQ.31+BLOQ.43	92,028	90,581	91,710	90,442	89,276	87,188	86,720	84,258	86,306	83,355	85,483	35,391
Indiliana	1,025	1,011	1,009	966	964	938	849	799	746	792	746	236
Uimoncocha	2,465	2,306	2,281	2,384	2,500	2,365	2,990	3,074	2,897	2,835	2,667	1,129
Concordia	181	182	181	179	180	180	181	181	180	179	175	60
Itaya	1,132	1,181	1,243	1,222	1,258	1,401	1,327	1,328	1,269	1,269	1,124	435
Jivino	909	868	902	825	919	977	929	935	916	908	845	324
Laguna	469	484	489	486	478	437	415	418	512	626	657	226
Paka Norte	2,629	2,521	2,408	2,373	2,359	2,546	2,594	2,527	2,509	2,537	1,080	-
Paka Sur	1,947	1,943	1,863	1,712	1,788	1,705	1,571	1,387	1,127	1,270	1,506	640
Palmeras Norte	981	717	1,036	1,050	979	898	935	899	843	841	913	402
Palmar Oeste	722	1,019	610	553	633	653	605	584	579	570	548	240
Tú�	314	328	306	299	277	275	304	332	329	336	312	148
Quinde (Cedros)	394	394	390	384	376	352	310	305	301	300	298	106
Yanaquinchia Norte	301	400	415	520	515	514	478	478	469	407	212	-
Yanaquinchia Oeste	1,769	1,791	1,762	1,627	1,595	1,477	1,544	1,746	1,721	1,662	1,629	685
Yanaquinchia Este	1,734	1,748	1,744	1,829	1,828	1,891	1,911	1,960	1,811	1,670	1,773	735
ACTIVO IN - BLOQUE 15	16,972	16,893	16,639	16,406	16,648	16,942	16,954	16,219	16,265	16,131	16,558	-
Payamino	2,966	2,984	3,002	2,907	2,803	3,038	2,981	2,889	2,762	2,698	2,386	1,039
Gacela	450	446	433	424	443	445	441	410	397	416	413	442
Lobo	852	851	850	851	826	735	819	812	802	798	720	510
Oso	8,345	8,030	7,902	8,090	7,961	7,681	7,724	7,807	7,654	7,477	7,221	3,935
Mono	98	81	71	73	75	67	55	39	53	57	59	63
Yuralpa	5,161	5,163	5,253	5,175	5,094	5,030	4,990	4,868	4,991	5,207	5,698	5,935
Coca	2,646	2,602	2,701	2,646	2,685	2,659	2,615	2,551	2,374	2,263	2,363	1,406
ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21	20,518	20,159	20,212	20,166	19,887	19,655	19,625	19,377	19,032	18,915	18,860	13,329
Pata	281	282	280	279	278	5,014	272	271	271	272	273	274
Palo Azul	5,052	5,021	5,052	5,222	5,098	2,76	5,070	4,932	4,923	4,827	4,648	2,974
Pucuna	4,177	4,070	3,867	3,568	3,607	3,702	3,594	3,283	3,132	3,306	1,857	-
ACTIVO PA - BLOQUE 18	9,510	9,373	9,199	9,069	8,983	8,992	8,937	8,736	8,477	8,230	8,227	5,105
Auca	33,481	33,413	32,308	32,170	34,925	35,019	35,974	36,793	37,512	36,376	36,612	12,190
Auca Sur	5,272	5,608	5,566	5,188	5,112	4,853	4,592	4,616	4,575	4,809	4,800	1,469
Anura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tortuga	439	530	519	524	531	452	363	373	386	359	367	122
Chonta Este	511	528	528	618	669	664	720	721	737	669	663	191
Anaconda	945	935	957	972	978	965	880	881	868	835	826	266
Cononaco	4,105	4,295	4,116	3,852	3,812	3,865	3,845	3,906	3,583	3,263	3,550	1,285
Rumiyacu	122	132	128	131	125	112	122	128	25	144	248	122
Chonta Sur	2,140	2,339	2,281	2,104	2,108	1,985	2,067	1,736	1,719	1,761	1,849	499
Culebra	19,425	18,245	18,088	17,743	16,737	16,609	16,468	15,861	14,807	16,544	15,789	5,314
Yuca	3,276	2,760	3,104	3,144	2,799	2,706	3,115	2,845	2,960	3,150	2,834	934
Pitillala	1,034	1,018	1,015	1,004	946	916	835	810	728	630	646	203
Yulebra	6,834	6,716	6,830	6,641	6,615	6,533	6,284	6,594	6,541	6,817	6,883	1,983
BLOQUE 61 (AUCA)	77,583	76,521	75,441	74,091	75,128	74,598	75,242	74,981	74,343	75,371	75,024	24,579
BLOQUE 55 (Armadillo)	1,550	1,698	1,694	1,609	2,201	2,415	2,259	2,136	2,088	1,916	1,637	1,050
ACTIVO AUCA	79,133	78,219	77,135	75,700	77,329	77,013	77,501	77,117	76,425	77,287	76,661	25,629
Shushufindi - Aguarico	58,727	57,054	56,648	56,751	56,884	57,407	56,455	56,496	56,431	55,257	58,258	35,594
Drago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Drago Este	983	936	869	898	712	596	535	602	683	645	645	410
Drago Norte	6,694	5,972	5,352	5,381	5,180	5,131	5,006	4,743	4,533	4,551	4,216	3,236
Cobra	126	199	217	223	225	235	237	230	230	230	251	114
ACTIVO SHUSHUFINDI	66,530	64,161	63,086	63,253	63,001	63,370	62,234	62,070	61,921	60,684	63,370	39,353
Atacapi	2,510	1,896	1,749	1,680	1,856	1,854	1,858	1,820	1,846	2,015	2,383	1,361
Liberador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Frontera	142	142	144	139	65	54	55	53	47	44	35	42
Tetete - Tapi	1,651	1,484	1,446	1,540	1,397	1,401	1,814	1,827	1,903	1,910	1,654	1,629
Araza	114	115	59	2	-	-	-	-	-	-	-	-
Pacayacu	417	444	428	445	449	450	447	450	451	400	394	307
Pichincha	729	679	697	660	630	646	620	639	621	647	594	414
Secoya	4,798	4,602	4,439	4,338	4,100	4,139	3,908	3,936	3,593	3,569	3,656	2,303
Shuara	662	685	666	667	671	665	621	561	590	664	780	665
Shushuqui	1,538	1,572	1,573	1,527	1,493	1,391	1,343	1,258	1,321	1,202	1,114	939
ACTIVO LIBERTADOR	12,562	11,620	11,201	10,998	10,661	10,660	10,667	10,543	10,372	10,451	10,611	7,660
Guanta- Dureno	3,565	3,530	3,515	3,494	3,394	3,332	3,371	3,384	3,158	3,074	2,866	1,918
Lago Agrio	2,916	2,917	2,929	2,945	2,951	2,967	2,992	2,856	2,698	2,681	2,797	1,737
Parahauacu	5,728	5,977	6,782	6,588	6,376	6,264	5,876	5,860	5,969	5,887	5,542	2,782
Bermejo	1,177	1,179	1,162	1,135	1,143	1,171	1,143	1,121	1,127	1,122	1,125	1,125
El Rayo	230	242	233	229	217	219	222	220	223	237	240	243
ACTIVO LAGO AGRO	13,616	13,845	14,621	14,391	14,081	13,954	13,604	13,441	13,175	13,002	12,569	7,806
Amilar Espinal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cuyabeno- Sansahuari	20,517	19,389	18,922	18,895	19,508	18,394	18,321	18,235	18,929	18,539	18,534	8,821
Blanca	127	120	101	111	112	112	7	30	106	74	29	-
Tipishca Huico	151	154	151	130	130	131	132	104	73	73	126	76
VHR	4,879	4,690	4,690	4,657	4,495	4,419	4,050	4,096	4,034	4,036	4,013	1,668
Vinita	1,947	1,770	1,712	1,635	1,3							

Tabla 5: Pozos Perforados

Año 2021							
PERFORACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	CU LA	CUYABENO-E110 PARAHUACU-H032	CYBE-110 PRHH-032	SINOPEC 219 CCDC-069	21/12/2020 03/01/2021	12/01/2021 24/01/2021	C. CYBPE C. CCDC
	IT	CUYABENO-E105 TAMBOCOCHA-E075	CYBE-105 TMBE-075	SINOPEC 219 CCDC-066	24/01/2021 11/02/2021	04/02/2021 26/02/2021	C. CYBPE EP PEC
MARZO	SH AU LA IT LA	SHUSHUFINDI-AC230 AUCA-J133 PARAHUACU-H034 TAMBOCOCHA-E082 PARAHUACU-H034	SHSAC-230 ACAJ-133 PRHH-034 TMBE-082 PRHH-034R1	SLR-402 SLR-401 CCDC-069 CCDC-066 CCDC-069	09/02/2021 18/02/2021 21/02/2021 08/03/2021 15/03/2021	06/03/2021 10/03/2021 15/03/2021 23/03/2021 28/03/2021	C. SHSF C. SHAYA C. CCDC EP PEC C. CCDC
	CU SH IT CU	CUYABENO-C100 SHUSHUFINDI-AC156 TAMBOCOCHA-E083 CUYABENO-C106	CYBC-100 SHSAC-156 TMBE-083 CYBC-106	SINOPEC 219 SLR-402 CCDC-066 SINOPEC 219	27/03/2021 17/03/2021 03/04/2021 17/04/2021	06/04/2021 08/04/2021 16/04/2021 29/04/2021	C. CYBPE C. SHSF EP PEC C. CYBPE
	AU IT SH CU	AUCA-J134H TAMBOCOCHA-B084 SHUSHUFINDI-V178 CUYABENO-C094	ACAJ-134H TMBB-084 SHSV-178 CYBC-094	SLR-401 CCDC-066 SLR-402 SINOPEC 219	01/04/2021 09/05/2021 18/04/2021 14/05/2021	01/05/2021 18/05/2021 20/05/2021 24/05/2021	C. SHAYA EP PEC C. SHSF C. CYBPE
	AU IT AU CU SH IT CU	AUCA-R129H TAMBOCOCHA-B085H AUCA-J135H CUYABENO-C107 SHUSHUFINDI-V227 TAMBOCOCHA-B086H CUYABENO-B080	ACAR-129H TMBB-085H ACAJ-135H CYBC-107 SHSV-227 TMBB-086H CYBB-080	SINOPEC 156 CCDC-066 SLR-401 SINOPEC 219 SLR-402 CCDC-066 SINOPEC 185	28/04/2021 25/05/2021 12/05/2021 30/05/2021 01/06/2021 13/06/2021 15/06/2021	05/06/2021 07/06/2021 08/06/2021 08/06/2021 20/06/2021 21/06/2021 25/06/2021	C. SHAYA EP PEC C. SHAYA C. CYBPE C. SHSF EP PEC C. CYBPE
JULIO	AU CU AU SH	AUCA-J203 CUYABENO-B087 AUCA-R132H SHUSHUFINDI-V157	ACAJ-203 CYBB-087 ACAR-132H SHSV-157	SLR-401 SINOPEC 185 SINOPEC 156 SLR-402	19/06/2021 04/07/2021 18/06/2021 03/07/2021	13/07/2021 14/07/2021 16/07/2021 23/07/2021	C. SHAYA C. CYBPE C. SHAYA C. SHSF
	IT CU CU	TAMBOCOCHA-D087 CUYABENO-D072 CUYABENO-D081	TMBD-087 CYBD-072 CYBD-081	CCDC-066 SINOPEC 185 SINOPEC 185	26/07/2021 04/08/2021 18/08/2021	10/08/2021 12/08/2021 28/08/2021	EP PEC C. CYBPE C. CYBPE
	IT SH CU OY AU SH	TAMBOCOCHA-D088 SHUSHUFINDI-AB147 CUYABENO-D097 CULEBRA-C051H YURALPA CENTRO CHONTA-A018 CULEBRA-A039H SHUSHUFINDI-AB195	TMBD-088 SHSAB-147 CYBD-097 CLBC-051H YCCA-018 CLBA-039H SHSAB-195	CCDC-066 SLR-402 SINOPEC 185 SLR-401 SINOPEC 168 SINOPEC 156 SLR-402	20/08/2021 21/08/2021 03/09/2021 16/08/2021 04/09/2021 30/08/2021 16/09/2021	05/09/2021 06/09/2021 12/09/2021 14/09/2021 18/09/2021 29/09/2021 30/09/2021	EP PEC C. SHSF C. CYBPE C. SHAYA C. WAYRA C. SHAYA C. SHSF
	CU OY IT LI CU AU CU	CUYABENO-D108 YURALPA CENTRO CHONTA-A019 TAMBOCOCHA-D089 SECOYA-E051 CUYABENO-H078 CULEBRA-C046I CUYABENO-B098	CYBD-108S1 YCCA-019 TMBD-089S1 SCYE-051 CYBH-078 CLBC-046I CYBB-098	SINOPEC 185 SINOPEC 168 CCDC-066 SCYE-051 SINOPEC 219 SLR-401 SINOPEC 185	17/09/2021 04/10/2021 18/09/2021 04/10/2021 07/10/2021 23/09/2021 17/10/2021	04/10/2021 15/10/2021 18/10/2021 19/10/2021 19/10/2021 21/10/2021 27/10/2021	C. CYBPE C. WAYRA EP PEC C. PARD C. CYBPE C. SHAYA C. CYBPE
NOVIEMBRE	CU SH AU SA OY CU AU SA CU CU	CUYABENO-H084 SHUHSFINDI-AB121 CULEBRA-C049H SACHA-AG398 YURALPA CENTRO CHONTA-A020 CUYABENO-B101 AUCA-C162 SACHA-AC352 CUYABENO-H104 VINITA-B010	CYBH-084 SHSAB-121 CLBC-049R1 SCHAG-398 YCCA-020 CYBB-101 ACAC-162R1 SCHAC-352R1 CYBH-104 VNTB-010	SINOPEC 219 RMS-402 SLR-401 SINOPEC 248 SINOPEC 168 SINOPEC 185 SINOPEC 156 SINOPEC 191 SINOPEC-219 TRIBOLIGAS-202	24/10/2021 24/10/2021 22/10/2021 21/10/2021 29/10/2021 02/11/2021 21/10/2021 07/11/2021 12/11/2021 09/11/2021	05/11/2021 06/11/2021 11/11/2021 14/11/2021 14/11/2021 14/11/2021 15/11/2021 19/11/2021 21/11/2021 30/11/2021	C. CYBPE C. SHSF C. SHAYA EP PEC C. WAYRA C. CYBPE C. SHAYA EP PEC C. CYBPE C. TBRG
	IT OY CU LA SA OY CU AU SA CU CU	TIPUTINI-D089 YURALPA CENTRO CHONTA-A021 CUYABENO-H079 LAGO AGRIJO-J061 SACHA-AC356 AUCA-F087 AUCA-J271 SHUSHUQUI-C028 AUCA-I106 TIPUTINI-D090 CUYABENO-H111	TPTD-089 YCCA-021 CYBH-079 LGAJ-061HS2 SCHAC-356 ACAF-087R1 ACAJ-271 SHHC-028 ACAI-106R1 TPTD-090 CYBH-111	CCDC-066 SINOPEC 168 SINOPEC 219 SINOPEC 127 SINOPEC 191 SLR-401 SINOPEC 156 TUSCANY 104 SINOPEC 183 CCDC-066 SINOPEC 219	20/11/2021 22/11/2021 28/11/2021 20/09/2021 01/12/2021 02/12/2021 30/11/2021 30/10/2021 25/11/2021 12/12/2021 20/12/2021	04/12/2021 05/12/2021 12/12/2021 16/12/2021 17/12/2021 17/12/2021 21/12/2021 23/12/2021 23/12/2021 23/12/2021 30/12/2021	EP PEC C. WAYRA C. CYBPE C. IGAP EP PEC C. SHAYA C. SHAYA C. PARD C. SHAYA EP PEC C. CYBPE
	Fuente:	Gerencia de Exploración y Producción					

Tabla 6: Reacondicionamiento de Pozos

Año 2021											
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA.-INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO	
ENERO	AU	AUCA-A158	ACAO-158	TUSCANY 111	WORKOVER	02	24/12/2020	02/01/2021	C. SHAYA	ACAO-158UI	
	SA	SACHA-AA304	SCHAA-304R1	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	02	28/12/2020	02/01/2021	PAM EP	SCHAA-304R1UI	
	LI	ARAZA-A003	ARZA-003	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	21/09/2020	03/01/2021	PAM EP	ARZA-003TS	
	SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	GEOPETSA-03	WORKOVER	25	12/12/2020	04/01/2021	PAM EP	SHS-071TI	
	IN	PAKA NORTE-A008	PKNA-008	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	25/12/2020	04/01/2021	PAM EP	PKNA-008UI	
	OY	OSO-B080	OSOB-080	CCDC-042	WORKOVER	02	28/12/2020	04/01/2021	PAM EP	OSOB-080HP	
	AU	CULEBRA-B034	CLBB-034	TUSCANY-105	WORKOVER	04	28/12/2020	04/01/2021	C. SHAYA	CLBB-034UI	
	CU	CUYABENO-C060	CYBC-060	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	21/12/2020	05/01/2021	PAM EP	CYBC-060UI	
	SH	AGUARICO-A013	AGRA-013	FASTDRILLING 11	WORKOVER	11	16/11/2020	06/01/2021	PAM EP	AGRA-013TI	
	SH	AGUARICO-A013	AGRA-013	GEOPETSA-06	WORKOVER	11	16/11/2020	06/01/2021	PAM EP	AGRA-013TI	
	EY	EDEN YUTURI-J084	EDYJ-084	SINOPEC 932	WORKOVER	06	20/12/2020	06/01/2021	C. KMN	EDYJ-084T	
	AU	AUCA-009	ACA-009	GEOPETSA-04	WORKOVER	16	29/12/2020	06/01/2021	C. SHAYA	ACA-009UI	
	SH	SHUSHUFINDI-H114	SHSH-114	GEOPETSA-06	WORKOVER	01	30/12/2020	06/01/2021	PAM EP	SHSH-114UI	
	AU	AUCA-F086	ACAF-086	TUSCANY 111	WORKOVER	07	02/01/2021	11/01/2021	C. SHAYA	ACAF-086UI	
	IN	YANAJUINCHA NORTE-A007	YNNA-007	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	03	06/12/2020	14/01/2021	PAM EP	YNNA-007UI	
	LA	PARAHUACU-B017	PRHB-017	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	01/01/2021	15/01/2021	EP PEC	PRHB-017UI	
	LI	PACAYACU-B009	PYAB-009	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	03/01/2021	15/01/2021	EP PEC	PYAB-009UI	
	AU	AUCA-033	ACA-033	TUSCANY-105	WORKOVER	05	04/01/2021	20/01/2021	C. SHAYA	ACA-033T1, ACA-033UI	
	AU	AUCA-033	ACA-033	GEOPETSA-04	WORKOVER	05	04/01/2021	20/01/2021	C. SHAYA	ACA-033T1, ACA-033UI	
FEBRERO	IT	TAMBOCOCHA-A029H	TMBA-029H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	25/12/2020	23/01/2021	PAM EP	TMBA-029HMI	
	SH	SHUSHUFINDI-015B	SHS-015B	GEOPETSA-07	WORKOVER	14	21/12/2020	26/01/2021	C. SHSF	SHS-015BUI, SHS-015BUS	
	SA	SACHA-AM458	SCHAM-458	TRIBOILGAS-101	CHANGE NEW ZONE	02	28/12/2020	26/01/2021	EP PEC	SCHAM-458TI	
	AU	CONONACO-C061	CNOC-061	TUSCANY-105	WORKOVER	03	12/11/2020	28/01/2021	C. SHAYA	CNOC-061US	
	EY	EDEN YUTURI-H146	EDYH-146	SINOPEC 932	WORKOVER	03	06/01/2021	14/02/2021	C. KMN	EDYH-146US	
	AU	AUCA-L139	ACAL-139	TUSCANY-105	WORKOVER	04	05/01/2021	31/01/2021	C. SHAYA	ACAL-139TI	
	AU	AUCA-L139	ACAL-139	GEOPETSA-04	WORKOVER	04	05/01/2021	31/01/2021	C. SHAYA	ACAL-139TI	
	IN	LIMONCOCHA-B059	LMNB-059	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	15/12/2020	06/02/2021	PAM EP	LMNB-059TS	
	IN	LIMONCOCHA-B059	LMNB-059	DYGOIL-30	WORKOVER	02	15/12/2020	06/02/2021	PAM EP	LMNB-059TS	
	AU	CONONACO-E014	CNOE-014	TUSCANY-105	WORKOVER	11	28/01/2021	06/02/2021	C. SHAYA	CNOE-014TI, CNOE-014TS	
	AU	YULEBRA-D022	YLBD-022	GEOPETSA-04	WORKOVER	03	31/01/2021	08/02/2021	C. SHAYA	YLBD-022UI	
	LA	PARAHUACU-G028	PRHG-028	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	19/01/2021	09/02/2021	EP PEC	PRHG-028BT	
	SH	SHUSHUFINDI-A183	SHSA-183	FASTDRILLING 11	WORKOVER	05	03/02/2021	09/02/2021	EP PEC	SHSA-183TI	
	SA	SACHA-AF529H	SCHAF-529H	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	04/02/2021	09/02/2021	EP PEC	SCHAF-529HTI	
	CU	VICTOR HUGO RUALES-E030	VHRE-030	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	03/02/2021	10/02/2021	EP PEC	VHRE-030BT	
	SA	SACHA-S265	SCHS-265R	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	02	02/01/2021	12/02/2021	EP PEC	SCHS-265R1HI	
	EY	EDEN YUTURI-D086	EDYD-086	SINOPEC 932	WORKOVER	04	28/01/2021	12/02/2021	C. KMN	EDYD-086M2	
	SA	SACHA-W267	SCHW-267	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	05	07/02/2021	12/02/2021	EP PEC	SCHW-267TI	
	SH	SHUSHUFINDI-M137	SHSM-137	GEOPETSA-03	WORKOVER	04	05/02/2021	13/02/2021	EP PEC	SHSM-137UI	
	AU	AUCA-106	ACAI-106	TUSCANY-105	WORKOVER	05	06/02/2021	14/02/2021	C. SHAYA	ACAI-106UI	
	AU	YUCA-C024	YCAC-024	GEOPETSA-04	WORKOVER	04	08/02/2021	14/02/2021	C. SHAYA	YCAC-024TI	
	SA	SACHA-U212	SCHU-212	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	09/02/2021	14/02/2021	EP PEC	SCHU-212UI	
	OY	COCA-K042	COCK-042	CCDC-042	WORKOVER	07	04/01/2021	15/02/2021	EP PEC	COCK-042HP	
	EY	PANACOCHA-A014	PCCA-014	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	06	02/02/2021	15/02/2021	EP PEC	PCCA-014UI	
	SH	DRAGO NORTE-D022	DRRD-022	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	07/02/2021	16/02/2021	EP PEC	DRRD-022UI	
	SH	SHUSHUFINDI-I163	SHSA-163	FASTDRILLING 11	WORKOVER	03	09/02/2021	16/02/2021	EP PEC	SHSA-163TI	
	LA	PARAHUACU-G027	PRHG-027	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	10/02/2021	16/02/2021	EP PEC	PRHG-027BT	
	SA	SACHA-AD364	SCHAD-364	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	12/02/2021	16/02/2021	EP PEC	SCHAD-364UI	
	SA	SACHA-Q469	SCHQ-469	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	02	12/02/2021	16/02/2021	EP PEC	SCHQ-469UI	
	CU	CUYABENO-K025	CYBK-025	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	10/02/2021	17/02/2021	EP PEC	CYBK-025UI	
	AU	AUCA-F136	ACAF-136	TUSCANY 111	WELL CONVERSION	03	11/01/2021	19/02/2021	C. SHAYA	ACAF-136UI	
	PA	PALO AZUL-C038	PLAC-038	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	12	12/02/2021	19/02/2021	EP PEC	PLAC-038H	
	SH	SHUSHUFINDI-D094	SHS-094	GEOPETSA-03	WORKOVER	32	13/02/2021	19/02/2021	EP PEC	SHS-094AU, SHS-094US	
	SA	SACHA-AQ477H	SCHAO-477H	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	09	14/02/2021	19/02/2021	EP PEC	SCHAO-477HUI	
	EY	PANACOCHA-A039	PCCA-039	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	15/02/2021	20/02/2021	EP PEC	PCCA-039M2	
	IN	JIVINO-E023	JVNE-023	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	16/02/2021	22/02/2021	EP PEC	JVNE-023UI	
	LA	PARAHUACU-G025	PRHG-025	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	16/02/2021	22/02/2021	EP PEC	PRHG-025TI	
	SH	SHUSHUFINDI-I075	SHS-075	FASTDRILLING 11	WORKOVER	17	16/02/2021	22/02/2021	EP PEC	SHS-075TI	
	AU	AUCA-H168H	ACAH-168H	TUSCANY-105	WORKOVER	03	14/02/2021	23/02/2021	C. SHAYA	ACAH-168HBT	
	AU	YUCA-C021	YCAC-021	GEOPETSA-04	WORKOVER	03	14/02/2021	23/02/2021	C. SHAYA	YCAC-021TI	
	OY	COCA-K041	COCK-041	CCDC-042	WORKOVER	05	15/02/2021	23/02/2021	EP PEC	COCK-041U	
	CU	CUYABENO-D065	CYBD-065	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	17/02/2021	23/02/2021	EP PEC	CYBD-065UI	
	AP	APAICA-A005H	APKA-005H	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	05	12/02/2021	24/02/2021	EP PEC	APKA-005HM1	
	SA	SACHA-D256	SCHD-256	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	19/02/2021	24/02/2021	EP PEC	SCHD-256HS	
	OY	OSO-F002	OSOF-002	TRIBOILGAS-106	CHANGE NEW ZONE	03	27/12/2020	25/02/2021	PAM EP	OSOF-Q02T	
	EY	PANACOCHA-A013	PCCA-013	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	20/02/2021	25/02/2021	EP PEC	PCCA-013U, PCCA-013M2	
	EY	EDEN YUTURI-D039	EDYD-039	SINOPEC 932	WORKOVER	08	12/02/2021	26/02/2021	C. KMN	EDYD-039UI	
	SH	AGUARICO-D020	AGRД-020	GEOPETSA-03	WORKOVER	05	19/02/2021	26/02/2021	EP PEC	AGRД-020US	
	AU	CULEBRA-B012	CLBB-012	TUSCANY 111	WORKOVER	04	19/02/2021	27/02/2021	C. SHAYA	CLBB-012UI	
	CU	SANSAHUARI-B024	SNSB-024	SINOPEC-904	WORKOVER	01	08/02/2021	28/02/2021	C. CYBPE	SNSB-024UM, SNSB-024M2, SNSB-024TS	
	SA	SACHA-108	SCH-108	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	10	16/02/2021	28/02/2021	EP PEC	SCH-108T	
	LI	PICHINCHA-D013	PCH-013	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	09	22/02/2021	28/02/2021	EP PEC	PCH-013US	
MARZO	SA	SACHA-184	SCH-184	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	07	24/02/2021	01/03/2021	EP PEC	SCH-184UI	
	OY	PAYAMINO-D004	PYMD-004	CCDC-042	WORKOVER	17	23/02/2021	02/03/2021	EP PEC	PYMD-004IU	
	AP	NENKE-B006	NNKB-006	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	02	24/02/2021	02/03/2021	EP PEC	NNKB-006M1	
	EY	PANACOCHA-A008	PCCA-008	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	25/02/2021	02/03/2021	EP PEC	PCCA-008M2	
	PA	PALO AZUL-C020	PLAC-020	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	10	19/02/2021	03/03/2021	EP PEC	PLAC-020H	
	AU	CULEBRA-A038	CLBA-038	GEOPETSA-04	WORKOVER	01	23/02/2021	03/03/2021	C. SHAYA	CLBA-038UI	
	SA	SACHA-M146	SCHM-146	E&A 12	WORKOVER	06	26/02/2021	03/03/2021	EP PEC	SCHM-146HS	
	AU	ARMADILLO-B006	ARMB-006	RD-901	WORKOVER	03	28/09/2020	04/03/2021	C. ESRV	ARMB-006UI	
	AU	ARMADILLO-B006	ARMB-006	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	03	28/09/2020	04/03/2021	C. ESRV	ARMB-006UI	
	LA	GUANTA-C013	GNTC-013	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	28/12/2020	05/03/2021	EP PEC	GNTC-013UI	
	LI	ATACAPI-018	ATC-018	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	14	16/01/2021	05/03/2021	EP PEC	ATC-018UI	
	SH	SHUSHUFINDI-092	SHS-092	GEOPETSA-06	WORKOVER	23	15/02/2021	05/03/2021	EP PEC	SHS-092TI	
	SH	AGUARICO-I036	AGRI-036	GEOPETSA-03	WORKOVER	02	26/02/2021	05/03/2021	EP PEC	AGRI-036UI	
	SA	SACHA-A141	SCHAI-411	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	07	28/02/2021	05/03/2021	EP PEC	SCHAI-411BT	
	EY	PANACOCHA-B002	PCCB-002	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	04	02/03/2021	07/03/2021	EP PEC	PCCB-002UI	
	SH	DRAGO NORTE-C052	DRRC-052	FASTDRILLING 11	WORKOVER	01	22/02/2021	08/03/2021	EP PEC	DRRC-052TI	
	AU	CULEBRA-B021	CLBB-021	TUSCANY 111	WORKOVER	03	27/02/2021	08/03/2021	C. SHAYA	CLBB-021UI	

Año 2021											
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO	
MARZO	SH	SHUSHUFINDI-028	SHS-028	GEOPETS-06	WORKOVER	32	05/03/2021	12/03/2021	EP PEC	SHS-028US, SHS-028TI, SHS-028TS, SHS-028UI	
	EY	PANACOCHA-C021	PCCC-021	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	07/03/2021	12/03/2021	EP PEC	PCCC-021UI	
	CU	SANSAHUARI-B016	SNSB-016	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	09	09/03/2021	12/03/2021	EP PEC	SNSB-016US	
	AU	AUCA SUR-C031	ACSC-031	TUSCANY-105	WORKOVER	02	23/02/2021	13/03/2021	C. SHAYA	ACSC-031TI	
	SA	SACHA-H231	SCHH-231	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	05	05/03/2021	13/03/2021	EP PEC	SCHH-231HI	
	SH	AGUARICO-G054	AGR6-054	GEOPETS-03	WORKOVER	05	05/03/2021	13/03/2021	EP PEC	AGR6-054UI	
	SH	SHUSHUFINDI-045B	SHS-045B	FASTDRILLING 11	WORKOVER	16	08/03/2021	14/03/2021	EP PEC	SHS-045BTI, SHS-045BUI	
	LI	ATACAPI-C030	ATCC-030	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	05/03/2021	15/03/2021	EP PEC	ATCC-030UI	
	SH	SHUSHUFINDI-AB257	SHSAB-257	GEOPETS-07	WORKOVER	02	17/02/2021	16/03/2021	C. SHSF	SHSAB-257UI	
	EY	EDEN YUTURI-C131	EDYC-131	SINOPEC 932	WORKOVER	04	26/02/2021	16/03/2021	C. KMN	EDYC-131M2	
	AU	ARMADILLO-B005	ARMB-005	ORD-901	WORKOVER	02	04/03/2021	16/03/2021	C. ESERV	ARMB-005UI	
	AU	ANACONDA-A013	ANCA-013	TUSCANY 111	WORKOVER	01	08/03/2021	16/03/2021	C. SHAYA	ANCA-013HS	
	EY	PANACOCHA VOLCANICO-C00	PCVC-00151	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	12/03/2021	17/03/2021	EP PEC	PCVC-00151A	
	LI	ARAZA-B006	ARZB-00651	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	15/03/2021	17/03/2021	EP PEC	ARZB-00651US	
	IN	UMONCOCHA-L028	LMNL-028	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	11/03/2021	18/03/2021	EP PEC	LMNL-028UI	
	IT	TIPUTINI-C008	TPTC-008	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	12/03/2021	18/03/2021	EP PEC	TPTC-008M1	
	OY	OSO-H111	OSOH-111	CCDC-042	WORKOVER	02	11/03/2021	19/03/2021	EP PEC	OSOH-111T	
	PA	PALO AZUL-B009	PLAB-009	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	12	11/03/2021	19/03/2021	EP PEC	PLAB-009H	
	LA	LAGO AGRIQ-E049	LGAE-049	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	11/03/2021	19/03/2021	EP PEC	LGAE-049UI	
	SA	SACHA-167	SCH-167	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	10	01/03/2021	20/03/2021	EP PEC	SCH-167TI	
	SH	SHUSHUFINDI-N124	SHSN-124	GEOPETS-06	WORKOVER	03	12/03/2021	20/03/2021	EP PEC	SHSN-124UI	
	EY	PANACOCHA-C026	PCCC-02651	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	17/03/2021	20/03/2021	EP PEC		
	SH	DRAGO NORTE-A020	DRA-020	FASTDRILLING 11	WORKOVER	05	14/03/2021	21/03/2021	EP PEC	DRRA-020UI	
	PA	PUCUNA-006	PCN-006	GEOPETS-05	WORKOVER	10	31/01/2021	22/03/2021	C. IGAP	PCN-006T	
	SH	SHUSHUFINDI-O131	SHSO-131	GEOPETS-03	WORKOVER	09	14/03/2021	22/03/2021	EP PEC	SHSO-131UI	
	SA	SACHA-S177	SCHS-177	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	12	17/03/2021	22/03/2021	EP PEC	SCHS-177UI	
	AU	AUCA-I110	ACAI-110	GEOPETS-04	WORKOVER	04	09/03/2021	23/03/2021	C. SHAYA	ACAI-110UI	
	SA	SACHA-AL441	SCHAL-441	E&12	WORKOVER	04	12/03/2021	23/03/2021	EP PEC	SCHAL-441HS	
	IT	TIPUTINI-C004	TPTC-004	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	02	18/03/2021	23/03/2021	EP PEC	TPTC-004M1	
	SA	ARMADILLO-B035	SCHAD-365	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	03	16/02/2021	24/03/2021	EP PEC	SCHAD-365UI	
	AU	CHONTA ESTE-A001	CHEA-001	TUSCANY 111	WORKOVER	05	16/03/2021	24/03/2021	C. SHAYA	CHEA-001HS	
	LI	SECOYA-A10	SCY-010	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	20	18/03/2021	24/03/2021	EP PEC	SCY-010UI, SCY-010US	
	SH	SHUSHUFINDI-J149	SHSJ-149	GEOPETS-06	WORKOVER	04	20/03/2021	24/03/2021	EP PEC	SHSJ-149BT	
	EY	TANGAY ESTE-B002	TNEB-002	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	20/03/2021	25/03/2021	EP PEC	TNEB-002T	
	CU	CUYABENO-E057	CYBE-057	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	04	19/03/2021	26/03/2021	EP PEC	CYBE-057UI	
	SH	DRAGO NORTE-A015	DRA-015	FASTDRILLING 11	WORKOVER	06	21/03/2021	26/03/2021	EP PEC	DRA-015UI	
	AU	ARMADILLO-B007	ARMB-007	ORD-901	WORKOVER	02	16/03/2021	27/03/2021	EP PEC	ARMB-007UI	
	IN	YANAQUINCHA NORTE-A010	YNNA-010	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	18/03/2021	27/03/2021	EP PEC	YNNA-010UI	
	SH	SHUSHUFINDI-O132	SHSO-132	GEOPETS-03	WORKOVER	10	22/03/2021	29/03/2021	EP PEC	SHSO-132UI	
	SA	SACHA-AP487	SCHAP-487	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	03	23/03/2021	29/03/2021	EP PEC	SCHAP-487UI	
	EY	TUMALI SURESTE-B005	TMSB-005	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	04	25/03/2021	29/03/2021	EP PEC	TMSB-005US	
	SA	SACHA-AH428	SCHAI-428	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	12/03/2021	30/03/2021	EP PEC	SCHAI-428TI	
	SA	SACHA-AA300	SCHAA-300	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	20/03/2021	30/03/2021	EP PEC	SCHAA-300TI	
	AU	AUCA-H091	ACAH-091	GEOPETS-04	WORKOVER	07	23/03/2021	31/03/2021	C. SHAYA	ACAH-091UI	
	LI	TETETE-A011	TTTA-011	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	11	24/03/2021	31/03/2021	EP PEC	TTTA-011UI	
	SH	SHUSHUFINDI-082	SHS-082	GEOPETS-06	WORKOVER	17	24/03/2021	31/03/2021	EP PEC	SHS-082UI, SHS-082US	
ABRIL	SH	DRAGO NORTE-D055	DRRD-0551	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	26/03/2021	01/04/2021	EP PEC	DRRD-0551UI	
	CU	CUYABENO-E023	CYBE-023	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	11	26/03/2021	01/04/2021	EP PEC	CYBE-023TS	
	EY	TANGAY ESTE-B003	TNEB-003	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	29/03/2021	02/04/2021	EP PEC	TNEB-003US	
	LI	TEITE-E021	TTTA-021	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	31/03/2021	02/04/2021	EP PEC	TTTA-021US	
	AU	CONONACO-C046	CNOC-0461	TUSCANY-105	WORKOVER	03	13/03/2021	03/04/2021	C. SHAYA	CNOC-0461RUS	
	SH	SHUSHUFINDI-AB185	SHSAB-185	GEOPETS-07	WORKOVER	06	16/03/2021	03/04/2021	C. SHSF	SHSAB-185UI	
	SA	SACHA-AA304	SCHA-304R1	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	03	30/03/2021	03/04/2021	EP PEC	SCHA-304R1UI	
	IN	YANAQUINCHA ESTE-A032	YNEA-032	SINOPEC-905	WORKOVER	02	09/03/2021	04/04/2021	C. PNTR	YNEA-032UI	
	AU	ARMADILLO-B008	ARMB-008	ORD-901	WORKOVER	04	27/03/2021	04/04/2021	EP PEC	ARMB-008UI	
	SH	SHUSHUFINDI-O168	SHSO-168	GEOPETS-03	WORKOVER	03	29/03/2021	04/04/2021	EP PEC	SHSO-168UI	
	SA	SACHA-S266	SCHS-266	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	10	29/03/2021	04/04/2021	EP PEC	SCHS-266TI	
	SH	SHUSHUFINDI-087	SHS-087	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	12	29/03/2021	05/04/2021	EP PEC	SHS-087UI	
	IN	YANAQUINCHA NORTE-A004	YNNA-004	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	02	06/11/2019	06/04/2021	PAM EP	YNNA-004UI	
	IN	YANAQUINCHA NORTE-A004	YNNA-004	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	06/11/2019	06/04/2021	PAM EP	YNNA-004UI	
	IN	PAKA NORTE-A012	PKNA-012	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	01	07/02/2020	06/04/2021	PAM EP	PKNA-012TS	
	OY	OSO-H120	OSOH-120	CCDC-052	WORKOVER	03	19/03/2021	06/04/2021	EP PEC	OSOH-120HS	
	OY	OSO-H120	OSOH-120	CCDC-042	WORKOVER	03	19/03/2021	06/04/2021	EP PEC	OSOH-120HS	
	AU	AUCA SUR-D021	ACSD-021	TUSCANY 111	WORKOVER	03	24/03/2021	06/04/2021	C. SHAYA	ACSD-021HS	
	AU	AUCA-E082	ACEA-082	GEOPETS-04	WORKOVER	05	31/03/2021	07/04/2021	C. SHAYA	ACEA-082BT	
	SA	SACHA-H160	SCHH-160R1	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	30/03/2021	08/04/2021	EP PEC	SCHH-160R1HI	
	SH	SHUSHUFINDI-070	SHS-070	GEOPETS-06	WORKOVER	21	27/03/2021	09/04/2021	EP PEC	SHS-070TI, SHS-070TS, SHS-070UI	
	SH	SHUSHUFINDI-070	SHS-070	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	21	27/03/2021	09/04/2021	EP PEC	SHS-070TI, SHS-070TS, SHS-070UI	
	SA	SACHA-S177	SCHS-177	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	13	04/04/2021	10/04/2021	EP PEC	SCHS-177UI	
	SA	SACHA-AL442	SCHAL-442	E&12	WORKOVER	05	23/03/2021	10/04/2021	EP PEC	SCHAL-442UI	
	IT	TIPUTINI-C088	TPTC-088	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	23/03/2021	10/04/2021	EP PEC	TPTC-088M1	
	IN	JIVINO-E022	JVNE-022	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	03/04/2021	11/04/2021	EP PEC	JVNE-022UI	
	EY	EDEN YUTURI-J181	EDYJ-181	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	02/04/2021	13/04/2021	EP PEC	EDYJ-181US	
	AU	CONONACO-A032	CNO-032	TUSCANY-105	WORKOVER	07	03/04/2021	13/04/2021	C. SHAYA	CNO-032US	
	OY	OSO-H121	OSOH-121	CCDC-052	WORKOVER	03	06/04/2021	13/04/2021	EP PEC	OSOH-121U	
	CU	CUYABENO-E030	CYBE-030	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	04	01/04/2021	14/04/2021	EP PEC	CYBE-030U, CYBE-030US, CYBE-030UM	
	SA	SACHA-F246	SCHF-246	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	03/04/2021	14/04/2021	EP PEC	SCHF-246HI	
	AU	AUCA-025	ACA-025	GEOPETS-04	WORKOVER	12	07/04/2021	14/04/2021	C. SHAYA	ACA-025UI	
	SH	AGUARICO-A013	AGRA-013	GEOPETS-03	WORKOVER	12	04/04/2021	15/04/2021	EP PEC	AGRA-013TI	
	PA	PALO AZUL-B010	PLAB-01051	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	16	05/04/2021	15/04/2021	EP PEC	PLAB-01051H	
	EY	EDEN YUTURI-C140	EDYC-140	SINOPEC 932	WORKOVER	02	16/03/2021	16/04/2021	C. KMN	EDYC-140US	
	SA	SACHA-H231	SCHH-231	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	08/04/2021	17/04/2021	EP PEC	SCHH-231HI	
	SH	SHUSHUFINDI-L226	SHSL-226	GEOPETS-06	WORKOVER	04	09/04/2021	18/04/2021	EP PEC	SHSL-226UI	
	SH	DRAGO NORTE-E038	DRRE-038	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	12/04/2021	18/04/2021	EP PEC	DRRE-038TI	
	SA	SACHA-AK431	SCHA-431	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	02	13/04/2021	19/04/2021	EP PEC	SCHA-431UI	
	IT	TAMBOCOCHA-B050H	TMBB-050H	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	15/04/2021	19/04/2021	EP PEC	TMBB-050HM1	
	IN	IMONCOCHA-D013	LMND-013	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	07	11/04/2021	20/04/2021	EP PEC	LMND-013UI	
	EY	EDEN YUTURI-H147H	EDYH-147H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	04	13/04/2021	20/04/2021	EP PEC	EDYH-147HM2	

Año 2021											
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSION	ARENA OBJETIVO	
ABRIL	PA	PALO AZUL-N050H	PLAN-050HR151	GEOPETSA-05	WORKOVER	04	09/10/2020	26/04/2021	I.GAP	PLAN-050HR151BT, PLAN-050HR151U	
	PA	PUCUNA-010	PCN-010	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	11	15/04/2021	26/04/2021	EP PEC	PCN-010LT1, PCN-010TS, PCN-010US	
	SA	SACHA-098	SCH-098	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	09	19/04/2021	26/04/2021	EP PEC	SCH-098UI	
	EY	EDEN YUTURI-G045	EDYG-045	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	07	20/04/2021	26/04/2021	EP PEC	EDYG-045M2	
	IN	PAKA SUR-B011	PKSB-011	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	20/04/2021	26/04/2021	EP PEC	PKSB-011TP	
	SA	SACHA-108	SCH-108	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	11	09/04/2021	27/04/2021	EP PEC	SCH-108UI	
	SA	SACHA-AB317H	SCHAB-317H	E&A-12	WORKOVER	03	20/04/2021	27/04/2021	EP PEC	SCHAB-317HUI	
	CU	CUYABENO-E071A	CYBE-071A	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	24/04/2021	27/04/2021	EP PEC	CYBE-071AU	
MAYO	AU	AUCA-198	ACA1-198	GEOPETSA-04	WORKOVER	01	21/04/2021	30/04/2021	C. SHAYA	ACAU-198 HS	
	SH	SHUSHUFINDI-AB295	SHSAB-295	GEOPETSA-03	WORKOVER	02	23/04/2021	01/05/2021	EP PEC	SHSAB-295TS	
	SH	SHUSHUFINDI-N172	SHSN-172	GEOPETSA-06	WORKOVER	02	13/03/2021	02/05/2021	EP PEC	SHSN-172IH	
	SH	SHUSHUFINDI-N172	SHSN-172	FASTDRILLING-11	WORKOVER	02	13/03/2021	02/05/2021	EP PEC	SHSN-172IH	
	EY	EDEN YUTURI-O177	EDYD-177	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	26/04/2021	02/05/2021	EP PEC	EDYD-177UI, EDYD-177US	
	SA	SACHA-H259	SCHH-259	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	17/04/2021	03/05/2021	EP PEC	SCHH-259TI	
	AU	AUCA-0095	ACAD-095	TUSCANY-111	WORKOVER	05	25/04/2021	03/05/2021	C. SHAYA	ACAD-095TI	
	LA	LAGO AGRI-O-035	LGA-035	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	16	27/04/2021	03/05/2021	EP PEC	LGA-035HI	
	SA	SACHA-AE373H	SCHAE-373H	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	08	27/04/2021	03/05/2021	EP PEC	SCHAE-373HUI	
	SA	SACHA-P153	SCHP-153	E&A-12	WORKOVER	08	27/04/2021	03/05/2021	EP PEC	SCHP-153UI	
	PA	PUCUNA-002	PCN-002	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	26/04/2021	05/05/2021	EP PEC	PCN-002H	
	SA	SACHA-V226	SCHV-226	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	05	26/04/2021	06/05/2021	EP PEC	SCHV-226HS	
	SH	SHUSHUFINDI-O181	SHSO-181	GEOPETSA-03	WORKOVER	05	01/05/2021	06/05/2021	EP PEC	SHSO-181UI	
	IN	YANACUINCHA ESTE-A010	YNEA-010R1	SINOPEC-905	WORKOVER	01	04/04/2021	07/05/2021	C. PNTN	YNEA-010R1HS, YNEA-010R1TP	
	LA	LAGO AGRI-O-038	LGA-038	GEOPETSA-05	WORKOVER	13	22/03/2021	08/05/2021	C. IGAP	LGA-038HS	
	EY	EDEN YUTURI-K174	EDYK-174	SINOPEC 932	WORKOVER	02	15/04/2021	08/05/2021	C. KMN	EDYK-174US, EDYK-174T	
	SH	SHUSHUFINDI-V192	SHSV-192	SIR-402	WORKOVER	04	01/05/2021	08/05/2021	EP PEC	SHSV-192UI	
	SH	SHUSHUFINDI-AD020B	SHSD-020B	FASTDRILLING-11	WORKOVER	16	02/05/2021	08/05/2021	EP PEC	SHSD-020BUS, SHSD-020BU	
	EY	EDEN YUTURI-D038	EDYD-038	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	08	02/05/2021	08/05/2021	EP PEC	EDYD-038M2	
	AU	AUCA-M143	ACAM-143	TUSCANY-105	CHANGE NEW ZONE	01	22/04/2021	09/05/2021	C. SHAYA	ACAM-143HS	
	IN	PALMAR OESTE-A001	PLAO-001	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	26/04/2021	09/05/2021	EP PEC	PLAO-001UI	
	AU	CULEBRA-A033	CLBB-033	GEOPETSA-04	WORKOVER	03	30/04/2021	09/05/2021	C. SHAYA	CLBB-033UI	
	LA	PARAHUACU-A020	PRHA-020	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	03/05/2021	09/05/2021	EP PEC	PRHA-020UI	
	IT	TIPUTINI-E076	TPTE-076	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	24/04/2021	10/05/2021	EP PEC	TPTE-076M1	
	LI	ATACAPI-G017	ATCG-017	E&A-12	WORKOVER	21	04/05/2021	10/05/2021	EP PEC	ATCG-017UI	
	OY	PAYAMINO-G029	PYMG-029	CCDC-052	WORKOVER	04	01/05/2021	11/05/2021	EP PEC	PYMG-029U	
	AU	ARMADILLO-B005	ARMB-005	ORD-901	WORKOVER	03	26/04/2021	12/05/2021	C. ESERV	ARMB-005UI	
	SH	SHUSHUFINDI-063	SHS-063	GEOPETSA-03	WORKOVER	13	22/04/2021	13/05/2021	EP PEC	SHS-063UI	
JUNIO	PA	PALO AZUL-D034H	PLAD-034H	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	05/05/2021	14/05/2021	EP PEC	PLAD-034HH	
	SA	SACHA-M331	SCHM-331	TRIBOILGAS-101	WELL CONVERSION	05	23/12/2020	16/05/2021	PAM EP	SCHM-331HI	
	AU	YULEBRA-C001I	YLBC-001I	TUSCANY-111	WORKOVER	01	03/05/2021	16/05/2021	C. SHAYA	YLBC-001HII	
	SA	SACHA-L445	SCHAL-445	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	03/05/2021	16/05/2021	EP PEC	SCHAL-445UI	
	LA	PARAHUACU-O13	PRH-013	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	09/05/2021	16/05/2021	EP PEC	PRH-013TI	
	SH	DRAGO NORTE-A011	DRRA-011	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	11/05/2021	16/05/2021	EP PEC	DRRA-011UI	
	SA	SACHA-A1414	SCHAI-414	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	06	13/03/2021	17/05/2021	EP PEC	SCHAI-414TI	
	SA	SACHA-A1414	SCHAI-414	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	13/03/2021	17/05/2021	EP PEC	SCHAI-414TII	
	AU	CONONACO-035	CNO-035	TUSCANY-105	WORKOVER	04	09/05/2021	18/05/2021	C. SHAYA	CNO-035HS, CNO-035TI	
	AU	CULEBRA-A007	CLBA-007R1	GEOPETSA-04	WORKOVER	04	10/05/2021	18/05/2021	C. SHAYA	CLBA-007R1UI	
	IT	TIPUTINI-A031	TPTA-031	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	10/05/2021	21/05/2021	EP PEC	TPTA-031M1	
	LI	ATACAPI-009	ATC-009	E&A-12	WORKOVER	11	15/05/2021	21/05/2021	EP PEC	ATC-009UI	
	SH	SHUSHUFINDI-070	SHS-070	FASTDRILLING-11	WORKOVER	22	17/05/2021	21/05/2021	EP PEC	SHS-070T1, SHS-070TS, SHS-070UI	
	OY	OSO-H112	OSOH-112	CCDC-052	CHANGE NEW ZONE	01	22/04/2021	22/05/2021	EP PEC	OSOH-112HP	
	IN	ITAYA-B013	ITYB-013	SINOPEC-905	WORKOVER	02	07/05/2021	23/05/2021	C. PNTN	ITYB-013UI	
	SA	SACHA-Y281	SCHY-281	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	02	03/05/2021	24/05/2021	EP PEC	SCHY-281T	
	AU	CULEBRA-A006	CLBA-006	GEOPETSA-04	WORKOVER	19	09/05/2021	24/05/2021	C. SHAYA	CLBA-006UI	
	IN	JIVINO-A019	JVNA-019	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	09/05/2021	24/05/2021	EP PEC	JVNA-019UI	
	SH	SHUSHUFINDI-E096H	SHSE-096H2	FASTDRILLING-11	WORKOVER	10	21/05/2021	26/05/2021	EP PEC	SHSE-096HS2US	
	AU	YULEBRA-C005	YLBC-005	TUSCANY 111	WORKOVER	13	16/05/2021	27/05/2021	C. SHAYA	YLBC-005UI	
	IN	YANACUINCHA ESTE-B022	YNEB-022R1	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	24/05/2021	27/05/2021	EP PEC	YNEB-022R1 TS	
	SA	SACHA-O19	SCH-019	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	14	11/05/2021	28/05/2021	EP PEC	SCH-019U	
	SA	SACHA-183	SCH-183	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	09	16/05/2021	29/05/2021	EP PEC	SCH-183HS, SCH-183HI	
	SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	GEOPETSA-03	WORKOVER	26	20/05/2021	30/05/2021	EP PEC	SHS-071T1, SHS-071UI	
	OY	COCA-K048	COCK-048	CCDC-052	WORKOVER	07	22/05/2021	30/05/2021	EP PEC	COCK-048U	
	LA	PARAHUACU-A040	PRHA-040	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	04	16/05/2021	31/05/2021	EP PEC	PRHA-040TI	
	LI	SECOYA-001	SCY-001	E&A-12	WORKOVER	16	22/05/2021	31/05/2021	EP PEC	SCY-001UI	
	CU	CUYABENO-B017	CYBB-017	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	12	24/05/2021	31/05/2021	EP PEC	CYBB-017UI, CYBB-017TS, CYBB-017US	
JUNIO	SA	SACHA-K430	SCHAK-430	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	03	28/05/2021	02/06/2021	EP PEC	SCHAK-430UI	
	SA	SACHA-Q223	SCHO-223	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	26/11/2020	03/06/2021	PAM EP	SCHO-223UI	
	SA	SACHA-Q223	SCHO-223	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	05	26/11/2020	03/06/2021	PAM EP	SCHO-223UI	
	CU	VINITA-B004	VNTB-004	DYGOIL-30	WORKOVER	01	29/05/2021	03/06/2021	C. TBRG	VNTB-004M2, VNTB-004M2	
	SA	SACHA-N163	SCHN-163S1	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	07	29/05/2021	03/06/2021	EP PEC	SCHN-163S1TI	
	SH	AGUARICO-C046	AGRCA-046	GEOPETSA-06	WORKOVER	04	08/05/2021	04/06/2021	EP PEC	AGRCA-046US	
	AU	CONONACO-F056	CNOF-056	TUSCANY-105	WORKOVER	06	18/05/2021	05/06/2021	C. SHAYA	CNOF-056TI	
	LI	ATACAPI-009	ATC-009	E&A-12	WORKOVER	12	31/05/2021	05/06/2021	EP PEC	ATC-009UI	
	SA	SACHA-G276	SCHG-276	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	14/05/2021	06/06/2021	EP PEC	SCHG-276TI	
	CU	VICTOR HUGO RUALES-C024	VHRC-024	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	05	31/05/2021	07/06/2021	EP PEC	VHRC-024US, VHRC-024UI, VHRC-024TI	
	SH	DRAGO ESTE-A008	DRTA-008B	FASTDRILLING-11	CHANGE NEW ZONE	06	18/04/2021	08/06/2021	EP PEC	DRTA-008TI, DRTA-008UI, DRTA-008TS, DRTA-008U	
	SA	SACHA-AM154	SCHAM-454H	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	03	02/06/2021	08/06/2021	EP PEC	SCHAM-454HS	
	IN	PAKA NORTE-A014	PKNA-014	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	27/05/2021	09/06/2021	EP PEC	PKNA-014UI	
	SA	SACHA-H237	SCHH-237R1	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	03/06/2021	09/06/2021	EP PEC	SCHH-237R1HS	
	OY	LOBO-C007	LOBG-007	CCDC-042	WORKOVER	04	30/05/2021	10/06/2021	EP PEC	LOBG-007U	
	IT	TAMBOCOCHA-E049H	TMBE-049H	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	21/05/2021	11/06/2021	EP PEC	TMBE-049HM1	
	AU	CULEBRA-B014	CLBB-014R1	TUSCANY 111	WORKOVER	01	03/06/2021	12/06/2021	C. SHAYA	CLBB-014R1UI	
	CU	VICTOR HUGO RUALES-003	VHRR-003	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	15	07/06/2021	12/06/2021	EP PEC	VHRR-003M2	
	SA	SACHA-124	SCH-124	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	11	09/06/2021	13/06/2021	EP PEC	SCH-124UI	
	PA	PALO AZUL-N052	PLAN-052R1	GEOPETSA-05	WORKOVER	07	21/05/2021	14/06/2021	C. IGAP	PLAN-052REH	
	SA	SACHA-U207	SCHU-207	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	12	08/06/2021	14/06/2021	EP PEC	SCHU-207UI	
	SA	SACHA-X270	SCXH-270	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	08	09/06/2021	14/06/2021	EP PEC	SCXH-270U	
	LA	GUANTA-F011	GNTF-011	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	08	31/05/2021	15/06/2021	EP PEC	GNTF-011UI	

Año 2021											
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO	
AU	YUCA-C022	YCAC-022	TUSCANY-111	WORKOVER	08	24/06/2021	02/07/2021	C. SHAYA	YCAC-022UI		
IN	LIMONCOCHA-F006	LMNF-006	SINOPEC-905	WORKOVER	10	23/05/2021	03/07/2021	C. PNTR	LMNF-006TS		
SH	SHUSHUFINDI-W205	SHSW-205	GEOPETS-06	WORKOVER	08	15/06/2021	03/07/2021	EP PEC	SHSW-205TI, SHSW-205UI		
IN	YANAQUINCHA OESTE-B012	YNOB-012	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	08	25/06/2021	03/07/2021	EP PEC	YNOB-012UI		
SA	SACHA-C140	SCHC-140	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	03/06/2021	04/07/2021	EP PEC	SCHC-140UI		
IA	GUIANA-015	GNT-015	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	19	22/06/2021	05/07/2021	EP PEC	GNT-015UI		
OY	OSO-10021	OSOI-0021	CCDC-042	WORKOVER	03	26/06/2021	06/07/2021	EP PEC	OSOI-0021U		
SA	SACHA-A330	SCH-030	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	18	27/06/2021	06/07/2021	EP PEC	SCH-030H		
SH	SHUSHUFINDI-0021	SHS-0021	FASTDRILLING-11	WORKOVER	01	15/06/2021	07/07/2021	EP PEC			
PA	PALO AZUL-N049H	PLAN-049HS1	GEOPETS-05	CHANGE NEW ZONE	07	15/06/2021	08/07/2021	C. IGAP	PLAN-049HS1H, PLAN-049HS1BT		
SH	SHUSHUFINDI-C208	SHSC-208	GEOPETS-03	WORKOVER	05	17/06/2021	08/07/2021	EP PEC	SHSC-208TI, SHSC-208UI		
IT	Tiputini-D053	TPTD-053	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	02	23/06/2021	08/07/2021	EP PEC	TPTD-053M1		
SH	SHUSHUFINDI-024	SHS-024	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	24	22/06/2021	09/07/2021	EP PEC	SHS-024TI, SHS-024TS		
OY	OSO-8068	OSOB-06851	CCDC-042	WORKOVER	04	06/07/2021	09/07/2021	EP PEC	OSOB-06851U		
SH	SHUSHUFINDI-II162	SHS-162	GEOPETS-07	WORKOVER	07	24/04/2021	10/07/2021	C. SHSF	SHS-162UI		
IN	LIMONCOCHA-G044	LMNG-044	SINOPEC-905	WORKOVER	08	09/06/2021	10/07/2021	C. PNTR	LMNG-044TS		
SA	SACHA-G273	SCHG-273	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	14/06/2021	10/07/2021	EP PEC	SCHG-273HI		
SA	SACHA-G273	SCHG-273	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	02	14/06/2021	10/07/2021	EP PEC	SCHG-273HI		
SA	SACHA-AM456	SCHAM-456	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	04/07/2021	11/07/2021	EP PEC	SCHAM-456HS		
AU	AUCA-K124	ACAK-124	GEOPETS-04	WORKOVER	02	12/06/2021	12/07/2021	C. SHAYA	ACAK-124UI		
AU	AUCA-K124	ACAK-124	TUSCANY-111	WORKOVER	02	12/06/2021	12/07/2021	C. SHAYA	ACAK-124UI		
SA	SACHA-X270	SCHX-270	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	09	24/06/2021	12/07/2021	EP PEC	SCHX-270U		
SA	SACHA-X270	SCHX-270	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	09	24/06/2021	12/07/2021	EP PEC	SCHX-270U		
OY	OSO-8032	OSOB-032	CCDC-042	WORKOVER	06	09/07/2021	12/07/2021	EP PEC	OSOB-032T		
AU	YULEBRA-A027H	YLBA-027H	TUSCANY-111	WORKOVER	01	02/07/2021	13/07/2021	C. SHAYA	YLBA-027HUI		
IN	YANAQUINCHA ESTE-A010	YNEA-010R1	SINOPEC-905	WORKOVER	02	10/07/2021	13/07/2021	C. PNTR	YNEA-010UI		
SA	SACHA-M331	SCHM-331	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	06	10/07/2021	13/07/2021	EP PEC	SCHM-331HI		
EY	EDEN YUTURI-C093	EDYC-093	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	05	08/07/2021	14/07/2021	EP PEC	EDYC-093T		
SH	SHUSHUFINDI-026	SHS-026	FASTDRILLING-11	WORKOVER	16	08/07/2021	15/07/2021	EP PEC	SHS-026TI, SHS-026TS		
JULIO	AU	AUCA-I072	ACAI-072	TUSCANY-107	WORKOVER	05	01/12/2020	16/07/2021	C. SHAYA	ACAI-072UI	
IN	YANAQUINCHA OESTE-B021	YNOB-021	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	04/07/2021	16/07/2021	EP PEC	YNOB-021TP		
OY	OSO-A055H	OSOA-055H	CCDC-042	WORKOVER	06	12/07/2021	16/07/2021	EP PEC	OSOA-055HU		
SA	SACHA-G396	SCHAG-396	TRIBOILGAS-103	WELL CONVERSION	01	31/10/2020	17/07/2021	PAM EP			
SA	SACHA-G396	SCHAG-396	EBA-12	WELL CONVERSION	01	31/10/2020	17/07/2021	PAM EP			
CU	CUYABENO-E102	CYBE-102	SINOPEC-904	WORKOVER	01	26/06/2021	17/07/2021	C. CYBPE	CYBE-102US		
SH	SHUSHUFINDI-F191	SHSF-191	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	03	09/07/2021	17/07/2021	EP PEC	SHSF-191TI		
SA	SACHA-A352	SCHAC-352	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	05	13/07/2021	17/07/2021	EP PEC	SCHAC-352UI		
EY	PAÑACOCHA-B017	PCCB-017	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	06	08/07/2021	20/07/2021	EP PEC	PCCB-017US, PCCB-017UI		
EY	EDEN YUTURI-J081	EDYI-081	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	04	14/07/2021	20/07/2021	EP PEC	EDYI-081M2		
AU	AUCA-052	ACA-052	TUSCANY-111	WORKOVER	09	27/05/2021	21/07/2021	C. SHAYA	ACA-052UI		
AU	AUCA-052	ACA-052	GEOPETS-04	WORKOVER	09	27/05/2021	21/07/2021	C. SHAYA	ACA-052UI		
IN	YANAQUINCHA OESTE-B010	YNOB-010	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	07	16/07/2021	21/07/2021	EP PEC	YNOB-010UI		
LA	GUIANA-G029	GNTG-029	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	05/07/2021	22/07/2021	EP PEC	GNTG-029UI		
LI	SECOYA-010	SCY-010	EBA-12	WORKOVER	21	11/07/2021	22/07/2021	EP PEC	SCY-010U, SCY-010US		
SA	SACHA-D251	SCHD-251	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	05	17/07/2021	22/07/2021	EP PEC	SCHD-251UI		
SA	SACHA-H228	SCHH-228	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	17/07/2021	22/07/2021	EP PEC	SCHH-228HI		
SA	SACHA-E375	SCHAE-375	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	11/07/2021	23/07/2021	EP PEC	SCHAE-375UI		
EY	EDEN YUTURI-C093	EDYC-093	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	06	20/07/2021	25/07/2021	EP PEC	EDYC-093T		
SH	SHUSHUFINDI-X211	SHSX-211	GEOPETS-06	WORKOVER	09	03/07/2021	27/07/2021	EP PEC	SHSX-211TI, SHSX-211US		
SH	SHUSHUFINDI-X211	SHSX-211	GEOPETS-03	WORKOVER	09	03/07/2021	27/07/2021	EP PEC	SHSX-211TI, SHSX-211US		
SH	SHUSHUFINDI-068	SHS-068	FASTDRILLING-11	WORKOVER	25	15/07/2021	27/07/2021	EP PEC	SHS-068UI		
SH	AGUARICO-G054	AGR-054	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	06	17/07/2021	27/07/2021	EP PEC	AGR-054UI		
EY	PANACOCHA-B035	PCCB-035	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	01	20/07/2021	27/07/2021	EP PEC	PCCB-035T		
SA	SACHA-AN462	SCHAN-462	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	02	22/07/2021	27/07/2021	EP PEC	SCHAN-462UI		
AU	AUCA-SUR-D026	ACSD-026	TUSCANY-105	WORKOVER	04	16/07/2021	28/07/2021	C. SHAYA	ACSD-026UI		
OY	OSO-H125	OSOH-125	CCDC-042	WORKOVER	03	16/07/2021	28/07/2021	EP PEC	OSOH-125H, OSOH-125T		
SA	SACHA-AP486	SCHAP-486	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	30/06/2021	29/07/2021	EP PEC	SCHAP-486TI		
CU	VICTOR HUGO RUALES-K032	VHRK-032	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	01	22/07/2021	30/07/2021	EP PEC	VHRK-032UI		
EY	EDEN YUTURI-A023	EDYA-023	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	04	25/07/2021	30/07/2021	EP PEC	EDYA-023UI		
LA	PARAHUACU-A014	PRHA-014	EBA-12	WORKOVER	01	22/07/2021	01/08/2021	EP PEC	PRHA-14TI		
SA	SACHA-AF384	SCHAFA-384	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	23/07/2021	01/08/2021	EP PEC	SCHAFA-384TI		
SA	SACHA-P181	SCHP-181	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	10	26/07/2021	01/08/2021	EP PEC	SCHP-181UI		
SA	SACHA-A423	SCHAJ-423	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	04	27/07/2021	01/08/2021	EP PEC	SCHAJ-423TI		
SH	SHUSHUFINDI-H154	SHSH-154	GEOPETS-07	WORKOVER	05	10/07/2021	02/08/2021	C. SHSF	SHSH-154UI		
CU	VICTOR HUGO RUALES-F002	VHRF-002	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	11	30/07/2021	06/08/2021	EP PEC	VHRF-002US		
OY	OSO-D009	OSOD-009	CCDC-042	WORKOVER	04	28/07/2021	07/08/2021	EP PEC	OSOD-009T		
CU	CUYABENO-C100	CYBC-100	SINOPEC-904	WORKOVER	01	17/07/2021	08/08/2021	C. CYBPE	CYBC-100U, CYBC-100US		
SH	SHUSHUFINDI-M127	SHSM-127	GEOPETS-03	WORKOVER	05	27/07/2021	08/08/2021	EP PEC	SHSM-127HI		
SA	SACHA-AM457	SCHAM-457	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	08	29/07/2021	08/08/2021	EP PEC	SCHAM-457HS		
IT	TAMBOCOCHA-B062H	TMBB-062H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	30/07/2021	08/08/2021	EP PEC	TMBB-062HMI		
AU	CULEBRA-B019	CLBB-019	TUSCANY-111	WORKOVER	03	21/07/2021	11/08/2021	C. SHAYA	CLBB-019BT		
SA	SACHA-M340	SCHM-340	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	22/07/2021	11/08/2021	EP PEC	SCHM-340ITI		
SA	SACHA-M340	SCHM-340	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	22/07/2021	11/08/2021	EP PEC	SCHM-340ITI		
LA	PARAHUACU-G023	PRHG-023	EBA-12	WORKOVER	02	01/08/2021	11/08/2021	EP PEC	PRHG-023TI		
AU	CHONTA SUR-A013H	CHSA-013H	TUSCANY-105	WORKOVER	05	28/07/2021	12/08/2021	C. SHAYA	CHSA-013HUI		
AU	AUCA-L140	ACAL-140	GEOPETS-04	WORKOVER	02	02/08/2021	12/08/2021	C. SHAYA	ACAL-140UI		
EY	TUMALI SURESTE-A003	TMSA-003	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	27/07/2021	13/08/2021	EP PEC	TMSA-003M2		
LI	PICHINCHA-005	PCH-005	EBA-12	WORKOVER	14	11/08/2021	13/08/2021	EP PEC	PCH-005US		
OY	OSO-C008	OSOC-008	CCDC-042	WORKOVER	05	07/08/2021	14/08/2021	EP PEC	OSOC-008U		
SA	SACHA-239	SCH-239	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	08/08/2021	14/08/2021	EP PEC	SCH-239U		
AGOSTO	SA	SACHA-W267	SCHW-267	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	09/08/2021	14/08/2021	EP PEC	SCHW-267TI	
SA	SACHA-S177	SCHS-177	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	14	11/08/2021	15/08/2021	EP PEC	SCHS-177UI		
IN	LIMONCOCHA-L056	LMNL-056	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	06/08/2021	16/08/2021	EP PEC	LMNL-056UI		
PA	PALO AZUL-B008	PLAB-008	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	12	09/08/2021	16/08/2021	EP PEC	PLAB-008H		
SH	SHUSHUFINDI-AE012B	SHS-012B	GEOPETS-03	WORKOVER	09	08/08/2021	17/08/2021	EP PEC	SHS-012BUI		
SA	SACHA-AA300	SCHA-300	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	15/08/2021	17/08/2021	EP PEC	SCHA-300TI		
AU	AUCA-1219	ACAI-1219	GEOPETS-04	WORKOVER	02	21/07/2021	18/08/2021	C. SHAYA	ACAI-1219 HS		
SA	SACHA-A086	SCH-086	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	06	01/08/2021	18/08/2021	EP PEC	SCH-086ITY		
CU	CUYABENO-E023	CYBE-023	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	12	06/08/2021	19/08/2021	EP PEC	CYBE-023TS		
AU	CHONTA SUR-A004	CHSA-004	TUSCANY-105	WORKOVER	05	12/08/2021	19/08/2021	C. SHAYA	CHSA-004UI		
SA	SACHA-Q223	SCHQ-223	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	14/08/2021	19/08/2021	EP PEC	SCHQ-223UI		
SA	SACHA-M342	SCHM-342	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02</td						

Año 2021												
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO		
AGOSTO	CU	CIUYABENO-003	CYB-003	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	19/08/2021	25/08/2021	EP PEC	CYB-003UI, CYB-003TS		
	LI	TETETE-001	TTT-001	E&A-12	WORKOVER	09	14/08/2021	26/08/2021	EP PEC	TTT-001TI		
	AU	AUCA-015	ACA-015	GEOPESTA-04	WORKOVER	14	18/08/2021	26/08/2021	C. SHAYA	ACA-015UI		
	SH	AGUARICO-H033	AGRH-033	SINOPEC-903	WORKOVER	04	12/07/2021	28/08/2021	C. SHSF	AGRH-033UI, AGRH-033US		
	SH	AGUARICO-H033	AGRH-033	GEOPESTA-07	WORKOVER	04	12/07/2021	28/08/2021	C. SHSF	AGRH-033UI, AGRH-033US		
	SA	SACHA-C147	SCHC-14751	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	20/08/2021	28/08/2021	EP PEC	SCHC-14751HI		
	EY	EDEN YUTURI-D063	EDYD-063	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	04	22/08/2021	28/08/2021	EP PEC	EDYD-063M2		
	SH	SHUSHUFINDI-069	SHS-069	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	23	22/08/2021	28/08/2021	EP PEC	SHS-069UI		
	SA	SACHA-V241	SCHV-241	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	23/08/2021	29/08/2021	EP PEC	SCHV-241UI		
	SH	SHUSHUFINDI-T098	SHST-098	FASTDRILLING-11	WORKOVER	10	24/08/2021	30/08/2021	EP PEC	SHST-098UI, SHST-098US		
SEPTIEMBRE	OY	YURALPA CENTRO-H001	YRCH-001	CCDC-042	WORKOVER	01	24/08/2021	30/08/2021	EP PEC	YRCH-001HP		
	SA	SACHA-161	SCH-161	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	07	24/08/2021	30/08/2021	EP PEC	SCH-161HS		
	AU	AUCA-019B	ACA-019B	TUSCANY-105	WORKOVER	11	19/08/2021	02/09/2021	C. SHAYA	ACA-019BTI		
	SA	SACHA-AE370	SCHAE-370	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	04	08/08/2021	03/09/2021	EP PEC	SCHAE-370UI		
	SA	SACHA-AE370	SCHAE-370	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	08/08/2021	03/09/2021	EP PEC	SCHAE-370UI		
	SH	SHUSHUFINDI-G160	SHSG-160	GEOPESTA-03	WORKOVER	04	25/08/2021	03/09/2021	EP PEC	SHSG-160TI		
	EY	EDEN YUTURI-D089	EDYD-089	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	07	08/05/2021	05/09/2021	EP PEC	EDYD-089M2		
	CU	VICTOR HUGO RUALES-A018	VHRA-018	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	08	25/08/2021	05/09/2021	EP PEC	VHRA-018M2		
	AU	AUCA SUR-C011	ACSC-011	GEOPESTA-04	WORKOVER	06	26/08/2021	05/09/2021	C. SHAYA	ACSC-011TI, ACSC-011UI		
	SH	DRAGO NORTE-B031	DRRB-031	FASTDRILLING-11	WORKOVER	05	30/08/2021	05/09/2021	EP PEC	DRRB-031UI		
	SA	SACHA-G276	SCHG-276	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	31/08/2021	06/09/2021	EP PEC	SCHG-276TI		
	SH	AGUARICO-H032	AGRH-032	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	28/08/2021	07/09/2021	EP PEC	AGRH-032UI, AGRH-032US		
	CU	SANSAHUAARI-B025	SNSB-025	SINOPEC-904	WORKOVER	01	08/08/2021	09/09/2021	C. CYBPE	SNSB-025US		
	SA	SACHA-AM450	SCHAM-450	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	02	29/08/2021	09/09/2021	EP PEC	SCHAM-450HS		
	SH	SHUSHUFINDI-W088	SHSW-088	GEOPESTA-07	WORKOVER	11	02/08/2021	11/09/2021	C. SHSF	SHSW-088UI		
	AU	CULEBRA-C041H	CLBC-041H	TUSCANY 111	WORKOVER	01	31/08/2021	12/09/2021	C. SHAYA	CLBC-041HUI		
	EY	EDEN YUTURI-D176	EDYD-176	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	05/09/2021	12/09/2021	EP PEC	EDYD-176M2		
	SH	DRAGO NORTE-D028	DRRD-028	FASTDRILLING-11	WORKOVER	05	05/09/2021	13/09/2021	EP PEC	DRRD-028TI		
	CU	VICTOR HUGO RUALES-D0011	VHRD-0011	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	02	05/09/2021	13/09/2021	EP PEC	VHRD-001TI		
	SA	SACHA-AB312	SCHAB-312	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	08	09/09/2021	13/09/2021	EP PEC	SCHAB-312TI		
	LA	LAGO AGRILO-013	LGA-013	E&A-12	WORKOVER	38	26/08/2021	14/09/2021	EP PEC	LGA-013US		
	IN	LAGUNA-A009	LGNA-009	SINOPEC-905	WORKOVER	03	19/08/2021	15/09/2021	C. PNTR	LGNA-009UM		
	AU	AUCA-M148	ACAM-148	TUSCANY-105	CHANGE NEW ZONE	01	02/09/2021	15/09/2021	C. SHAYA	ACAM-148TI		
	SA	SACHA-AP481	SCHAP-481	CCDC-042	WORKOVER	03	10/09/2021	15/09/2021	EP PEC	SCHAP-481TI		
	SA	SACHA-H160	SCHH-160R1	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	03/09/2021	16/09/2021	EP PEC	SCHH-160R1HI		
	LI	ATACAPI-E022	ATCE-022	TUSCANY 104	WORKOVER	04	25/08/2021	18/09/2021	C. PARD	ATCE-022UI		
	CU	CIUYABENO-H055	CYBH-055	SINOPEC-904	WORKOVER	05	09/09/2021	19/09/2021	C. CYBPE	CYBH-055TI		
	SA	SACHA-B235	SCHB-235	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	09	13/09/2021	19/09/2021	EP PEC	SCHB-235HI		
	SA	SACHA-H405	SCHAH-405	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	03	03/09/2021	21/09/2021	EP PEC	SCHAH-405TI		
	SH	SHUSHUFINDI-097	SHS-097	GEOPESTA-07	WORKOVER	05	11/09/2021	21/09/2021	EP PEC	SHS-097TI		
	SA	SACHA-W176	SCHW-176	CCDC-042	WORKOVER	12	15/09/2021	21/09/2021	EP PEC	SCHW-176TI		
	SH	AGUARICO-F038	AGR-038	SINOPEC-903	WORKOVER	08	03/09/2021	22/09/2021	C. SHSF	AGR-038BT		
	SA	SACHA-Q224	SCHO-224	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	18/07/2021	23/09/2021	EP PEC	SCHO-224U		
	LI	SHUARA-019	SHA-019	E&A-12	WORKOVER	06	14/09/2021	23/09/2021	EP PEC	SHA-019UI		
	SA	SACHA-193	SCH-193	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	16/09/2021	25/09/2021	EP PEC	SCH-193HS		
	AU	ARMADILLO-B002	ARMB-002	DYGOIL-30	WORKOVER	04	13/09/2021	26/09/2021	EP PEC	ARMB-002VL		
	SA	SACHA-K199	SKCH-199R1	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	01	21/09/2021	26/09/2021	EP PEC	SKCH-199R1HS		
	SA	SACHA-134	SCH-134	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	30/08/2021	27/09/2021	EP PEC	SCH-134U		
	SA	SACHA-134	SCH-134	CCDC-042	WORKOVER	04	30/08/2021	27/09/2021	EP PEC	SCH-134U		
	SA	SACHA-N163	SCHN-163S1	CCDC-042	WORKOVER	08	21/09/2021	27/09/2021	EP PEC	SCHN-163S1TI		
	IT	TIPUTINI-C010	TPTC-010	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	23/09/2021	27/09/2021	EP PEC	TPTC-010M1		
	AU	AUCA-K119	ACAX-119	TUSCANY 111	CHANGE NEW ZONE	01	12/09/2021	28/09/2021	C. SHAYA	ACAK-119HI		
	SH	SHUSHUFINDI-009	SHS-009	GEOPESTA-07	WORKOVER	14	26/01/2021	29/09/2021	EP PEC	SHS-009UI		
	SH	SHUSHUFINDI-009	SHS-009	FASTDRILLING-11	WORKOVER	14	26/01/2021	29/09/2021	EP PEC	SHS-009UI		
OCTUBRE	SA	SACHA-W267	SCHW-267	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	28/08/2021	01/10/2021	EP PEC	SCHW-267TI		
	AU	RUMIYACU-A005	RMYA-005	SINOPEC 932	WORKOVER	04	18/09/2021	02/10/2021	C. SHAYA	RMYA-005US		
	IT	TAMBOCOCHA-B054H	TMBB-054H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	27/09/2021	02/10/2021	EP PEC	TMBB-054HM1		
	SA	SACHA-B165	SCHB-165	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	05	26/09/2021	03/10/2021	EP PEC	SCHB-165HS		
	SH	SHUSHUFINDI-Y210	SHSY-210	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	07/09/2021	04/10/2021	EP PEC	SHSY-210U, SHSY-210TI		
	PA	PUCUNA-013	PCN-013	E&A-12	WORKOVER	05	23/09/2021	05/10/2021	EP PEC	PCN-013BT		
	SA	SACHA-AM453	SCHAM-453	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	25/09/2021	05/10/2021	EP PEC	SCHAM-453HI		
	AU	AUCA-H092	ACAH-092	TUSCANY-105	WORKOVER	05	26/09/2021	05/10/2021	C. SHAYA	ACAH-092UI		
	SA	SACHA-A0470	SCHAO-470	CCDC-042	WORKOVER	05	27/09/2021	05/10/2021	EP PEC	SCHAO-470U, SCHAO-470TI		
	IN	ITAYA-A001	ITYA-001H1	SINOPEC-905	WORKOVER	05	13/07/2021	06/10/2021	C. PNTR	ITYA-001UI		
	SH	SHUSHUFINDI-AF042B	SHSAF-042B	GEOPESTA-07	WORKOVER	20	21/09/2021	07/10/2021	C. SHSF	SHSAF-042BTI, SHSAF-042BU		
	IN	LAGUNA-A10	LGNA-010	SINOPEC-905	WORKOVER	04	15/09/2021	08/10/2021	C. PNTR	LGNA-010TP		
	CU	CIUYABENO-E102	CYBE-102	SINOPEC-904	WORKOVER	02	19/09/2021	08/10/2021	C. CYBPE	CYBE-102US		
	SA	SACHA-AH403	SCHAH-403	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	27/09/2021	08/10/2021	EP PEC	SCAH-403TI		
	IT	TIPUTINI-CP087I	TPTC-087I	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	12/09/2021	09/10/2021	EP PEC	TPTC-087IU, TPTC-087IT		
	SA	SACHA-J152	SCJH-152	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	06	03/10/2021	09/10/2021	EP PEC	SCJH-152UI		
	AU	AUCA-G051	ACAG-051	TUSCANY 111	WORKOVER	09	28/09/2021	10/10/2021	C. SHAYA	ACAG-051HS		
	SH	SHUSHUFINDI-D217	SHSD-217	FASTDRILLING-11	WORKOVER	03	29/09/2021	10/10/2021	EP PEC	SHSD-217TS		
	SH	AGUARICO-G044	AGR-044	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	11	04/10/2021	11/10/2021	EP PEC	AGR-044UI		
	SA	SACHA-A0477H	SCHAO-477H	CCDC-042	WORKOVER	10	05/10/2021	11/10/2021	EP PEC	SCHAO-477HUI		
	SH	SHUSHUFINDI-AA203	SHSA-203	ORD-902	WORKOVER	03	06/10/2021	11/10/2021	EP PEC	SHSA-203TI		
	PA	PUCUNA-007	PCN-007	E&A-12	WORKOVER	08	05/10/2021	12/10/2021	EP PEC	PCN-007UI		
	LI	SHUARA-019	SHA-019	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	02/10/2021	13/10/2021	EP PEC	SHA-019T1, SHA-019UI		
	SA	SACHA-A300	SCHA-300	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	08/10/2021	14/10/2021	EP PEC	SCHA-300TI		
	AU	AUCA-K182	ACAK-182	TUSCANY 111	WELL CONVERSION	03	22/08/2021	15/10/2021	C. SHAYA	ACAK-182TI, ACAK-182TI		
	AU	AUCA-K182	ACAK-182	GEOPETA-04	WELL CONVERSION	03	22/08/2021	15/10/2021	C. SHAYA	ACAK-182TI, ACAK-182TI		
	SA	SACHA-AM456	SCHAM-456	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	05/10/2021	16/10/2021	EP PEC	SCHAM-456HS		
	IT	TIPUTINI-A031	TPTA-031	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	09/10/2021	16/10/2021	EP PEC	TPTA-031M1		
	SA	SACHA-AN460	SCHA-AN460	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	03	09/10/2021	16/10/2021	EP PEC	SCHA-AN460UI		
	PA	PUCUNA-002	PCN-002	E&A-12	WORKOVER	09	12/10/2021	16/10/2021	EP PEC	PCN-002H		
	LA	PARAHUACU-G027	PRHG-027	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	03	13/09/2021	17				

Año 2021											
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSION	ARENA OBJETIVO	
AGOSTO	CU	CUYABENO-003	CYB-003	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	19/08/2021	25/08/2021	EP PEC	CYB-003UI, CYB-003TS	
	SA	SACHA-AF549H	SCHAF-549H	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	01	16/10/2021	26/10/2021	EP PEC	SCHAF-549HTI	
	AU	CONONACO-I041	CNOI-041	SINOPEC 932	WORKOVER	07	18/10/2021	27/10/2021	C. SHAYA	CNOI-041UI	
	LI	ATACAPI-A031	ATCA-031	TUSCANY 104	WORKOVER	04	18/09/2021	28/10/2021	C. PARD	ATCA-031UI	
	SH	SHUSHUFINDI-F010B	SHSF-010B	FASTDRILLING-11	WORKOVER	11	25/10/2021	28/10/2021	EP PEC	SHSF-010BHI	
	OY	YURALPA CENTRO CHONTA-A01	YCCA-018	SINOPEC 168	WORKOVER	01	20/10/2021	29/10/2021	C. CWAYRA	YCCA-018H	
	SH	SHUSHUFINDI-R049	SHSR-049	GEOPETS-03	WORKOVER	28	22/10/2021	29/10/2021	EP PEC	SHSR-049UI	
OCTUBRE	SA	SACHA-AE370	SCHAE-370	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	23/10/2021	29/10/2021	EP PEC	SCHAE-370UI	
	OY	COCA-K024	COCK-024	EBA-12	WORKOVER	03	25/10/2021	29/10/2021	EP PEC	COCK-024BT	
	SH	SHUSHUFINDI-028	SHS-028	SINOPEC-903	WORKOVER	33	21/10/2021	30/10/2021	EP PEC	SHS-028TI, SHS-028TS, SHS-028UI	
	LI	SHUSHUQUI-B024	SHHB-024	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	22/10/2021	30/10/2021	EP PEC	SHHB-024TI	
	AU	YUELEBRA-B010	YLBB-010	TUSCANY-105	WELL CONVERSION	02	05/10/2021	31/10/2021	C. SHAYA	YLBB-010IHI, YLBB-010IHI	
	SA	SACHA-AH402	SCHAH-402	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	14/10/2021	31/10/2021	EP PEC	SCHAH-402TI, SCHAH-402UI	
	SH	SHUSHUFINDI-AA153	SHSAA-153	ORD-902	WORKOVER	02	17/10/2021	02/11/2021	C. SHSF	SHSAA-153UI	
NOVIEMBRE	SA	SACHA-AP482	SCHAP-482	CCDC-042	WORKOVER	02	22/10/2021	03/11/2021	EP PEC	SCHAP-482UI	
	SA	SACHA-AL45	SCHAL-445	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	29/10/2021	03/11/2021	EP PEC	SCHAL-445UI	
	LI	SECOYA-E005	SCYE-005	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	27	30/10/2021	06/11/2021	EP PEC	SCYE-005TI	
	SA	SACHA-V226	SCHV-226	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	03/11/2021	07/11/2021	EP PEC	SCHV-226HS	
	LI	SECOYA-031	SCY-031	TUSCANY 104	WELL CONVERSION	18	28/10/2021	08/11/2021	C. PARD	SCY-031IUS	
	SA	SACHA-AO472	SCHAO-472	CCDC-042	WORKOVER	03	03/11/2021	08/11/2021	EP PEC	SCHAO-472UI	
	AU	AUCA-M149	ACAM-149	TUSCANY 111	WORKOVER	02	26/10/2021	10/11/2021	C. SHAYA	ACAM-149HI, ACAM-149HS	
	AU	AUCA-K180	ACAK-180	TUSCANY-105	WORKOVER	02	31/10/2021	10/11/2021	C. SHAYA	ACAK-180UI	
	IT	TAMBOCOCHA-A023	TMBA-023	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	01/11/2021	10/11/2021	EP PEC	TMBA-023M1	
	IN	YANAUQUINCHA OESTE-B023	YNOB-023	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	01/11/2021	10/11/2021	EP PEC	YNOB-023UI	
	OY	COCA-K042	COCK-042	EBA-12	WORKOVER	08	04/11/2021	13/11/2021	EP PEC	COCK-042HP	
	SH	SHUSHUFINDI-0011	SHS-0011	FASTDRILLING-11	WELL CONVERSION	02	05/11/2021	13/11/2021	EP PEC	SHS-001ITY	
	PA	PUCUNA-022	PCN-022	GEOPETS-05	WORKOVER	03	21/10/2021	14/11/2021	C. IGAP	PCN-022H	
	SH	SHUSHUFINDI-C247	SHSC-247	ORD-902	WORKOVER	05	03/09/2021	15/11/2021	EP PEC	SHSC-247TI	
	SH	SHUSHUFINDI-C247	SHSC-247	GEOPETS-03	WORKOVER	05	03/09/2021	15/11/2021	EP PEC	SHSC-247TI	
	OY	LOBO-C007	LOBC-007	CCDC-042	WORKOVER	05	08/11/2021	15/11/2021	EP PEC	LOBC-007U	
DICIEMBRE	IN	YANAUQUINCHA NORTE-A007	YNNA-007	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	10/11/2021	17/11/2021	EP PEC	YNNA-007UI	
	IT	TAMBOCOCHA-B001	TMBB-001	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	23/10/2021	19/11/2021	EP PEC	TMBB-001M1	
	SH	AGUARICO-A011	AGRA-011	GEOPETS-03	WORKOVER	7	29/10/2021	19/11/2021	EP PEC	AGRA-011UI	
	LA	GUANTA-G029	GNTG-029	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	13/11/2021	20/11/2021	EP PEC	GNTG-029UI	
	SA	SACHA-AJ428	SCHAJ-428	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	04	13/11/2021	20/11/2021	EP PEC	SCHAJ-428TI	
	SH	SHUSHUFINDI-B150	SHSB-150	ORD-902	WORKOVER	04	15/11/2021	22/11/2021	EP PEC	SHSB-150UI	
	SA	SACHA-W267	SCHW-267	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	26/10/2021	23/11/2021	EP PEC	SCHW-267TI	
	SA	SACHA-AE378	SCHAE-378	TRIBOILGAS-104	CHANGE NEW ZONE	04	07/11/2021	24/11/2021	EP PEC	TPTC-064M1	
	SA	SACHA-C140	SCHC-140	TRIBOILGAS-104	CHANGE NEW ZONE	05	06/09/2021	25/11/2021	EP PEC	SCHC-140UI	
	SA	SACHA-C140	SCHC-140	TRIBOILGAS-103	CHANGE NEW ZONE	05	06/09/2021	25/11/2021	EP PEC	SCHC-140UI	
	AU	CONONACO-F064	CNOF-064	SINOPEC 932	WELL CONVERSION	04	27/10/2021	25/11/2021	C. SHAYA	CNOF-064TI, CNOF-064UI	
	AU	AUCA-O069	ACAO-069	GEOPETS-04	CHANGE NEW ZONE	01	09/11/2021	25/11/2021	C. SHAYA	ACAO-469UI	
	SA	SACHA-AI413	SCHAI-41351	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	01	20/11/2021	26/11/2021	EP PEC	SCHAI-41351UI	
	IT	TIPUTINI-C064	TPTC-064	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	19/11/2021	28/11/2021	EP PEC	TPTC-064M1	
	LI	SECOYA-021	SCY-021	GEOPETS-06	WORKOVER	13	20/11/2021	28/11/2021	EP PEC	SCY-021UI	
	LA	DURENO-A002	DROA-002	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	04	20/11/2021	29/11/2021	EP PEC	DROA-002UI	
	SH	SHUSHUFINDI-AA153	SHSAA-153	ORD-902	WORKOVER	03	22/11/2021	29/11/2021	C. SHSF	SHSAA-153TI	
	AU	AUCA-H194	ACAH-194	TUSCANY 111	CHANGE NEW ZONE	3	10/11/2021	29/11/2021	C. SHAYA	ACAH-194HS	
	SH	DRAGO NORTE-E039	DRRE-039	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	19/11/2021	30/11/2021	EP PEC	DRRE-039UI	
	SA	SACHA-G278	SCHG-278	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	03	21/11/2021	30/11/2021	EP PEC	SCHG-278UI	
	OY	PAYAMINO-G030	PYMG-030	CCDC-042	WORKOVER	03	24/11/2021	30/11/2021	EP PEC	PYMG-030U	
ENERO	IN	ITAYA-B007	ITYB-007	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	24/11/2021	02/12/2021	EP PEC	ITYB-007TP	
	AU	CHONTA SUR-A012	CHSA-012	TUSCANY-105	WORKOVER	03	10/11/2021	03/12/2021	C. SHAYA	CHSA-012UI	
	IT	TIPUTINI-A031	TPTA-031	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	28/11/2021	03/12/2021	EP PEC	TPTA-031M1	
	LA	GUANTA-E031	GNT-E-031	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	29/11/2021	04/12/2021	EP PEC	GNT-E-031HS	
	SH	AGUARICO-G005B	AGRGS-005B	SINOPEC-903	WORKOVER	03	30/10/2021	06/12/2021	C. SHSF	AGRGS-005BTS, AGRG-005BTI	
	SH	AGUARICO-G005B	AGRGS-005B	GEOPETS-03	WORKOVER	03	30/10/2021	06/12/2021	C. SHSF	AGRGS-005BTS, AGRG-005BTI	
	AU	ARMADILLO-B003	ARMB-003	DYGOIL-30	WORKOVER	02	28/11/2021	06/12/2021	EP PEC	ARMB-003UI	
	SA	SACHA-H238	SCHH-238	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	05	26/11/2021	07/12/2021	EP PEC	SCHHH-238HS	
	AU	CHONTA SUR-A006	CHSA-006	TUSCANY-105	WORKOVER	03	03/12/2021	09/12/2021	C. SHAYA	CHSA-006HS	
	LA	GUANTA-002	GNT-002	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	17	04/12/2021	09/12/2021	EP PEC	GNT-002US	
	SA	SACHA-D223	SCHO-223	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	16/10/2021	10/12/2021	EP PEC	SCHO-223UI	
	IN	YANAUQUINCHA ESTE-B011	YNEB-011	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	08	17/11/2021	10/12/2021	EP PEC	YNEB-011H	
	SA	SACHA-AS376	SCHAE-376	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	24/11/2021	10/12/2021	EP PEC	U_INFERIOR	
	OY	GACELA-F006	GCLF-006	CCDC-042	WORKOVER	06	30/11/2021	10/12/2021	EP PEC	GCLF-006U	
	LA	GUANTA-C013	GNTC-013	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	09/12/2021	11/12/2021	EP PEC	GNTC-013UI	
	SA	SACHA-161	SCH-161	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	25/11/2021	12/12/2021	EP PEC	SCH-161HS	
	LI	SHUSHUQUI-C027	SHHC-027	TUSCANY 104	CHANGE NEW ZONE	03	02/10/2021	13/12/2021	C. PARD	SHHC-027US	
	SH	SHUSHUFINDI-T233	SHST-233	GEOPETS-07	WORKOVER	04	25/10/2021	13/12/2021	C. SHSF	SHST-233TI, SHST-233UI	
	SA	SACHA-AF499	SCHAF-499	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	06/12/2021	13/12/2021	EP PEC	SCHAF-499UI	
	SH	SHUHSUFINDI-AB121	SHSAB-121	ORD-902	WORKOVER	01	07/12/2021	13/12/2021	C. SHSF	SHSAB-121TI, SHSAB-121TS, SHSAB-121US,	
	OY	OSO-A079	OSOA-079	CCDC-042	WORKOVER	06	10/12/2021	13/12/2021	EP PEC	OSOA-079BT	
	LA	PARAHUACU-H032	PRHH-032	CCDC-069	CHANGE NEW ZONE	01	17/11/2021	14/12/2021	C. CNPC	PRHH-032TI	
	IN	LIMONCOCHA-G007	LMNG-007	SINOPEC-905	WORKOVER	16	24/11/2021	15/12/2021	C. PNTR	LMNG-007TS	
	EY	EDEN YUTURI-D162	EDY-162	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	03/12/2021	15/12/2021	EP PEC	EDYD-162M2	
	SH	SHUSHUFINDI-M212	SHSM-212	GEOPETS-03	WORKOVER	04	06/12/2021	15/12/2021	EP PEC	SHSM-212UI	
	SA	SACHA-AP480	SCHAP-480	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	10/12/2021	15/12/2021	EP PEC	SCHAP-480TI	
	AU	AUCA-SUR-A005	ACSA-005	GEOPETS-04	WORKOVER	04	25/11/2021	16/12/2021	C. SHAYA	ACSA-005TI	
	SA	SACHA-118	SCH-118	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	14	07/12/2021	16/12/2021	EP PEC	SCH-118UI	
	SH	DRAGO NORTE-D056	DRRD-056	FASTDRILLING-11	CHANGE NEW ZONE	07	08/06/2021	17/12/2021	EP PEC	DRRD-056TI	
	PA	PUCUNA-021	PCN-021	GEOPETS-05	WORKOVER	03	14/11/2021	18/12/2021	C. PARD	PCN-021BT	
	LI	SECOYA-0011	SCY-0011	GEOPETS-06	WELL CONVERSION	02	28/11/2021	18/12/2021	C. PARD	SCY-001IH	
	SA	SACHA-AK433	SCHA-433	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	03	12/12/2021	18/12/2021	EP PEC	SCHAK-433UI	
	AU	CONONACO-F053	CNOF-053	SINOPEC 932	WORKOVER	03	25/11/2021	21/12/2021	C. SHAYA	CNOF-053UI, CNOF-053US	
	SA	SACHA-B204	SCHB-204	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	18/12/2021	21/12/2021	EP PEC	SCHB-204TI	
	SH	SHUSHUFINDI-063	SHS-063	SINOPEC-903	WORKOVER	14	20/11/2021	23/12/2021	C. SHSF	SHS-063BT	
	OY	OSO-B038	OSOB-038	CCDC-042	WORKOVER	03	13/12/2021	23/12/2021	EP PEC	OSOB-038U	
	PA	PALO AZUL-C004	PLAC-004	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	17	2				

TRANSPORTE DE CRUDO



2. TRANSPORTE DE CRUDO

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

2.1 Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)



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

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

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

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

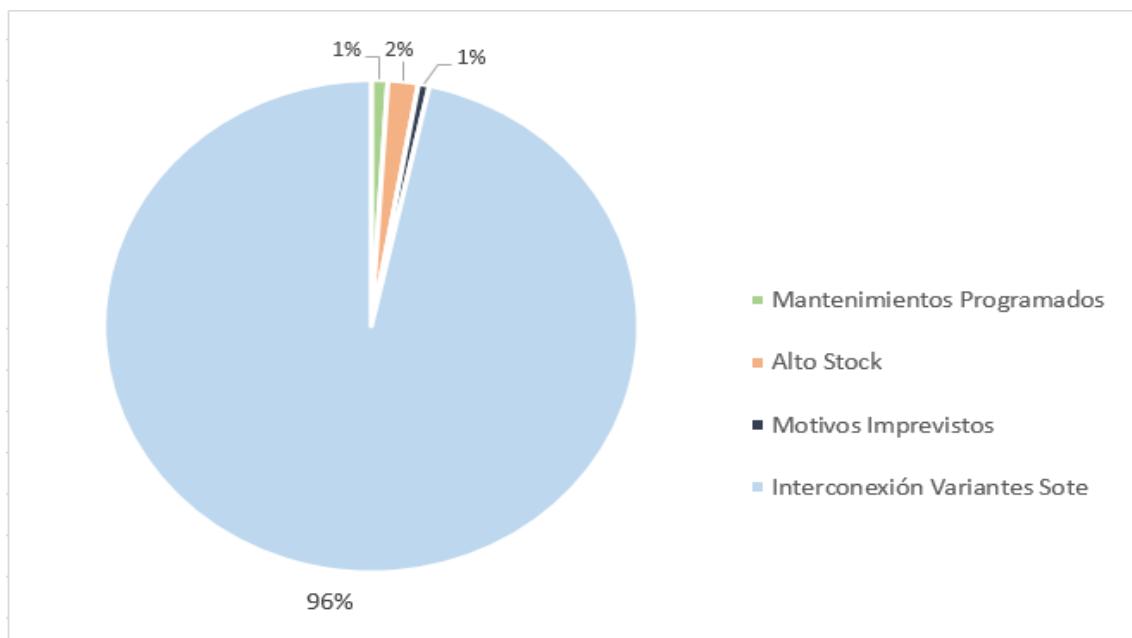
El oleoducto básicamente no ha sido modificado, únicamente se lo ha mantenido y adaptado para las condiciones de operaciones actuales.

El volumen transportado de crudo por el SOTE durante el año 2021 fue de 109,9 millones de barriles de un crudo de 23,8 API promedio, disminuyéndose en un 3,28% con relación al año 2020, esto responde directamente a la producción de crudo en la Región Oriental.

Las paralizaciones de bombeo por el SOTE en el período de análisis, han totalizado 601 horas y 45 minutos, siendo mayor el tiempo paralizado por rotura de tubería debido a la rotura del oleoducto por el hundimiento de tierra en el sector de San Rafael, se detalla los paros en el siguiente cuadro:

Tabla 7: Paradas del Oleoducto Transecuatoriano
Año 2021

Detalle	Horas	Minutos	%
Rotura de Tubería	0	0	0
Mantenimientos Programados	6	13	1,00
Alto Stock TMB	11	54	1,83
Motivos Imprevistos	4	37	0,67
Fallas de Operación	0	0	0
Interconexión variantes Sote	579	1	96,50
			100,00



Fuente: Gerencia de Transporte – EP PETROECUADOR

2.2 Oleoducto de Crudos Pesados (OCP)

El OCP tiene una capacidad de transporte de 450.000 BPPD, transportando en el año 2021 55,6 millones de barriles con un API de 17,2 de acuerdo a la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables.

Tabla 8: Crudo Bombeado por Oleoductos
Año 2021

MES	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP) (b)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	23.9	10,116,059	326,324	17.3	5,408,019	174,452	15,524,078	500,777	65.2	34.8
Febrero	23.8	9,139,995	315,172	16.8	4,344,867	149,823	13,484,862	481,602	67.8	32.2
Marzo	23.6	9,888,877	318,996	17.5	5,369,807	173,220	15,258,683	492,216	64.8	35.2
Abril	23.8	9,627,623	320,921	17.4	4,885,602	162,853	14,513,224	483,774	66.3	33.7
Mayo	23.7	9,985,622	322,117	17.3	5,297,057	170,873	15,282,679	492,990	65.3	34.7
Junio	23.8	9,490,518	316,351	16.9	4,451,304	148,377	13,941,822	464,727	68.1	31.9
Julio	23.7	9,853,444	317,853	17.0	4,994,830	161,124	14,848,274	478,977	66.4	33.6
Agosto	23.7	9,507,556	306,695	17.6	5,003,134	161,391	14,510,690	468,087	65.5	34.5
Septiembre	23.8	9,564,286	318,810	17.4	5,041,997	168,067	14,606,283	486,876	65.5	34.5
Octubre	23.8	9,617,470	310,241	17.0	4,659,656	150,311	14,277,126	460,552	67.4	32.6
Noviembre	23.8	9,392,681	313,089	16.9	4,503,438	150,115	13,896,120	463,204	67.6	32.4
Diciembre (c)	23.8	3,226,640	104,085	17.3	1,615,127	52,101	4,841,767	156,186	66.6	33.4
TOTAL	23.8	109,410,769	299,756	17.2	55,574,838	152,260	164,985,608	452,015	66.3	33.7
Ene - Dic 2020	21.8	113,486,751	310,073	15.8	58,799,290	160,654	172,286,041	470,727	65.9	34.1
Var.% 21/20		-3.6	-3.3		-5.5	-5.2	-4.2	-4.0	0.7	-1.3
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión									
a)	El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 bpd y bombea tres tipos de crudo mediante bacheo para: Refinería Esmeraldas, Refinería La Libertad y exportación. Los volúmenes brutos transportados por el SOTE del periodo enero - diciembre 2021 son 109'947.285,81 bls.									
b)	El OCP tiene la capacidad operativa 450.000 bpd y bombea un crudo de entre 17 y 21 grados API. El bombeo por este oleoducto incluye crudo colombiano.									
c)	Paro del SOTE del 10 al 30 de diciembre de 2021, debido a la erosión regresiva del Río Quijos y puntualmente el flanco izquierdo del talud en el río Piedra Fina 2, lo que causó el colapso la mesa de la vía E-45, lo que puso en riesgo inminente a la tubería del SOTE en el KM 98+600 y obligó a parar las operaciones de transporte de crudo.									
Fuente:	Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables									

Gráfico 2: Transporte de Crudo

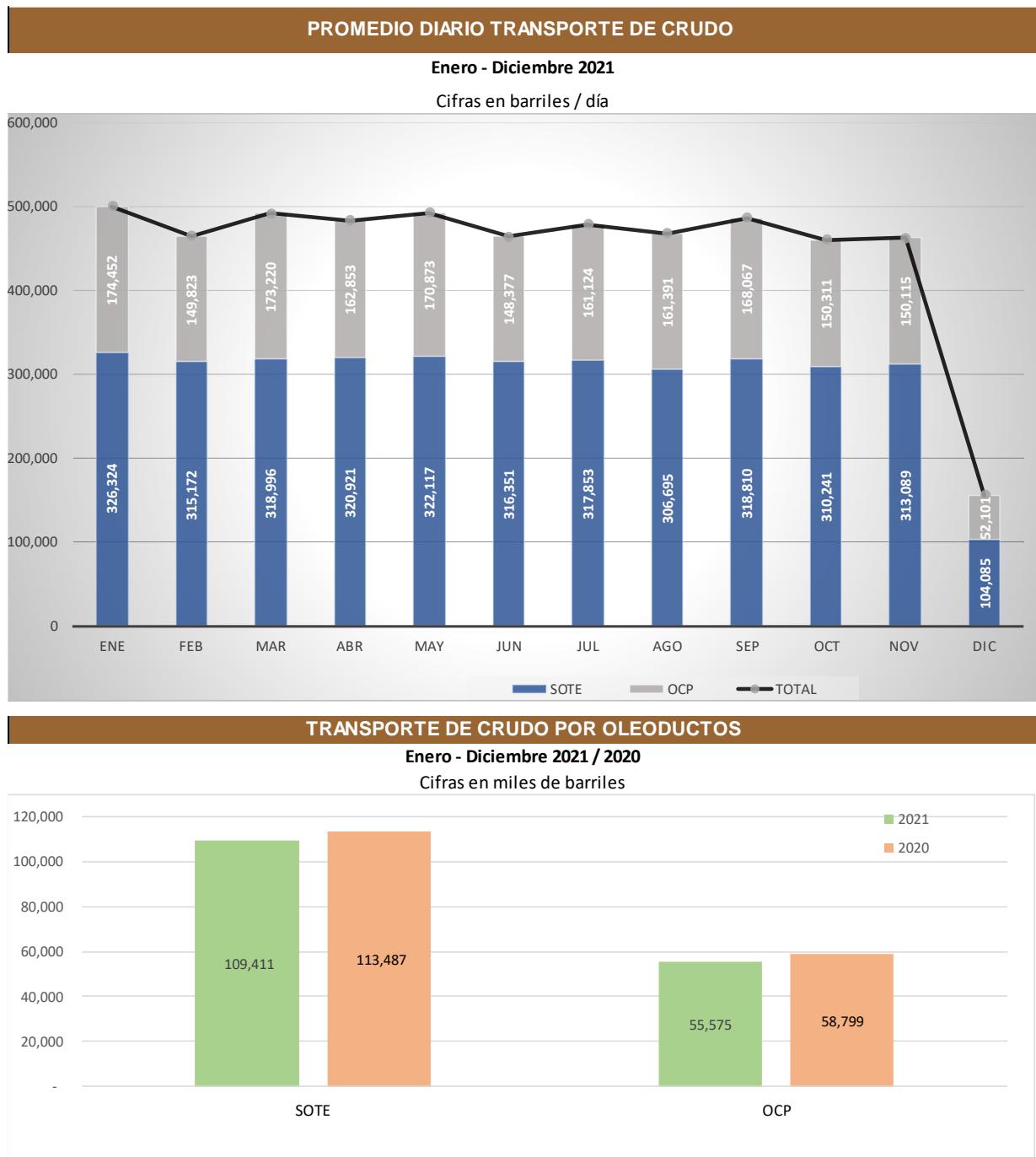
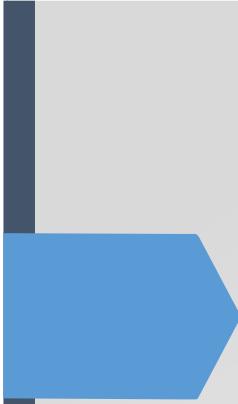


Tabla 9: Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo
Año 2021

Meses	Cifras en Barriles							TOTAL
	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé		
Enero	10,036	10,499	9,330	13,800	12,686	3,414		59,764
Febrero	9,213	9,729	7,866	12,291	11,437	3,058		53,594
Marzo	10,757	10,712	9,675	13,114	12,663	4,277		61,197
Abril	9,724	10,140	9,841	12,406	11,847	1,415		55,373
Mayo	10,231	10,572	8,247	12,665	12,444	3,260		57,419
Junio	9,691	10,101	7,841	13,078	12,089	3,447		56,247
Julio	9,817	10,391	8,052	12,813	12,272	2,966		56,311
Agosto	9,189	9,934	7,650	12,826	11,494	3,120		54,212
Septiembre	9,621	9,826	7,952	12,181	11,181	2,859		53,621
Octubre	9,539	9,869	7,996	13,061	10,839	2,615		53,919
Noviembre	9,408	9,772	7,627	11,876	10,731	3,869		53,284
Diciembre	4,327	3,424	3,096	4,434	4,210	1,061		20,553
TOTAL	111,552	114,970	95,173	144,545	133,893	35,361		635,493
Ene - dic 2020	119,343	120,589	97,124	146,683	143,382	49,672		676,794
Var % 21/20	-6.5	-4.7	-2.0	-1.5	-6.6	-28.8		-6.1
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.							



REFINACIÓN DE CRUDO



3. EFINACIÓN DE CRUDO



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

La refinación comprende una serie de procesos de separación, transformación y purificación, mediante los cuales el petróleo crudo es convertido en productos útiles con innumerables usos, con la finalidad de satisfacer la demanda nacional; para lo cual el país cuenta con las siguientes refinerías:

Refinería Estatal de Esmeraldas:



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

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

Refinería La Libertad:



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

Refinería Shushufindi:



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

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

3.1 Cargas de crudo a refinerías

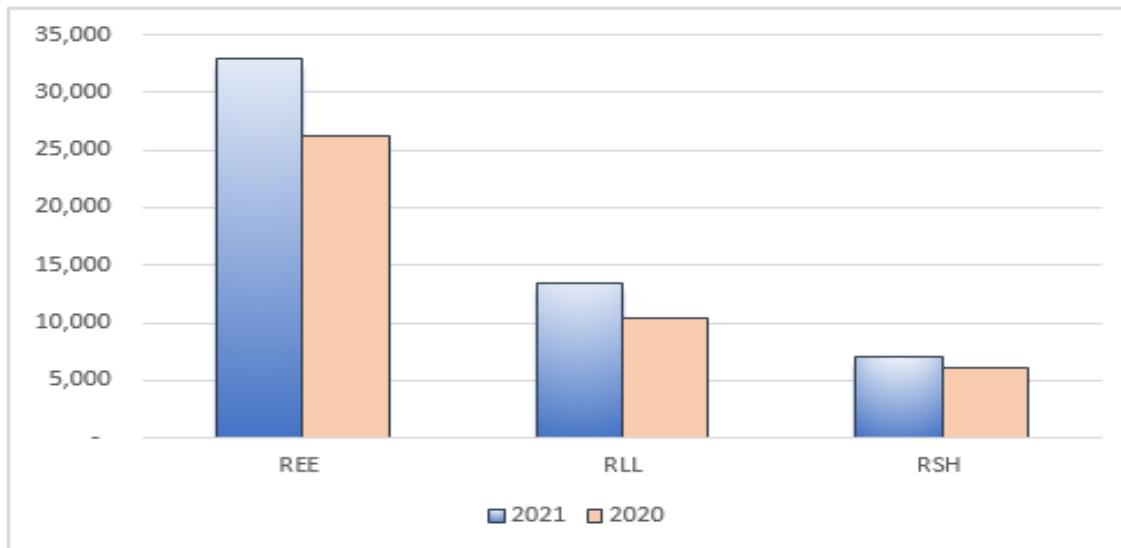
Durante el año 2020 la carga de crudo en las tres refinerías alcanzó los 52.1 millones de barriles, presentando un decremento del 17,9% con respecto al 2019, debido principalmente a la pandemia COVID-19.

Tabla 10: Cargas de crudo a Refinerías

Cifras en miles de barriles

Año 2021

Refinerías	2021	2020	Var %
Esmeraldas	32.901	26.280	25,19
La Libertad	13.516	10.467	29,14
Shushufindi	7.053	6.012	17,31
TOTAL	53.470	42.759	25,05



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

3.2 Paros de refinerías

Esmeraldas

Unidad	Días	Detalle
CRUDO 1	26,27	Parada técnica emergente del 20 de diciembre al 31 de diciembre de 2021, suspensión de las actividades de bombeo de crudo en el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) por los efectos de la erosión regresiva del Río Quijos. Unidades de crudo 1 y vacío 1 salen fuera de servicio por falta de stock de LPG en esferas, debido a la no operatividad de la unidad FCC (taponamiento en zona WYE)
VACIO 1	25,96	
VISBREAKING 1	41,01	
CRUDO 2	57,48	
VACIO 2	59,32	
VISBREAKING 2	100,60	Del 12 de febrero al 28 de marzo mantenimiento programado. Del 22 de junio al 9 de julio sale de servicio la unidad Viscorreductora 2 por taponamiento en sistema TV1-LC87
FCC	37,60	Del 4 al 18 de abril se produjo una falla eléctrica en la línea Santo Domingo – Esmeraldas lo que ocasiona paro total de las unidades de proceso, la unidad FCC no puede arrancar inmediatamente debido a taponamiento en sección WYE ocasionado por parada brusca del equipo.
CCR	18,42	
HDT	18,46	
HDS	31,34	
UNIDAD S	19,25	Del 7 de abril al 15 de junio salen de operación debido a falla en el SIN (subestación Pascuales) a nivel de 138 KV, provocando la salida de 11 subestaciones del sistema Nacional de Transmisión y ocasionando la desconexión del suministro de energía eléctrica a CNEL EP. Del 21 de septiembre al 16 de diciembre Paro de mantenimiento programado.

La Libertad

Unidad	Días	Detalle
PARSONS	62,46	Del 18 de agosto al 21 de septiembre existió inestabilidad en condiciones operativas productos fuera de especificación a causa de ensuciamiento en la torre P-V01

UNIVERSAL	9,04	Del 26 al 31 de mayo parada de planta Universal para realizar el cambio y reparación de los intercambiadores CE-7 A/B de planta Universal, intercambiadores gasolina – agua.
CAUTIVO	12,21	Del 15 al 25 de junio paro emergente programado aprobado, se ejecutará reemplazo del tramo horizontal de la línea 8"-NP-C1-0001-B1A2 de Nafta 8" bajante de la torre C1V-22, debido a bajos espesores

Shushufindi

Unidad	Días	Detalle
CRUDO 1	9,80	Del 7 al 15 de junio mantenimiento emergente de la unidad. Se planifica un cronograma de 10 días.
CRUDO 2	2,09	Del 2 al 3 de julio se produce falla eléctrica, corte de energía de SEIP.
PLANTA DE GAS	0,72	El 17 de julio se produce falla eléctrica que se produjo por el disparo de la turbina T-B5000

3.3 Producción Nacional de Derivados

La producción de derivados a nivel nacional se obtiene de la sumatoria de: producción de derivados terminados en refinerías, mezclas de gasolinas en terminales y la disponibilidad de gasolina súper.

En el año 2021 la producción nacional de derivados fue de 60.4 millones de barriles, presentando con un incremento de 8,37% en comparación con el año 2020,

Tabla 11: Producción Nacional de Derivados
Cifras en miles de barriles
Año 2021

Detalle	2021	2020	Var %
Ref. Esmeraldas	41.093	26.730	53,73
Ref. Libertad	15.239	9.299	63,88
Ref. Shushufindi	9.122	6.277	45,32
Mezclas en Terminales	18.339	16.008	14,56
Disponibilidad de G. Super	2.580	2.045	26,16
TOTAL	86.373	60.359	43,10

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Tabla 12: Crudo Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto
Año 2021

Mes	Cifras en barriles netos						TOTAL CONSUMO INTERNO
	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE		
Enero	2,681,178	1,059,491	627,463	30,592	59,764	4,458,488	
Febrero	1,906,345	1,167,636	564,993	14,754	53,594	3,707,322	
Marzo	1,611,291	1,297,533	613,329	977	61,197	3,584,328	
Abril	2,424,605	1,214,723	602,658	6,602	55,373	4,303,961	
Mayo	2,261,952	703,672	492,003	30,996	57,419	3,546,042	
Junio	2,848,965	1,154,516	513,872	28,658	56,247	4,602,258	
Julio	3,049,697	1,289,362	617,233	31,242	56,311	5,043,845	
Agosto	3,289,873	996,105	624,329	31,284	54,212	4,995,803	
Septiembre	3,171,872	778,859	604,239	30,434	53,621	4,639,024	
Octubre	3,275,483	1,307,972	614,412	30,556	53,919	5,282,342	
Noviembre	3,212,660	1,255,925	604,370	23,923	53,284	5,150,162	
Diciembre	1,972,076	751,223	442,385	23,046	20,553	3,209,282	
TOTAL	31,705,998	12,977,017	6,921,286	283,064	635,493	52,522,858	
Ene - Dic 2020	26,167,408	10,380,518	5,994,375	320,275	674,839	43,537,414	
Var % 21/20	21.17	25.01	15.46	-11.62	-5.83	20.64	
Fuente:	Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR						

Tabla 13: Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural
Año 2021

MES	Producción de Crudo Reducido	Cifras en barriles				
		Crudo Reducido a Llenaderas	Crudo Reducido Inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	Gasolina Natural Inyectada al SOTE	Gasolina Natural a Tanques Ref. Shushufindi
Enero	304,337	30,886	279,946	58,205		58,318
Febrero	268,557	26,857	248,701	54,668		54,725
Marzo	288,393	27,976	262,561	60,514		59,576
Abril	288,467	26,857	257,692	56,973		58,000
Mayo	241,574	36,033	196,508	51,920		52,391
Junio	237,377	23,500	206,246	58,325		58,609
Julio	284,449	27,976	258,248	55,487	4,952	46,898
Agosto	297,367	34,914	260,314	58,167		61,750
Septiembre	275,740	44,538	233,140	52,359		52,595
Octubre	277,043	67,591	201,148	53,373		53,216
Noviembre	281,560	44,986	242,467	50,858		51,117
Diciembre	201,888	45,657	145,955	28,422		23,330
TOTAL	3,246,753	437,771	2,792,923	639,272	4,952	630,527
Ene - Dic 2020	2,850,809	394,565	2,452,182	579,910	1,598	568,259
Var % 21/20	13.89	10.95	13.90	10.24		10.96
Fuente:	Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR					

Tabla 14: Materia Prima Procesada en Refinerías del País
Año 2021

MES	Cifras en barriles																			
	Refinería Esmeraldas					Refinería La Libertad					Refinería Shushufindi					TOTAL			Refinería Lago Agrio (b)	Planta Gas Shushufindi
	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	*API	Barrales	Rendimiento Operativo Bls./día	Crudo	Gas Asociado MM.PC. (c)
Enero	24.00	2,681,178	9,957	2,691,135	86,811	25.70	1,059,491	-	1,059,491	34,177	27.10	627,463	-	627,463	20,241	24.86	4,378,089	141,229	26,979	437
Febrero	24.20	1,906,345	10,233	1,916,578	68,449	25.64	1,167,636		1,167,636	41,701	26.90	564,993		564,993	20,178	25.08	3,649,207	130,329	12,708	416
Marzo	24.10	1,611,291	15,075	1,626,366	52,463	25.70	1,297,533		1,297,533	41,856	27.10	613,329	2,113	615,443	19,853	25.21	3,539,342	114,172	-	459
Abri	24.20	2,424,605	6,661	2,431,267	81,042	26.00	1,214,723		1,214,723	40,491	27.20	602,658		602,658	20,089	25.14	4,248,648	141,622	6,310	431
Mayo	24.00	3,198,600	26,099	3,224,698	104,023	25.85	1,242,915		1,242,915	40,094	27.20	614,285	747	615,032	19,840	24.84	5,082,646	163,956	27,727	471
Junio	23.80	2,848,965	17,661	2,866,626	95,554	25.82	1,154,516	-	1,154,516	38,484	27.40	513,872	1,036	514,908	17,164	24.72	4,536,051	151,202	25,098	465
Julio	23.80	3,049,697	33,320	3,083,017	99,452	25.85	1,289,362		1,289,362	41,592	27.40	617,233	688	617,921	19,933	24.78	4,990,300	160,977	27,520	459
Agosto	23.80	3,289,873	34,648	3,324,521	107,243	26.11	996,105		996,105	32,132	27.20	624,329	427	624,756	20,153	24.69	4,945,382	159,528	27,830	479
Septiembre	23.90	3,171,872	26,852	3,198,723	106,624	26.30	778,859		778,859	25,962	27.10	604,239	725	604,964	20,165	24.73	4,582,546	152,752	26,418	430
Octubre	23.90	3,275,483	38,895	3,314,378	106,915	26.26	1,307,972		1,307,972	42,193	27.10	614,412	1,642	616,053	19,873	24.86	5,238,404	168,981	26,801	472
Noviembre	23.70	3,212,660	27,811	3,240,471	108,016	26.72	1,255,925		1,255,925	41,864	27.20	604,370	1,035	605,406	20,180	24.86	5,101,802	170,060	20,747	441
Diciembre	23.60	1,972,076	10,795	1,982,871	63,964	26.35	751,223		751,223	24,233	27.20	442,385	935	443,320	14,301	24.75	3,177,414	102,497	20,416	257
TOTAL	23.90	32,642,645	258,008	32,900,653	90,139	26.01	13,516,260	-	13,516,260	37,031	27.17	7,043,567	9,349	7,052,917	19,323	23.40	53,469,830	146,493	248,554	5,216
Ene - Dic 2020	22.87	26,161,739	117,909	26,279,648	71,802	25.79	10,466,724	-	10,466,724	28,598	27.16	6,001,396	10,788	6,012,184	16,427	25.15	42,758,556	116,827	281,080	4,718
Var % 21/20		24.77	118.82	25.19	25.54		29.14		29.14	29.49		17.37		17.31	17.63		25.05	25.39	-11.57	10.56

Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR

Tabla 155: Producción Nacional de Derivados

Productos	Cifras en barriles												Enero - Diciembre	Var. % 21/20	
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre			
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopáis)	2,264,891	2,160,619	2,428,486	2,049,455	2,300,786	2,406,537	2,390,221	2,547,155	2,366,197	2,546,141	2,436,777	2,561,064	28,458,330	23,878,924	19.2%
Súper (b)	173,008	265,128	248,403	202,621	164,250	181,450	210,798	274,057	179,173	165,974	246,136	269,198	2,580,197	2,044,534	26.2%
Extra	1,058,901	877,085	1,036,633	838,311	1,133,380	1,098,899	984,684	1,082,680	1,025,413	1,203,831	1,053,048	1,001,812	12,394,677	10,573,566	17.2%
ECOPAÍS (extra con etanol)	1,032,982	1,018,407	1,143,450	1,008,523	1,003,156	1,126,187	1,194,739	1,190,419	1,161,611	1,176,336	1,137,593	1,290,053	13,483,456	11,260,824	19.7%
Diésel 1	1,210	4,257	14,804	7,513	2,913	8,141	6,227	8,205	12,907	10,605	12,473	17,987	107,240	130,362	-17.7%
Diésel 2	412,118	419,468	453,825	444,623	487,577	388,971	454,473	362,530	311,349	417,625	403,417	255,751	4,811,729	5,105,552	-5.8%
Diésel Premium	613,617	500,378	545,454	522,755	738,130	647,276	704,047	473,294	703,051	758,854	726,965	468,129	7,401,950	3,853,642	92.1%
Fuel Oil #4	659,962	730,773	810,508	757,746	774,352	1,130,695	1,220,414	766,353	871,464	815,163	787,689	476,627	9,801,746	7,469,284	31.2%
Fuel Oil #6 Nacional	35,870	18,304	47,917	18,346	47,491	23,565	43,834	40,364	30,180	59,508	46,270	243,910	655,558	660,471	-0.7%
Fuel Oil #6 exportació (c)	1,039,800	979,177	788,959	998,117	1,459,987	1,018,913	1,219,651	1,512,601	1,223,673	1,546,982	1,545,752	927,885	14,261,497	11,000,330	29.6%
Residuo (Crudo Reduc (d)	304,337	268,557	288,393	288,467	293,795	237,377	284,449	297,367	275,740	277,043	281,560	201,888	3,298,974	2,850,809	15.7%
Jet A-1	180,731	146,537	105,425	184,615	229,989	145,271	127,192	264,186	264,014	163,149	290,587	121,211	2,222,907	1,456,037	52.7%
GLP	182,447	176,609	178,880	115,188	182,551	194,077	186,242	183,322	174,365	218,698	222,787	121,053	2,136,219	1,909,057	11.9%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	14,387	12,638	9,148	16,142	15,131	10,055	16,041	14,456	11,976	13,889	15,041	15,594	164,496	139,410	18.0%
Asfaltos AC20-RC250	90,529	65,373	8,508	136,448	95,680	83,774	148,343	113,802	109,220	111,048	120,202	84,627	1,167,554	967,586	20.7%
Absorver Oil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Pesca Artesanal (e)	80,605	86,255	88,509	84,595	93,153	85,479	99,132	89,383	84,481	93,671	80,450	87,594	1,053,308	937,503	12.4%
TOTAL PRODUCTOS (f)	5,880,504	5,568,945	5,768,816	5,624,010	6,721,535	6,380,130	6,900,267	6,673,019	6,438,618	7,032,375	6,969,971	5,583,318	75,541,508	60,358,967	25.2%
Azufre Kilos	405,160	278,260	343,970	209,560	423,270	338,690	407,450	332,680	307,960	277,300	390,250	151,700	3,866,250	3,390,710	14.0%
PRODUCCION EN REFINERÍA	5,142,701	4,914,753	4,754,511	4,932,679	6,005,610	5,552,938	6,040,102	5,780,062	5,557,980	6,411,394	6,123,264	4,238,458	65,454,451	52,261,004	25.2%

Notas:

No se consideran los consumos internos

a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada y destinada al consumo interno de EP PETROECUADOR

b) A partir del año 2012 se registra la oferta nacional de G. Súper disponible, sumando la zona norte, mezcla terminal Pascuales, y producción de RLL.

c) Incluye un volumen de 4'051.632 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente 10'024.647 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil #6, además incluye Fuel Oil Base.

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

e) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta base y lubricante, la obtención de este combustible se lo realiza en la Cabecera de La Libertad y en Esmeraldas.

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

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

Tabla 166: Producción de Derivados Refinería Esmeraldas
Año 2021

MES	Cifras en barriles																	
	Gasolinas				Gasolina Premezcla	Diésel 2	Diésel Premium (d)	Fuel Oil # 4	Fuel Oil # 6 (Consumo Nacional)	Fuel Oil # 6 (Exportación) (e)	Jet A-1	GLP	Asfaltos (AC-20, RC-250)	Nafta Base para Pescá Artesanal (Motor 2 tiempos)	Nafta a Terminales	TOTAL REE (Excl. Azufre)	Azufre Kilos	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (f)
MES	NAO Propia + Importada (b)	Extra	Ecopais	SUBTOTAL														
Enero	472,815	503,497	44,854	1,021,167	7,728	-	613,617	-	23,138	1,039,800	180,731	89,310	90,529	39,561	38,885	3,144,465	405,160	2,625,036
Febrero	657,869	275,709	44,330	977,908	-	-	500,378	-	-	979,177	146,537	83,144	65,373	38,644	85,969	2,877,130	278,260	2,133,292
Marzo	306,225	507,465	48,784	862,474	21,586	-	545,454	-	23,660	788,959	105,425	75,854	8,508	36,695	58,422	2,527,037	343,970	2,140,804
Abrial	366,921	406,652	42,415	815,988	4,284	-	522,755	-	34	998,117	184,615	15,259	136,448	38,087	64,284	2,779,871	209,560	2,344,382
Mayo	597,641	469,656	42,313	1,109,610	13,209	53,249	738,130	-	23,285	1,459,987	218,985	73,866	95,680	48,763	33,128	3,867,892	423,270	3,223,913
Junio	391,982	600,813	47,026	1,039,822	-	30,177	647,276	402,032	-	1,018,913	128,686	91,409	83,774	36,685	97,813	3,576,586	338,690	3,086,791
Julio	365,415	491,962	50,971	998,347	-	25,631	704,047	403,495	19,563	1,219,651	112,056	86,788	148,343	47,931	127,214	3,803,066	407,450	3,310,437
Agosto	342,383	578,547	53,394	974,324	21,434	-	473,294	143,245	22,758	1,512,601	246,266	88,540	113,802	37,679	179,057	3,813,000	332,680	3,270,127
Septiembre	318,632	598,309	47,445	964,386	-		703,051	381,529	-	1,223,673	241,834	87,423	109,220	35,356	106,568	3,853,040	307,960	3,427,841
Octubre	403,688	725,459	46,729	1,175,877	16,555		758,854	-	22,846	1,546,982	124,327	129,740	111,048	43,685	186,651	4,116,564	277,300	3,509,671
Noviembre	269,632	526,295	45,280	841,207	-	-	726,965	-	22,580	1,545,752	239,350	133,920	120,202	33,014	275,392	3,938,381	390,250	3,393,358
Diciembre	99,476	732,988	49,749	882,213	-	-	468,129	-	219,741	927,885	105,035	72,720	84,627	36,201	-	2,796,551	151,700	2,697,075
TOTAL	4,592,680	6,417,352	563,290	11,573,322	84,796	109,057	7,401,950	1,330,301	377,604	14,261,497	2,033,847	1,027,972	1,167,554	472,302	1,253,383	41,093,586	3,866,250	35,162,727
Ene - Dic 2020	4,545,090	4,936,169	490,508	9,971,768	77,243	1,456,402	3,853,642	884,047	437,786	11,000,330	1,315,507	987,901	967,586	399,763	1,088,642	32,440,617	3,390,710	26,729,642
Var.% 21/20	1.0	30.0	14.8	16.1	9.8		92.1			29.6	54.6	4.1	20.7	18.1	15.1	26.7	14.0	31.5

Notas: Información provisional sujeta a revisión

- a) No se consideran consumos internos.
- b) Este producto se despacha una parte como gasolina súper y otra parte se envía como materia prima a Terminales
- c) Consta el remanente de la producción de Nafta, del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico
- d) No incluye importación de este derivado
- e) Incluye un volumen de 4051,632 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 10076,279 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
- f) Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para preparación de gasolinas; ni gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Tabla 177: Gasolina Súper Disponible al Mercado Interno
Año 2021

Cifras en barriles

Mes	TOTAL NAO REE (b)	NAO de REE a Llenaderas (c) (1)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Sto. Dom. (d) (2)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Beaterio (e) (3)	OFERTA SÚPER ZONA NORTE (4) = 1+2+3	Súper en Terminal Pascuales (5)	Producción de G. Súper en RLL (6)	OFERTA NACIONAL SÚPER (7=4+5+6)	DEMANDA SÚPER
Enero	472,815	3,794	12,158	54,097	70,049	76,569	26,389	173,008	213,857
Febrero	657,869	5,363	7,924	103,763	117,049	114,861	33,218	265,128	218,530
Marzo	306,225	3,675	11,000	82,817	97,492	130,286	20,625	248,403	226,875
Abril	366,921	2,642	5,075	53,064	60,782	118,175	23,664	202,621	178,137
Mayo	597,641	2,548	10,048	68,503	81,099	69,890	13,261	164,250	171,869
Junio	391,982	3,217	9,038	41,986	54,242	101,380	25,828	181,450	198,538
Julio	365,415	3,322	8,766	93,000	105,087	77,721	27,990	210,798	215,140
Agosto	342,383	4,449	12,658	84,814	101,921	150,199	21,936	274,057	211,752
Septiembre	318,632	2,808	4,094	29,932	36,834	117,241	25,098	179,173	202,936
Octubre	403,688	3,015	14,403	82,309	99,728	40,932	25,314	165,974	217,769
Noviembre	269,632	2,948	6,586	69,381	78,915	136,157	31,065	246,136	201,744
Diciembre	99,476	3,267	9,723	104,491	117,481	131,947	19,770	269,198	231,793
TOTAL	4,592,680	41,048	111,474	868,157	1,020,679	1,265,360	294,158	2,580,197	2,488,939
Ene - Dic 2020	4,545,090	42,226	98,822	632,299	773,347	1,082,872	188,314	2,044,534	2,069,319
Var. % 21/20	1.05	-2.79	12.80	37.30	31.98	16.85	56.21	26.20	20.28
Notas:	Cifras provisionales sujetas a revisión								
	a) Cálculo de la disponibilidad de gasolina súper en base a los despachos de NAO desde REE a terminales b) Se refiere a la NAO producida en REE incluyendo importaciones c) Llenaderas se refiere a la NAO que se envía por brazos de carga hacia autotanques y se despacha como gasolina súper sin incluir lo despachado a cabecera Shushufindi d) NAO de REE que se recibe en el Terminal Santo Domingo y se despacha como gasolina súper e) NAO de REE que se recibe en el Terminal Beaterio y se despacha como gasolina súper incluido el despacho por el poliducto Quito-Ambato- Riobamba								
Fuente:	Jefatura Corporativa de Programación, EP PETROECUADOR								

Tabla 188: Producción de Derivados Refinería La Libertad
Año 2021

Cifras en barriles

MES	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Gasolina Ecopás	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	G L P	Solventes (S2, M.T)	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	1,441	26,389	36,193	149,862	1,210	220,250	659,962	-	-	14,387	85,014	1,194,708	933,443
Febrero	4,263	33,218	38,914	142,044	2,777	236,539	730,773	-	-	12,638	98,284	1,299,448	1,025,903
Marzo	3,787	20,625	44,688	139,242	14,804	257,007	810,508	-	-	9,148	124,115	1,423,924	1,139,942
Abri	7,441	23,664	37,676	164,617	7,513	249,040	757,746	-	-	16,142	99,046	1,362,884	1,075,558
Mayo	3,867	13,261	35,304	113,079	2,913	242,392	774,352	11,004	498	15,131	113,149	1,324,950	1,085,460
Junio	6,896	25,828	38,770	136,331	6,699	193,193	728,663	16,585	556	10,055	108,910	1,272,487	1,001,418
Julio	6,389	27,990	42,317	179,022	6,227	223,436	816,919	15,136	941	16,041	111,276	1,445,696	1,127,407
Agosto	7,037	21,936	44,532	135,334	6,901	156,758	623,109	17,920	27	14,456	131,910	1,159,918	870,739
Septiembre	4,824	25,098	41,212	177,928	12,907	110,104	489,935	22,180	-	11,976	38,255	934,418	693,137
Octubre	4,601	25,314	41,490	140,695	10,605	214,481	815,163	38,822	341	13,889	212,006	1,517,406	1,139,392
Noviembre	6,682	31,065	42,882	167,067	12,473	205,253	787,689	51,237	272	15,041	92,258	1,411,918	1,121,528
Diciembre	7,386	19,770	48,551	141,845	16,228	113,863	476,627	16,175	-	15,594	35,597	891,635	694,423
TOTAL	64,614	294,158	492,528	1,787,065	101,256	2,422,316	8,471,445	189,060	2,635	164,496	1,249,819	15,239,393	11,908,350
Ene - Dic 2020	45,749	188,314	395,157	1,668,048	126,240	1,861,974	6,585,237	140,530	5,227	139,410	888,120	12,044,006	9,299,524
Var. % 21/20	41.24	56.21	24.64	7.14	-19.79	30.09	28.64	34.53	-49.59	17.99	40.73	26.53	28.05
Fuente:	Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR												

Tabla 19: Producción de Derivados Refinería Shushufindi
Año 2021

REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)

Cifras en barriles

MES	Gasolina Extra (c)	Dísel 1	Dísel 2	Jet A-1	G L P	Fuel Oil # 6	Residuo (Crudo Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural	TOTAL RSH	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (e)
Enero	47,390	-	191,868	-	93,137	12,732	304,337	95,745	58,318	803,527	649,464
Febrero	47,127	1,480	182,929	-	93,465	18,304	268,557	71,586	54,725	738,175	611,863
Marzo	49,894	-	196,818	-	103,026	24,257	288,393	81,585	59,576	803,550	662,389
Abril	49,408	-	195,583	-	99,929	18,313	288,467	80,224	58,000	789,923	651,700
Mayo	48,864		191,936	-	108,186	24,206	293,795	83,248	62,531	812,768	666,989
Junio	50,503	1,442	165,601	-	102,112	23,565	237,377	64,656	58,609	703,865	580,599
Julio	50,997	-	205,405	-	98,512	24,271	284,449	80,806	46,898	791,340	663,636
Agosto	50,597	1,304	205,772	-	94,756	17,606	297,367	77,992	61,750	807,144	667,402
Septiembre	50,117	-	201,245	-	86,942	30,180	275,740	73,702	52,595	770,522	644,224
Octubre	39,499		203,144	-	88,617	36,662	277,043	79,242	53,216	777,424	644,965
Noviembre	48,887	-	198,164	-	88,596	23,690	281,560	80,950	51,117	772,964	640,897
Diciembre	49,404	1,758	141,888	-	48,333	24,169	201,888	59,500	23,330	550,271	467,441
TOTAL	582,690	5,984	2,280,355	-	1,105,613	277,954	3,298,974	929,237	640,666	9,121,472	7,551,569
Ene - Dic 2020	496,156	4,122	1,787,176	0	915,928	222,685	2,850,809	931,246	568,259	7,776,382	6,276,877
Var. % 21/20	17.44		27.60		20.71	24.82	15.72	-0.22	12.74	17.30	20.31

Notas:

- a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos.
- b) Producción que se destina al consumo interno de EP PETROECUADOR
- c) Incluye 414,368 bls. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado.
- d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta a Oleoductos como Crudo Reducido, para exportación
- e) Total para Producción Nacional no incluye gasolina natural que se mezcla con nafta base producida en la misma Refinería para la producción de gasolina extra y nafta base que se envía al Terminal El Beaterio para mezclas.
- f) Paro de mantenimiento programado de Refinería Lago Agrio desde el 15 de febrero 2021 al 12 de abril y del 18 al 28 de abril

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP

REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

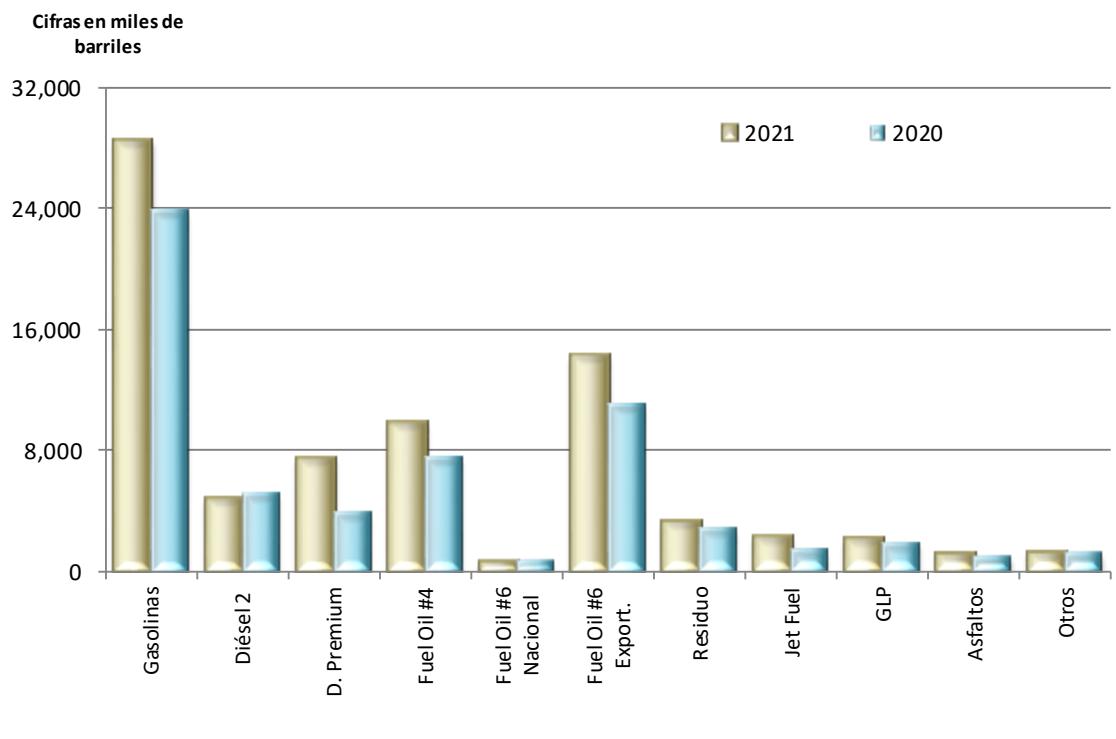
Cifras en barriles

MES	Gasolina	Dísel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	765	6,432	2,860	14,212	24,268
Febrero (f)	482	2,939	866	7,245	11,531
Marzo (f)					-
Abril (f)	-	748	398	3,687	4,833
Mayo	1,122	6,159	2,921	14,211	24,413
Junio	853	5,328	1,679	12,895	20,756
Julio	-	6,112	3,010	13,996	23,118
Agosto	700	5,980	3,090	14,577	24,347
Septiembre	1,157	5,973	2,852	13,380	23,361
Octubre	684	5,730	3,062	14,103	23,579
Noviembre	99	4,412	2,201	11,054	17,764
Diciembre	1,334	4,316	2,257	10,419	18,326
TOTAL	7,195	54,127	25,195	129,779	216,296
Ene - Dic 2020	8,309	66,664	23,308	149,413	247,694
Var. % 21/20	-13.4	-18.8	8.1	-13.1	-12.7

Gráfico 3: Producción de Derivados

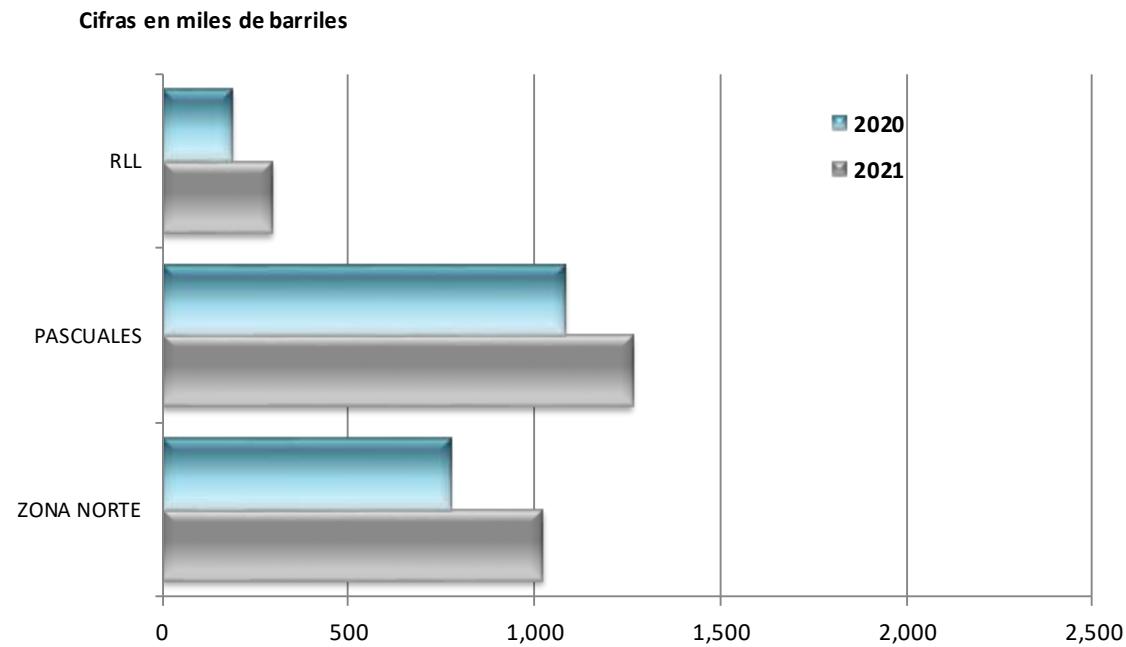
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS POR PRODUCTOS

Período: Enero - Diciembre 2021/2020



OFERTA NACIONAL DE GASOLINA SÚPER

Período: Enero - Diciembre 2021/2020



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Tabla 20: Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales
Año 2021

Cifras en barriles

MES	TERMINAL PASCUALES										TERMINAL BEATERIO			SUBTOTAL MEZCLA GASOLINA EXTRA	TERMINAL LIBERTAD			
	GASOLINA EXTRA			GASOLINA SÚPER						GASOLINA EXTRA					PESCA ARTESANAL			
	Nafta Bajo Octano	Extra a otras mezclas	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra/Nafta 87	Premezcla	Destilado	Súper a otras mezclas	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	SUBTOTAL		Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL	
Enero			-	182,715				131	106,277	76,569	149,619	356,954	506,573	506,573	40,312	733	41,045	
Febrero			-	606	199,586			63	85,394	114,861	161,576	388,409	549,985	549,985	46,726	885	47,611	
Marzo			-	896	266,160				136,770	130,286	136,557	338,930	475,487	475,487	50,868	946	51,813	
Abri			-		224,285			98	106,208	118,175	107,783	267,026	374,809	374,809	45,660	848	46,508	
Mayo			-		175,551			122	105,783	69,890	177,217	433,776	610,993	610,993	43,597	793	44,391	
Junio			-		244,229		4,427	78	147,354	101,380	126,944	313,743	440,687	440,687	47,923	871	48,794	
Julio			-		271,896		2,858	297	197,330	77,721	139,728	295,608	435,336	435,336	50,309	892	51,201	
Agosto			-		309,146		8,124	194	167,266	150,199	144,207	302,291	446,498	446,498	50,779	925	51,704	
Septiembre			-	550	240,244	1,415		343	125,310	117,241	117,057	255,106	372,163	372,163	48,236	889	49,125	
Octubre			-		267,636			34	226,737	40,932	136,328	297,944	434,272	434,272	49,057	929	49,986	
Noviembre			-		265,555		197	228	129,824	136,157	147,663	323,521	471,184	471,184	46,579	858	47,437	
Diciembre			-	916	242,297	1,136	4,110	314	116,827	131,947	67,077	144,958	212,035	212,035	50,490	903	51,392	
TOTAL	-	-	-	2,968	2,889,302	2,551	19,717	1,902	1,651,081	1,265,360	1,611,755	3,718,266	5,330,021	5,330,021	570,534	10,472	581,006	
Ene - Dic 2020	-	-	-	2,323	2,506,366	-	12,036	1,802	1,439,655	1,082,872	1,589,559	3,505,932	5,095,491	5,095,491	527,984	9,756	537,740	
Var % 21/20					15.28			5.57	14.69	16.85	1.40	6.06	4.60	4.60	8.06	7.34	8.05	

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 21: Producción de Gasolina Ecopáis Mediante Mezclas en Terminales
Año 2021

Cifras en barriles

MES	GASOLINA ECOPAÍS															TOTAL MEZCLAS PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (a)		
	PASCUALES			LA TOMA-LOJA(b)			BARBASQUILLO-MANTA(c)			CUENCA(d)			LA TRONCAL(d)					
	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL			
Enero	474,459	2,331	476,790	64,702	188	64,891	133,644	1,391	135,035	147,301	421	147,723	127,085	412	127,497	951,935	1,576,121	1,499,552
Febrero	462,343	4,788	467,131	62,173	299	62,472	131,302	1,075	132,377	147,289	364	147,653	125,037	494	125,531	935,163	1,647,620	1,532,760
Marzo	505,914	26,614	532,528	61,871	3,280	65,151	145,577	1,754	147,330	157,912	6,723	164,635	133,809	6,525	140,333	1,049,978	1,707,564	1,577,278
Abri	443,297	24,529	467,827	52,402	2,837	55,239	128,694	1,826	130,520	139,980	6,883	146,863	121,461	6,524	127,984	928,433	1,467,925	1,349,750
Mayo	456,240	13,213	469,453	55,540	2,126	57,665	130,123	1,902	132,024	138,066	5,208	143,275	118,783	4,339	123,122	925,539	1,650,812	1,580,922
Junio	510,903	14,824	525,727	64,726	2,161	66,887	152,863	1,487	154,350	154,325	4,372	158,697	131,315	3,415	134,730	1,040,391	1,631,253	1,529,872
Julio	532,470	17,328	549,798	69,114	2,118	71,231	166,421	2,981	169,402	166,238	4,533	170,770	136,096	4,154	140,250	1,101,451	1,665,709	1,587,988
Agosto	519,100	26,420	545,521	70,759	3,231	73,990	164,633	2,510	167,144	161,737	6,346	168,082	131,826	5,930	137,756	1,092,493	1,740,894	1,590,695
Septiembre	509,108	25,010	534,119	68,621	3,605	72,226	157,627	2,552	160,179	157,902	7,932	165,833	134,386	6,211	140,597	1,072,955	1,611,484	1,494,242
Octubre	546,581	10,103	556,685	69,591	1,641	71,232	160,544	2,467	163,011	165,510	2,960	168,470	126,834	1,884	128,718	1,088,116	1,613,306	1,572,374
Noviembre	509,990	10,326	520,316	68,410	926	69,335	154,292	2,616	156,908	163,252	2,475	165,727	134,778	2,367	137,145	1,049,431	1,704,209	1,568,052
Diciembre	574,667	17,683	592,350	73,278	2,341	75,618	173,811	3,003	176,814	182,439	5,159	187,599	154,832	4,540	159,372	1,191,753	1,587,127	1,455,180
TOTAL	6,045,075	193,169	6,238,244	781,186	24,752	805,938	1,799,532	25,563	1,825,094	1,881,950	53,377	1,935,327	1,576,241	46,793	1,623,034	12,427,638	19,604,024	18,338,665
Ene - Dic 2020	5,215,680	109,491	5,325,171	634,353	14,279	648,632	1,478,530	27,057	1,505,587	1,529,581	32,119	1,561,699	1,306,515	27,555	1,334,070	10,375,159	17,091,262	16,008,390
Var % 21/20	15.90	76.43	17.15	23.15	73.34	24.25	21.71	-5.52	21.22	23.04	66.19	23.92	20.64	69.82	21.66	19.78	14.70	14.56

Nota:

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

Fuente: Gerencia de Transporte- EP Petroecuador

Tabla 22: Preparación de Fuel Oíl Refinería Esmeraldas
Año 2021

MES	Cifras en barriles								
	Fuel Oíl # 4			Fuel Oíl # 6 Nacional			Fuel Oíl # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero	-	-	-	23,138	-	23,138	740,217	299,583	1,039,800
Febrero			-			-	624,721	354,456	979,177
Marzo			-	21,776	1,884	23,660	473,264	315,695	788,959
Abri			-	34		34	713,452	284,665	998,117
Mayo	59,315	21,669	80,984			-	987,446	287,324	1,274,770
Junio	283,800	118,233	402,032			-	709,185	309,727	1,018,913
Julio	280,919	122,576	403,495	19,563		19,563	757,482	462,169	1,219,651
Agosto	143,245		143,245	22,758		22,758	1,276,704	235,898	1,512,602
Septiembre	381,529	-	381,529			-	822,147	401,525	1,223,673
Octubre			-	22,846		22,846	1,207,089	339,893	1,546,982
Noviembre			-	22,580		22,580	1,124,407	421,345	1,545,752
Diciembre			-	219,741		219,741	588,535	339,351	927,885
TOTAL	1,148,808	262,478	1,411,285	352,435	1,884	354,319	10,024,647	4,051,632	14,076,279
Ene - Dic 2020	828,230	207,908	1,036,138	375,302	62,484	437,786	8,569,960	2,395,471	10,965,431
Var % 21/20	38.7	26.2	36.2	-6.1	-97.0	-19.1	17.0	69.1	28.4
Fuente:	Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR								

TRANSPORTE DE DERIVADOS



4. TRANSPORTE DE DERIVADOS



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

Tabla 23: Características de Poliductos
Año 2021

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

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

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



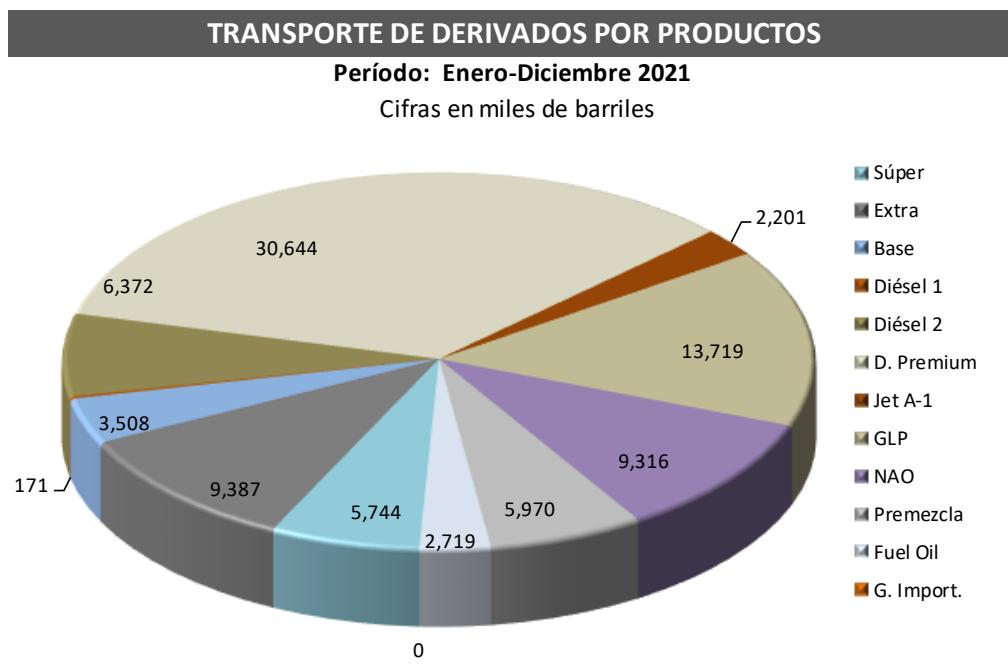
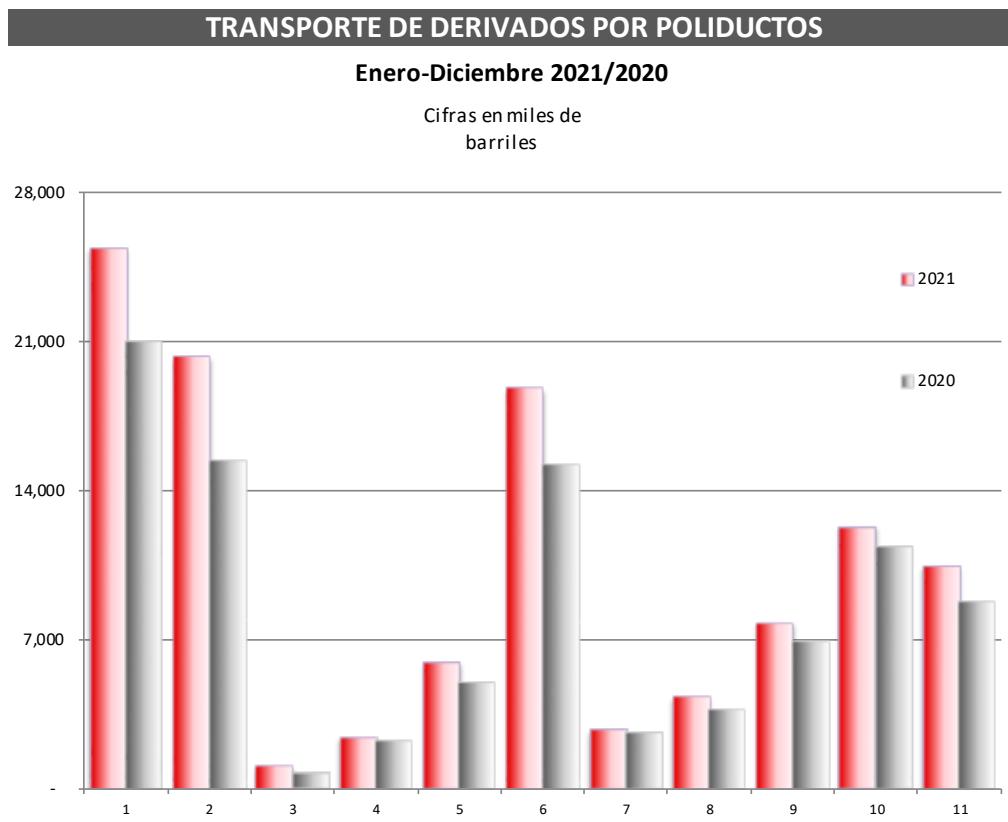
El sistema de poliductos transportó en el año 2021 un volumen de 89,8 millones de barriles de derivados, con un decremento del 17.3% con respecto al año 2020; debido principalmente a la contracción de la demanda de combustibles por efecto de la pandemia COVID-19. Cabe señalar que el volumen total solamente se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción, sin incluir los volúmenes transportados por los ramales de los Poliductos Santo Domingo – Quito y Santo Domingo – Pascuales y Ambato – Riobamba

Tabla 24: Volumen de Combustibles Transportados por Poliductos
Año 2021

Cifras en barriles

POLIDUCTOS MES	Quito Ambato Riobamba	Esmeraldas Sto. Domingo	Sto. Domingo Beaterio	Sto. Domingo Pascuales	Shushufindi Quito	Tres Bocas Pascuales	Tres Bocas Fuel Oil	Libertad Manta	Libertad Pascuales	Monteverde Chorrillos	Pascuales Cuenca (b)	TOTAL (a)
Enero	454,121	1,992,649	1,737,628	74,212	223,718	1,433,525	174,658	336,815	546,351	1,056,006	761,469	6,979,312
Febrero	458,973	1,961,232	1,507,637	68,588	208,176	1,273,471	218,692	312,629	723,916	838,017	777,879	6,772,986
Marzo	493,077	2,053,488	1,774,078	44,811	206,182	1,669,367	222,185	359,867	703,312	1,018,365	830,749	7,556,593
Abril	454,706	1,856,702	1,623,460	109,777	231,079	1,377,389	239,107	331,225	546,399	1,007,146	863,452	6,907,206
Mayo	474,056	2,050,104	1,687,578	160,351	223,244	1,407,076	198,148	318,928	492,250	1,004,853	730,448	6,899,105
Junio	470,986	2,029,387	1,722,708	47,782	205,414	1,580,348	214,780	366,859	582,438	1,039,334	916,525	7,406,069
Julio	512,022	2,239,841	1,693,798	87,553	201,719	1,677,759	170,917	358,611	687,403	1,071,432	908,795	7,828,499
Agosto	521,836	2,243,957	1,685,350	130,649	221,470	1,641,174	239,621	386,383	697,699	1,016,060	977,983	7,946,183
Septiembre	498,229	2,197,029	1,780,342	88,237	191,792	1,533,301	242,064	340,619	620,665	1,065,356	929,981	7,619,036
Octubre	523,327	2,271,231	1,679,501	64,230	202,268	1,573,112	265,982	407,378	754,095	1,042,199	781,655	7,821,247
Noviembre	491,717	2,177,880	1,542,874	66,900	192,802	1,756,321	265,533	357,026	694,936	996,007	932,920	7,865,141
Diciembre	514,745	2,292,915	1,802,776	53,912	64,428	1,848,250	267,512	385,272	679,543	1,100,559	997,117	8,150,342
TOTAL	5,867,794	25,366,414	20,237,730	997,002	2,372,292	18,771,093	2,719,199	4,261,612	7,729,007	12,255,333	10,408,974	89,751,719
Ene - Dic 2020	4,892,007	21,007,935	15,385,850	682,244	2,190,713	15,213,849	2,588,384	3,683,321	6,858,806	11,307,471	8,739,451	76,481,937
Var % 21/20	19.9	20.7	31.5	46.1	8.3	23.4	5.1	15.7	12.7	8.4	19.1	17.4
Notas:												
a)	El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos.											
b)	A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados por este poliducto.											
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.											

Gráfico 4: Transporte de Derivados



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

**Tabla 25: Volumen Transportado Poliductos: Esmeraldas – Santo Domingo /
Santo Domingo – Quito / Santo Domingo – Pascuales**
Año 2021
Cifras en barriles

Mes	Producto	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
		Súper	Extra				
ESMERALDAS - STO. DOMINGO							
Enero	513,643	417,363	145,990	779,850	135,802		1,992,649
Febrero	536,427	307,143	137,039	799,528	181,094		1,961,232
Marzo	457,700	534,788	201,270	749,174	110,557		2,053,488
Abril	360,133	441,813	135,054	755,528	164,173		1,856,702
Mayo	566,517	367,528	158,511	737,343	220,205		2,050,104
Junio	366,048	541,630	222,626	776,524	122,559		2,029,387
Julio	445,639	565,615	162,408	949,010	117,168		2,239,841
Agosto	401,509	572,677	134,621	883,064	252,085		2,243,957
Septiembre	360,488	653,922	155,217	868,970	158,432		2,197,029
Octubre	437,573	619,568	189,253	858,615	166,222		2,271,231
Noviembre	451,580	546,809	179,572	822,023	177,895		2,177,880
Diciembre	221,711	779,516	145,433	938,454	207,801		2,292,915
TOTAL	5,118,970	6,348,374	1,966,994	9,918,081	2,013,995		25,366,414
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)							
Enero	445,177	211,152	116,976	607,987	78,851		1,460,142
Febrero	526,058	132,923	119,526	599,629	131,446		1,509,582
Marzo	457,761	314,277	136,385	547,091	68,339		1,523,852
Abril	355,624	313,583	99,667	508,141	87,651		1,364,666
Mayo	537,818	135,130	105,880	546,665	106,653		1,432,146
Junio	391,494	336,207	165,220	506,611	86,543		1,486,075
Julio	424,610	367,612	105,946	660,779	87,398		1,646,345
Agosto	422,874	393,475	129,366	561,176	127,766		1,634,657
Septiembre	320,571	428,802	110,296	669,164	98,016		1,626,849
Octubre	408,258	416,254	135,242	616,776	102,971		1,679,501
Noviembre	428,204	318,344	121,520	575,717	99,090		1,542,874
Diciembre	284,989	645,272	129,498	606,803	136,214		1,802,776
TOTAL	5,003,438	4,013,030	1,475,522	7,006,538	1,210,937		18,709,466
STO. DOMINGO - PASCUALES							
Enero	-	-				74,212	74,212
Febrero	-	-				68,588	68,588
Marzo	-	-				44,811	44,811
Abril	-	-		40,567		69,210	109,777
Mayo	-	-	20,462	33,738		106,151	160,351
Junio	-	-		28,975		18,807	47,782
Julio	-	-		17,432		70,121	87,553
Agosto	-	-	37,745	32,073		60,831	130,649
Septiembre	-	-		22,661		65,577	88,237
Octubre	-	-		7,084		57,146	64,230
Noviembre	-	-		8,252		58,649	66,900
Diciembre	-	-				53,912	53,912
TOTAL	-	-	58,207	190,781	748,014		997,002

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 26: Volumen Transportado Poliductos: Shushufindi – Quito / Quito – Ambato – Riobamba

Año 2021

Cifras en Barriles

Mes	Producto	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
		Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO										
Enero	-	-	-	149,612	236	1,500	-		72,371	223,718
Febrero	-	-	-	134,001	219	1,479	-		72,478	208,176
Marzo	-	-	-	135,969	343	1,993	-		67,878	206,182
Abril	-	-	-	144,495	236	1,488	-		84,860	231,079
Mayo	-	-	-	140,407	319	1,509	-		81,009	223,244
Junio	-	-	-	123,303	578	3,033	-		78,500	205,414
Julio	-	-	-	127,179	256	1,469	-		72,815	201,719
Agosto	-	-	-	147,188	212	1,480	-		72,589	221,470
Septiembre	-	-	-	126,712	314	1,501	-		63,264	191,792
Octubre	-	-	-	132,108	329	1,985	-		67,846	202,268
Noviembre	-	-	-	127,533	301	2,001			62,967	192,802
Diciembre	-	-	-	45,114	-	-	-		19,315	64,428
TOTAL	-	-	-	1,533,620	3,343	19,439	-	-	815,890	2,372,292
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA										
Enero	16,036	245,815	-	-	16,936	174,932	402	-		454,121
Febrero	8,922	236,530	-	-	14,378	198,815	329	-		458,973
Marzo	12,961	260,600	-	-	19,884	199,316	316	-		493,077
Abril	6,022	237,062	-	-	17,518	193,707	398	-		454,706
Mayo	12,936	237,453	-	-	18,765	204,498	404	-		474,056
Junio	11,983	244,577	-	-	16,578	197,411	436	-		470,986
Julio	6,119	260,901	-	-	17,279	227,266	458	-		512,022
Agosto	9,034	278,547	-	-	9,094	224,675	486	-		521,836
Septiembre	14,008	250,091	-	-	20,982	212,769	380	-		498,229
Octubre	11,030	267,127	-	-	16,402	228,326	441	-		523,327
Noviembre	9,536	262,075	-	-	20,064	199,625	417	-		491,717
Diciembre	9,985	257,647	-	-	19,066	227,614	433	-		514,745
TOTAL	104,325	2,534,205	-	-	145,547	2,103,233	4,697	-	5,867,794	

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 27: Volumen Transportado Poliductos: Libertad – Manta / Libertad – Pascuales / Monteverde – Chorrillos
Año 2021

Cifras en barriles

Producto Mes	Super	Gasolina Base	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
LIBERTAD - MANTA										
Enero	20,921	-	-	133,408	809	100,778	80,899	-	-	336,815
Febrero	17,553	-	-	133,407	856	53,991	106,822	-	-	312,629
Marzo	22,078	-	-	130,583	984	108,089	98,133	-	-	359,867
Abril	17,328	-	-	136,236	1,030	90,094	86,536	-	-	331,225
Mayo	11,909	-	-	131,154	1,145	89,953	84,766	-	-	318,928
Junio	19,399	-	-	143,032	827	101,861	101,741	-	-	366,859
Julio	19,664	-	-	167,670	1,087	53,519	116,671	-	-	358,611
Agosto	15,104	-	-	175,938	926	77,312	117,104	-	-	386,383
Septiembre	20,682	-	-	141,683	877	66,097	111,281	-	-	340,619
Octubre	19,199	-	-	159,309	874	114,172	113,825	-	-	407,378
Noviembre	17,962	-	-	165,243	861	49,433	123,527	-	-	357,026
Diciembre	20,974	-	-	157,379	1,004	88,105	117,810	-	-	385,272
TOTAL	222,771	-	-	1,775,043	11,280	993,403	1,259,115	-	-	4,261,612
LIBERTAD - PASCUALES										
Enero		52,038	139,454	20,524	7,039	171,421	155,874	-	-	546,351
Febrero		10,512	188,350	20,234	1,451	183,608	319,761	-	-	723,916
Marzo		67,847	121,783	9,585	10,156	208,317	285,624	-	-	703,312
Abril		64,328	60,295	10,380	7,412	184,955	219,029	-	-	546,399
Mayo		58,390	172,005		8,964	187,200	65,690	-	-	492,250
Junio		56,041	193,479		5,066	115,701	191,435	20,716	-	582,438
Julio		119,271	181,890		6,297	141,628	216,637	21,679	-	687,403
Agosto		57,165	177,543		8,121	136,682	302,727	15,462	-	697,699
Septiembre		50,589	97,754		12,234	147,606	295,800	16,682	-	620,665
Octubre		63,836	235,044		6,069	106,273	306,032	36,842	-	754,095
Noviembre		82,110	158,013		9,846	181,717	209,815	53,435	-	694,936
Diciembre		20,019	153,395		11,478	169,227	307,779	17,646	-	679,543
TOTAL	-	702,146	1,879,006	60,722	94,132	1,934,335	2,876,204	182,462	-	7,729,006
MONTEVERDE - CHORRILLOS										
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,056,006
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	838,017
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,018,365
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,007,146
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,004,853
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,039,334
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,071,432
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,016,060
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,065,356
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,042,199
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	996,007
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,100,559
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,255,333

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 288: Volumen Transportado Poliductos: Tres Bocas – Pascuales / Tres Bocas – Fuel Oil / Pascuales – Cuenca
Año 2021

Cifras en barriles

Mes	Producto	Gasolina Super	Gasolina Base	Gasolina Extra/ Import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES													
Enero	-				598,589	-	369	97,329	737,237	-	-	-	1,433,525
Febrero	-				680,175	-	586	50,619	542,091	-	-	-	1,273,471
Marzo	-				834,140	-	818	148,730	685,679	-	-	-	1,669,367
Abril	-				772,957	-	607	50,298	553,526	-	-	-	1,377,389
Mayo	-	50,347			518,694	-	597	253,025	584,412	-	-	-	1,407,076
Junio	-	121,106			539,688	-	967	40,138	878,448	-	-	-	1,580,348
Julio	-	230,099			478,235	-	1,016	48,523	919,886	-	-	-	1,677,759
Agosto	-	231,301			561,491	-	686	151,748	695,947	-	-	-	1,641,174
Septiembre	-	174,051			565,007	-	682	-	793,562	-	-	-	1,533,301
Octubre	-	276,240			359,023	-	657	219,740	717,453	-	-	-	1,573,112
Noviembre	-	89,041			779,450	-	640	51,497	835,693	-	-	-	1,756,321
Diciembre	-	100,182			749,356	-	836	56,536	941,340	-	-	-	1,848,250
TOTAL	-	1,272,367	-		7,436,805	-	8,461	1,168,185	8,885,275	-	-	-	18,771,093
TRES BOCAS - FUEL OIL													
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174,658	-	-	174,658
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	218,692	-	-	218,692
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	222,185	-	-	222,185
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	239,107	-	-	239,107
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	198,148	-	-	198,148
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	214,780	-	-	214,780
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	170,917	-	-	170,917
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	239,621	-	-	239,621
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	242,064	-	-	242,064
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	265,982	-	-	265,982
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	265,533	-	-	265,533
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	267,512	-	-	267,512
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,719,199	-	-	2,719,199
PASCUALES - CUENCA													
Enero	20,195	-	-	-	321,622	3,972	16,957	348,755	-	-	49,967	-	761,469
Febrero	14,005	-	-	-	336,457	4,401	25,135	344,806	-	-	53,075	-	777,879
Marzo	37,574	-	-	-	319,948	3,641	30,378	391,400	-	-	47,809	-	830,749
Abril	34,118	-	-	-	356,787	4,246	10,150	402,123	-	-	56,028	-	863,452
Mayo	18,150	-	-	-	285,932	3,897	-	364,936	-	-	57,533	-	730,448
Junio	18,139	-	-	-	337,497	4,997	-	503,764	-	-	52,128	-	916,525
Julio	12,052	-	-	-	364,590	4,985	-	466,743	-	-	60,425	-	908,795
Agosto	43,093	-	-	-	384,963	5,266	-	501,973	-	-	42,689	-	977,983
Septiembre	24,140	-	-	-	326,135	4,895	-	512,767	-	-	62,044	-	929,981
Octubre	6,932	-	-	-	344,361	4,275	-	373,502	-	-	52,585	-	781,655
Noviembre	20,121	-	-	-	370,366	4,239	-	476,421	-	-	61,773	-	932,920
Diciembre	25,211	-	-	-	385,830	5,168	-	528,751	-	-	52,157	-	997,117
TOTAL	273,730	-	-	-	4,134,487	53,982	82,620	5,215,941	-	-	648,213	-	10,408,974

Fuente:

Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR



COMERCIO INTERNO



5. COMERCIO INTERNO

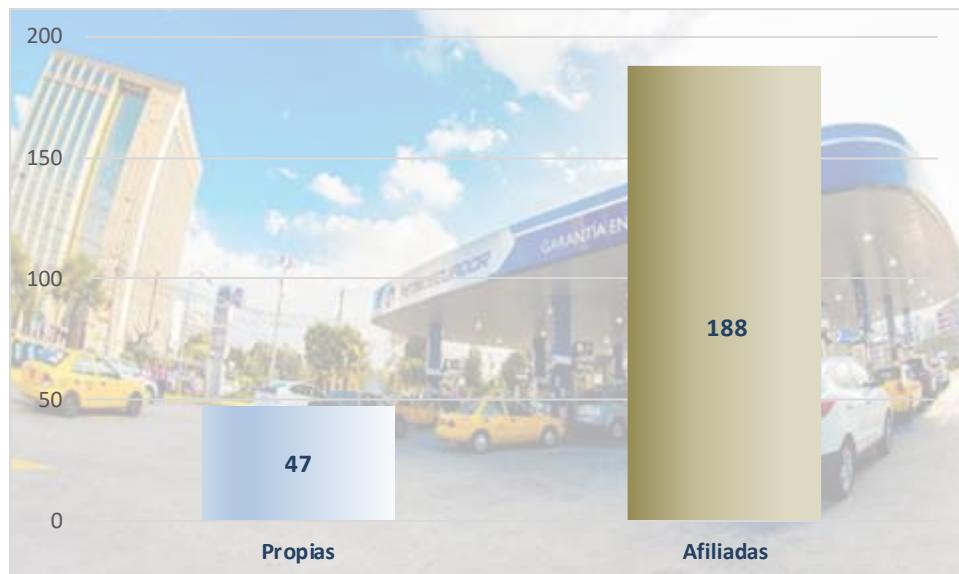


La Gerencia de Comercialización Nacional es la encargada de Comercializar derivados de petróleo con procesos altamente tecnificados a fin de satisfacer la demanda nacional, con estándares de cantidad, calidad, seguridad, oportunidad y responsabilidad, respetando a las personas y al ambiente.

Durante el año 2021 la demanda de derivados fue de 90,7 millones de barriles de derivados mayor al 22,08% con respecto al año 2020.

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

Gráfico 5: Estaciones Propias y Afiliadas a Nivel Nacional
Diciembre 2021



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional

Tabla 29: Despachos Totales de Derivados Abastecedora

Producto	Cifras en barriles												Enero - Diciembre 2021	Var % 21/20	
	AÑO 2021														
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2021	2020	
GASOLINAS:	2.186.339	2.173.228	2.410.344	2.135.795	2.143.525	2.381.555	2.513.264	2.503.966	2.433.534	2.479.593	2.390.891	2.699.255	28.451.288	23.533.992	20,89
Súper	213.857	218.530	226.875	178.137	171.869	198.538	215.140	211.752	202.936	217.769	201.744	231.793	2.488.539	2.069.319	20,28
Extra	939.531	936.464	1.040.192	949.179	968.508	1.056.830	1.103.412	1.101.832	1.069.569	1.085.561	1.051.563	1.177.427	12.480.067	10.204.960	22,29
Ecopais	1.032.951	1.018.234	1.143.277	1.008.479	1.003.147	1.126.188	1.194.712	1.190.382	1.161.029	1.176.262	1.137.584	1.290.034	13.482.281	11.259.713	19,74
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	1.606	1.935	1.370	874	1.171	1.133	1.273	639	1.369	523	261	684	12.836	14.596	-12,06
Terrestre - Industrial	1.606	1.935	1.370	874	1.171	1.133	1.273	639	1.369	523	261	684	12.836	14.596	-12,06
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 2:	778.884	696.036	846.932	748.847	730.484	712.555	688.255	709.617	708.838	795.233	687.720	618.484	8.721.884	8.690.672	0,36
Industrial - Otros	688.243	605.408	726.544	652.776	650.953	637.226	603.307	605.958	616.423	677.697	582.834	532.030	7.579.400	7.365.012	2,91
Eléctrico	45.868	38.792	46.101	32.152	17.471	13.508	15.411	35.425	23.788	28.659	34.260	30.092	361.527	532.933	-32,16
Marino	44.772	51.836	74.287	63.919	62.060	61.821	69.536	68.234	68.626	88.877	70.626	56.362	780.957	792.727	-1,48
DIÉSEL PREMIUM	1.729.732	1.655.952	1.925.817	1.797.610	1.856.876	2.053.904	2.187.191	2.149.202	2.229.249	2.256.471	2.182.150	2.302.158	24.326.313	19.259.394	26,31
FUEL OIL # 4:	557.971	627.230	596.366	684.879	662.412	1.045.488	1.213.336	583.969	856.662	921.942	847.038	485.159	9.082.451	4.715.155	92,62
Nacional - Industrial	142.554	158.286	175.104	158.386	155.505	153.388	165.651	160.339	162.955	154.871	157.613	164.933	1.909.585	1.661.437	14,94
Eléctrico	115.874	153.384	115.473	129.919	144.884	152.673	132.588	160.406	147.516	260.859	160.571	138.671	1.812.816	2.223.876	-18,48
Marino	299.543	315.560	305.789	396.573	362.024	739.427	915.097	263.224	546.190	506.212	528.854	181.555	5.360.050	829.842	545,91
ASFALTO:	110.029	72.356	20.279	91.571	105.592	103.205	119.239	114.863	116.625	102.396	120.392	110.832	1.187.379	956.449	24,14
AP-20	103.622	67.853	18.903	84.989	97.099	96.033	107.764	105.917	108.311	95.837	112.400	104.468	1.103.196	878.152	25,63
RC-250	6.407	4.504	1.376	6.582	8.493	7.173	11.474	8.946	8.314	6.558	7.992	6.365	84.183	78.297	7,52
SOLVENTES:	11.956	12.701	12.528	13.971	12.443	11.528	14.825	12.906	12.936	13.277	14.151	14.943	158.166	137.184	15,29
Mineral Turpentine	5.251	4.668	5.450	4.905	4.172	4.335	5.774	5.314	5.670	4.857	5.333	5.259	61.187	50.085	22,17
Rubber Solvent	6.705	7.834	7.079	9.066	8.271	7.194	9.051	7.592	7.267	8.420	8.818	9.684	96.979	87.099	11,34
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GLP	1.197.599	1.068.457	1.224.981	1.226.289	1.235.131	1.243.097	1.273.008	1.265.351	1.282.860	1.306.121	1.260.258	1.282.425	14.865.576	13.923.840	6,76
JET A-1	137.637	138.347	130.455	133.132	148.633	149.145	168.106	173.516	169.007	184.306	176.839	181.482	1.890.605	1.379.048	37,09
Nacional	25.145	25.820	32.180	31.021	32.523	31.827	35.264	40.024	38.855	41.940	41.862	48.574	425.034	312.962	35,81
Internacional	112.492	112.527	98.275	102.112	116.110	117.317	132.843	133.492	130.153	142.366	134.976	132.908	1.465.571	1.066.086	37,47
AVGAS	3.420	3.282	4.292	3.038	3.691	2.953	3.053	2.214	2.745	4.070	2.394	2.902,14	38.054	32.435	17,32
Nacional	3.205	3.282	4.290	3.038	3.689	2.949	3.048	2.214	2.745	4.070	2.392	2.902	37.824	27.716	36,47
Internacional	215	-	1	-	3	4	5	-	-	-	3	-	230	4.719	-95,12
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	76.055	83.722	92.924	85.319	86.844	89.968	91.935	92.027	86.596	87.214	82.319	87.993	1.042.917	933.624	11,71
RESIDUO:	70.361	45.881	72.030	47.000	73.194	46.776	70.368	79.382	70.724	128.932	91.066	157.845	953.559	745.649	27,88
Industrial	12.310	15.219	12.533	13.876	16.114	23.500	27.976	34.914	33.795	35.138	41.852	45.657	312.886	143.784	117,61
Eléctrico	58.052	30.662	59.496	33.124	57.080	23.276	42.392	44.467	36.929	93.794	49.213	112.188	640.673	601.866	6,45
TOTAL NACIONAL	6.861.587	6.579.127	7.338.317	6.968.324	7.059.996	7.841.308	8.343.852	7.687.653	7.971.145	8.280.077	7.855.477	7.944.163	90.731.026	74.322.037	22,08
AZUFRE (Kg)	437.060	355.360	414.170	129.820	402.860	251.850	476.170	400.880	266.400	194.180	490.010	180.750	3.999.510	3.668.930	9,01
GAS NATURAL (MMBTU)	722.798	609.385	700.900	614.400	596.188	598.946	598.101	571.355	547.182	568.855	543.794	537.558	7.209.462	8.183.408	-11,90
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	91.652	140.665	95.190	148.874	156.110	145.697	156.505	162.415	155.361	155.079	147.558	156.677	1.711.783	917.694	86,53
LUBRICANTES (Gls) (b)	123.574	126.666	157.438	131.165	168.154	160.890	165.929	140.110	126.209	143.763	167.674	91.871	1.703.444	1.752.386	-2,79
Notas:															
a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.															
b) Incluye un volumen de 845.842 Gls. Que se utiliza para preparación de combustible para pesca artesanal.															
Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.															
Suma 1+2+3															

Tabla 30: Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR

Producto	Cifras en barriles												Enero - Diciembre 2021	Var % 21/20	
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre			
GASOLINAS:	385.244	389.054	433.065	384.489	381.514	416.607	445.803	441.211	429.913	429.363	403.432	441.063	4.980.756	4.362.053	14,18
Súper	42.688	44.844	45.726	35.909	35.602	39.669	42.367	40.437	37.713	38.744	34.034	35.275	473.007	426.747	10,84
Extra	244.366	246.181	275.998	249.146	247.603	272.730	292.301	290.286	284.491	283.512	267.416	292.427	3.246.457	2.817.631	15,22
Ecopais	98.190	98.029	111.341	99.434	98.309	104.208	111.135	110.488	107.709	107.107	101.982	113.361	1.261.293	1.117.675	12,85
ABSORVER													-	-	-
DIÉSEL 1:	191	24	96	48	215	95	94	73	190	192	165	165	1.548	1.521	1,78
Terrestre - Industrial	191	24	96	48	215	95	94	73	190	192	165	165	1.548	1.521	1,78
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 2:	276.398	249.427	303.902	275.491	280.200	269.810	263.322	292.875	272.081	311.196	300.799	219.645	3.315.144	2.904.743	14,13
Industrial - Otros	224.933	202.110	243.661	230.396	249.202	239.888	232.663	242.745	233.632	268.903	249.400	171.595	2.789.127	2.223.941	25,41
Eléctrico	44.966	37.770	44.960	31.080	16.069	12.461	13.913	34.165	22.528	27.374	33.213	28.738	347.238	520.290	-33,26
Marino	6.499	9.546	15.281	14.015	14.929	17.461	16.745	15.965	15.921	14.919	18.186	19.313	178.779	160.512	11,38
DIÉSEL PREMIUM	303.525	291.817	338.717	314.560	316.921	340.808	365.876	363.639	369.124	366.458	365.662	378.951	4.116.057	3.540.040	16,27
FUEL OIL # 4:	119.837	157.042	119.464	133.534	147.956	155.997	136.800	164.821	151.738	264.743	165.420	144.742	1.862.095	2.297.717	-18,96
Industrial	3.964	3.658	3.991	3.615	3.073	3.325	4.212	4.415	4.222	3.884	4.849	6.070	49.279	42.550	15,82
Eléctrico	115.674	153.384	115.473	129.919	144.884	152.673	132.588	160.406	147.516	260.859	160.571	138.671	1.812.816	2.223.876	-18,48
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31.292	-100,00	-
ASFALTO:	5.861	3.454	1.742	3.741	6.882	4.934	5.127	3.749	6.882	7.881	8.419	5.836	64.509	73.998	-12,82
AC-20	4.756	2.553	1.068	2.636	5.106	3.564	3.112	2.883	4.436	5.658	6.688	4.526	46.986	49.069	-4,24
RC-250	1.105	901	674	1.105	1.776	1.369	2.015	866	2.447	2.223	1.731	1.310	17.522	24.930	-29,71
SOLVENTES:	3.480	3.804	4.365	3.186	3.728	3.031	3.953	4.248	4.129	2.851	3.911	3.321	44.005	39.736	10,74
Mineral Turpentine	2.378	2.399	2.867	2.088	2.102	1.882	2.544	2.503	2.835	1.980	2.548	2.028	28.155	25.263	11,45
Rubber Solvent	1.102	1.405	1.497	1.098	1.625	1.150	1.409	1.744	1.294	871	1.363	1.293	15.850	14.473	9,52
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GLP	4.614	4.262	4.740	10.791	4.619	5.035	5.156	5.863	6.556	7.428	7.688	9.160	75.911	43.919	72,84
JET A-1	137.637	138.347	130.455	133.132	148.633	149.145	168.106	173.516	169.007	184.306	176.839	181.482	1.890.605	1.379.048	37,09
Nacional	25.145	25.820	32.180	31.021	32.523	31.827	35.264	40.024	38.855	41.940	41.862	48.574	425.034	312.962	35,81
Internacional	112.492	112.527	98.275	102.112	116.110	117.317	132.843	133.492	130.153	142.366	134.976	132.908	1.465.571	1.066.086	37,47
AVGAS	3.420	3.282	4.292	3.038	3.691	2.953	3.053	2.214	2.745	4.070	2.394	2.902	38.054	32.435	17,32
Nacional	3.205	3.282	4.290	3.038	3.689	2.949	3.048	2.214	2.745	4.070	2.392	2.902	37.824	27.716	36,47
Internacional	215	1	3	4	5	-	-	-	-	3	-	230	4.719	-95,12	-
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	38.822	43.667	48.645	47.044	47.014	47.968	46.490	47.588	44.784	44.917	41.204	44.745	542.888	437.727	24,02
RESIDUO:	41.714	11.638	38.234	12.981	38.280	12.533	31.649	36.634	24.171	68.279	37.128	94.507	447.749	381.325	17,42
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eléctrico	41.714	11.638	38.234	12.981	32.909	-	19.563	22.758	10.743	55.298	25.713	87.793	359.345	381.325	-5,76
TOTAL	1.320.741	1.295.817	1.427.715	1.322.034	1.379.654	1.408.915	1.475.430	1.536.430	1.481.321	1.691.684	1.513.063	1.526.520	17.379.323	15.494.262	12,17
AZUFRE (Kg)	437.060	355.360	414.170	129.820	402.860	251.850	476.170	400.880	266.400	194.180	490.010	180.750	3.999.510	3.668.930	9,01
GAS NATURAL (MMBTU)	722.798	609.385	700.900	614.400	596.188	598.946	598.101	571.355	547.182	568.855	543.794	537.558	7.209.462	8.183.408	-11,90
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	91.652	140.665	95.190	148.874	156.110	145.697	156.505	162.415	155.361	155.079	147.558	156.677	1.711.783	917.694	86,53
LUBRICANTES (Gls)	123.574	126.666	157.438	131.165	168.154	160.890	165.929	140.110	126.209	143.763	167.674	91.871	1.703.444	1.752.386	-2,79

Notas:

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

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

*1

Tabla 31: Despachos Comercializadoras Privadas

Producto	Cifras en barriles												Enero - Diciembre	Var % 21/20	
	Año 2021														
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2021	2020	
GASOLINAS:	1.732.540	1.719.548	1.907.400	1.684.233	1.694.595	1.891.970	1.996.361	1.989.412	1.931.451	1.978.113	1.917.327	2.183.041	22.625.992	18.468.888	22,51
Súper	168.645	171.445	179.273	140.259	135.006	156.944	171.076	169.559	163.525	177.185	166.176	195.114	1.994.206	1.622.123	22,94
Extra	665.331	662.088	731.924	669.078	688.586	750.684	780.340	780.554	754.467	771.603	754.766	852.364	8.861.783	7.086.263	25,06
Ecopais	898.564	886.015	996.204	874.897	871.004	984.342	1.044.945	1.039.300	1.013.460	1.029.325	996.385	1.135.564	11.770.003	9.760.502	20,59
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	1.415	1.911	1.274	826	956	1.038	1.178	567	1.178	331	95	518	11.288	13.075	-13,67
Terrestre - Industrial	1.415	1.911	1.274	826	956	1.038	1.178	567	1.178	331	95	518	11.288	13.075	-13,67
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 2:	492.579	436.047	531.799	461.925	440.161	432.023	412.998	405.254	427.066	473.230	377.400	389.086	5.279.569	5.617.595	-6,02
Industrial	453.402	392.736	471.652	410.950	391.629	386.616	358.709	351.725	373.100	397.987	323.913	350.682	4.663.103	4.972.738	-6,23
Eléctrico	903	1.022	1.141	1.071	1.402	1.047	1.498	1.260	1.260	1.285	1.047	1.354	14.289	12.643	13,02
Marino	38.274	42.289	59.006	49.904	47.130	44.360	52.791	52.270	52.706	73.958	52.440	37.049	602.178	632.215	-4,75
DIÉSEL PREMIUM	1.370.769	1.312.564	1.533.320	1.428.316	1.489.553	1.655.049	1.759.179	1.723.758	1.797.064	1.825.966	1.756.634	1.861.056	19.513.228	15.137.262	28,91
FUEL OIL # 4:	438.133	470.188	476.902	551.344	514.455	889.491	1.076.535	419.148	704.924	657.199	681.618	340.418	7.220.356	2.417.438	198,68
Industrial	138.590	154.628	171.113	154.771	152.432	150.063	161.438	155.924	158.733	150.988	152.764	158.862	1.860.306	1.618.888	14,91
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marino Internacional	299.543	315.560	305.789	396.573	362.024	739.427	915.097	263.224	546.190	506.212	528.854	181.555	5.360.050	798.550	-
ASFALTO:	104.167	68.902	18.537	87.830	98.709	98.272	114.112	111.114	109.743	94.514	111.973	104.996	1.122.870	882.451	27,24
AC-20	98.866	65.300	17.836	82.353	91.992	92.468	104.653	103.034	103.876	90.179	105.712	99.942	1.056.210	829.083	27,39
RC-250	5.302	3.602	702	5.477	6.717	5.803	9.460	8.080	5.867	4.335	6.261	5.054	66.660	53.367	24,91
SOLVENTES:	8.477	8.898	8.164	10.784	8.716	8.497	10.872	8.658	8.807	10.426	10.240	11.622	114.161	97.448	17,15
Mineral Turpentine	2.873	2.469	2.582	2.817	2.069	2.453	3.231	2.811	2.835	2.877	2.784	3.231	33.032	24.821	33,08
Rubber Solvent	5.604	6.429	5.581	7.968	6.646	6.044	7.641	5.848	5.972	7.549	7.455	8.391	81.129	72.627	11,71
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GLP	1.184.967	1.057.774	1.209.976	1.207.140	1.222.325	1.229.131	1.258.951	1.251.143	1.268.151	1.290.533	1.244.591	1.265.326	14.690.006	13.776.607	6,63
PESCA ARTESANAL	21.631	22.505	27.654	25.077	25.934	27.273	27.121	25.167	23.611	22.043	20.183	20.576	288.774	252.998	14,14
RESIDUO:	28.648	34.243	33.795	34.019	34.914	34.243	38.719	42.748	46.552	60.652	53.938	63.338	505.810	364.324	38,84
Industrial	12.310	15.219	12.533	13.876	10.743	10.967	15.890	21.038	20.367	22.157	30.438	38.943	224.481	143.784	56,12
Eléctrico	16.338	19.024	21.262	20.143	24.171	23.276	22.829	21.710	26.186	38.495	23.500	24.395	281.329	220.540	27,56
TOTAL	5.383.326	5.132.579	5.748.822	5.491.495	5.530.319	6.266.986	6.696.026	5.976.970	6.318.547	6.413.008	6.173.998	6.239.977	71.372.053	57.028.087	25,15
AZUFRE (Kg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

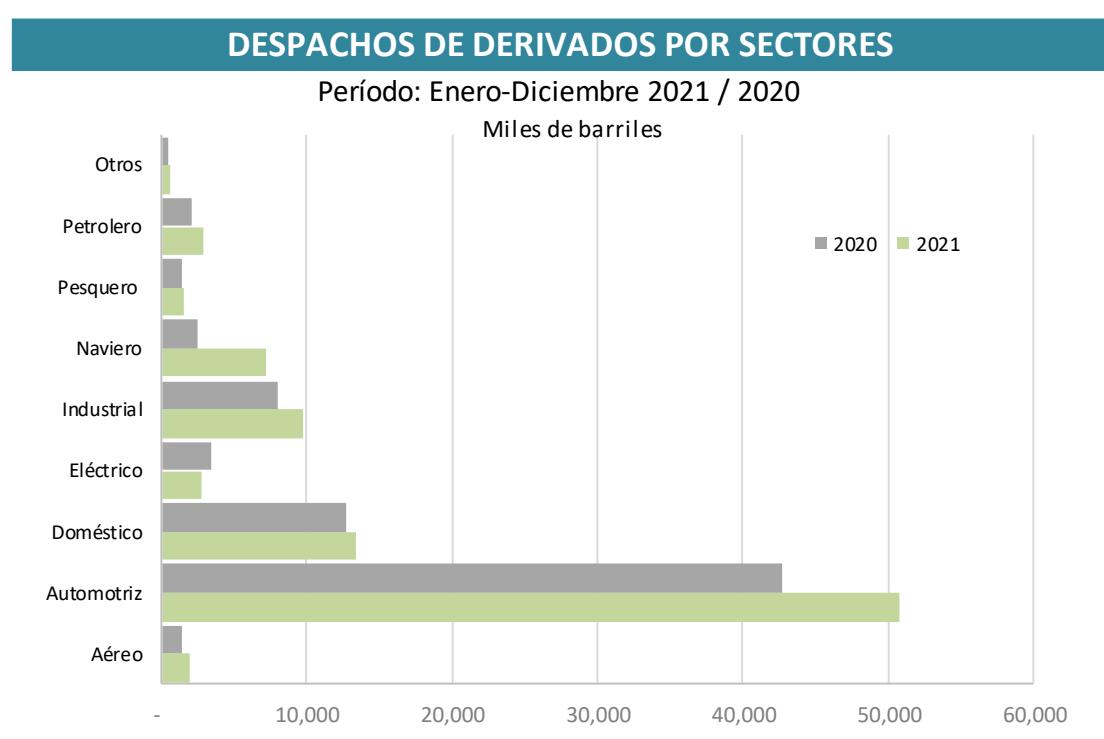
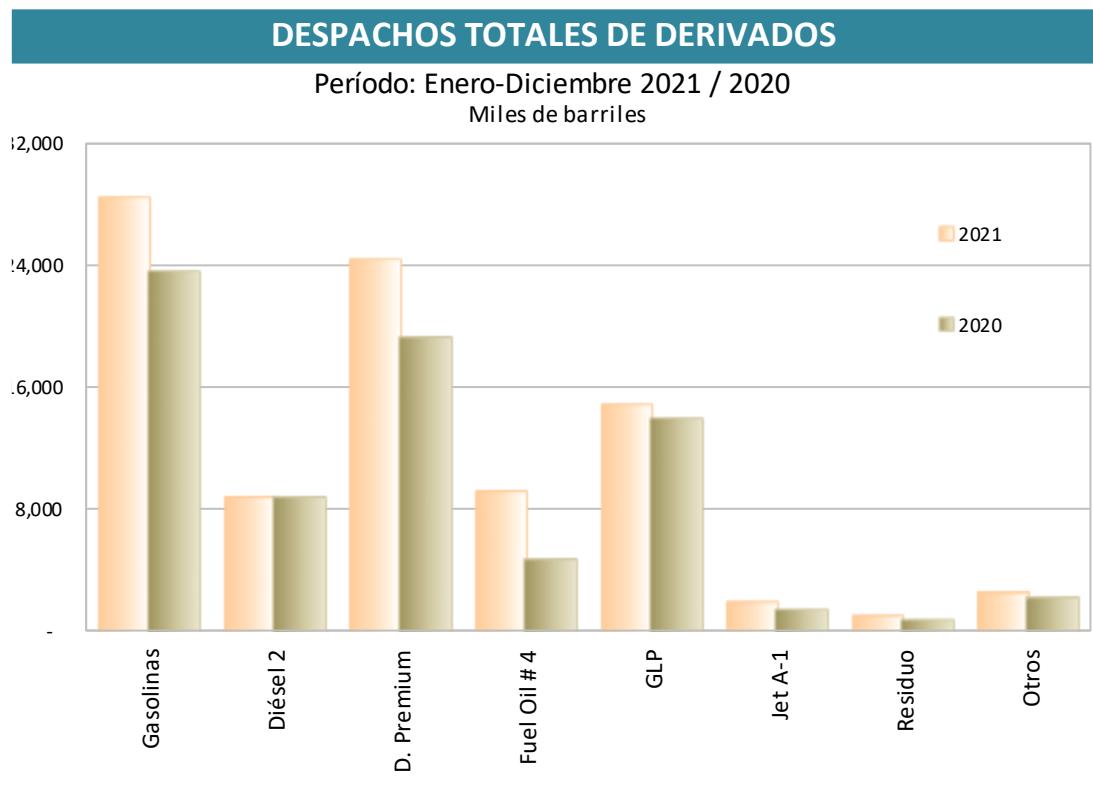
*2

Tabla 32: Transferencias de Despachos

Producto	Cifras en barriles												Enero - Diciembre 2021	Enero - Diciembre 2020	Var % 21/20
	Año 2021														
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre			
GASOLINAS:	68.555	64.625	69.879	67.073	67.416	72.979	71.100	73.343	72.170	72.117	70.131	75.151	844.539	703.051	20,12
Súper	2.524	2.241	1.876	1.970	1.262	1.924	1.697	1.757	1.698	1.840	1.534	1.404	21.727	20.450	6,24
Extra	29.835	28.194	32.270	30.955	32.319	33.417	30.771	30.993	30.611	30.446	29.380	32.637	371.827	301.065	23,50
Ecopaís	36.197	34.190	35.733	34.148	33.835	37.638	38.632	40.594	39.861	39.830	39.218	41.110	450.985	381.536	18,20
DIÉSEL 2	9.907	10.562	11.231	11.430	10.123	10.722	11.935	11.488	9.691	10.807	9.521	9.754	127.170	168.334	-24,45
DIÉSEL PREMIUM	55.439	51.571	53.780	54.735	50.402	58.047	62.136	61.805	63.061	64.047	59.853	62.151	697.027	582.092	19,75
GLP	8.019	6.421	10.266	8.358	8.187	8.932	8.901	8.345	8.153	8.161	7.978	7.939	99.658	103.313	-3,54
PESCA ARTESANAL	15.601	17.551	16.625	13.198	13.895	14.728	18.324	19.272	18.202	20.254	20.932	22.672	211.254	242.898	-13,03
TOTAL TRANSFERENCIAS (b)	157.521	150.730	161.781	154.794	150.023	165.407	172.396	174.254	171.277	175.385	168.416	177.666	1.979.650	1.799.688	10,00
Notas:															
a)	Los volúmenes de transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización, se registran a partir del mes de Abril del 2010.														
b)	Datos tomados del sistema de Movimiento de Productos (Volumenes Despachados en Terminales a 60°).														
Fuente:	Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR														

*3

Gráfico 6: Despachos de Derivados



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 33: Despachos por Sectores Abastecedora

PRODUCTOS POR SECTOR	Cifras en barriles												Enero - Diciembre		Var % 21/20
	AÑO 2021												2021	2020	
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre			
AÉREO	141,056	141,629	134,746	136,170	152,325	152,097	171,160	175,730	171,753	188,376	179,233	184,384	1,928,659	1,411,483	36.64
Avgas	3,420	3,282	4,292	3,038	3,691	2,953	3,053	2,214	2,745	4,070	2,394	2,902	38,054	32,435	17.32
Jet A-1	137,637	138,347	130,455	133,132	148,633	149,145	168,106	173,516	169,007	184,306	176,839	181,482	1,890,605	1,379,048	37.09
AGRICOLA	15,525	9,216	11,576	37,772	42,838	28,995	17,510	18,233	26,730	32,409	29,570	17,233	287,605	244,215	17.77
GLP	15,525	9,216	11,576	37,772	42,838	28,995	17,510	18,233	26,730	32,409	29,570	17,233	287,605	244,215	17.77
AUTOMOTRIZ	3,874,357	3,771,001	4,229,251	3,828,037	3,821,804	4,230,776	4,495,919	4,465,389	4,423,086	4,489,963	4,349,768	4,761,579	50,740,928	42,724,061	18.76
Diesel 2	44,612	42,601	47,812	45,836	45,195	46,729	47,905	46,450	45,438	42,133	45,852	546,094	506,338	7.85	
Diésel Premium	1,646,612	1,560,152	1,775,795	1,650,735	1,657,629	1,824,418	1,939,868	1,916,054	1,944,778	1,965,839	1,915,849	2,011,346	21,809,075	18,753,251	16.29
Ecopais	1,028,878	1,013,940	1,138,376	1,004,174	998,585	1,121,748	1,189,968	1,185,995	1,156,122	1,171,439	1,132,665	1,284,966	13,426,856	11,214,154	19.73
Extra	936,169	932,213	1,036,249	945,016	944,648	1,035,493	1,098,558	1,096,913	1,064,823	1,081,039	1,046,278	1,172,621	12,390,021	10,158,223	21.97
Súper	209,572	213,523	221,276	173,047	166,503	192,983	209,770	206,155	197,675	210,997	196,386	226,679	2,424,566	2,009,333	20.67
GLP	8,514	8,572	9,742	9,229	9,244	10,603	11,026	12,367	13,238	15,211	16,456	20,115	144,315	82,762	74.37
CEMENTERO	2,910	7,833	2,686	5,595	2,910	2,686	3,357	7,386	8,729	9,848	18,352	26,410	98,700	38,479	156.51
Residuo	2,910	7,833	2,686	5,595	2,910	2,686	3,357	7,386	8,729	9,848	18,352	26,410	98,700	38,479	156.51
DOMÉSTICO	1,080,199	979,344	1,110,832	1,097,656	1,108,741	1,122,853	1,158,703	1,142,935	1,142,312	1,154,637	1,110,358	1,146,402	13,354,972	12,653,096	5.55
GLP	1,080,199	979,344	1,110,832	1,097,656	1,108,741	1,122,853	1,158,703	1,142,935	1,142,312	1,154,637	1,110,358	1,146,402	13,354,972	12,653,096	5.55
ELÉCTRICO	219,794	222,838	221,070	195,195	219,435	189,457	190,391	240,298	208,233	383,312	244,044	280,951	2,815,016	3,358,675	-16.19
Diésel 2	39,345	30,673	36,696	23,914	8,852	5,841	8,792	27,663	17,217	21,612	27,022	22,830	270,455	449,100	-39.78
Diésel Premium	6,524	8,119	9,405	8,238	8,619	7,667	6,619	7,762	6,571	7,048	7,238	7,262	91,071	83,833	8.63
Fuel Oil # 4	115,874	153,384	115,473	129,919	144,884	152,673	132,588	160,406	147,516	260,859	160,571	138,671	1,812,816	2,223,876	-18.48
Residuo	58,052	30,662	59,496	33,124	57,080	23,276	42,392	44,467	36,929	93,794	49,213	112,188	640,673	601,866	6.45
INDUSTRIAL	737,368	679,007	722,429	746,325	807,893	836,152	861,530	861,509	887,836	886,904	886,732	890,300	9,803,985	7,940,649	23.47
Asfaltos	110,029	72,356	20,279	91,571	105,592	103,205	119,239	114,863	116,625	102,396	120,392	110,832	1,187,379	956,449	24.14
Diésel 1	1,606	1,935	1,370	874	1,171	1,133	1,273	639	1,369	523	261	684	12,836	14,596	-12.06
Diésel 2	316,078	286,643	319,286	298,059	284,774	280,030	275,401	269,574	270,544	277,322	255,051	246,326	3,379,087	3,934,054	-14.11
Diesel Premium	59,955	73,951	93,160	98,026	142,916	169,702	183,142	192,255	204,257	216,093	220,470	243,061	1,896,987	273,405	593.84
Ecopais	3,933	4,235	4,737	4,152	4,445	4,335	4,709	4,376	4,743	4,648	4,802	4,868	53,983	44,598	21.04
Fuel Oil # 4	138,013	155,126	174,641	157,923	155,042	152,694	161,017	153,160	158,321	148,851	151,591	160,071	1,866,450	1,596,302	16.92
Extra	1,226	1,940	1,489	1,257	21,756	18,543	1,571	1,984	1,751	1,873	1,837	1,608	56,834	18,339	209.90
Súper	3,768	4,111	4,788	4,549	4,685	5,049	4,791	5,314	4,579	6,044	4,956	4,927	57,561	53,833	6.93
GLP	93,361	71,324	92,832	81,632	74,308	80,647	85,769	91,816	100,581	103,864	103,873	98,675	1,078,683	943,767	14.30
Residuo	9,400	7,386	9,848	8,281	13,205	20,814	24,619	27,529	25,067	25,290	23,500	19,248	214,186	105,305	103.40
NAVIERO	468,880	427,628	506,074	539,497	520,022	895,222	1,047,009	375,885	703,172	711,891	611,271	323,819	7,130,368	2,422,003	194.40
Diésel 2	148,224	92,599	152,040	100,013	107,303	100,263	71,723	78,869	81,663	135,121	43,684	97,324	1,208,826	1,369,691	-11.74
Diesel Premium	20,383	18,716	47,225	42,190	49,720	54,817	59,541	33,300	74,408	69,422	38,183	44,250	552,154	214,597	157.30
Fuel Oil # 4	299,543	315,560	305,789	396,573	362,024	739,427	915,097	263,224	546,190	506,212	528,854	181,555	5,360,050	829,842	545.91
Extra	85	96	140	169	200	221	319	268	183	268	304	338	2,590	1,921	34.83
Ecopais	129	47	140	105	117	82	12	12	141	164	82	188	1,219	820	
Súper	517	610	739	446	657	411	317	211	587	704	164	164	5,529	5,132	7.73
PESQUERO	94,290	122,036	151,543	131,161	132,374	131,174	141,677	139,579	139,373	139,138	136,901	125,454	1,584,702	1,368,386	15.81
Diésel 2	17,511	36,889	53,591	43,001	43,617	40,007	46,885	44,253	50,649	49,085	51,260	36,962	513,708	434,439	18.25
Diesel Premium	720	1,425	5,024	2,841	1,914	1,197	2,845	3,299	2,126	2,828	3,321	483	28,023	297	9,345.94
Extra	5	1	4	-	-	2	13	-	2	1	4	31	26		
Pesca Artesanal	76,055	83,722	92,924	85,319	86,844	89,968	91,935	92,027	86,596	87,214	82,319	87,993	1,042,917	933,624	11.71
Ecopais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	23	-	-	-	
PETROLERO	215,253	205,893	235,582	236,947	239,212	240,369	241,772	247,804	246,985	270,323	275,096	172,688	2,827,923	2,023,808	39.73
Diésel 2	206,591	198,513	228,102	229,786	232,124	233,216	232,106	233,593	235,743	259,609	261,332	161,928	2,712,642	1,913,216	41.78
Diesel Premium	2,063	1,709	4,614	3,819	4,697	3,769	1,795	4,294	3,681	2,289	4,327	3,017	40,074	17,844	124.58
Fuel Oil # 4	4,540	3,160	463	463	463	694	4,634	7,179	4,634	6,020	4,861	43,135	65,136	-33.78	
Ecopais	12	12	23	47	-	23	23	-	23	-	35	-	200	141	41.68
Extra	2,047	2,214	2,309	2,737	1,905	2,571	2,952	2,667	2,809	2,380	3,143	2,857	30,591	26,450	15.66
Súper	-	285	71	95	24	95	261	71	95	24	237	23	1,283	1,021	25.59
PRODUCTOS ESPECIALES	11,956	12,701	12,528	13,971	12,443	11,528	14,825	12,906	12,936	13,277	14,151	14,943	158,166	137,184	15.29
Absorver Oil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Solventes	11,956	12,701	12,528	13,971	12,443	11,528	14,825	12,906	12,936	13,277	14,151	14,943	158,166	137,184	15.29
TOTAL NACIONAL	6,861,587	6,579,127	7,338,317	6,968,324	7,059,996	7,841,308	8,343,852	7,687,653	7,971,145	8,280,077	7,855,477	7,944,163	90,731,026	74,322,037	22.08

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP Petroecuador

Tabla 34: Despachos Valorados Abastecedora

Producto	Cifras en US \$												Var % 21/20		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2021	2020	
GASOLINAS:	142,112,116.65	143,004,040.01	165,016,414.98	153,861,121.46	162,579,817.90	187,775,121.11	207,828,729.39	217,086,015.56	219,954,932.49	235,473,884.88	235,123,694.59	266,217,109.49	2,336,032,998.51	1,568,541,738.05	48.93
Súper	15,438,891.68	17,217,940.16	20,057,083.46	17,942,363.40	17,502,250.42	20,088,989.22	22,679,444.50	23,486,826.75	22,643,968.17	23,857,983.51	23,523,150.74	27,353,512.82	251,792,404.83	157,753,875.58	59.61
Extra	60,441,453.96	60,368,501.76	69,048,567.71	65,912,036.52	71,878,051.45	81,759,784.68	89,098,047.07	93,338,415.27	94,884,160.22	101,865,256.02	101,998,572.75	114,235,083.39	1,004,827,930.80	672,321,546.12	49.46
Ecopais	66,231,771.01	65,417,598.09	75,910,763.81	70,005,721.54	73,199,516.03	85,926,347.21	96,051,237.82	100,260,773.54	102,426,804.10	109,750,645.35	109,601,971.10	124,628,513.28	1,079,412,662.88	738,466,316.35	46.17
ABSORVER					-							-	-	-	
DIÉSEL 1:	102,197.72	131,935.64	103,575.10	76,068.20	101,680.80	98,038.41	116,528.85	61,041.36	129,564.17	48,802.18	27,826.78	76,736.76	1,073,995.97	956,724.26	12.26
Terrestre - Industrial	102,197.72	131,935.64	103,575.10	76,068.20	101,680.80	98,038.41	116,528.85	61,041.36	129,564.17	48,802.18	27,826.78	76,736.76	1,073,995.97	956,724.26	12.26
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
DIÉSEL 2:	42,705,998.40	40,994,557.16	53,420,920.27	52,069,690.44	51,458,693.22	51,407,650.68	53,012,886.89	56,005,478.57	56,207,163.69	64,993,496.77	62,740,901.60	55,348,667.06	639,466,104.75	462,807,900.03	38.17
Industrial - Otros	38,380,319.35	36,591,526.90	47,233,143.94	46,779,203.75	46,793,843.94	46,724,993.40	47,590,972.54	49,677,403.40	50,455,274.66	55,967,648.46	55,641,033.31	49,362,587.34	571,197,950.99	400,963,619.83	42.46
Eléctrico	1,738,275.72	1,470,103.96	1,747,082.94	1,218,452.54	662,107.83	511,904.56	584,048.81	1,342,491.92	901,509.50	1,086,096.97	1,298,349.73	1,140,390.26	13,700,814.74	20,196,604.37	-32.16
Marino	2,587,403.33	2,932,926.30	4,440,693.39	4,072,034.15	4,002,741.45	4,170,752.72	4,837,865.54	4,985,583.25	4,850,379.53	7,039,751.34	5,801,518.56	4,845,689.46	54,567,339.02	41,647,675.83	31.02
DIÉSEL PREMIUM	84,085,587.42	82,920,355.06	100,133,176.02	96,313,970.89	104,137,333.12	117,834,548.76	129,217,535.96	130,845,377.49	138,919,827.38	149,724,664.89	160,163,986.54	169,200,401.78	1,463,496,464.31	774,243,592.28	89.02
FUEL OIL # 4:	18,352,942.78	21,992,902.79	22,980,025.90	26,980,556.58	25,963,168.48	44,931,084.87	59,386,938.85	26,763,957.13	42,143,925.68	43,934,413.63	46,227,551.73	22,804,388.81	402,461,857.23	138,772,602.90	190.02
Nacional - Industrial	5,340,454.29	6,366,383.27	7,619,617.76	7,186,716.37	7,031,197.32	7,028,660.11	8,634,041.77	8,792,205.84	8,858,999.39	8,723,861.47	8,611,380.23	8,879,156.19	93,072,674.01	61,708,635.26	50.83
Eléctrico	2,621,007.48	3,469,462.18	2,611,938.11	2,938,707.28	3,277,194.52	3,453,378.76	2,999,076.71	3,628,299.53	3,336,739.90	5,900,501.94	3,632,032.61	3,136,674.36	41,005,013.38	50,302,984.44	-18.48
Marino Internacional	10,391,481.01	12,157,057.34	12,748,470.03	16,855,132.93	15,654,776.64	34,449,046.00	47,753,820.37	14,343,451.76	29,948,186.39	29,310,050.22	33,984,138.89	10,788,558.26	26,384,169.84	26,760,983.20	902.89
ASFALTO:	5,290,335.80	3,478,249.34	991,242.42	4,443,241.40	5,087,542.53	4,961,842.60	5,752,060.68	5,534,079.79	5,656,194.94	4,932,593.12	5,786,075.24	5,346,808.63	57,260,266.47	45,976,553.16	24.54
AC-20	4,997,959.81	3,272,725.03	928,451.81	4,140,577.20	4,699,954.40	4,634,505.59	5,228,413.50	5,125,830.88	5,273,231.43	4,633,295.35	5,421,368.61	5,056,342.88	53,412,655.87	42,403,399.26	25.96
RC-250	292,375.99	205,524.31	62,791.23	302,664.20	387,588.13	327,337.01	523,647.18	408,248.89	382,963.51	299,297.77	364,706.63	290,465.75	3,847,610.60	3,573,153.90	7.68
SOLVENTES:	750,307.30	858,700.01	934,628.49	1,127,894.06	1,001,811.83	942,197.72	1,308,469.42	1,169,616.10	1,160,639.91	1,179,324.22	1,348,813.32	1,428,414.58	13,210,816.96	7,869,602.01	67.87
Mineral Turpentine	328,061.34	327,004.97	403,866.64	391,924.01	332,900.86	352,087.60	505,161.39	478,669.11	506,187.72	428,240.50	511,077.97	502,287.88	5,067,469.99	2,945,691.28	72.03
Rubber Solvent	422,245.96	531,695.04	530,761.85	735,970.05	668,910.97	590,110.12	803,308.03	690,946.99	654,452.19	751,083.72	837,735.35	926,126.70	8,143,346.97	4,923,910.73	65.38
SPRAY OL													-	-	
GLP	16,129,143.81	14,189,710.48	17,278,180.71	17,028,956.70	16,630,445.31	16,860,718.46	17,663,977.23	18,420,982.85	19,667,962.31	20,510,029.31	20,836,365.93	20,789,235.98	216,005,709.08	175,779,501.72	22.88
JET A-1	9,088,167.23	9,818,559.80	10,213,796.28	10,977,523.35	12,282,312.61	12,614,586.19	15,158,381.29	16,021,780.03	15,419,079.81	17,302,247.51	18,129,097.88	18,815,570.17	165,841,102.15	96,117,046.25	72.54
Nacional	1,641,395.23	1,807,295.52	2,473,081.18	2,485,642.26	2,599,057.96	2,610,448.56	3,072,461.54	3,564,964.30	3,394,643.28	3,763,154.16	4,087,976.03	4,772,402.41	36,273,062.83	21,278,522.25	70.47
Internacional	7,446,232.00	8,011,264.28	7,740,715.10	8,491,881.09	9,683,254.65	10,004,137.63	12,085,919.35	12,456,815.73	12,024,436.53	13,539,093.35	14,041,121.85	12,988,039.32	74,838,524.00	73.13	
AVGAS	367,049.69	340,379.85	445,015.20	315,080.23	382,971.13	307,148.58	317,080.22	229,480.97	284,712.54	423,218.00	248,542.79	301,520.40	3,962,199.60	3,727,837.24	6.29
Nacional	332,688.62	340,379.85	444,759.98	315,080.23	382,433.85	306,342.52	316,003.07	229,480.97	284,712.54	423,218.00	247,952.13	301,520.40	3,924,572.16	2,876,179.55	36.45
Internacional	34,361.07	-	-	255.22	-	537.28	806.06	1,077.15	-	-	590.66	37,627.44	851,657.69	-95.58	
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
PESCA ARTESANAL	2,032,624.18	2,224,869.78	2,565,399.00	2,424,916.95	2,452,730.17	2,529,816.35	2,475,000.87	2,446,241.77	2,299,611.60	2,251,392.48	2,064,004.60	2,196,276.35	27,962,884.10	23,224,180.48	20.40
RESIDUO:	1,341,100.03	966,716.44	1,452,021.87	1,065,146.68	1,554,121.90	1,226,996.27	1,775,663.89	2,116,482.89	1,956,669.14	2,995,529.58	2,572,849.07	3,905,658.28	22,928,956.04	14,109,131.44	62.51
Industrial	327,499.88	434,198.63	410,530.76	484,934.94	554,170.92	820,123.35	1,043,427.59	1,347,048.22	1,310,205.61	1,356,489.97	1,720,333.57	1,956,707.88	11,765,491.32	3,560,857.56	230.41
Eléctrico	1,013,600.15	532,517.81	1,041,491.11	580,211.74	999,950.98	406,872.92	732,236.30	769,434.67	646,643.53	1,639,039.61	852,515.50	1,948,950.40	11,163,464.72	10,548,273.88	5.83
AZUFRE (Kg)	15,863.41	12,898.03	15,032.58	4,711.90	14,622.07	9,141.07	17,282.91	14,550.18	9,669.13	7,047.90	17,785.21	6,560.43	145,164.82	133,166.14	9.01
GAS NATURAL (MMBTU)	2,226,217.84	1,878,852.90	2,158,825.20	1,892,955.27	1,836,259.04	1,851,320.64	1,846,553.88	1,759,832.98	1,687,379.35	1,795,914.70	1,716,842.53	1,697,829.58	22,348,783.91	25,204,896.64	-11.33
GAS NATURAL LIQUADO (MMBTU)	603,824.50	926,733.42	627,133.70	980,816.13	1,028,488.65	959,885.49	1,031,091.00	1,070,027.43	1,139,900.33	1,210,490.73	1,153,207.44	1,224,475.14	11,956,073.96	6,045,979.45	97.75
LUBRICANTES (Gis) (b)	498,397.28	549,675.33	709,365.18	505,625.80	954,590.68	1,508,790.55	1,673,672.55	1,432,162.86	1,220,173.78	1,644,079.34	1,895,72				

Tabla 35: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras I

PERIODO DE VIGENCIA: DEL 12 DE DICIEMBRE DE 2021 AL 11 DE ENERO DE 2022

DECRETOS EJECUTIVOS No. 338, 799, 352, 619, 724, 894, 1158 y 1222

PRODUCTO	Unidad de medida	PRECIO EN TERMINAL (Incluye el 12% del I.V.A.) Expresado en US\$
SECTOR PETROLERO MINERO		
ABSORVER PETROLERO	Galones	\$ 2.527323
DIESEL 1 PETROLERO	Galones	\$ 2.527323
DIESEL 2 PETROLERO	Galones	\$ 2.527323
DIESEL PREMIUM PETROLERO	Galones	\$ 2.681340
FUEL OIL PETROLERO	Galones	\$ 1.297390
GASOLINA EXTRA PETROLERO	Galones	\$ 2.620709
EXTRA CON ETANOL PETROLERO	Galones	\$ 2.656161
GASOLINA SUPER PETROLERO	Galones	\$ 2.753134
SECTOR INDUSTRIAL		
DIESEL 1 INDUSTRIAL	Galones	\$ 2.527323
DIESEL 2 INDUSTRIAL	Galones	\$ 2.527323
DIESEL PREMIUM INDUSTRIAL	Galones	\$ 2.681340
EXTRA INDUSTRIAL	Galones	\$ 2.620709
EXTRA CON ETANOL INDUSTRIAL	Galones	\$ 2.656161
SUPER INDUSTRIAL	Galones	\$ 2.753134
FUEL OIL No. 6 INDUSTRIAL	Galones	\$ 1.410159
FUEL OIL LIVIANO	Galones	\$ 1.297390
GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) INDUSTRIAL	Kilogramos	\$ 1.092208
RESIDUO CEMENTERO	Galones	\$ 1.024541
RESIDUO INDUSTRIAL	Galones	\$ 1.024541
MINERAL TURPENTINE	Galones	\$ 2.204653
RUBBER SOLVENT	Galones	\$ 2.195519
CEMENTOS ASFALTICOS NO OBRA PUBLICA	Kilogramos	\$ 0.427952
ASFALTOS INDUSTRIALES NO OBRA PUBLICA	Kilogramos	\$ 0.427952
CEMENTOS ASFALTICOS OBRA PUBLICA	Kilogramos	\$ 0.298480
ASFALTOS INDUSTRIALES OBRA PUBLICA	Kilogramos	\$ 0.298480
SECTOR NAVIERO		
DIESEL PREMIUM MARINO	Galones	\$ 2.681340
DIESEL PREMIUN TURISTA	Galones	\$ 2.681340
DIESEL 2 MARINO	Galones	\$ 2.527323
DIESEL 2 NACIONAL	Galones	\$ 2.527323
GASOLINA EXTRA	Galones	\$ 2.620709
EXTRA ETANOL MARINO	Galones	\$ 2.656161
SECTOR USO PARTICULAR Y PESCA DEPORTIVA		
DIESEL 2 INTERNACIONAL	Galones	\$ 2.527323
DIESEL PREMIUM INTERNACIONAL	Galones	\$ 2.681340
EXTRA CON ETANOL INTERNACIONAL	Galones	\$ 2.620709
EXTRA INTERNACIONAL	Galones	\$ 2.620709
SUPER INTERNACIONAL	Galones	\$ 2.753134
SECTOR AUTOMOTRIZ		
GASOLINA SUPER AUTOMOTRIZ	Galones	\$ 2.782512
DIESEL 2 TRANSP. DE CARGA PESADA PLACA INTERNACIONAL	Galones	\$ 2.527323
DIESEL PREMIUM TRANSP. DE CARGA PESADA PLACA INTERNACIONAL	Galones	\$ 2.681340
GAS LICUADO DE PETROLEO (G.L.P.) TAXIS	Kilogramos	\$ 0.188384

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR

Tabla 36: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras II

PERIODO DE VIGENCIA: DEL 12 DE DICIEMBRE DE 2021 AL 11 DE ENERO DE 2022

DECRETOS EJECUTIVOS No. 338, 799, 352, 619, 724, 894, 1158 y 1222

SECTORES CAMARONERO, PESCA ARTESANAL Y ELÉCTRICO		
PRODUCTO	Unidad de medida	PRECIO EN TERMINAL (Incluye el 12% del I.V.A.) Expresado en US\$
DIESEL 2 ELÉCTRICO	Galones	\$ 0.900704
FUEL OIL 4 ELECTRICO LIBERTAD	Galones	\$ 0.537600
CRUDO REDUCIDO ELECTRICO 5,000 S.R.	Galones	\$ 0.421084
GAS LICUADO DE PETROLEO (G.L.P.) AGRICOLA	Kilogramos	\$ 0.188384
GAS LICUADO DE PETROLEO (G.L.P.) DOMÉSTICO	Kilogramos	\$ 0.106667
GASOLINA EXTRA CAMARONERO	Galones	\$ 2.620709
GASOLINA EXTRA CON ETANOL CAMARONERO	Galones	\$ 2.656161
GASOLINA PESCA ARTESANAL	Galones	\$ 0.799120

SECTOR AÉREO		
JET FUEL	Unidad de medida	PRECIO EN TERMINAL
	Galones	\$ 2.476425

DECRETO EJECUTIVO No. 231

PERIODO DE VIGENCIA: A PARTIR DEL 23 DE OCTUBRE DE 2021

SECTOR AUTOMOTRIZ, PESQUERO, ATUNERO, CAMARONERO		
GASOLINA EXTRA AUTOMOTRIZ	Galones	\$ 2.370450
GASOLINA EXTRA CON ETANOL AUTOMOTRIZ	Galones	\$ 2.370450
DIESEL 2 / DIESEL PREMIUM (AUTOMOTRIZ)	Galones	\$ 1.756150
DESEL 2 PESQUERO	Galones	\$ 1.756150
DIESEL 2 CAMARONERO	Galones	\$ 1.756150
DIESEL PREMIUM CAMARONERO	Galones	\$ 1.756150
DIESEL 2 ATUNERO	Galones	\$ 1.756150
DIESEL PREMIUM ATUNERO	Galones	\$ 1.756150
GASOLINA EXTRA PESQUERO	Galones	\$ 2.370450
GASOLINA EXTRA CON ETANOL PESQUERO	Galones	\$ 2.370450

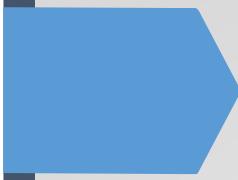
DECRETOS EJECUTIVOS No. 338, 799, 352, 724, 894 y 1158

SECTOR NAVIERO INTERNACIONAL

PERIODO DE VIGENCIA: DEL 12 DE DICIEMBRE DE 2021 AL 11 DE ENERO DE 2022

PRODUCTO	Unidad de medida	PRECIO EN TERMINAL (Incluye el 12% del I.V.A.) Expresado en US\$
DIESEL PREMIUM MARINO	Galones	\$ 2.681340
MDO 1 (MARINE GASOIL)	Toneladas	\$ 801.161502
MDO 2 (MARINE GASOIL)	Toneladas	\$ 801.161502

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR



COMERCIO EXTERNO



6. COMERCIO EXTERNO

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



6.1. Exportación de Crudo

Durante el año 2021, la exportación total de crudo fue de 101.3 millones de barriles, con un decremento del 12,41% con respecto al año 2020, como se detalla a continuación:

Tabla 37: Exportación de Crudo
Cifras en miles de barriles
Año 2021

Crudo Oriente	
Venta Directa	43.812
Regalías Producción	15.859
Subtotal	59.671
Crudo Napo	
Bloque 12 – 15 Pañacocha – Limoncocha	7.592
Regalías Petroamazonas EP	5.165
Ministerio Estado Andes Petroleum Bloque 62 - 63	2.812
Ministerio Estado Bloque 14 – 17	1.357
SH Estado Bloque 16 y Tivacuno 67	1.495
Petroamazonas EP Bloque 31 Apaika - Nenke	1.000
EP Petroecuador Crudo Reducido	4.007
Petroamazonas EP Yanaquinchá	0
Petroamazonas EP ITT	18.183
Subtotal	41.611
TOTAL	101.282

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Las exportaciones de crudo realizadas por EP PETROECUADOR generaron ingresos para el Estado por US\$ 6.289 millones, los mismos que comparándolos con el período 2020 nos determina un incremento de 51,49 %; debido al precio promedio de US\$ 62,09 por barril, mayor al precio promedio del año anterior que fue de US\$ 35,90 por barril.

6.2. Importación de Derivados

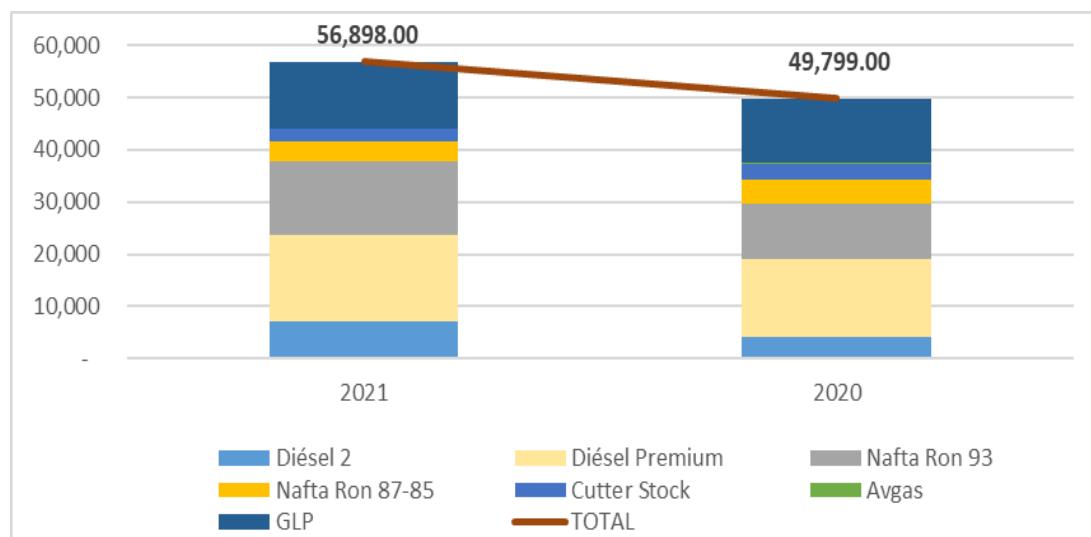
EP PETROECUADOR en el 2021 realizó importaciones por un volumen de 56.9 millones de barriles de derivados, obteniéndose un incremento del 13,87% comparado con el año 2020; lo cual se debe a los paros programados y emergentes de refinerías.

Tabla 38: Importación de Derivados

Cifras en miles de barriles

Año 2021

Productos	2021	2020	Var %
Diésel 2	7.151	4.067	75.84
Diésel Premium	16.652	15.115	10.17
Nafta Ron 93	14.041	10.421	34.74
Nafta Ron 87-85	3.878	4.771	-18.72
Cutter Stock	2.317	2.982	-22.30
Avgas	40	32	27.99
GLP	12.819	12.411	3.28
TOTAL	56.898	49.799	13,87



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional – EP PETROECUADOR

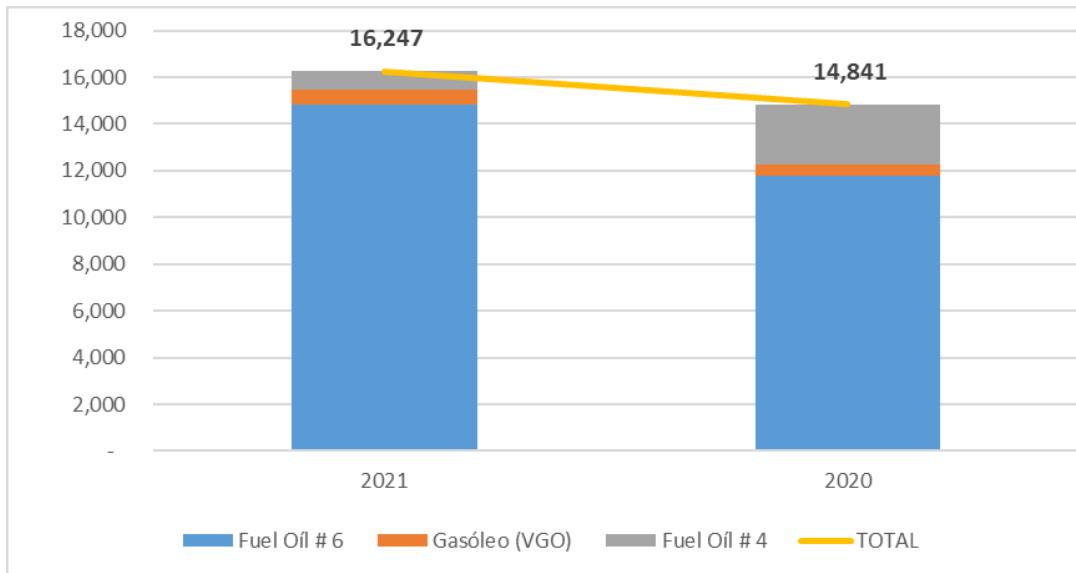
6.3. Exportación de Derivados

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

Durante el año 2021, una vez satisfecha la demanda interna de derivados, la empresa procedió a exportar un volumen de 16.2 millones de barriles de derivados, volumen mayor en 9,47% con respecto al 2020.

Tabla 39: Exportación de Derivados
Cifras en miles de barriles
Año 2021

Productos	2021	2020	Var %
Fuel Oíl # 6	14.816	11.776	25.81
Gasóleo (VGO)	677	507	33.46
Fuel Oíl # 4	754	2.558	-70.51
TOTAL	16.247	14.841	9.47



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 40: Exportación Total Crudo Oriente y Napo
Año 2021

Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	5,583,334	49.74	277,693,732.71	3,642,285	46.87	170,701,544.26	9,225,619	48.60	448,395,276.97
Febrero	5,485,580	57.46	315,197,440.74	3,581,402	52.80	189,089,805.86	9,066,982	55.62	504,287,246.60
Marzo	6,551,341	59.71	391,179,663.79	3,595,592	56.94	204,726,669.58	10,146,933	58.73	595,906,333.37
Abril	5,357,837	58.43	313,067,941.14	3,627,815	55.48	201,285,706.42	8,985,652	57.24	514,353,647.56
Mayo	5,357,786	62.26	333,574,446.89	4,353,750	60.61	263,893,783.10	9,711,536	61.52	597,468,229.99
Junio	5,189,628	68.71	356,563,618.42	3,893,999	65.41	254,722,680.14	9,083,627	67.30	611,286,298.56
Julio	4,499,466	68.45	307,998,379.17	3,181,752	64.56	205,417,729.87	7,681,218	66.84	513,416,109.05
Agosto	5,332,070	62.20	331,647,848.42	3,812,096	59.67	227,480,985.02	9,144,166	61.15	559,128,833.44
Septiembre	4,608,791	66.40	306,023,016.55	3,405,361	62.50	212,841,692.96	8,014,151	64.74	518,864,709.52
Octubre	6,257,547	76.77	480,376,140.26	3,082,660	72.03	222,047,534.41	9,340,207	75.20	702,423,674.67
Noviembre	4,095,957	69.39	284,203,721.70	4,083,121	67.61	276,040,702.13	8,179,078	68.50	560,244,423.83
Diciembre	1,351,762	63.35	85,638,360.75	1,350,807	57.22	77,297,941.89	2,702,569	60.29	162,936,302.64
TOTAL	59,671,100	63.40	3,783,164,310.54	41,610,638	60.21	2,505,546,775.66	101,281,737	62.09	6,288,711,086.20
Ene - Dic 2020	73,621,533	37.88	2,789,003,057.25	42,012,165	32.43	1,362,366,872.47	115,633,699	35.90	4,151,369,929.72
Var.% 21/20	-18.95	67.36	35.65	-0.96	85.69	83.91	-12.41	72.95	51.49
Nota:	Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión a) Los volúmenes y valores corresponden a los B/L (conocimiento de embarque)								
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.								

Gráfico 7: Exportación de Crudo

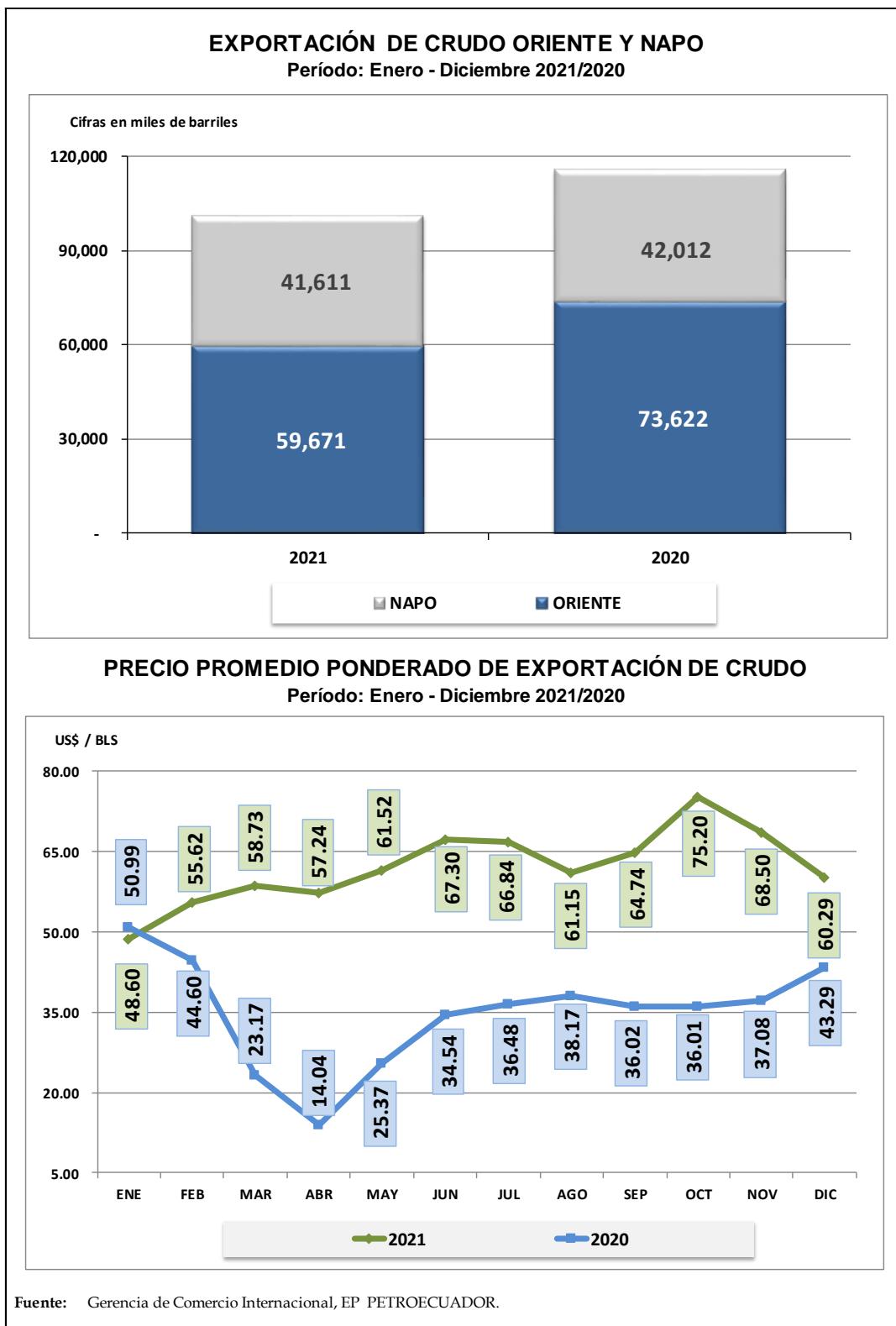


Tabla 41: Exportación de Crudo por Cuentas

Mes	Año 2021								
	Venta Directa			Regalías Producción (a)			TOTAL		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	3,483,334	49.58	172,705,642.81	2,100,000	49.99	104,988,089.90	5,583,334	49.74	277,693,732.71
Febrero	3,945,700	57.81	228,101,435.83	1,539,880	56.56	87,096,004.91	5,485,580	57.46	315,197,440.74
Marzo	4,981,631	59.77	297,729,130.81	1,569,710	59.53	93,450,532.98	6,551,341	59.71	391,179,663.79
Abril	4,208,200	58.87	247,718,915.42	1,149,637	56.84	65,349,025.72	5,357,837	58.43	313,067,941.14
Mayo	4,057,786	61.69	250,306,541.55	1,300,000	64.05	83,267,905.35	5,357,786	62.26	333,574,446.89
Junio	3,689,628	69.18	255,241,985.85	1,500,000	67.55	101,321,632.57	5,189,628	68.71	356,563,618.42
Julio	2,893,000	69.36	200,658,242.81	1,606,466	66.82	107,340,136.37	4,499,466	68.45	307,998,379.17
Agosto	3,728,100	62.87	234,368,932.39	1,603,970	60.65	97,278,916.03	5,332,070	62.20	331,647,848.42
Septiembre	4,185,400	66.68	279,072,460.62	423,391	63.65	26,950,555.93	4,608,791	66.40	306,023,016.55
Octubre	3,478,700	78.59	273,373,715.46	2,778,847	74.49	207,002,424.80	6,257,547	76.77	480,376,140.26
Noviembre	3,808,700	69.68	265,404,415.80	287,257	65.44	18,799,305.90	4,095,957	69.39	284,203,721.70
Diciembre	1,351,762	63.35	85,638,360.75	0	0.00	0.00	1,351,762	63.35	85,638,360.75
TOTAL	43,811,941	63.69	2,790,319,780.09	15,859,159	62.60	992,844,530.46	59,671,100	63.40	3,783,164,310.54
Ene - Dic 2020	54,521,341	37.54	2,046,692,213.60	19,100,192	38.86	742,310,843.65	73,621,533	37.88	2,789,003,057.25
Var.% 21/20	-19.64	69.66	36.33	-16.97	61.08	33.75	-18.95	67.36	35.65

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

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 42: Desglose “Venta Directa” Exportación Crudo Oriente

Cuentas (a)	AÑO 2021												Enero - Diciembre		Var % 21/20
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2021	2020	
PETROAMAZONAS EP															
Petroamazonas EP Activo Auca (Oriente-SOTE)													-	-	-
Petroamazonas EP Activo Bloque 7 (Oriente-SOTE)	100,000	200,000	200,000					400,000	300,000				1,200,000	2,245,555	-46.56
Petroamazonas EP Activo Indíllana Bloque 15 (Oriente-SOTE)													-	-	-
Petroamazonas EP Activo Bloque 18 (Oriente-SOTE)													-	720,000	-
Petroamazonas EP Activo Bloque 21 (Oriente-SOTE)											300,000		300,000	1,000,000	-
Petroamazonas EP Activo Libertador (Oriente-SOTE)													-	-	-
Petroamazonas EP Activo Shushufindi (Oriente-SOTE)													-	-	-
Petroamazonas EP Activo Lago Agrio (Oriente-SOTE)		300,000	300,000		300,000						500,000		1,400,000	1,822,000	-23.16
Petroamazonas EP Activo Cuyabeno (Oriente-SOTE)	400,000	600,000	300,000	300,000	300,000			300,000	300,000	300,000	200,000		3,000,000	4,404,248	-31.88
Petroamazonas EP Activo SACHA (Oriente-SOTE)	1,100,000	600,000	600,000	600,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	300,000	300,000		6,000,000	8,915,950	-32.70
Petroamazonas EP Pucuna (Oriente-SOTE)													-	1,060,000	-
Petroamazonas EP Península Bloque 1 (Pacoa) Restitución Crudo Peninsular											24,000		24,000	10,000	-
PETROAMAZONAS EP PROV. S. ESPECÍFICOS INTEGRADOS															
Petroamazonas EP Provisión Servicios Específicos Integrados Consorcio Shushufindi S.A. (Oriente-SOTE)	600,000	600,000	1,410,456	1,000,000	986,786	1,342,774	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	684,612	11,624,627	10,443,176	11.31
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Shaya Bloque 61 (Oriente-SOTE)	392,534	600,000	942,475	1,000,000	1,000,000	531,454	500,000	500,000	800,000	500,000	500,000		7,266,463	11,961,857	-39.25
Petroamazonas EP Provisión Servicios Específicos Integrados PardalServices S.A. (Oriente-SOTE)													-	-	-
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados S.P. IGAPO Lago Agrio (Oriente-SOTE)													-	-	-
Petroamazonas EP Serv. Petrol. IGAPO Pacuna (Oriente-SOTE)													-	-	-
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Serv. Petrol. IGAPO Palo Azul (Oriente-SOTE)													-	-	-
Petroamazonas EP Prov. S. Integrados Pañáutari Limoncocha													-	-	-
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Rio Napo Sacha (Oriente-SOTE)													-	-	-
MERNIR (ESTADO)															
Ministerio Estado PACIFPETROL Gustavo Galindo Península Bloque 2		11,400				14,700		21,700		14,400		17,300	79,500	36,200	
Ministerio Estado Pluspetrol Ecuador B.v.(AGIP OIL) Bloque 10 (Oriente-SOTE)			26,700	350,000	46,000	240,000		175,000	95,000	200,000		97,951	1,230,651	876,200	40.45
Ministerio Estado Consorcio Pegaso-Puma Bloque 45 (Oriente-SOTE)													-	1,500	
Ministerio Estado ENAP SIPETEL Mauro Dávalos Bloque 46 (Incluye: Incremental T2 y T3) (Oriente-SOTE)	506,500	492,800	502,200	468,900	502,300	488,600	493,100	489,200	489,900	513,500	490,800	370,100	5,807,900	5,219,400	11.28
Ministerio Estado SIPETEL Paraiso, Biguno, Huachito, Inchi Bloque 47 (Oriente-SOTE)	166,000	122,800	182,100	136,800	157,500	142,400	151,700	142,900	211,200	209,700	297,000		1,920,100	1,955,800	-1.83
Ministerio Estado TECPECUADOR Bermejo Bloque 49 (incluye Bermejo Este)(Oriente-SOTE)													-	-	-
Ministerio Estado ORION ENERGY Ocano Peña Blanca S.A.Bloque 52 (Oriente-SOTE)	49,300	32,600	40,200	36,500	36,500	36,100	37,200	35,000	35,300	34,900	29,300	38,900	441,800	384,400	14.93
Ministerio Estado GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD. Singue Bloque 53 (Oriente-SOTE)	110,000	87,700	164,000	256,000	112,000	99,700	129,300	85,500	88,100	119,000	109,200		1,360,500	1,133,836	19.99
Ministerio Estado ORION OIL EL S.A. Eno Ron Bloque 54 (Oriente-SOTE)	59,000	56,700	92,600	60,000	65,000	106,000	81,700	78,800	72,900	77,000	58,400	68,000	876,100	1,072,920	-18.34
Ministerio Estado PETROBELL Tiquino Bloque 66 (Oriente-SOTE)		200,000	22,900									24,900	247,800	263,000	-5.78
Ministerio Estado CONSORCIO Palanda Yuca Sur Bloque 64 (Oriente-SOTE)		17,000	74,000		11,000	74,000			70,000	69,200			315,200	343,000	
Ministerio Estado PETROSUD-PETRORIVA Pindo Bloque 65 (Oriente-SOTE)		21,000	120,000		40,000	110,000			220,000	137,000		50,000	698,000	634,800	
Ministerio Estado Consorcio Palanda Yuca Sur SAMI		3,700	4,000		700	3,900			3,000	4,000			19,300	17,500	
Petroecuador Crudo Reducido (Oriente -SOTE)													-	-	-
TOTAL VENTA DIRECTA	3,483,334	3,945,700	4,981,631	4,208,200	4,057,786	3,689,628	2,893,000	3,728,100	4,185,400	3,478,700	3,808,700	1,351,762	43,811,941	54,521,341	-19.64

a) A partir del año 2013 todas las cuentas de Venta Directa pasan a nombre de PETROAMAZONAS EP

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 43: Exportación Crudo Napo I
Año 2021

MESES	Petroamazonas EP Activo Eden Yuturi Bloque 12 - Indilana bloque 15 - Pañacocha-Limoncocha			Regalías Petroamazonas EP			Ministerio Estado Andes Petroleum Ecuador Ltd. Tarapoa Bloque 62 y 63			Ministerio Estado Petrooriental Bloque 14 Y Consorcio Petrolero bloque 17			Ministerio Estado Consorcio Petrolero Bloque 16 y Bloque Tivacuno 67			Petroamazonas EP Bloque 31 Activo Apaika-Nenke			SUBTOTAL CRUDO NAPO			
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	
Enero				747,375	45.98	34,366,866.63	288,000	45.78	13,184,640.00	121,000	45.78	5,539,380.00	-	-	-	-	-	-	1,156,374.69	45.91	53,090,886.63	
Febrero	1,520,000	52.65	80,022,763.72				112,000	52.55	5,885,226.70	65,400	52.55	3,436,552.02	103,000	52.55	5,412,306.70					1,800,400.00	52.63	94,756,849.14
Marzo	600,000	56.56	33,936,393.12	800,000	56.76	45,408,416.59	298,000	58.65	17,477,700.00	117,000	58.65	6,862,050.00	143,000	58.65	8,386,950.00					1,958,000.00	57.24	112,071,509.71
Abril	600,000	55.90	33,538,105.03	377,722	53.07	20,045,982.92	219,600	57.33	12,590,399.93	136,900	57.33	7,848,933.29	127,000	57.33	7,281,333.29					1,461,222.19	55.64	81,304,754.46
Mayo	900,000	61.25	55,127,353.05	500,000	59.07	29,535,845.00	321,000	61.38	19,702,980.00	121,500	61.38	7,457,670.00	435,000	61.59	26,792,860.33					2,277,500.00	60.86	138,616,708.38
Junio	900,000	64.60	58,140,043.45	500,000	63.88	31,941,666.50	254,000	69.90	17,754,619.68	115,000	70.13	8,065,333.30							1,769,000.00	65.52	115,901,662.92	
Julio	800,000	63.41	50,726,488.26	340,000	63.77	21,682,641.92	285,000	68.00	19,380,949.91	117,900	67.59	7,968,390.92							1,542,900.00	64.66	99,758,471.01	
Agosto	600,000	58.55	35,131,420.20	500,000	58.06	29,028,923.50	258,500	68.00	17,578,861.58	108,500	68.00	7,378,361.63	147,000	68.00	9,996,489.95	500,000	58.54	29,271,917.70	2,114,000.00	60.73	128,385,974.56	
Septiembre	600,000	64.46	38,673,709.28				200,000	61.97	12,393,333.40	102,500	61.97	6,351,583.37	335,000	60.48	20,261,980.29	500,000	64.18	32,090,021.97	1,737,500.00	63.18	109,770,628.30	
Octubre	300,000	73.28	21,983,983.50	900,000	69.62	62,657,697.05	236,000	74.61	17,607,947.02	97,400	74.61	7,267,008.64	4,500	74.61	335,744.75					1,537,900.00	71.43	109,852,380.97
Noviembre	600,000	68.98	41,385,702.60	500,000	67.70	33,848,142.80	196,000	77.67	15,223,320.00	89,950	77.67	6,986,416.50	13,900	77.67	1,079,613.00					1,399,850.00	70.38	98,523,194.90
Diciembre	172,081	56.29	9,686,472.27				143,900	56.29	8,100,164.53	164,000	56.29	9,231,598.21	186,200	56.29	10,481,241.38					666,180.87	56.29	37,499,476.39
TOTAL	7,592,081	60.37	458,352,434.48	5,165,097	59.73	308,516,182.91	2,812,000	62.90	176,880,142.74	1,357,050	62.19	84,393,277.88	1,494,600	60.24	90,028,519.70	1,000,000	61.36	61,361,939.66	19,420,828	60.74	1,179,532,497.38	
Ene - Dic 2020	7,499,698	32.91	246,800,716.37	9,925,915	33.54	332,867,634	3,399,600	31.19	106,033,934	1,255,700	31.24	39,233,403	922,000	36.41	33,571,567	1,227,132	32.49	39,871,963	24,230,044	32.95	798,379,218	
Var.% 21/20	1.23	83.46	85.72	-47.96	78.11	-7.32	-17.28	101.67	66.81	8.07	99.04	115.11	62.10	65.43	168.17	-18.51	88.85	53.90	-19.85	84.33	47.74	

Nota: Información provisional sujeta a revisión

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 44: Exportación Crudo Napo II
Año 2021

MESES	EP Petroecuador Crudo Reducido			Petroamazonas EP Activo Yanquincha			Petroamazonas EP Activo ITT			SUBTOTAL CRUDO NAPO			TOTAL CRUDO NAPO		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	721,985	48.25	34,834,466.78				1,763,925	46.93	82,776,190.85	2,485,910.13	47.31	117,610,657.63	3,642,285	46.87	170,701,544.26
Febrero	582,000	52.76	30,706,138.78				1,199,002	53.07	63,626,817.94	1,781,001.91	52.97	94,332,956.72	3,581,402	52.80	189,089,805.86
Marzo	600,000	55.04	33,026,068.44				1,037,592	57.47	59,629,091.43	1,637,591.66	56.58	92,655,159.87	3,595,592	56.94	204,726,669.58
Abril	800,000	54.36	43,488,714.82				1,366,593	55.97	76,492,237.14	2,166,592.53	55.38	119,980,951.96	3,627,815	55.48	201,285,706.42
Mayo							2,076,250	60.34	125,277,074.72	2,076,250.43	60.34	125,277,074.72	4,353,750	60.61	263,893,783.10
Junio							2,124,999	65.33	138,821,017.22	2,124,999.22	65.33	138,821,017.22	3,893,999	65.41	254,722,680.14
Julio	702,724	64.31	45,190,092.90				936,128	64.59	60,469,165.97	1,638,851.58	64.47	105,659,258.87	3,181,752	64.56	205,417,729.87
Agosto							1,698,096	58.36	99,095,010.46	1,698,095.66	58.36	99,095,010.46	3,812,096	59.67	227,480,985.02
Septiembre						-	1,667,861	61.80	103,071,064.66	1,667,860.60	61.80	103,071,064.66	3,405,361	62.50	212,841,692.96
Octubre	300,000	74.34	22,301,527.50				1,244,760	72.22	89,893,625.94	1,544,759.76	72.63	112,195,153.44	3,082,660	72.03	222,047,534.41
Noviembre	300,000	77.67	23,301,000.00				2,383,271	64.71	154,216,507.23	2,683,270.64	66.16	177,517,507.23	4,083,121	67.61	276,040,702.13
Diciembre						-	684,626	58.13	39,798,465.50	684,625.70	58.13	39,798,465.50	1,350,807	57.22	77,297,941.89
TOTAL	4,006,708	58.11	232,848,009.22	-	-		18,183,101	60.12	1,093,166,269.05	22,189,810	59.76	1,326,014,278.28	41,610,638	60.21	2,505,546,775.66
Ene - Dic 2020	5,079,459	31.64	160,733,961	580,000	27.64	16,029,126	12,122,661	31.94	387,224,567	17,782,121	31.72	563,987,654	42,012,165	32.43	1,362,366,872.47
Var.% 21/20	-21.12	83.65	44.87				50	88.21	182.31	25	88.41	135.11	-0.96	85.69	83.91
Nota:	Información provisional sujeta a revisión														
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.														

Tabla 45: Exportación de Fuel Oil # 6

MESES	Año 2020			Año 2021			VARIACIÓN % 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1,524,293	40.66	61,983,286.55	953,836	48.14	45,914,618.87	-37.42	18.38	-25.92
Febrero	761,015	39.96	30,412,072.36	948,880	51.82	49,172,186.23	24.69	29.67	61.69
Marzo	1,504,284	18.92	28,458,901.98	558,247	54.26	30,288,201.91	-62.89	186.79	6.43
Abril	380,139	15.08	5,731,244.81	1,121,968	54.36	60,993,569.45	195.15	260.58	964.23
Mayo	-	-	-	1,363,786	55.87	76,198,258.59			
Junio	758,300	27.78	21,064,534.60	1,117,707	59.12	66,075,500.66	47.40	112.81	213.68
Julio	1,139,376	31.25	35,601,690.41	1,504,877	60.10	90,442,363.83	32.08	92.34	154.04
Agosto	1,337,017	35.21	47,073,892.88	1,327,024	59.13	78,465,629.58	-0.75	67.94	66.69
Septiembre	1,138,241	28.14	32,028,719.46	1,141,361	63.72	72,722,814.90	0.27	126.43	127.06
Octubre	1,142,955	30.12	34,424,990.62	1,710,328	71.30	121,943,235.79	49.64	136.72	254.23
Noviembre	1,140,464	32.49	37,057,105.78	1,536,140	62.83	96,521,406.36	34.69	93.38	160.47
Diciembre	950,156	37.97	36,077,435.63	1,531,459	60.88	93,240,194.80	61.18	60.35	158.44
TOTAL	11,776,240	31.41	369,913,875.09	14,815,613	59.53	881,977,980.97	25.81	89.52	138.43
Nota:									
a) A partir del año 2015 se registra el valor FOB de la exportaciones de derivados.									
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.									

Tabla 46: Exportación de Otros Productos Derivados

MESES	2020			2021			VARIACIÓN % 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
GASÓLEO (VGO)	507.149	41,59	21.093.065,51	676.864	70,35	47.618.508,28	33,46	69,15	125,75
Mayo	-	-	-	172.497	66,18	11.416.401,51	-	-	-
Junio	-	-	-	168.195	72,68	12.224.958,92	-	-	-
Julio	-	-	-				-	-	-
Agosto	170.439	43,53	7.419.207,93	167.817	71,00	11.915.032,56	-1,54	63,11	60,60
Septiembre	168.393	41,54	6.994.480,80	168.355	71,65	12.062.115,29	-0,02	72,49	72,45
Octubre	-	-	-				-	-	-
Noviembre	168.317	39,68	6.679.376,78						
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL OÍL # 4	2.558.201	36,99	94.626.056,62	754.459	52,40	39.534.265,94	-70,51	41,66	-58,22
Enero	375.586	48,55	18.233.808,28	207.290	47,33	9.811.868,65	-44,81	-2,50	-46,19
Febrero	363.442	47,45	17.244.306,37	184.535	51,96	9.587.679,16	-49,23	9,50	-44,40
Marzo	364.251	23,77	8.659.266	181.950	53,93	9.813.295,61	-50,05	126,87	13,33
Abrial	181.570	19,49	3.539.154,84						
Mayo	-	-	-	180.685	57,12	10.321.422,52	-	-	-
Junio	180.358	32,28	5.821.230,61						
Julio	181.968	35,39	6.439.847,17						
Agosto	363.269	38,84	14.109.285,79						
Septiembre	185.743	34,06	6.326.422,59						
Octubre	179.454	37,54	6.737.068,83						
Noviembre	182.561	41,17	7.515.665,90						
Diciembre	-	-	-						
TOTAL	3.065.350	37,75	115.719.122,13	1.431.324	60,89	87.152.774,22	-53,31	61,29	-24,69
Nota:									
a) A partir del año 2015 se registra el valor FOB de la exportaciones de derivados									
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.								

Tabla 477: Importación de GLP

MES	Año 2020			Año 2021			VARIACIÓN 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	882,683	30.11	26,575,199.26	1,063,071	43.14	45,862,828.40	20.44	43.29	72.58
Febrero	872,649	26.68	23,280,076.28	797,841	45.64	36,414,594.60	-8.57	71.09	56.42
Marzo	997,021	23.99	23,920,242.30	1,137,921	47.09	53,588,608.95	14.13	96.29	124.03
Abril	930,950	21.26	19,787,989.49	968,514	45.33	43,901,336.58	4.04	113.25	121.86
Mayo	1,218,510	25.15	30,648,052.24	1,205,416	43.87	52,876,120.03	-1.07	74.40	72.53
Junio	1,004,878	28.86	29,003,402.23	1,228,507	50.65	62,224,325.17	22.25	75.49	114.54
Julio	1,061,461	28.86	30,631,001.16	800,189	56.68	45,351,728.63	-24.61	96.40	48.06
Agosto	948,906	29.57	28,054,826.44	1,329,555	57.65	76,643,644.35	40.11	94.98	173.19
Septiembre	1,074,195	29.67	31,875,396.93	1,062,441	61.85	65,715,244.96	-1.09	108.44	106.16
Octubre	1,300,819	31.00	40,319,277.90	1,061,590	72.16	76,604,909.57	-18.39	132.81	90.00
Noviembre	1,060,606	32.54	34,507,402.74	1,059,653	69.23	73,357,257.49	-0.09	112.78	112.58
Diciembre	1,058,674	34.66	36,688,672.55	1,104,254	67.45	74,478,692.36	4.31	94.62	103.00
TOTAL	12,411,351	28.63	355,291,539.52	12,818,952	55.15	707,019,291.09	3.28	92.67	99.00
TOTAL TM.	1,065,352	333.50	355,291,539.52	1,100,339	642.55	707,019,291.09	3.28	92.67	99.00
<hr/>									
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.									

Tabla 48: Importación de Diésel 2 y Diésel Premium

Productos	Año 2020			Año 2021 (a)			VARIACIÓN % 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL	4,066,392	62.20	252,919,691.10	7,150,530	86.73	620,139,132.89	75.84	39.44	145.19
Enero	890,757	83.64	74,505,255.60	284,272	64.82	18,425,815.10	-68.09	-22.51	-75.27
Febrero	603,692	71.65	43,251,513.93	568,297	71.00	40,351,424.65	-5.86	-0.89	-6.71
Marzo	300,727	69.26	20,828,793.12	846,083	77.06	65,196,812.06	-	-	-
Abri	568,876	43.26	24,607,039.40	279,860	72.04	20,159,894.55	-50.80	66.54	-18.07
Mayo	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00			
Junio	284,048	42.83	12,167,062.19	299,723	84.34	25,278,763.88	5.52	96.90	107.76
Julio	568,794	53.14	30,225,408.19	565,268	83.81	47,375,061.56	-0.62	57.72	56.74
Agosto	284,360	53.67	15,261,971.93	569,279	83.09	47,300,321.26	100.20	54.81	209.92
Septiembre	0	0.00	0.00	618,144	86.28	53,335,592.29	-	-	
Octubre	0	0.00	0.00	1,147,410	99.35	113,994,214.30	-	-	
Noviembre	280,713	52.85	14,835,498.76	840,704	96.15	80,832,535.13	199.49	81.93	444.86
Diciembre	284,424	60.60	17,237,147.98	1,131,490	95.35	107,888,698.11	297.82	57.34	525.91
DIÉSEL PREMIUM	15,114,920	58.57	885,270,777.50	16,652,381	85.81	1,428,883,194.35	10.17	46.50	61.41
Enero	1,112,703	84.32	93,818,238.12	1,707,796	64.18	109,607,537.71	53.48	-23.88	16.83
Febrero	1,489,047	79.10	117,784,609.79	1,138,879	74.16	84,455,322.73	-23.52	-6.25	-28.30
Marzo	1,136,254	61.07	69,394,429.02	1,131,890	78.23	88,548,401.01	-0.38	28.09	27.60
Abri	1,140,460	45.62	52,032,047.44	1,117,912	78.49	87,748,341.57	-1.98	72.04	68.64
Mayo	575,041	40.65	23,378,084.51	927,610	83.36	77,329,819.94	61.31	105.06	230.78
Junio	568,699	48.91	27,813,709.28	1,138,222	86.31	98,235,953.09	100.14	76.47	253.19
Julio	2,007,511	54.17	108,748,159.70	1,708,561	86.99	148,626,839.75	-14.89	60.58	36.67
Agosto	1,135,988	55.10	62,597,258.64	1,739,663	83.65	145,529,413.72	53.14	51.81	132.49
Septiembre	1,133,632	52.81	59,869,506.51	1,415,531	87.09	123,285,639.64	24.87	64.91	105.92
Octubre	1,409,776	51.61	72,762,883.87	1,424,333	100.61	143,307,934.46	1.03	94.94	96.95
Noviembre	1,986,393	55.58	110,403,156.24	1,740,974	102.02	177,619,958.40	-12.35	83.56	60.88
Diciembre	1,419,416	61.06	86,668,694.38	1,461,009	98.96	144,588,032.33	2.93	62.08	66.83

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 49: Importación de Nafta

Productos	Año 2020			Año 2021 (a)			VARIACIÓN % 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 93	10,420,901	62.46	650,917,921.90	14,040,916	89.12	1,251,357,549.98	34.74	42.68	92.25
Enero	800,695	76.43	61,195,311.10	1,492,488	68.59	102,363,452.41	86.40	-10.26	67.27
Febrero	887,809	74.31	65,974,213.84	897,868	78.70	70,665,811.81	1.13	5.91	7.11
Marzo	1,234,659	73.66	90,941,556.79	896,198	89.46	80,173,812.96	-27.41	21.45	-11.84
Abril	622,339	63.41	39,462,749.32	1,192,721	83.09	99,108,892.47	91.65	31.04	151.15
Mayo	298,655	45.53	13,598,366.77	1,193,099	85.45	101,952,260.39	299.49	87.67	649.74
Junio	0	0.00	0.00	1,187,661	87.54	103,971,794.89			
Julio	891,787	58.15	51,854,458.02	1,495,901	92.20	137,916,641.56	67.74	58.56	165.97
Agosto	1,197,181	58.50	70,037,599.51	1,499,829	92.81	139,198,793.09	25.28	58.64	98.75
Septiembre	1,483,082	57.03	84,582,372.32	896,807	91.34	81,915,056.20	-39.53	60.16	-3.15
Octubre	1,185,928	56.41	66,894,126.70	899,634	100.64	90,542,467.92	-24.14	78.43	35.35
Noviembre	626,132	55.29	34,618,341.80	1,189,358	102.31	121,688,550.06	89.95	85.05	251.51
Diciembre	1,192,634	60.17	71,758,825.73	1,199,351	101.60	121,860,016.22	0.56	68.87	69.82
NAFTA RON 80	4,771,282	53.99	257,582,793.49	3,878,275	84.63	328,214,307.89	-18.72	56.76	27.42
Enero	601,290	75.30	45,274,627.08	298,810	65.16	19,471,333.50	-50.31	-13.46	-56.99
Febrero	601,091	70.34	42,278,016.88	298,863	72.01	21,520,999.36	-50.28	2.38	-49.10
Marzo	299,836	66.87	20,049,406.23	594,884	83.53	49,689,890.47	98.40	24.92	147.84
Abril	596,038	31.72	18,906,730.51	595,726	82.71	49,274,680.96	-0.05	160.76	160.62
Mayo	296,734	41.08	12,189,882.93	298,834	86.80	25,939,724.03	0.71	111.30	112.80
Junio	589,950	48.41	28,558,327.26	0	0.00	0.00			
Julio	0	0.00	0.00	296,322	86.48	25,625,261.45			
Agosto	294,855	49.56	14,612,212.49	295,525	85.02	25,126,146.61	0.23	71.56	71.95
Septiembre	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00			
Octubre	299,714	50.79	15,221,067.03	0	0.00	0.00			
Noviembre	591,553	48.40	28,631,488	601,055	95.10	57,158,579	1.61	96.48	99.64
Diciembre	600,221	53.08	31,861,035	598,255	90.94	54,407,692	-0.33	71.33	70.77
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.									

Tabla 50: Importación de Otros Productos

Productos	Año 2020			Año 2021 (a)			VARIACIÓN % 21/20		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
CUTTER STOCK (c)	2,981,552	54.72	163,149,008.36	2,316,786	78.37	181,577,640.26	-22.30	43.23	11.30
Enero	428,667	77.99	33,430,061.96	210,745	65.24	13,747,960.26	-50.84	-16.35	-58.88
Febrero	211,103	64.79	13,678,307.88				-100.00	-100.00	-100.00
Marzo	427,853	53.83	23,032,829.91	422,581	77.90	32,920,025.61	-1.23	44.71	42.93
Abril	210,061	37.20	7,814,050.20	417,408	75.35	31,450,378.14	98.71	102.55	302.48
Mayo	0	0.00	0.00	423,173	78.36	33,158,918.61			
Junio	213,302	44.88	9,573,861.78	422,920	83.15	35,165,380.82	98.27	85.25	267.31
Julio	424,365	49.28	20,911,661.79	419,958	83.66	35,134,976.82	-1.04	69.78	68.02
Agosto	427,059	50.42	21,532,196.52				-	-	-
Septiembre	212,916	46.16	9,827,340.90				-	-	-
Octubre	212,974	48.91	10,417,178.41				-	-	-
Noviembre	0	0.00	0.00						
Diciembre	213,252	60.64	12,931,519.01						
JET A-1	168,562	106.31	17,919,471.77	-	-	-	-	-	-
Enero	89,052	118.63	10,563,821.37		-		-	-	-
Febrero	79,510	92.51	7,355,650.40				-	-	-
AVGAS	31,640	149.82	4,740,381.07	40,496	183.61	7,435,242.99	27.99	22.55	56.85
Enero	8,594	178.13	1,530,813.87	8,338	161.00	1,342,398.94	-2.98	-9.62	-12.31
Febrero	-	-	-		-		-	-	-
Marzo	-	-	-				-	-	-
Abril	8,460	123	1,043,939	8,626	181.94	1,569,467.78	1.96	47.45	50.34
Mayo	-	-	-				-	-	-
Junio	-	-	-	7,276	189.49	1,378,748.87	-	-	-
Julio	7,369	148	1,092,420		-		-	-	-
Agosto	-	-	-	7,926	189.62	1,502,982.60	-	-	-
Septiembre	-	-	-		-		-	-	-
Octubre	-	-	-		-		-	-	-
Noviembre	7,216	148.72	1,073,207.85	8,330	197	1,641,644.80	15.42	32.52	52.97
Diciembre	-	-	-		-		-	-	-
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.									

Tabla 51: Resumen Importaciones de Derivados

AÑO 2021															Var 21/20 %		
PRODUCTOS	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero - Diciembre				
													2021	2020			
Diésel 2	Bls.	284.272	568.297	846.083	279.860	0	299.723	565.268	569.279	618.144	1.147.410	840.704	1.131.490	7.150.530	4.066.392	75,84	
	US\$	18.425.815	40.351.425	65.196.812	20.159.895	0	25.278.764	47.375.062	47.300.321	53.335.592	113.994.214	80.832.535	107.888.698	620.139.133	252.919.691	145,19	
	P.P.P.	64,82	71,00	77,06	72,04		84,34	83,81	83,09	86,28	99,35	96,15	95,35	86,73	62,20	39,44	
Diésel Premium	Bls.	1.707.796	1.138.879	1.131.890	1.117.912	927.610	1.138.222	1.708.561	1.739.663	1.415.531	1.424.333	1.740.974	1.461.009	16.652.381	15.114.920	10,17	
	US\$	109.607.538	84.455.323	88.548.401	87.748.342	77.329.820	98.235.953	148.626.840	145.529.414	123.285.640	143.307.934	177.619.958	144.588.032	1.428.883.194	885.270.778	61,41	
	P.P.P.	64,18	74,16	78,23	78,49	83,36	86,31	86,99	83,65	87,09	100,61	102,02	98,96	85,81	58,57	46,50	
Nafta Ron 93	Bls.	1.492.488	897.868	896.198	1.192.721	1.193.099	1.187.661	1.495.901	1.499.829	896.807	899.634	1.189.358	1.199.351	14.040.916	10.420.901	34,74	
	US\$	102.363.452	70.665.812	80.173.813	99.108.892	101.952.260	103.971.795	137.916.642	139.198.793	81.915.056	90.542.468	121.688.550	121.860.016	1.251.357.550	650.917.922	92,25	
	P.P.P.	68,59	78,70	89,46	83,09	85,45	87,54	92,20	92,81	91,34	100,64	102,31	101,60	89,12	62,46	42,68	
Nafta Ron 85 - 80	Bls.	298.810	298.863	594.884	595.726	298.834	0	296.322	295.525	0	0	601.055	598.255	3.878.275	4.771.282	-18,72	
	US\$	19.471.334	21.520.999	49.689.890	49.274.681	25.939.724	0	25.625.261	25.126.147	0	0	57.158.579	54.407.692	328.214.308	257.582.793	27,42	
	P.P.P.	65,16	72,01	83,53	82,71	86,80		86,48	85,02			95,10	90,94	84,63	53,99	56,76	
Cutter Stock	Bls.	210.745	0	422.581	417.408	423.173	422.920	419.958	0	0	0	0	0	2.316.786	2.981.552	-22,30	
	US\$	13.747.960	0	32.920.026	31.450.378	33.158.919	35.165.381	35.134.977	0	0	0	0	0	181.577.640	163.149.008	11,30	
	P.P.P.	65,24		77,90	75,35	78,36	83,15	83,66						78,37	54,72	43,23	
Jet A-1	Bls.													-	168.562,27	-	
	US\$													-	17.919.472	-	
	P.P.P.													106,31	-		
AVGAS	Bls.	8.338	0	0	8.626	0	7.276	0	7.926	0	0	8.330	0	40.496	31.640	27,99	
	US\$	1.342.399	0	0	1.569.468	0	1.378.749	0	1.502.983	0	0	1.641.645	0	7.435.243	4.740.381	56,85	
	P.P.P.	161,00			181,94									197,09	183,61	149,82	
GLP	Bls.	1.063.071	797.841	1.137.921	968.514	1.205.416	1.228.507	800.189	1.329.555	1.062.441	1.061.590	1.059.653	1.104.254	12.818.952	12.411.351	3,28	
	US\$	45.862.828	36.414.595	53.588.609	43.901.337	52.876.120	62.224.325	45.351.729	76.643.644	65.715.245	76.604.910	73.357.257	74.478.692	707.019.291	355.291.540	99,00	
	P.P.P.	43,14	45,64	47,09	45,33	43,87	50,65	56,68	57,65	61,85	72,16	69,23	67,45	55,15	28,63	92,67	
TOTAL IMPORTACIONES (a)		Bls.	5.065.519	3.701.749	5.029.557	4.580.768	4.048.132	4.284.309	5.286.200	5.441.776	3.992.923	4.532.967	5.440.074	5.494.359	56.898.335	49.966.601	13,87
		US\$	310.821.326	253.408.153	370.117.551	333.212.992	291.256.843	326.254.967	440.030.510	435.301.302	#####	#####	#####	#####	4.524.626.359	2.587.791.585	74,85
<p>Nota: Se registran cifras definitivas enero-noviembre 2021 recibidas mediante correo electrónico del 7 de febrero de 2022; y, cifras definitivas diciembre 2021 recibidas a través de correo electrónico del 4 de marzo 2022 por parte de la Gerencia de Comercio Internacional.</p> <p>Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.</p>																	

Tabla 52: Resumen Exportaciones de Derivados

AÑO 2021																
PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero - Diciembre	Var 21/20 %	
		2021	2020													
Fuel Oil # 6 (a)	Bls.	953.836	948.880	558.247	1.121.968	1.363.786	1.117.707	1.504.877	1.327.024	1.141.361	1.710.328	1.536.140	1.531.459	14.815.613	11.776.240	25,81
	US\$	45.914.619	49.172.186	30.288.202	60.993.569	76.198.259	66.075.501	90.442.364	78.465.630	72.722.815	121.943.236	96.521.406	93.240.195	881.977.981	369.913.875	138,43
	P.P.P.	48,14	51,82	54,26	54,36	55,87	59,12	60,10	59,13	63,72	71,30	62,83	60,88	59,53	31,41	89,52
Gasóleo (VGO)	Bls.					172.497	168.195		167.817	168.355				676.864	507.149	25,81
	US\$					11.416.402	12.224.959		11.915.033	12.062.115				47.618.508	21.093.066	138,43
	P.P.P.					66,18	72,68		71,00	71,65				70,35	41,59	89,52
Fuel Oil # 4	Bls.	207.290	184.535	181.950	-	180.685	-	-	-	-	-	-	-	754.459	2.558.201	-70,51
	US\$	9.811.869	9.587.679	9.813.296	-	10.321.423	-	-	-	-	-	-	-	39.534.266	94.626.057	-58,22
	P.P.P.	47,33	51,96	53,93		57,12								52,40	36,99	41,66
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	1.161.126	1.133.415	740.197	1.121.968	1.716.967	1.285.902	1.504.877	1.494.841	1.309.716	1.710.328	1.536.140	1.531.459	16.246.937	14.841.590	9,47
	US\$	55.726.488	58.759.865	40.101.498	60.993.569	97.936.083	78.300.460	90.442.364	90.380.662	84.784.930	#####	96.521.406	93.240.195	969.130.755	485.632.997	99,56
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.																



SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE



7. SEGURIDAD SALUD Y AMBIENTE

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

7.1 Gestión Ambiental

El Departamento de Gestión Ambiental y Laboratorio durante el período enero – diciembre 2021 realizó las Auditorías Ambientales y Actualización de Planes de Manejo Ambiental de 43 instalaciones cuya periodicidad así lo requería y de este modo dar cumplimiento a la legislación ambiental vigente. También se ejecutó seguimiento al desempeño ambiental de 122 facilidades operativas de la EP PETROECUADOR que cuentan con licencia ambiental o estudios ambientales aprobados por la Autoridad Ambiental.

El Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente se encuentra acreditado bajo Norma NTE INEN-ISO/IEC17025 desde julio de 2011, (Acreditación N° SAE LEN 11-004) por el Servicio de Acreditación Ecuatoriano (SAE). A través de Resolución Nro. SAE-SAE-2021-0098 de 09 de abril de 2021, el Servicio de Acreditación Ecuatoriano-SAE comunicó a la Subgerencia de Seguridad, Salud y Ambiente la emisión de la Renovación de la Acreditación del Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente - LABSSA de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR, cuyo alcance contempla 87 parámetros acreditados.

7.2 Remediación Ambiental

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

Tabla 53: Remediación Ambiental
Año 2021

INDICADOR	RESULTADO
Volumen en barriles de agua tratada dentro del tratamiento de residuos oleosos - Nacional	26.187,56 BBL
Volumen en barriles de hidrocarburos recuperados en el tratamiento de residuos oleosos - Nacional	1.093,62 BBL
Volumen en metros cúbicos de suelo remediado	49.870,69 m ³
Número de fuentes de contaminación de la industria Hidrocarburífera remediadas por EP PETROECUADOR	6 (100%)
Número de derrames remediados (Indicador empresarial)	16 (100%)

Fuente: Subgerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

7.3 Seguridad Industrial

Durante el año 2021 se impulsó varias actividades para mejorar la seguridad e integridad de sus trabajadores minimizando a 31 los accidentes ocurridos, como se observa en el siguiente desglose:

Tabla 54: Accidentalidad personal EP PETROECUADOR
Año 2021

INDICADORES	RESULTADOS
Índice de frecuencia	0.58
Índice de gravedad	3.17
Tasa de riesgo	5.47
Horas / hombre trabajadas	20,000,207
# accidentes	58
Días perdidos	317

Fuente: Subgerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

7.4 Salud Ocupacional

En el período se realizó 9.615 exámenes médicos ocupacionales y no se registraron enfermedades ocupacionales en el período.

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

Por la emergencia sanitaria por la Pandemia desencadenada por el COVID 19, las actividades de vigilancia de salud, se han concentrado en el control de la emergencia sanitaria por la pandemia de COVID 19, realizando un total de 55.518 pruebas rápidas, se han detectado 817 casos confirmados de COVID-19, así mismo se registra 30 fallecidos relacionados con la pandemia, se ha vacunado en primeras dosis 9.729, segundas dosis 8.772 y tercera dosis 103.

7.5 Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias

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

Las actividades de Relaciones Comunitarias vinculadas a la compensación social, se ejecutaron mediante procesos participativos de diálogo social y toma de decisiones a partir del consenso y fortalecimiento comunitario. En este aspecto, se tomaron en cuenta

una serie de actividades que fueron, desde la priorización de una necesidad insatisfecha hasta la ejecución de proyectos de desarrollo comunitario y su entrega y operación a las instancias del Estado competentes

Durante el 2021 se evidenció que la restricción de presupuesto para cumplir con los compromisos sociales, especialmente en la zona Oriente, implicó un intenso trabajo de los equipos en campo, para manejar el discurso y evitar posibles conflictos con las Comunidades. Esta actividad de socialización tuvo en la mayoría de los casos, un impacto positivo en la continuidad de la operación normal de la Empresa.

Tabla 55: Inversión en Compensación Social por Programas
Año 2021

Programas	US\$
Infraestructura Educativa	109.417,00
Infraestructura Comunitaria	3.623.609,61
Salud Comunitaria	319.088,00
Autogestión proyectos productivos	1.738.067,00
Responsabilidad Social	304.337,84
TOTAL	6.094.519,45

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

FINANZAS



8. FINANZAS

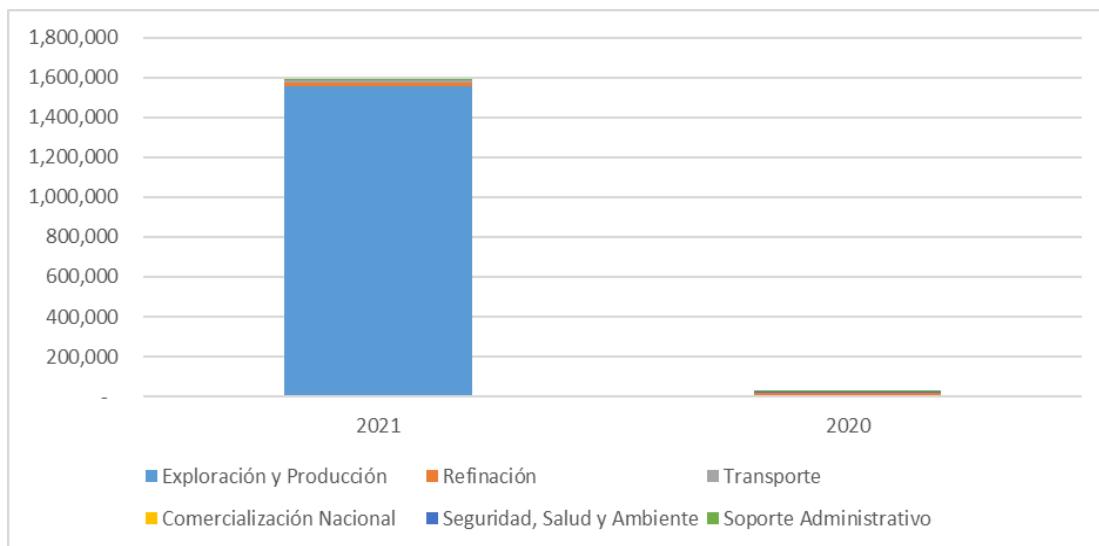
De acuerdo a lo que dispone el Código Orgánico de Planificación y Finanzas Públicas, en el Art. 121, 122 y la Normativa Presupuestaria emitida por el Ministerio de Finanzas, en los numerales 2.6.1 y 2.6.2, se presenta las cifras financieras de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador – EP PETROECUADOR, correspondiente al período 01 de enero al 31 de diciembre del 2021; las mismas que se respaldan en la información operativa y presupuestaria.

8.1. Presupuesto de Inversiones

El presupuesto de inversiones y activos fijos ejecutado de las diferentes Unidades de Negocio de la EP PETROECUADOR, fue de 26.9 millones de dólares, monto inferior en 28,50% en comparación al año 2019.

Tabla 56: Ejecución Presupuestaria de Inversiones
Cifras en miles de dólares

Detalle	2021	2020	Var. %
Exploración y Producción	1.556.290	0	
Refinación	19.234	17.139	12.22
Transporte	7.308	3.717	96.61
Comercialización Nacional	977	969	0.83
Seguridad, Salud y Ambiente	1.939	459	322.44
Soporte Administrativo	3.670	4.666	-21.35
TOTAL	1.589.418	26.950	



Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto

8.2. Ejecución Presupuestaria de Inversiones de Costos y Gastos

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

Tabla 57: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos
Cifras en miles de dólares

Gerencias	2021	2020	Var. %
Exploración y Producción	709.681	0	
Refinación	101.945	96.468	5,68
Transporte	122.765	102.725	19,51
Comercialización Nacional	190.291	165.699	14,84
Comercio Internacional	73.005	80.689	-9,52
Seguridad, Salud y Ambiente	55.911	14.987	273,06
Soporte Administrativo	254.111	149.604	69,86
Logística y Abastecimiento	132.787	67.801	95,85
TOTAL	1.640.247	677.973	141,93

Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto - EP PETROECUADOR

A continuación, se detalla los costos unitarios promedio del año 2021 por actividades operativas:

Tabla 58: Costos Operativos
Año 2021

Detalle	US\$/BBL
Costo de refinación	6,091
Costo de comercialización interna de derivados	2,458
Costo de comercialización externa de derivados	0,243
Costo de importaciones de derivados	78,894
Costo de cabotaje y alijo de crudo y derivados	1,513
Costo de transporte y almacenamiento de crudo	0,900
Costo de transporte y almacenamiento de derivados	2,348
Costos de producción	6,55
Costo de comercialización externa de crudo	0,012

Nota: Costo unitario incluye Gastos Administrativos

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

Tabla 59: Ejecución Presupuestaria de Inversiones por Gerencia

Gerencias	Cifras en dólares												Var. % 21/20		
	Año 2021														
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2021	2020	
Exploración y Producción	112.578.429	107.754.436	134.411.738	131.032.723	141.694.895	130.131.546	128.331.143	128.272.315	135.243.818	137.163.484	139.173.658	130.501.953	1.556.290.136		
Refinación	-	1.187.038	684.062	532.274	491.527	3.747.081	121.243	2.890.525	868.101	489.363	5.718.111	2.504.703	19.234.026	17.138.842	12,22
Transporte	118.495	-	167.657	214.980	10.198	7.783	349.511	895.235	313.791	239.195	120.351	4.871.185	7.308.382	3.716.915	96,62
Comercialización Nacional	89.363	-	92.092	99.645	68.978	78.691	205.444	-	18.281	-	9.500	314.906	976.900	969.194	0,80
Seguridad, Salud y Ambiente	142.822	93.358	223.492	135.966	38.441	141.622	24.755	-11.555	544.157	133.275	201.564	271.126	1.939.024	458.855	322,58
Soporte Administrativo	-	376.038	343.257	-272.127	-	129.262	374.914	1.517.573	-15.431	296.775	-	920.010	3.670.272	4.665.839	-21,34
TOTAL	112.929.108	109.410.870	135.922.297	131.743.461	142.304.040	134.235.985	129.407.010	133.564.093	136.972.718	138.322.093	145.223.184	139.383.883	1.589.418.741	26.949.645	5.797,74
Nota:															
Fuente:	Año 2021 incluye Gerencia de Exploración y Producción (EX PAM) acorde a Decreto Ejecutivo 1221														

Tabla 60: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos por Gerencia

Gerencias	Cifras en dólares													Enero - diciembre 2021	Var. % 21/20	
	Año 2021															
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2021	2020		
Exploración y Producción	54.656.490	71.873.456	52.525.243	58.024.892	53.889.971	59.399.874	63.081.202	54.764.564	67.161.381	57.219.238	60.612.829	56.472.326	709.681.467			
Refinación	6.452.187	13.122.083	8.528.362	10.172.171	6.796.733	12.764.016	7.573.888	5.448.985	5.786.719	5.655.634	7.802.137	11.591.961	101.694.876	96.467.557	5,42	
Transporte	5.612.919	16.526.881	15.508.200	7.218.357	6.844.387	7.461.782	8.899.627	10.268.697	6.411.466	7.178.184	7.062.968	23.771.723	122.765.189	102.724.819	19,51	
Comercialización Nacional	12.772.440	12.725.411	14.802.725	16.364.893	14.484.085	16.951.692	15.061.935	15.493.964	17.335.697	18.329.378	12.764.553	23.204.645	190.291.417	165.699.090	14,84	
Comercio Internacional	3.086.000	5.446.466	6.941.261	6.171.932	1.960.704	4.666.550	5.645.035	4.938.429	244.571	2.589.128	7.888.502	23.426.395	73.004.974	80.688.756	-9,52	
Seguridad, Salud y Ambiente	3.668.550	3.671.855	3.985.132	8.182.655	5.185.670	3.952.526	5.613.340	4.022.818	3.370.891	4.529.782	4.879.977	4.847.559	55.910.756	14.987.398	273,05	
Soporte Administrativo	16.149.556	15.711.702	23.246.749	26.973.029	20.409.375	23.056.469	17.754.259	9.572.571	16.117.866	24.137.666	23.187.417	37.794.484	254.111.143	149.603.882	69,86	
Logística y Abastecimiento	6.964.590	9.119.730	11.887.879	11.018.177	13.967.081	11.381.507	8.300.120	10.421.135	10.063.611	9.185.436	13.063.610	17.413.807	132.786.682	67.801.158	95,85	
TOTAL	109.362.731	148.197.583	137.425.551	144.126.106	123.538.008	139.634.417	131.929.406	114.931.163	126.492.202	128.824.445	137.261.992	198.522.900	1.640.246.504	677.972.660	141,93	
Notas:	Año 2021 incluye Gerencia de Exploración y Producción (EX PAM) acorde a Decreto Ejecutivo 1221															
Fuente:	Jefatura Corporativa de Planeación Financiera y Presupuesto, EP PETROECUADOR.															

Tabla 61: Estado de Situación EP PETROECUADOR

EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR- EP PETROECUADOR
Estado de Situación Financiera

De los periodos terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020

Expresado en miles de Dólares de los Estados Unidos de América - U \$

	Nota	2021	2020
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	9	859 396	318 225
Cuentas comerciales por cobrar, neto	10	1 468 022	2 602 419
Inventarios, neto	11	729 526	451 441
Otros activos	12	73 610	93 736
Anticipos corrientes - bienes	12.1	82 702	
Pagos anticipados corrientes - servicios	12.2	32 026	
Total activos corrientes		3 246 233	3 486 819
Activos no corrientes			
Propiedades, planta y equipo	13	9 469 078	4 010 832
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	14	6 759 711	4 191
Otros activos de largo plazo	15	285 189	655 957
Derecho de uso de activos - Arriendos	15.1	26 732	
Intangibles	15.2	4 292	
Documentos por cobrar largo plazo	15.3	- 255 000	
Total activos no corrientes		18 280 001	4 870 980
Total activos		19 636 234	8 138 799
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Prestamos y financiaciones	16	24 756	78 000
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	17	1 469 195	724 173
Impuestos por pagar	17.1	159 862	
Provisiones	18	1 007 082	325 228
Beneficios a empleados a corto plazo	18.1	126 145	
Otros pasivos	19	0	117 100
Total pasivos corrientes		2 787 040	1 244 601
Pasivos no corrientes			
Préstamos y financiaciones de largo plazo	20		78 626
Provisiones por beneficios a empleados de largo plazo	21	312 669	265 150
Arriendos de Largo Plazo	22	12 066	
Provisiones varias Largo Plazo	23	232 322	
Total pasivos no corrientes		657 057	843 778
Total pasivos		3 444 097	1 688 277
Patrimonio			
Capital pagado		3 001 092	3 012 780
Otras partidas patrimoniales		9 436 882	3 272 352
Otros Resultados Integrales		- 115 354	- 115 354
Utilidad (pérdida) neta del periodo		3 868 567	378 744
Total patrimonio	24	18 191 187	8 648 622
Total pasivos y patrimonio		19 636 234	8 138 799

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

Tabla 62: Estado de Resultados EP PETROECUADOR

EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR- EP PETROECUADOR
Estado de Resultados Integrales
Por los períodos terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020
Expresado en miles de Dólares de los Estados Unidos de América - US \$

	Nota	2021	2020
Ingresos por ventas	25	12 265 864	7 832 069
Costos de ventas		-8 468 389	-7 377 588
Utilidad bruta		3 797 475	454 481
Gastos de administración	28	- 184 578	- 95 315
Otros ingresos operacionales, neto	27	256 147	27 184
Resultado de la operación		3 869 043	386 350
Gastos financieros	28	- 203	- 568
Ganancias (pérdida) Otras	29	- 273	
Resultado financiero, neto		- 476	- 568
Utilidad (pérdida) neta del periodo		3 868 567	385 781
Ganancia/Pérdida actuariales sobre beneficios empleados			- 7 037
Otros Resultados Integrales, neto			- 7 037
Resultado total integral del año		3 868 567	378 744

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



TALENTO HUMANO



9. TALENTO HUMANO

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



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

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

Tabla 63: Número de personal por unidad de negocio y zona geográfica

Gerencia	ZONA	Año 2021												DICIEMBRE		Var. % 21/20
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2021	2020	
Exploración y Producción	Centro Norte	714	304	298	278	277	277	278	278	272	243	272	271	271	-	
	Nor Occidente	-	37	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Oriente	5,748	3,099	3,102	3,151	3,147	3,142	3,143	3,133	3,136	2,484	3,137	3,132	3,132		
	Sur Occidente	-	1	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Sur	121	72	69	64	64	63	63	64	64	56	63	63	63		
Subtotal		6,583	3,513	3,506	3,493	3,488	3,482	3,484	3,475	3,472	2,783	3,472	3,466	3,466		
Transporte	Centro Norte	231	229	229	226	225	225	226	229	230	230	229	231	231	230	0.43
	Nor Occidente	172	171	170	167	167	165	165	166	166	171	170	172	172	170	1.18
	Oriente	207	205	205	204	202	200	198	198	193	199	198	194	194	211	-8.06
	Sur Occidente	157	157	155	153	152	153	152	151	151	154	157	159	159	354	-55.08
	Sur	354	355	350	346	345	342	341	341	341	343	342	341	341	157	117.20
Subtotal		1,121	1,117	1,109	1,096	1,091	1,085	1,082	1,085	1,081	1,097	1,096	1,097	1,097	1,122	-2.23
Refinación	Centro Norte	14	14	14	13	13	13	12	11	11	11	11	12	12	14	
	Nor Occidente	583	582	582	575	574	574	572	572	576	577	574	575	575	580	-0.86
	Oriente	245	245	245	242	240	237	236	236	238	237	236	236	236	246	-4.07
	Sur Occidente	206	203	201	199	200	200	199	201	202	207	205	207	207	205	0.98
	Sur	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	-
Subtotal		1,049	1,045	1,043	1,030	1,028	1,025	1,022	1,021	1,028	1,033	1,027	1,031	1,031	1,046	-1.43
Comercialización Nacional	Centro Norte	161	165	166	166	166	165	165	165	163	160	161	160	160	162	-1.23
	Nor Occidente	93	92	92	92	90	90	88	88	88	83	83	84	84	93	-9.68
	Oriente	51	50	50	50	50	50	50	50	49	45	44	45	45	51	-11.76
	Sur Occidente	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	36	37	37	183	-79.78
	Sur	181	180	180	179	179	179	179	179	179	182	181	181	181	376.32	
Subtotal		524	525	526	525	523	522	520	520	517	508	505	507	507	527	-3.80
Resto	Centro Norte	537	996	888	825	826	825	817	826	817	842	808	808	808	545	48.26
	Nor Occidente	150	210	174	131	134	133	135	137	136	141	146	149	149	154	-3.25
	Oriente	113	2,582	2,583	2,535	2,525	2,521	2,514	2,511	2,514	3,165	2,509	2,504	2,504	115	2077.39
	Sur Occidente	95	99	89	85	86	86	86	86	85	77	77	76	76	107	-28.97
	Sur	108	175	151	144	144	140	141	142	142	149	140	138	138	96	43.75
Subtotal		1,003	4,062	3,885	3,720	3,715	3,705	3,693	3,702	3,694	4,374	3,680	3,675	3,675	1,017	261.36
Total	Centro Norte	1,657	1,708	1,595	1,508	1,507	1,505	1,498	1,509	1,493	1,486	1,481	1,482	1,482	951	55.84
	Nor Occidente	998	1,092	1,053	965	965	962	962	963	966	972	973	980	980	997	-1.71
	Oriente	6,364	6,181	6,185	6,182	6,164	6,150	6,141	6,128	6,130	6,130	6,124	6,111	6,111	623	880.90
	Sur Occidente	496	498	485	475	476	477	475	476	476	476	475	479	479	849	-43.58
	Sur	765	783	751	734	733	725	725	727	727	731	727	724	724	292	147.95
TOTAL		10,280	10,262	10,069	9,864	9,845	9,819	9,801	9,803	9,792	9,795	9,780	9,776	9,776	3,712	163.36

Nota:

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

Tabla 64: Número de personal por unidad de negocio y género

Gerencia	Género	Año 2021												DICIEMBRE		Var. % 21/20
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2021	2020	
Exploración y Producción	Femenino	984	287	294	309	308	309	312	313	312	236	285	288	288		
	Masculino	5,599	3,226	3,212	3,184	3,180	3,173	3,172	3,162	3,160	2,547	3,187	3,178	3,178		
Subtotal		6,583	3,513	3,506	3,493	3,488	3,482	3,484	3,475	3,472	2,783	3,472	3,466	3,466	-	
Transporte	Femenino	86	86	84	83	83	85	84	84	84	87	85	87	87	88	-1.14
	Masculino	1,035	1,031	1,025	1,013	1,008	1,000	998	1,001	997	1,010	1,011	1,010	1,010	1,034	-2.32
Subtotal		1,121	1,117	1,109	1,096	1,091	1,085	1,082	1,085	1,081	1,097	1,096	1,097	1,097	1,122	-2.23
Refinación	Femenino	73	73	73	72	72	78	78	79	79	73	67	68	68	73	-6.85
	Masculino	976	972	970	958	956	947	944	942	949	960	960	963	963	973	-1.03
Subtotal		1,049	1,045	1,043	1,030	1,028	1,025	1,022	1,021	1,028	1,033	1,027	1,031	1,031	1,046	-1.43
Comercialización Nacional	Femenino	141	145	146	145	145	145	144	144	142	144	141	142	142	142	0.00
	Masculino	383	380	380	380	378	377	376	376	375	364	364	365	365	385	-5.19
Subtotal		524	525	526	525	523	522	520	520	517	508	505	507	507	527	-3.80
Resto	Femenino	373	1,062	995	964	963	957	954	959	960	1,039	947	946	946	389	143.19
	Masculino	630	3,000	2,890	2,756	2,752	2,748	2,739	2,743	2,734	3,335	2,733	2,729	2,729	628	334.55
Subtotal		1,003	4,062	3,885	3,720	3,715	3,705	3,693	3,702	3,694	4,374	3,680	3,675	3,675	1,017	261.36
Total	Femenino	1,657	1,653	1,592	1,573	1,571	1,574	1,572	1,579	1,577	1,579	1,525	1,531	1,531	686	123.18
	Masculino	8,623	8,609	8,477	8,291	8,274	8,245	8,229	8,224	8,215	8,216	8,255	8,245	8,245	3,025	172.56
TOTAL		10,280	10,262	10,069	9,864	9,845	9,819	9,801	9,803	9,792	9,795	9,780	9,776	9,776	3,712	163.36

Nota:

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

65: Número de personal por unidad de negocio y rango de edades

Gerencia	Rango	Año 2021												DICIEMBRE		Var. % 21/20
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2021	2020	
Exploración y Producción	20 - 29 años	544	134	130	126	126	123	124	120	118	84	113	110	110	1,222	
	30 - 39 años	2,411	1,349	1,341	1,326	1,325	1,314	1,286	1,274	1,256	957	1,230	1,222	1,222	364	
	40 - 49 años	2,129	1,187	1,189	1,195	1,194	1,199	1,213	1,212	1,224	964	1,244	1,246	1,246	318	5.35
	50 - 59 años	1,250	713	718	719	720	722	723	725	639	731	730	730	730	332	-3.92
	Mas de 60 años	249	130	128	127	126	126	139	146	149	139	154	158	158	158	-9.86
Subtotal		6,583	3,513	3,506	3,493	3,488	3,482	3,484	3,475	3,472	2,783	3,472	3,466	3,466	-	
Transporte	20 - 29 años	35	35	33	32	32	30	27	26	26	26	26	24	24	37	-35.14
	30 - 39 años	355	355	355	353	353	354	350	348	346	353	353	355	355	364	-2.47
	40 - 49 años	331	330	327	325	325	321	325	327	328	333	334	335	335	318	5.35
	50 - 59 años	329	328	328	320	318	315	315	319	320	322	318	319	319	332	-3.92
	Mas de 60 años	71	69	66	66	63	65	65	65	61	63	65	64	64	71	-9.86
Subtotal		1,121	1,117	1,109	1,096	1,091	1,085	1,082	1,085	1,081	1,097	1,096	1,097	1,097	1,160	-5.43
Refinación	20 - 29 años	42	42	42	42	42	41	38	37	35	35	32	31	31	45	-31.11
	30 - 39 años	364	362	360	353	353	353	349	344	343	344	346	345	345	365	-5.48
	40 - 49 años	290	290	293	296	296	297	301	310	317	322	319	321	321	288	11.46
	50 - 59 años	305	304	303	299	299	298	295	293	295	290	291	293	293	303	-3.30
	Mas de 60 años	48	47	45	40	38	36	39	37	38	42	39	41	41	45	-8.89
Subtotal		1,049	1,045	1,043	1,030	1,028	1,025	1,022	1,021	1,028	1,033	1,027	1,031	1,031	1,046	-1.43
Comercialización Nacional	20 - 29 años	62	61	61	60	60	55	54	53	52	50	49	48	48	69	-30.43
	30 - 39 años	266	266	265	264	264	267	262	259	256	254	250	251	251	267	-5.99
	40 - 49 años	141	141	143	143	141	142	145	149	147	145	147	147	147	137	7.30
	50 - 59 años	52	54	54	55	55	54	55	53	56	53	52	54	54	51	5.88
	Mas de 60 años	3	3	3	3	3	4	4	6	6	6	7	7	7	3	133.33
Subtotal		524	525	526	525	523	522	520	520	517	508	505	507	507	527	-3.80
Resto	20 - 29 años	21	432	425	405	404	395	385	385	375	399	361	353	353	21	1580.95
	30 - 39 años	328	1,384	1,329	1,284	1,280	1,282	1,271	1,266	1,263	1,537	1,239	1,238	1,238	338	266.27
	40 - 49 años	348	1,288	1,243	1,200	1,203	1,199	1,200	1,204	1,201	1,470	1,211	1,207	1,207	357	238.10
	50 - 59 años	264	797	742	698	695	694	702	707	710	801	710	715	715	260	175.00
	Mas de 60 años	42	161	146	133	133	135	135	140	145	167	159	162	162	41	295.12
Subtotal		1,003	4,062	3,885	3,720	3,715	3,705	3,693	3,702	3,694	4,374	3,680	3,675	3,675	1,017	261.36
Total	20 - 29 años	704	704	691	665	664	644	628	621	606	594	581	566	566	172	229.07
	30 - 39 años	3,724	3,716	3,650	3,580	3,575	3,570	3,518	3,491	3,464	3,445	3,418	3,411	3,411	1,334	155.70
	40 - 49 años	3,239	3,236	3,195	3,159	3,159	3,158	3,184	3,202	3,217	3,234	3,255	3,256	3,256	1,100	196.00
	50 - 59 años	2,200	2,196	2,145	2,091	2,084	2,081	2,089	2,095	2,106	2,105	2,102	2,111	2,111	946	123.15
	Mas de 60 años	413	410	388	369	363	366	382	394	399	417	424	432	432	160	170.00
TOTAL		10,280	10,262	10,069	9,864	9,845	9,819	9,801	9,803	9,792	9,795	9,780	9,776	9,776	3,712	163.36
Nota: Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR																



ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES



10. ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES



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

En 2021, de hecho, consumimos más petróleo que ningún otro año, según datos de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), el consumo diario a nivel global fue de 94,10 millones de barriles, y la tendencia es que siga subiendo según estimaciones de la misma organización.

Dada su alta relevancia como materia prima, la venta del petróleo y sus productos derivados constituyen una pieza fundamental para la política exterior y comercial a nivel global, por eso los Estados que poseen en su subsuelo este bien preciado tienen una situación privilegiada que, sin embargo, no siempre se traduce en mayor riqueza para sus arcas.

Venezuela es, por excelencia, el país con las mayores reservas de petróleo del mundo. Tiene hasta 303.000 millones de barriles de petróleo, de acuerdo información estadística de la Central de Inteligencia de Estados Unidos (CIA), el segundo es **Arabia Saudita**, con una reserva de crudo de 267.192 millones de barriles y el tercero Irán con 208.600 millones de barriles en provisiones.

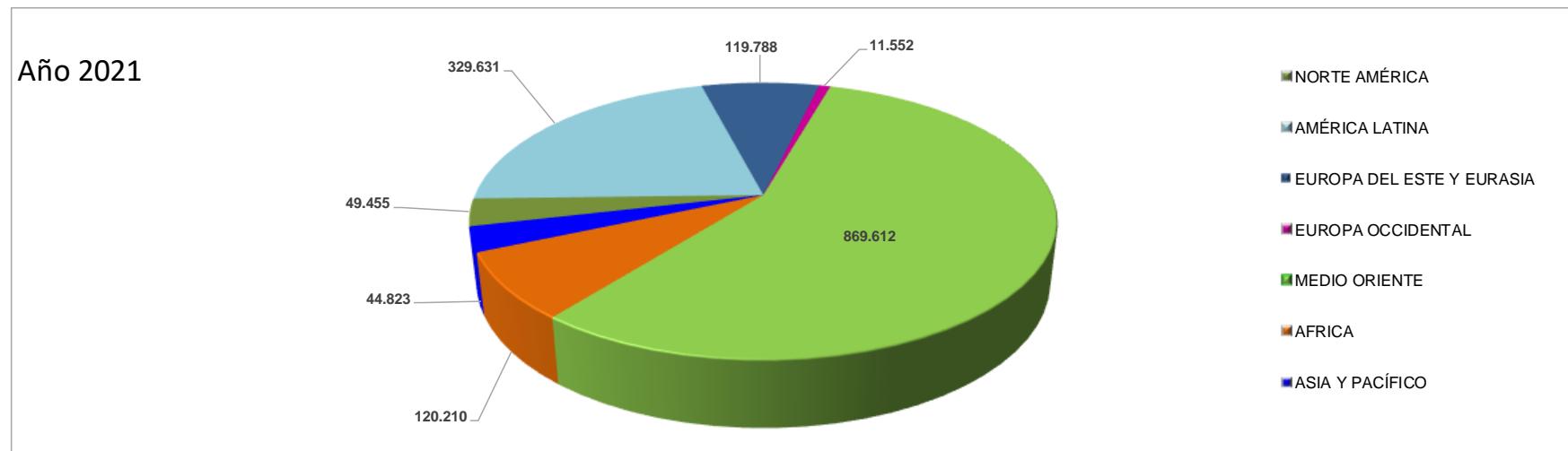
Pero tener oro negro no siempre es sinónimo de riqueza, uno de los ejemplos más claros es la propia Venezuela, que ocupa el primer puesto de países con mayores reservas, pero está sumida en una crisis económica que ha hecho que, hasta 3,4 millones de venezolanos, según datos de Naciones Unidas, abandonen su país.

Canadá es otro ejemplo de país con importantes reservas de arenas petrolíferas pero cuyo coste de extracción es muy elevado porque su crudo es también mayoritariamente pesado. Otros países tienen otro tipo de restricciones a la hora de producir petróleo: **altas tasas impositivas**, como en el caso de Brasil y Estados Unidos.

Todo esto añade montos al costo de producción y extraer un barril de crudo en Brasil cuesta casi cuatro veces más que en Arabia Saudita, por ejemplo, donde la mayor parte de su petróleo es líquido y más fácil de comercializar; el costo de producir un barril de crudo en el reino saudita es de menos de US\$ 9 según datos de la OPEP, mientras que, en Venezuela y Brasil, según la misma fuente, es de US\$27,62 y US\$ 34,99 respectivamente.

Tabla 66: Reservas mundiales de petróleo

REGION	Cifras en MMBL										
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
NORTE AMÉRICA	30.666	34.820	37.652	40.514	36.672	37.191	43.727	49.076	57.919	46.338	49.455
AMÉRICA LATINA	335.795	336.957	340.516	341.190	342.326	336.981	335.970	337.038	337.368	330.869	329.631
EUROPA DEL ESTE Y EURASIA	117.314	119.881	119.874	119.863	119.860	119.856	119.841	119.837	119.812	119.788	119.788
EUROPA OCCIDENTAL	12.443	12.929	12.559	11.803	12.905	12.214	12.419	13.067	13.500	12.412	11.552
MEDIO ORIENTE	797.155	799.132	802.958	802.512	802.848	807.730	804.639	803.184	847.745	865.519	869.612
AFRICA	125.741	128.491	128.793	127.952	128.574	128.875	127.677	126.972	126.388	124.560	120.210
ASIA Y PACÍFICO	47.477	47.701	47.928	48.265	47.491	47.876	47.793	47.854	48.004	45.944	44.823
TOTAL	1.466.591	1.479.911	1.490.279	1.492.099	1.490.676	1.490.722	1.492.066	1.497.028	1.550.736	1.545.430	1.545.071



FUENTE: Informe Estadístico OPEP 2021.

Tabla 67: Reservas mundiales de petróleo por país

REGION	Cifras en MMBL									
	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Norte América	34,820	37,652	40,514	36,672	37,191	43,727	49,076	57,919	40,840	43,837
Canada	4,291	4,281	4,129	4,354	4,418	4,567	5,252	5,282	5,005	5,005
Estados Unidos	30,529	33,371	36,385	32,318	32,773	39,160	43,824	52,637	35,835	38,832
América Latina	336,957	340,516	341,190	342,326	336,981	335,970	337,038	337,368	336,367	335,249
Argentina	2,805	2,820	2,354	2,380	2,185	2,162	2,017	2,389	2,483	2,411
Brasil	13,154	15,050	15,544	16,184	13,000	12,634	12,835	13,239	12,715	11,890
Colombia	2,200	2,377	2,445	2,308	2,002	1,665	1,782	1,960	2,036	1,820
Ecuador	8,235	8,832	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273
Mexico	10,025	10,073	9,812	9,711	7,142	6,537	6,427	5,786	5,498	5,618
Venezuela	297,735	298,350	299,953	300,878	302,250	302,809	303,806	303,806	303,561	303,468
Otros	2,803	3,014	2,809	2,592	2,129	1,890	1,898	1,915	1,801	1,769
Europa del Este y Eurasia	119,881	119,874	119,863	119,860	119,856	119,841	119,837	119,812	119,788	119,788
Azerbaiyán	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
Bielorrusia	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
Kazajistán	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
Rusia	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Turkmenistán	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Ucrania	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395
Uzbekistán	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
Otros	1,094	1,087	1,076	1,073	1,069	1,054	1,050	1,025	1,001	1,001
Europa Occidental	12,929	12,559	11,803	12,905	12,214	12,419	13,067	13,500	12,412	11,552
Dinamarca	805	805	611	511	491	439	428	441	441	428
Noruega	7,495	7,047	6,539	8,005	7,601	7,918	8,645	8,817	7,902	7,525
Reino Unido	2,800	2,979	2,982	2,755	2,564	2,500	2,500	2,700	2,500	2,000
Otros	1,829	1,727	1,670	1,635	1,558	1,562	1,494	1,542	1,569	1,599
Medio Oriente	799,132	802,958	802,512	802,848	807,730	804,639	803,184	847,745	865,519	869,612
Irán	157,300	157,800	157,530	158,400	157,200	155,600	155,600	208,600	208,600	208,600
Iraq	140,300	144,211	143,069	142,503	148,766	147,223	145,019	145,019	145,019	145,019
Kuwait	101,500	101,500	101,500	101,500	101,500	101,500	101,500	101,500	101,500	101,500
Omán	5,500	4,974	5,151	5,306	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373	5,373
Qatar	25,244	25,244	25,244	25,244	25,244	25,244	25,244	25,244	25,244	25,244
Arabia Saudita	265,850	265,789	266,578	266,455	266,208	266,260	267,026	258,600	267,082	267,192
Siria	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
Emiratos Arabes Unidos	97,800	97,800	97,800	97,800	97,800	97,800	97,800	97,800	107,000	111,000
Otros	3,138	3,139	3,140	3,140	3,139	3,139	3,122	3,109	3,201	3,184
Africa	128,491	128,793	127,952	128,574	128,875	127,677	126,972	126,388	124,560	120,210
Algeria	12,200	12,200	12,200	12,200	12,200	12,200	12,200	12,200	12,200	12,200
Angola	9,055	9,011	8,423	9,524	9,523	8,384	8,160	7,783	7,231	2,516
Congo	2,000	2,673	2,867	2,982	2,982	2,982	2,982	2,882	1,811	1,811
Egypt	4,200	3,900	3,681	3,473	3,384	3,325	3,325	3,300	3,075	3,300
Equatorial Guinea	1,705	1,705	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
Gabon	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Libya	48,472	48,363	48,363	48,363	48,363	48,363	48,363	48,363	48,363	48,363
Nigeria	37,139	37,071	37,448	37,062	37,453	37,453	36,972	36,890	36,910	37,050
Sudan	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
Others	6,720	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870	6,870
Asia y Pacífico	47,701	47,928	48,265	47,491	47,876	47,793	47,854	48,004	45,944	44,823
Australia	3,922	3,957	3,982	3,982	3,985	3,985	3,996	3,996	2,390	1,747
Brunei	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
China	24,428	24,376	24,649	25,132	25,620	25,627	25,927	26,154	26,023	26,491
India	5,720	5,711	5,743	4,786	4,622	4,495	4,423	4,423	4,605	3,670
Indonesia	3,291	3,303	3,303	3,230	3,230	3,310	3,170	3,150	2,480	2,440
Malasia	3,668	3,750	3,750	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Vietnam	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400
Otros	1,172	1,331	1,338	1,261	1,319	1,276	1,238	1,181	1,346	1,375
TOTAL MUNDIAL	1,479,911	1,490,279	1,492,099	1,490,676	1,490,722	1,492,066	1,497,028	1,550,736	1,545,430	1,545,071

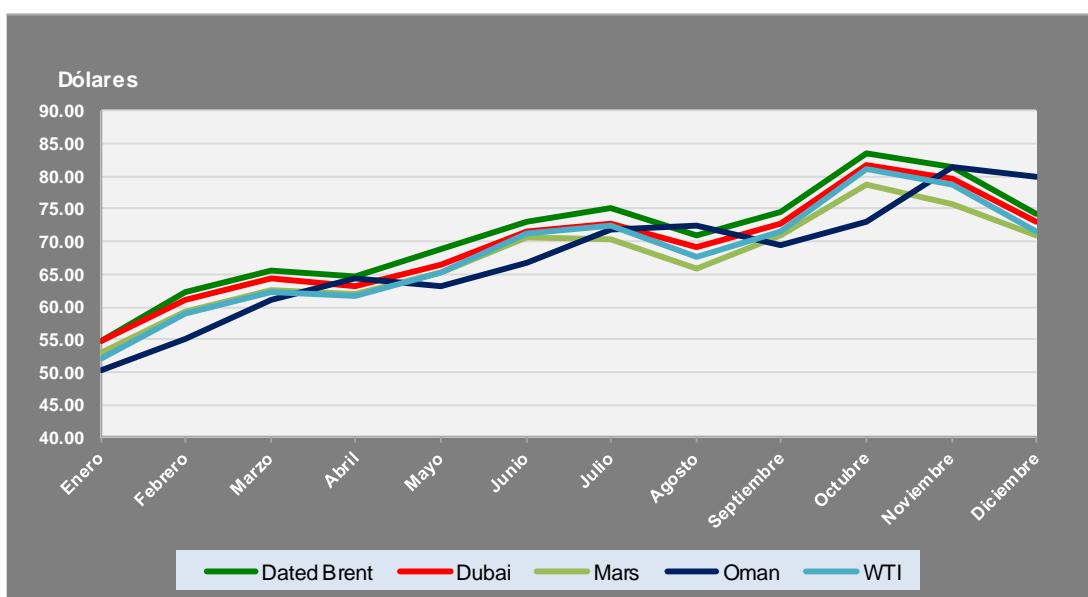
FUENTE: Informe Estadístico OPE

Tabla 68: Precios Varios Crudos

PRECIOS CRUDOS 2021

Cifras en US\$ / BI

Mes	Dated Brent	Dubai	Mars	Oman	WTI
Enero	54.84	54.84	53.07	50.24	52.10
Febrero	62.22	61.04	59.33	55.09	59.06
Marzo	65.63	64.42	62.63	61.01	62.36
Abril	64.70	63.06	61.97	64.37	61.70
Mayo	68.75	66.60	65.22	63.26	65.16
Junio	73.04	71.52	70.56	66.64	71.35
Julio	75.03	72.82	70.26	71.71	72.43
Agosto	70.81	69.28	65.92	72.58	67.71
Septiembre	74.58	72.64	70.89	69.53	71.54
Octubre	83.66	81.62	78.74	73.20	81.22
Noviembre	81.44	79.75	75.80	81.52	78.65
Diciembre	74.10	73.13	71.02	79.95	71.69



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

Tabla 69: Capacidad de refinación por países

Cifras x 1 000 BPD

REGIÓN	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Norte América	19,839	19,854	19,818	20,246	20,555	20,607	20,673	20,753	19,796	19,801
Canada	2,015	1,929	1,929	1,931	1,934	1,966	1,972	2,046	2,046	2,046
Estados Unidos	17,824	17,925	17,889	18,315	18,621	18,641	18,701	18,707	17,750	17,755
América Latina	8,587	8,484	8,517	8,588	8,541	8,499	8,499	8,499	8,484	8,484
Argentina	657	657	657	657	631	631	631	661	661	661
Brasil	2,004	2,097	2,238	2,281	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289
Colombia	336	336	336	421	421	415	415	415	415	415
Ecuador	188	191	191	191	188	188	188	188	188	188
México	1,606	1,606	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,615	1,615
Venezuela	1,872	1,855	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	2,276	2,276
Otros	1,924	1,743	1,683	1,626	1,571	1,563	1,563	1,563	1,040	1,040
Europa del Este y Eurasia	9,161	9,769	9,928	9,904	9,735	9,924	10,095	10,190	10,265	10,370
Azerbaiyán	399	399	399	259	120	120	120	120	120	120
Bielorrusia	460	460	460	460	460	498	505	505	505	505
Kazajistán	330	350	350	350	350	350	424	435	425	425
Polonia	582	582	582	581	581	581	581	581	581	581
Rumania	214	235	228	239	256	256	256	256	256	256
Rusia	5,816	6,279	6,407	6,513	6,583	6,587	6,675	6,728	7,030	7,105
Ucrania	248	262	240	240	240	240	240	240	158	158
Otros	1,112	1,202	1,262	1,262	1,144	1,291	1,293	1,324	1,190	1,220
Europa Occidental	13,943	13,512	13,229	13,382	13,367	13,515	13,439	13,601	13,872	13,401
Bélgica	753	776	776	776	776	776	776	776	776	669
Francia	1,513	1,508	1,406	1,406	1,406	1,335	1,252	1,252	1,252	1,150
Alemania	2,097	2,061	2,077	2,049	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051
Italia	2,098	1,861	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Holanda	1,274	1,274	1,274	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,292	1,292
España	1,546	1,546	1,546	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562
Reino Unido	1,526	1,498	1,337	1,337	1,227	1,227	1,233	1,238	1,173	1,173
Otros	3,136	2,987	2,912	3,058	3,152	3,371	3,371	3,529	3,866	3,604
Medio Oriente	7,608	8,004	8,613	9,030	9,406	8,882	9,163	9,299	9,137	9,839
Iran	1,715	1,715	1,781	1,781	1,901	1,901	2,141	2,201	2,201	2,202
Iraq	820	830	900	900	900	594	726	762	828	1,116
Kuwait	936	936	936	936	936	786	736	736	800	800
Qatar	283	283	283	283	429	430	430	430	430	430
Arabia Saudita	2,107	2,512	2,934	2,934	2,934	2,921	2,856	2,896	2,927	3,327
Emiratos Arabes Unidos	675	707	707	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,272	1,272
Otros	1,072	1,021	1,072	1,072	1,182	1,126	1,150	1,150	679	692
Africa	3,504	3,595	3,595	3,557	3,557	3,628	3,634	3,638	3,730	3,775
Algeria3	592	651	651	651	651	651	657	657	677	677
Angola	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Congo, Republic of the	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Egypt	810	810	810	810	810	810	810	814	833	833
South Africa	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Gabon	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25
Libya	380	380	380	380	380	380	380	380	633	633
Nigeria	446	446	446	446	446	446	446	446	461	486
Others	631	663	663	625	625	696	696	696	480	500
Asia y Pacífico	31,404	31,743	32,114	32,017	32,619	33,579	34,070	35,003	36,136	36,028
Australia	663	662	536	443	452	455	462	462	462	227
China	12,962	13,394	13,791	14,006	14,377	14,609	15,052	15,627	16,174	16,462
India	4,279	4,319	4,319	4,307	4,620	4,706	4,752	4,796	4,796	4,836
Indonesia	1,099	1,099	1,099	1,111	1,111	1,158	1,172	1,172	1,272	1,272
Japón	4,254	4,123	3,749	3,721	3,600	3,526	3,499	3,499	3,482	3,482
Korea del Sur	2,878	2,878	3,123	3,123	3,246	3,354	3,354	3,354	3,518	3,518
Singapor	1,422	1,414	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,684	1,453
Otros	3,848	3,854	3,982	3,793	3,699	4,257	4,265	4,579	4,748	4,778
TOTAL MUNDIAL	94,046	94,960	95,814	96,725	97,780	98,633	99,572	100,982	101,420	101,698

Fuente: Informe Estadístico OPEP;

Tabla 70: Volúmenes de crudo refinados por países

Cifras x 1 000 BPD

REGIÓN	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Norte América	17,240	17,523	17,957	18,230	18,334	18,745	19,163	19,169	16,751	17,784
Canada	1,868	1,806	1,804	1,802	1,821	1,861	1,847	2,193	2,031	2,132
Estados Unidos	15,372	15,718	16,152	16,427	16,513	16,884	17,315	16,976	14,720	15,652
América Latina	6,614	6,903	6,776	6,499	6,034	5,659	5,167	4,915	4,128	4,576
Argentina	529	523	519	536	481	492	467	473	442	466
Brasil	1,849	1,982	2,095	1,967	1,800	1,677	1,650	1,678	1,717	1,785
Colombia	297	289	245	244	337	346	345	354	309	283
Ecuador	153	140	124	119	151	156	170	143	123	127
México	1,333	1,362	1,300	1,195	1,026	839	666	671	643	779
Curacao	169	174	194	182	162	139	33	29	0	0
Trinidad & Tobago	108	127	83	128	151	135	96	5	0	0
Venezuela	1,375	1,438	1,406	1,279	1,083	956	842	781	345	521
Otros	799	868	810	850	844	919	898	781	549	615
Europa del Este y Eurasia	8,160	8,171	8,473	8,436	8,276	8,395	8,675	8,674	7,462	7,824
Azerbaiyán	126	135	136	132	114	113	116	130	123	143
Bielorrusia	428	418	432	426	375	367	368	360	328	393
Kazajistán	286	292	316	313	316	302	411	388	315	349
Polonia	551	514	514	550	548	545	551	583	547	538
Rumania	188	194	216	213	234	231	237	249	211	206
Rusia	5,435	5,449	5,770	5,638	5,578	5,592	5,720	5,701	5,387	5,612
Ucrania	95	77	59	32	30	48	34	33	72	74
Otros	1,051	1,093	1,031	1,132	1,084	1,197	1,237	1,229	479	509
Europa Occidental	12,338	11,903	11,746	12,131	12,085	12,380	12,294	12,205	11,134	11,458
Bélgica	709	656	720	712	677	713	689	712	553	620
Francia	1,289	1,237	1,238	1,238	1,247	1,257	1,187	1,089	784	747
Alemania	1,979	1,950	1,968	1,942	1,947	1,941	1,959	1,937	1,847	1,858
Italia	1,653	1,466	1,370	1,522	1,511	1,548	1,490	1,467	1,228	1,357
Holanda	1,198	1,167	1,183	1,226	1,226	1,226	1,235	1,261	1,149	1,206
España	1,233	1,208	1,215	1,297	1,295	1,321	1,358	1,315	1,117	1,168
Reino Unido	1,421	1,358	1,261	1,268	1,163	1,160	1,165	1,215	990	1,001
Otros	2,855	2,861	2,791	2,925	3,019	3,214	3,211	3,210	3,466	3,501
Medio Oriente	6,863	6,745	6,883	7,238	7,598	7,795	7,987	7,769	6,727	7,529
Irán	1,619	1,655	1,651	1,649	1,646	1,689	1,705	1,718	1,587	1,691
Iraq	586	602	495	415	448	536	609	639	543	623
Kuwait	878	864	872	866	826	679	681	660	572	686
Qatar	274	259	261	253	280	379	368	365	305	315
Arabia Saudita	1,726	1,577	1,997	2,181	2,459	2,601	2,642	2,484	2,173	2,475
Emiratos Arabes Unidos	637	650	635	918	1,100	1,091	1,065	1,037	936	1,063
Otros	1,142	1,138	972	956	839	820	917	866	611	676
Africa	2,410	2,346	2,405	2,324	2,294	2,389	2,454	2,432	2,047	2,207
Algeria	499	518	628	629	624	630	644	660	639	643
Angola	39	33	32	52	44	54	55	54	47	40
Congo	17	18	17	15	16	17	18	17	17	17
Egipto	533	487	514	527	502	506	517	559	600	589
Sur Africa	501	489	502	496	461	494	528	493	414	498
Gabon	19	19	19	19	19	16	16	14	17	19
Libia	152	140	96	86	83	99	98	90	83	134
Nigeria	85	95	59	24	52	64	38	9	1	5
Otros	566	547	538	476	494	510	541	538	229	262
Asia y Pacífico	25,786	26,673	26,247	27,077	28,013	28,648	29,651	30,618	29,610	30,446
Australia	667	627	571	466	466	452	517	500	416	327
China	9,233	9,594	9,963	10,439	10,774	11,354	12,033	12,978	13,484	14,073
India	4,136	4,291	4,304	4,386	4,741	4,790	4,891	5,030	4,421	4,725
Indonesia	982	985	838	846	877	892	1,050	1,010	962	927
Japón	3,794	3,855	3,546	3,578	3,479	3,395	3,273	3,233	2,640	2,616
Korea del Sur	2,736	2,638	2,692	2,953	3,103	3,215	3,248	3,334	3,108	3,122
Singapor	1,238	1,277	1,262	1,210	1,240	1,265	1,181	1,175	1,090	1,128
Otros	3,000	3,405	3,070	3,199	3,333	3,285	3,459	3,357	3,489	3,528
TOTAL MUNDIAL	79,411	80,265	80,487	81,935	82,635	84,011	85,391	85,782	77,859	81,824

FUENTE: Informe Estadístico OPEP 2