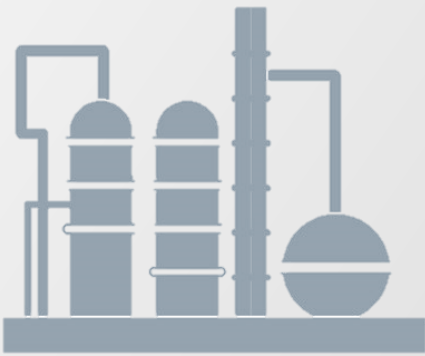




EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR
EP PETROECUADOR



INFORME ESTADÍSTICO ANUAL 2023



Contenido

PRESENTACIÓN	4
ABREVIATURAS.....	5
PRINCIPALES DEFINICIONES	6
FACTORES DE CONVERSIÓN.....	8
1. CIFRAS PAÍS.....	10
1.1 Resumen de la Actividad Hidrocarburífera	10
2. EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN.....	15
3. TRANSPORTE DE CRUDO	31
3.1 Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)	31
3.2 Oleoducto de Crudos Pesados (OCP).....	32
4. REFINACIÓN DE CRUDO	37
4.1 Cargas de crudo a refinerías	38
4.2 Paros de refinerías.....	39
4.3 Producción Nacional de Derivados.....	41
5. TRANSPORTE DE DERIVADOS.....	55
6. COMERCIO INTERNO	64
7. COMERCIO EXTERNO.....	75
7.1. Exportación de Crudo	75
7.2. Importación de Derivados	76
7.3. Exportación de Derivados.....	77
8. SEGURIDAD SALUD Y AMBIENTE	92
8.1 Gestión Ambiental.....	92
8.2 Restauración Ambiental	93
8.3 Proyecto Amazonia Viva.....	94
8.4 Seguridad Industrial	94
8.5 Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias	95
9. FINANZAS	98
9.1 Presupuesto de Inversiones.....	98
9.2 Ejecución Presupuestaria de Inversiones de Costos y Gastos.....	99
10. TALENTO HUMANO	105
11. ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES.....	110

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 I.....	16
TABLA 4: PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS II	17
Tabla 5: Pozos Perforados.....	18
TABLA 6: POZOS COMPLETADOS.....	20
Tabla 7: Reacondicionamiento de Pozos.....	22
Tabla 8: Paradas del Oleoducto Transecuatoriano	32
Tabla 9: Crudo Bombeado por Oleoductos	33
Tabla 10: Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo.....	35
Tabla 11: Cargas de crudo a Refinerías	38
Tabla 12: Producción Nacional de Derivados.....	41
Tabla 13: Crudo Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto.....	42
Tabla 14: Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural	43
Tabla 15: Materia Prima Procesada en Refinerías del País.....	44
Tabla 16: Producción Nacional de Derivados.....	45
Tabla 17: Producción de Derivados Refinería Esmeraldas	46
Tabla 18: Gasolina Súper Disponible al Mercado Interno	47
Tabla 19: Producción de Derivados Refinería La Libertad	48
Tabla 20: Producción de Derivados Refinería Shushufindi	49
Tabla 21: Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales	51
Tabla 22: Producción de Gasolina Ecopaís Mediante Mezclas en Terminales	52
Tabla 23: Preparación de Fuel Oil Refinería Esmeraldas	53
Tabla 24: Características de Poliductos.....	55
Tabla 25: Volumen de Combustibles Transportados por Poliductos.....	57
Tabla 26: Volumen Transportado Poliductos: Esmeraldas – Santo Domingo / Santo Domingo – Quito / Santo Domingo – Pascuales	59
Tabla 27: Volumen Transportado Poliductos: Shushufindi – Quito / Quito – Ambato – Riobamba	60
Tabla 28: Volumen Transportado Poliductos: Libertad – Manta / Libertad – Pascuales	61
Tabla 29: Volumen Transportado Poliductos: Tres Bocas – Pascuales /	62
Tabla 30: Despachos Totales de Derivados Abastecedora.....	65
Tabla 31: Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR	66
Tabla 32: Despachos Comercializadoras Privadas	67
Tabla 33: Transferencias de Despachos	68
Tabla 34: Despachos por Sectores Abastecedora	70
Tabla 35: Despachos Valorados Abastecedora.....	71
Tabla 36: Precios de Venta En Terminal para Comercializadoras I.....	72
Tabla 37: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras II	73
Tabla 38: Exportación de Crudo.....	75
Tabla 39: Importación de Derivados	76
Tabla 40: Exportación de Derivados	77
Tabla 41: Exportación Total Crudo Oriente y Napo.....	78
Tabla 42: Exportación de Crudo Oriente por Cuentas.....	80
Tabla 43: Desglose “Venta Directa” Exportación Crudo Oriente.....	81
Tabla 44: Exportación Crudo Napo Por Cuentas I.....	82

Tabla 45: Exportación Crudo Napo Por Cuentas II	83
Tabla 46: Exportación de Fuel Oil # 6.....	84
Tabla 47: Importación de GLP	85
Tabla 48: Importación de Diésel 2 y Diésel Premium.....	86
Tabla 49: Importación de Naftas	87
Tabla 50: Importación de Otros Productos	88
Tabla 51: Resumen Importaciones de Derivados.....	89
Tabla 52: Resumen Exportaciones de Derivados.....	90
Tabla 53: Gestión Ambiental Año 2023	92
Tabla 54: Restauración Ambiental	93
Tabla 55: Proyecto Amazonia Viva	94
Tabla 56: Accidentalidad personal EP PETROECUADOR	95
Tabla 57: Actividades del Programa de Relaciones Comunitarias.....	95
Tabla 58: Proyectos de Infraestructura Comunitaria	96
Tabla 59: Ejecución Presupuestaria de Inversiones.....	98
Tabla 60: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos.....	99
Tabla 61: Costos Unitarios por Actividad.....	99
Tabla 62: Ejecución Presupuestaria de Inversiones por Gerencia.....	100
Tabla 63: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos por Gerencia.....	101
Tabla 64: Estado de Situación EP Petroecuador.....	102
Tabla 65: Estado de Resultados EP Petroecuador	103
Tabla 66: Número de Personal por Unidad de Negocio y Zona Geográfica	106
Tabla 67: Número de Personal Por Unidad de Negocio y Género.....	107
Tabla 68: Número de Personal Por Unidad y Rango de Edad.....	108
Tabla 69: Reservas mundiales de petróleo	111
Tabla 70: Reservas Mundiales de Petróleo por País	112
Tabla 71: Precios Varios Crudos	113
Tabla 72: Capacidad de Refinación por Países.....	114
Tabla 73: Volúmenes de crudo refinados por países	115

Índice de gráficos

Gráfico 1: Movimiento Hidrocarburífero	13
Gráfico 2: Transporte de Crudo.....	34
Gráfico 3: Producción de Derivados	50
Gráfico 4: Transporte de Derivados	58
Gráfico 5: Estaciones Propias y Afiliadas a Nivel Nacional	64
Gráfico 6: Despachos de Derivados	69
Gráfico 7: Exportación de Crudo.....	79

PRESENTACIÓN

Es de vital importancia para la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR poner a consideración de todas las partes interesadas en el ámbito local e internacional el “INFORME ESTADÍSTICO ANUAL 2023”; 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, 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 Relacionamento Comunitario

El presente informe, 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.

**SUBGERENTE DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL DE GESTIÓN
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	Operador Nacional de Electricidad
DA	Distrito Amazónico
DPA	Depósito de Pesca Artesanal
EP PETROECUADOR	Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador
ESPOL	Escuela Superior Politécnica del Litoral
FLOPEC	Flota Petrolera Ecuatoriana
MEM	Ministerio de Energía y Minas
OCP	Oleoducto de Crudos Pesados
OPEP	Organización de Países Exportadores de Petróleo
OLADE	Organización Latinoamericana de Energía
PRES. SERV.	Prestación de Servicios
REE	Refinería Estatal Esmeraldas
RLL	Refinería La Libertad
RSH	Refinería Shushufindi
SOTE	Sistema de Oleoducto Transecuatoriano

UNIDAD DE MEDIDA

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

VARIOS

CIF	Costo, Seguro y Flete
DAT	Entrega en puerto
Dcrto.	Decreto
FOB	Puesto a bordo
GLP	Gas Licuado de Petróleo
IFO	Internacional Fuel Oil
M.T.	Mineral Turpentine
NAO	Nafta Alto Octano
NBO	Nafta Bajo Octano
VAR	Variación
Res.	Resolución
S1	Solvente N° 1
Part.	Participación
Acdo.	Acuerdo
Cab.	Cabecera

PRINCIPALES DEFINICIONES

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

FACTORES DE CONVERSIÓN

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

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional

CIFRAS PAÍS



1. CIFRAS PAÍS

EP PETROECUADOR tiene como misión maximizar de manera sustentable el valor de los recursos energéticos para el beneficio de la sociedad ecuatoriana; y como visión, ser la empresa referente a nivel regional que refuerza la seguridad, eficiencia y desempeño energético con criterios de transparencia, probidad y compromiso social.



1.1 Resumen de la Actividad Hidrocarburífera

Durante el año 2023 en cumplimiento con los objetivos empresariales se ejecutó las siguientes actividades operativas:

La producción de crudo y gas en barriles equivalentes de petróleo fue de 144.3 MMBLS, es decir 395.240 barriles en promedio día, mayor en 3,3% con respecto al año anterior.

A través del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), se transportó 110.9 millones de barriles de crudo equivalentes a 303.922 BPPD, menor en 4,7 % con respecto al año 2022, debido a la paralización de las operaciones del SOTE del 22 al 28 de febrero, como una medida preventiva ante los daños generados por la erosión regresiva del Río Márker.

Una vez entregado el crudo a las refinerías, el saldo de la producción se exportó bajo las diferentes modalidades en un volumen de 101.0 MMBLS de crudo Oriente y Napo, acorde a los cupos asignados por el MERNNR.

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 53.4 MMBLS, menor en 5.3 % con relación al año anterior, debido a los paros programados y emergentes de refinerías.

La producción de derivados a nivel nacional fue de 76.4 MMBLS, la misma que incluye mezclas en terminales e importaciones de naftas y cutter stock que ingresan como insumos en refinerías para obtener gasolinas y fuel oil.

La demanda de derivados fue de 104.1 MMBLS, abasteciendo en su totalidad el mercado interno, para lo cual fue necesario la importación de 66.1 MMBLS, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 24.8 MMBLS.

De los excedentes de producción de derivados se exportó Fuel Oil # 6 por un total de 10.6 MMBLS, con una variación del -24.3 % en relación al año 2022.

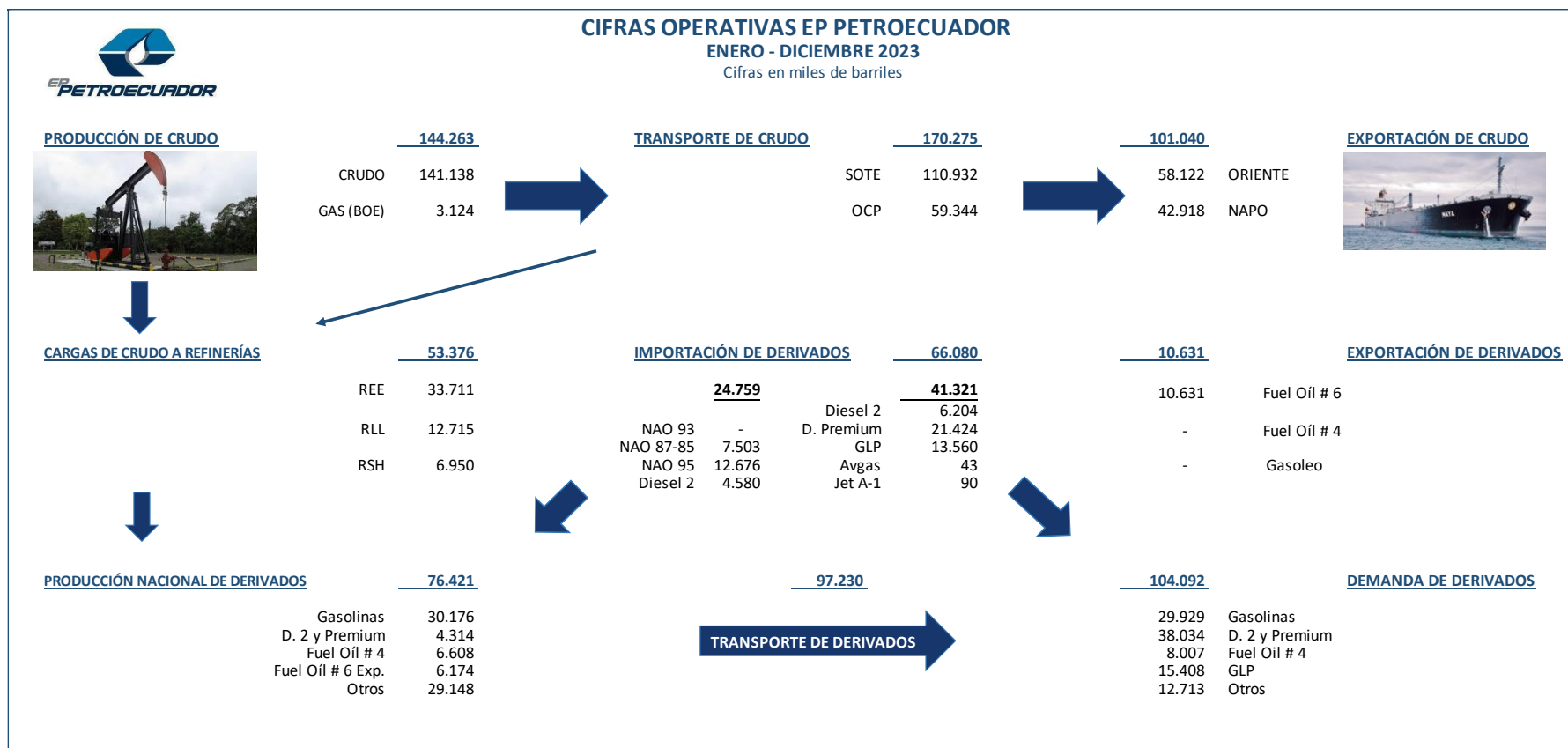
TABLA 1: CIFRAS RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURÍFERA I

Cifras en miles de barriles															
Detalle	Año 2023												Enero - Diciembre		Variación % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2023	2022	
CRUDO															
Producción	12.574	10.306	11.439	11.718	12.187	11.838	12.357	12.450	12.072	12.475	12.242	12.603	144.263	139.663	3,29
Crudo	12.297	10.068	11.185	11.468	11.927	11.580	12.085	12.184	11.821	12.213	11.983	12.327	141.138	136.926	3,08
Gas BOE (barriles equivalentes petróleo)	278	237	253	250	260	258	272	265	252	262	260	277	3.124	2.737	14,16
Transporte	14.353	10.645	15.255	13.838	14.166	13.945	14.439	14.082	14.238	14.045	15.349	15.920	170.275	171.367	-0,64
SOTE	9.926	6.814	10.106	9.369	9.604	9.227	9.477	9.490	9.185	9.113	9.078	9.544	110.932	116.366	-4,67
OCP	4.427	3.832	5.149	4.469	4.562	4.718	4.963	4.592	5.053	4.932	6.271	6.376	59.344	55.001	7,90
Cargas	5.052	3.936	4.671	4.960	4.215	4.491	3.775	4.304	4.422	4.563	4.293	4.691	53.376	56.368	-5,31
Refinería Esmeraldas	3.318	2.405	3.131	3.199	2.500	2.773	2.205	2.730	3.028	2.685	2.867	2.869	33.711	35.642	-5,42
Refinería La Libertad	1.111	969	916	1.158	1.093	1.116	954	952	975	1.257	1.010	1.204	12.715	13.699	-7,19
Refinería Shushufindi	623	563	623	603	622	602	616	622	419	622	416	618	6.950	7.027	-1,10
Exportación EP Petroecuador	7.312	7.678	7.674	7.987	8.357	9.093	8.451	8.532	10.542	7.812	8.773	8.830	101.040	100.472	0,57
Crudo Oriente	4.216	4.578	4.558	4.221	4.893	5.959	4.939	4.668	6.337	3.879	4.939	4.935	58.122	61.533	-5,54
Crudo Napo (a)	3.096	3.100	3.116	3.765	3.463	3.134	3.512	3.864	4.206	3.932	3.834	3.895	42.918	38.939	10,22
DERIVADOS															
Producción Nacional (b)	7.016	5.903	6.592	6.821	6.320	6.350	6.020	6.107	6.207	6.704	6.003	6.378	76.421	78.376	-2,49
Consumo Nacional	9.179	8.048	8.513	8.026	8.849	8.109	8.702	8.728	8.700	9.225	8.927	9.085	104.092	99.022	5,12
Transporte por Poliductos	8.733	7.610	8.565	8.132	8.277	7.473	8.246	7.778	7.730	8.671	7.984	8.031	97.230	95.781	1,51
Total Importaciones	5.126	5.135	5.714	5.685	4.862	4.002	5.715	5.954	6.348	5.401	6.777	5.363	66.080	60.789	8,70
Importación Diesel 2	1.136	847	1.419	1.135	286	276	860	852	865	1.140	1.693	275	10.784	8.276	30,30
Importación Diesel Premium	1.423	1.711	1.701	1.672	1.421	1.163	2.297	2.005	1.995	1.724	2.010	2.301	21.424	19.990	7,17
Importación de Nafta RON 93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.829	-
Importación de Nafta RON 80	600	597	597	599	599	597	597	632	907	601	595	584	7.503	7.482	0,28
Importación de Nafta RON 95	898	919	929	1.202	1.215	900	897	1.187	1.205	931	1.206	1.187	12.676	3.403	-
Importación GLP	1.069	1.052	1.068	1.070	1.340	1.066	1.055	1.277	1.277	1.006	1.273	1.007	13.560	13.766	-1,50
Importación de Avgas	-	9	-	8	-	-	9	-	9	-	-	9	43	43	1,34
Importación de Jet Fuel	-	-	-	-	-	-	-	-	90	-	-	-	90	0	-
Total Exportaciones	1.139	572	950	1.330	1.326	760	949	758	761	759	1.328	570	10.631	14.047	-24,32
Exportación de Fuel Oil N°6	1.139	572	950	1.330	1.326	760	949	758	761	759	1.328	570	10.631	14.047	-24,32
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI (c)	68,59	67,33	64,72	72,95	65,54	59,84	68,73	77,08	84,64	81,20	74,96	67,90	71,12	88,27	-19,43
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI (c)	60,38	59,59	54,97	63,99	55,49	54,74	61,15	71,73	79,86	75,43	66,82	59,65	64,32	82,75	-22,27
Notas:															
a) Incluye crudo reducido															
b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas															
c) (P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/BI. Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión															
Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR															

TABLA 2: CIFRAS RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURÍFERA II

RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR															
Cifras en barriles /día															
Detalle	Año 2023												Enero - Diciembre		Variación % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2023	2022	
CRUDO															
Producción	405.622	368.054	368.989	390.616	393.141	394.608	398.616	401.599	394.022	393.981	399.418	397.640	395.240	382.638	3,29
Crudo	396.671	359.585	360.813	382.267	384.742	385.998	389.845	393.041	394.022	393.981	399.418	397.640	386.680	375.140	3,08
Gas (barriles equivalentes petróleo)	8.952	8.469	8.176	8.349	8.399	8.610	8.771	8.558	8.389	8.442	8.663	8.921	8.560	7.498	14,16
Transporte	463.007	380.193	492.100	461.272	456.972	464.821	465.787	454.263	474.586	453.061	511.623	513.548	466.508	469.498	-0,64
SOTE	320.198	243.344	325.989	312.299	309.802	307.554	305.706	306.124	306.166	293.973	302.600	307.867	303.922	318.810	-4,67
OCP	142.809	136.849	166.111	148.973	147.171	157.267	160.081	148.140	168.420	159.089	209.023	205.681	162.586	150.688	7,90
Cargas	162.980	140.589	150.681	165.336	135.975	149.716	121.782	138.825	147.398	147.204	143.111	151.338	146.235	154.433	-5,31
Refinería Esmeraldas	107.025	85.883	101.015	106.625	80.643	92.436	71.139	88.078	100.947	86.606	95.567	92.562	92.359	97.648	-5,42
Refinería La Libertad	35.847	34.605	29.564	38.615	35.261	37.208	30.763	30.698	32.495	40.533	33.671	38.830	34.835	37.533	-7,19
Refinería Shushufindi	20.108	20.101	20.102	20.096	20.071	20.072	19.879	20.049	13.955	20.066	13.872	19.946	19.040	19.252	-1,10
Exportación EP Petroecuador	235.867	274.229	247.540	266.228	269.565	303.112	272.613	275.212	351.403	251.991	292.420	284.850	276.822	275.266	0,57
Crudo Oriente	135.992	163.518	147.022	140.716	157.854	198.629	159.317	150.568	211.217	125.145	164.632	159.192	159.239	168.583	-5,54
Crudo Napo (a)	99.875	110.712	100.519	125.512	111.711	104.483	113.296	124.644	140.186	126.846	127.787	125.658	117.584	106.683	10,22
DERIVADOS															
Producción Nacional (b)	226.328	210.813	212.651	227.378	203.877	211.682	194.183	196.984	206.884	216.259	200.095	205.747	209.372	214.729	-2,49
Consumo Nacional	296.108	287.421	274.624	267.536	285.467	270.284	280.713	281.558	290.012	297.566	297.579	293.051	285.183	271.293	5,12
Transporte por Poliductos	281.696	271.791	276.296	271.078	267.005	249.093	266.015	250.905	257.661	279.713	266.121	259.065	266.384	262.414	1,51
Total Importaciones	136.381	150.564	154.347	149.429	117.631	103.404	155.406	153.749	211.600	144.199	185.695	134.719	186.480	157.221	18,61
Importación Diesel 2	36.638	30.249	45.769	37.820	9.232	9.190	27.746	27.485	28.835	36.788	56.441	8.865	29.545	22.674	30,30
Importación Diesel Premium	45.916	61.113	54.865	55.737	45.839	38.763	74.110	64.682	66.496	55.602	67.007	74.240	58.696	54.767	7,17
Importación de Nafta RON 93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	21.451	
Importación de Nafta RON 87	19.350	21.320	19.250	19.952	19.332	19.907	19.247	20.384	30.227	19.374	19.825	18.824	20.556	20.498	0,28
Importación de Nafta RON 95	-	-	-	-	-	-	-	-	40.167	-	-	-	40.167	-	
Importación GLP	34.476	37.575	34.462	35.650	43.227	35.544	34.026	41.198	42.571	32.436	42.422	32.498	37.150	37.715	-1,50
Importación de Cutter Stocks	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	0	0	0	
Importación de Avgas	-	308	-	271	-	-	276	-	292	-	-	292	118	117	1,34
Total Exportaciones	36.741	20.423	30.657	44.329	42.758	25.318	30.618	24.464	25.350	24.498	25.265	18.376	29.126	38.485	-24,32
Exportación de Fuel Oil N°6	36.741	20.423	30.657	44.329	42.758	25.318	30.618	24.464	25.350	24.498	25.265	18.376	29.126	38.485	-24,32
Notas:															
a) Incluye crudo reducido															
b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas															
Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR															

GRÁFICO 1: MOVIMIENTO HIDROCARBURÍFERO



EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN



2. EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

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 25 bloques, con un aporte del 80% de la producción petrolera ecuatoriana.

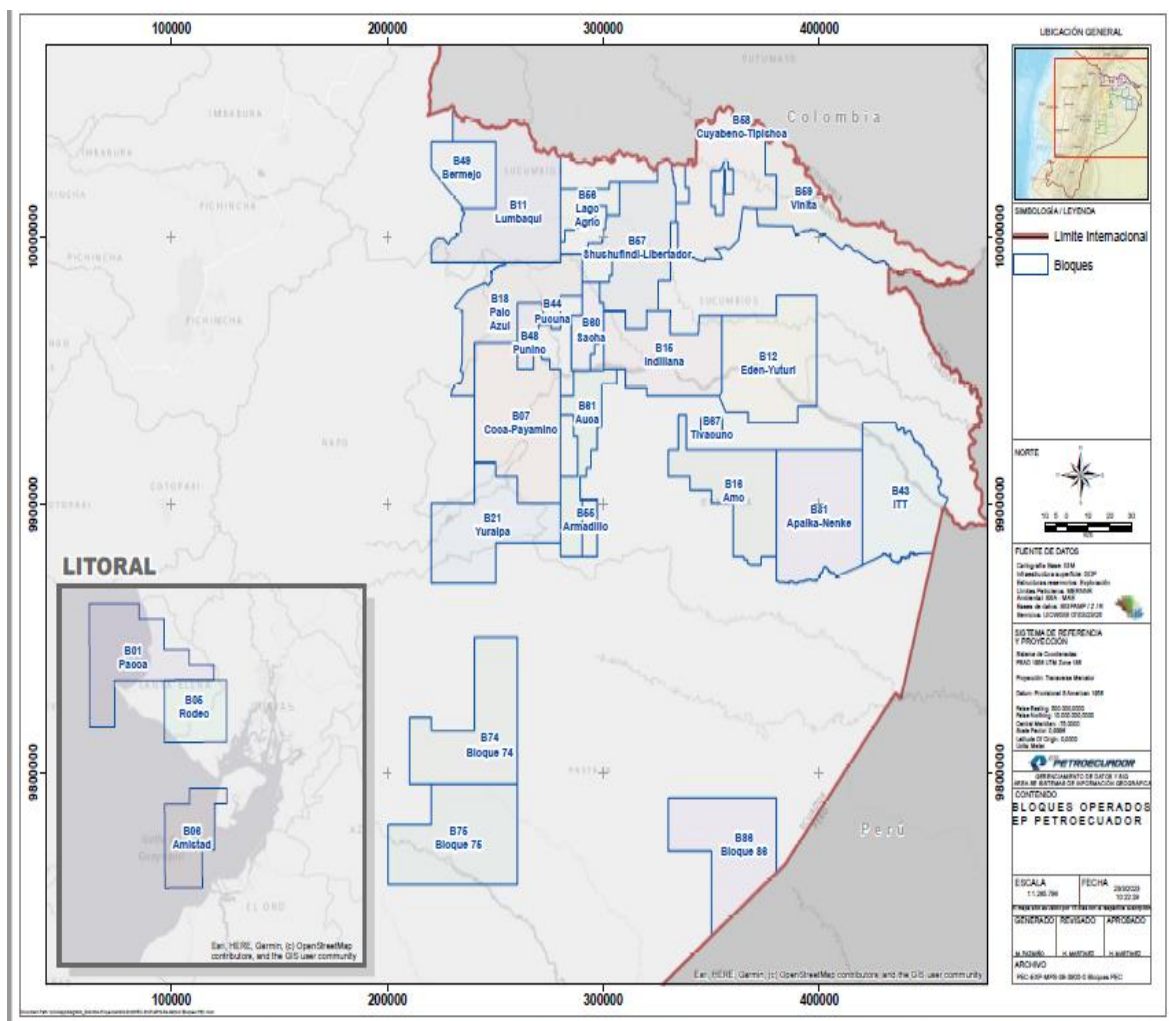


TABLA 5: POZOS PERFORADOS

Año 2023							
PERFORACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	SA	SACHA-AQ490	SCHAQ-490	SINOPEC 191	13/12/2022	01/01/2023	EP PEC
	AU	AUCA-O287	ACAO-287	SLR-401	14/12/2022	02/01/2023	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-O100	SHSO-100	SLR-402	01/01/2023	15/01/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-A010	ISHA-010	CCDC-066	05/01/2023	16/01/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B063	ISHB-063	CCDC-028	31/12/2022	19/01/2023	EP PEC
	AU	AUCA-O283	ACAO-283	SLR-401	07/01/2023	24/01/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B062I	ISHB-062I	SINOPEC 185	12/01/2023	28/01/2023	EP PEC
FEBRERO	LA	LAGO AGRIO-J061	LGAJ-061HS2	PETREX 5824	24/09/2022	05/02/2023	C. IGAP
	LA	LAGO AGRIO-J061	LGAJ-061R1	PETREX 5824	24/09/2022	05/02/2023	C. IGAP
	LA	LAGO AGRIO-J061	LGAJ-061HS2	GEOPESTA-05	24/09/2022	05/02/2023	C. IGAP
	LA	LAGO AGRIO-J061	LGAJ-061R1S1	PETREX 5824	24/09/2022	05/02/2023	C. IGAP
	AU	CULEBRA-C056	CLBC-056	SINOPEC 183	13/01/2023	06/02/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-A028	ISHA-028	CCDC-066	29/01/2023	07/02/2023	EP PEC
	SH	AGUARICO-A016	AGRA-016	SLR-402	28/01/2023	11/02/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-B047	ISHB-047	CCDC-028	30/01/2023	16/02/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B048H	ISHB-048H	SINOPEC 185	06/02/2023	20/02/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ491	SCHAQ-491	SINOPEC 191	09/02/2023	26/02/2023	EP PEC
	AU	AUCA-O285	ACAO-285	SLR-401	03/02/2023	27/02/2023	C. SHAYA
IT	TIPUTINI-D100	TPTD-100	CCDC-036	16/02/2023	28/02/2023	EP PEC	
MARZO	SA	SACHA-A419	SCHA-419	SINOPEC 248	09/02/2023	07/03/2023	EP PEC
	LI	SECOYA-054	SCY-054	PETREX 5824	20/02/2023	09/03/2023	C. PARD
	AU	AUCA-H081	ACAH-081R1I	SINOPEC 156	15/02/2023	10/03/2023	C. SHAYA
	SH	AGUARICO-A024	AGRA-024	SLR-402	26/02/2023	11/03/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-B049	ISHB-049	SINOPEC 185	28/02/2023	14/03/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A026	ISHA-026	CCDC-066	07/03/2023	16/03/2023	EP PEC
	LI	SECOYA-055	SCY-055	PETREX 5824	10/03/2023	25/03/2023	C. PARD
	AU	AUCAK-246I	ACA-K-246I	SLR-401	07/03/2023	26/03/2023	C. SHAYA
ABRIL	IT	TIPUTINI-D101	TPTD-101	CCDC-036	25/03/2023	07/04/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ492	SCHAQ-492	SINOPEC 191	20/03/2023	08/04/2023	EP PEC
	AU	AUCA-I108	ACAI-108R1	SINOPEC 156	22/03/2023	15/04/2023	C. SHAYA
	SA	SACHA-A418	SCHA-418	SINOPEC 248	01/04/2023	20/04/2023	EP PEC
	IT	TIPUTINI-D099H	TPTD-099H	CCDC-036	09/03/2023	21/04/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A033H	ISHA-033H	CCDC-066	06/04/2023	21/04/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B056	ISHB-056S1	CCDC-028	26/02/2023	24/04/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B056	ISHB-056	CCDC-028	26/02/2023	24/04/2023	EP PEC
	AU	AUCA-R266	ACAR-266	SLR-401	02/04/2023	24/04/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B055	ISHB-055	SINOPEC 185	04/04/2023	25/04/2023	EP PEC
SH	SHUSHUFINDI-H237	SHSH-237	SLR-402	07/04/2023	28/04/2023	C. SHSF	
MAYO	IT	ISHPINGO-A017	ISHA-017	CCDC-066	27/04/2023	07/05/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ498	SCHAQ-498	SINOPEC 191	25/04/2023	14/05/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B042H	ISHB-042H	SINOPEC 185	04/05/2023	17/05/2023	EP PEC
	SA	SACHA-A409	SCHA-409	SINOPEC 248	30/04/2023	20/05/2023	EP PEC
	IT	TIPUTINI-D102H	TPTD-102H	CCDC-036	28/04/2023	21/05/2023	EP PEC
	AU	AUCA-I199	ACAI-199R1	SINOPEC 156	06/05/2023	27/05/2023	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-H239	SHSH-239	SLR-402	10/05/2023	30/05/2023	C. SHSF
	AU	AUCA-K241	ACA-K-241	SLR-401	14/05/2023	30/05/2023	C. SHAYA
IT	ISHPINGO-B064	ISHB-064	CCDC-028	17/05/2023	31/05/2023	EP PEC	
JUNIO	IT	ISHPINGO-A023	ISHA-023	CCDC-066	19/05/2023	04/06/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B044H	ISHB-044H	SINOPEC 185	26/05/2023	12/06/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ497	SCHAQ-497	SINOPEC 191	27/05/2023	16/06/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B051	ISHB-051	CCDC-028	09/06/2023	23/06/2023	EP PEC
JULIO	IT	ISHPINGO-A022	ISHA-022	CCDC-066	15/06/2023	03/07/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B057H	ISHB-057H	SINOPEC 185	20/06/2023	03/07/2023	EP PEC
	AU	AUCA-K240H	ACA-K-240H	SLR-401	17/06/2023	15/07/2023	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-H248H	SHSH-248H	SLR-402	17/06/2023	17/07/2023	C. SHSF
	SA	SACHA-AQ495	SCHAQ-495	SINOPEC 191	04/07/2023	26/07/2023	EP PEC

Año 2023							
PERFORACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
AGOSTO	IT	ISHPINGO-B046	ISHB-046	SINOPEC 185	12/07/2023	02/08/2023	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-L1871	EDYL-1871	CCDC-036	11/07/2023	04/08/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A018	ISHA-018	CCDC-066	11/07/2023	07/08/2023	EP PEC
	OY	YURALPA CENTRO-E005	YRCE-005R1	SINOPEC 168	31/07/2023	10/08/2023	C. WAYRA
	IT	ISHPINGO-B050H	ISHB-050H	CCDC-028	30/07/2023	13/08/2023	EP PEC
	AU	CULEBRA-C058H	CLBC-058H	SINOPEC 156	10/07/2023	16/08/2023	C. SHAYA
	AU	AUCA-R268	ACAR-268	SLR-401	07/08/2023	24/08/2023	C. SHAYA
IT	ISHPINGO-B067	ISHB-067	CCDC-028	18/08/2023	30/08/2023	EP PEC	
SEPTIEMBRE	IT	ISHPINGO-A027	ISHA-027	CCDC-066	18/08/2023	02/09/2023	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-H275	SHSH-275	SLR-402	10/08/2023	04/09/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-B053	ISHB-053	SINOPEC 185	14/08/2023	06/09/2023	EP PEC
	OY	YURALPA CENTRO-E002H	YRCE-002HR1S1	SINOPEC 168	23/08/2023	08/09/2023	C. WAYRA
	OY	YURALPA CENTRO-E002H	YRCE-002HR1	SINOPEC 168	23/08/2023	08/09/2023	C. WAYRA
	SA	SACHA-AQ494	SCHAQ-494	SINOPEC 191	08/08/2023	12/09/2023	EP PEC
	CU	VINITA-D012	VNTD-012	TRIBOILGAS-202	29/08/2023	16/09/2023	C. TBRG
	EY	EDEN YUTURI-H188	EDYH-188	CCDC-036	04/09/2023	20/09/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AM541	SCHAM-541	SINOPEC 219	26/08/2023	23/09/2023	EP PEC
IT	ISHPINGO-A019	ISHA-019	CCDC-066	09/09/2023	23/09/2023	EP PEC	
AU	CULEBRA-C060	CLBC-060	SINOPEC 156	30/08/2023	26/09/2023	C. SHAYA	
OCTUBRE	LA	LAGO AGRIO-J062	LGAJ-062	CCDC-069	10/09/2023	03/10/2023	C. IGAP
	IN	PALMERAS NORTE-A014	PLNA-014	KCA T-420	04/09/2023	04/10/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ496	SCHAQ-496	SINOPEC 191	24/09/2023	13/10/2023	EP PEC
	AU	AUCA-K243	ACAK-243	SLR-401	23/09/2023	14/10/2023	C. SHAYA
	EY	EDEN YUTURI-H189	EDYH-189	CCDC-036	28/09/2023	15/10/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A025	ISHA-025	CCDC-066	02/10/2023	16/10/2023	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-A218	SHSA-218	SLR-402	17/09/2023	20/10/2023	C. SHSF
	SH	SHUSHUFINDI-A218	SHSA-218S1	SLR-402	17/09/2023	20/10/2023	C. SHSF
	CU	VINITA-D013	VNTD-013	TRIBOILGAS-202	08/10/2023	22/10/2023	C. TBRG
	SA	SACHA-AM540	SCHAM-540	SINOPEC 219	05/10/2023	24/10/2023	EP PEC
OY	YURALPA CENTRO-G029	YRCG-029	SINOPEC 168	14/10/2023	25/10/2023	C. WAYRA	
NOVIEMBRE	LA	PARAHUACU-H035	PRHH-035	CCDC-037	03/10/2023	05/11/2023	C. CCDC
	IN	PALMERAS NORTE-A015	PLNA-015	KCA T-420	15/10/2023	06/11/2023	EP PEC
	CU	VICTOR HUGO RUALES-J028	VHRJ-028	CCDC-069	27/10/2023	10/11/2023	C. IGAP
	SH	SHUSHUFINDI-T144	SHST-144	SLR-402	30/10/2023	15/11/2023	C. SHSF
	AU	AUCA-K255	ACAK-255	SLR-401	25/10/2023	16/11/2023	C. SHAYA
	SA	SACHA-AQ493	SCHAQ-493	SINOPEC 191	24/10/2023	18/11/2023	EP PEC
	CU	VINITA-D014	VNTD-014	TRIBOILGAS-202	08/11/2023	20/11/2023	C. TBRG
	SA	SACHA-AM543	SCHAM-543	SINOPEC 219	06/11/2023	23/11/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B045H	ISHB-045H	CCDC-028	16/10/2023	29/11/2023	EP PEC
IT	ISHPINGO-B065	ISHB-065	SINOPEC 185	16/09/2023	30/11/2023	EP PEC	
IT	ISHPINGO-B065	ISHB-065S1	SINOPEC 185	16/09/2023	30/11/2023	EP PEC	
DICIEMBRE	CU	VICTOR HUGO RUALES-K033	VHRK-033	CCDC-069	22/11/2023	04/12/2023	C. IGAP
	AU	AUCA-K248H	ACAK-248H	SLR-401	16/11/2023	07/12/2023	C. SHAYA
	OY	YURALPA CENTRO-G030	YRCG-030S1	SINOPEC 168	21/11/2023	14/12/2023	C. WAYRA
	OY	YURALPA CENTRO-G030	YRCG-030	SINOPEC 168	21/11/2023	14/12/2023	C. WAYRA
	SH	SHUSHUFINDI-T219I	SHST-219I	SLR-402	30/11/2023	15/12/2023	C. SHSF
	SA	SACHA-AQ600	SCHAQ-600	SINOPEC 191	01/12/2023	20/12/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B066	ISHB-066	CCDC-028	08/12/2023	24/12/2023	EP PEC
	SA	SACHA-ALS45	SCHAL-545	SINOPEC 248	09/12/2023	30/12/2023	EP PEC
CU	VICTOR HUGO RUALES-D003I	VHRD-003I	CCDC-069	16/12/2023	31/12/2023	C. IGAP	

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

TABLA 6: POZOS COMPLETADOS

Año 2023							
COMPLETACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	IT	ISHPINGO-A015	ISHA-015	CCDC-066	26/12/2022	04/01/2023	EP PEC
	AU	AUCA-O287	ACAO-287	SLR-401	02/01/2023	07/01/2023	C. SHAYA
	AU	CULEBRA-C055	CLBC-055	SINOPEC 183	25/12/2022	11/01/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B040	ISHB-040	SINOPEC 185	29/12/2022	11/01/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ490	SCHAQ-490	SINOPEC 191	01/01/2023	12/01/2023	EP PEC
	OY	PAYAMINO-G037	PYMG-037	SINOPEC 127	26/12/2022	13/01/2023	EP PEC
	IT	TIPUTINI-CP098I	TPTCP-098I	CCDC-036	31/12/2022	15/01/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A010	ISHA-010	CCDC-066	16/01/2023	28/01/2023	EP PEC
IT	ISHPINGO-B063	ISHB-063	CCDC-028	19/01/2023	29/01/2023	EP PEC	
FEBRERO	AU	AUCA-O283	ACAO-283	SLR-401	24/01/2023	02/02/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-B062I	ISHB-062I	SINOPEC 185	29/01/2023	05/02/2023	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-O100	SHSO-100	SINOPEC-903	25/01/2023	09/02/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-A028	ISHA-028	CCDC-066	07/02/2023	13/02/2023	EP PEC
	SH	AGUARICO-A016	AGRA-016	SLR-402	11/02/2023	24/02/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-B047	ISHB-047	CCDC-028	16/02/2023	25/02/2023	EP PEC
IT	ISHPINGO-B048H	ISHB-048H	SINOPEC 185	20/02/2023	25/02/2023	EP PEC	
MARZO	IT	TIPUTINI-D100	TPTD-100	CCDC-036	28/02/2023	08/03/2023	EP PEC
	AU	CULEBRA-C056	CLBC-056	SINOPEC 932	15/02/2023	21/03/2023	C. SHAYA
	SH	AGUARICO-A024	AGRA-024	SLR-402	11/03/2023	30/03/2023	C. SHSF
	SA	SACHA-A419	SCHA-419	SINOPEC 248	07/03/2023	31/03/2023	EP PEC
ABRIL	IT	ISHPINGO-B049	ISHB-049	SINOPEC 185	14/03/2023	03/04/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A026	ISHA-026	CCDC-066	09/03/2023	04/04/2023	EP PEC
	AU	AUCA-O285	ACAO-285	TUSCANY-105	30/03/2023	08/04/2023	C. SHAYA
	IT	TIPUTINI-D101	TPTD-101	CCDC-036	07/04/2023	15/04/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ492	SCHAQ-492	SINOPEC 191	08/04/2023	19/04/2023	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO-J061	LGAJ-061R1S1	GEOPETSA-05	04/04/2023	23/04/2023	C. IGAP
	SA	SACHA-AQ491	SCHAQ-491	SINOPEC 191	26/02/2023	24/04/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A033H	ISHA-033H	CCDC-066	21/04/2023	26/04/2023	EP PEC
	IT	TIPUTINI-D099H	TPTD-099H	CCDC-036	21/04/2023	26/04/2023	EP PEC
	AU	AUCA-K246I	ACAK-246I	SINOPEC 932	19/04/2023	29/04/2023	EP PEC
SA	SACHA-A418	SCHA-418	SINOPEC 248	20/04/2023	29/04/2023	EP PEC	
MAYO	IT	ISHPINGO-B055	ISHB-055	SINOPEC 185	25/04/2023	03/05/2023	EP PEC
	LI	SECOYA-054	SCY-054	TUSCANY-104	06/04/2023	06/05/2023	C. PARD
	AU	AUCA-R266	ACAR-266	SLR-401	24/04/2023	06/05/2023	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-H237	SHSH-237	SLR-402	28/04/2023	09/05/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-B056	ISHB-056S1	CCDC-028	24/04/2023	15/05/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A017	ISHA-017	CCDC-066	07/05/2023	18/05/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ498	SCHAQ-498	SINOPEC 191	14/05/2023	24/05/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B042H	ISHB-042H	SINOPEC 185	17/05/2023	25/05/2023	EP PEC
IT	TIPUTINI-D102H	TPTD-102H	CCDC-036	21/05/2023	29/05/2023	EP PEC	
JUNIO	IT	ISHPINGO-B064	ISHB-064	CCDC-028	31/05/2023	08/06/2023	EP PEC
	SA	SACHA-A409	SCHA-409	SINOPEC 248	20/05/2023	10/06/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A023	ISHA-023	CCDC-066	04/06/2023	14/06/2023	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-H239	SHSH-239	SLR-402	30/05/2023	16/06/2023	C. SHSF
	AU	AUCA-K241	ACAK-241	SLR-401	30/05/2023	17/06/2023	C. SHAYA
IT	ISHPINGO-B044H	ISHB-044H	SINOPEC 185	12/06/2023	18/06/2023	EP PEC	

Año 2023							
COMPLETACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
JULIO	IT	ISHPINGO-B051	ISHB-051	CCDC-028	23/06/2023	01/07/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ497	SCHAQ-497	SINOPEC 191	16/06/2023	03/07/2023	EP PEC
	AU	AUCA-H081	ACAH-081R11	ORD-903	26/06/2023	07/07/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-A022	ISHA-022	CCDC-066	03/07/2023	10/07/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B057H	ISHB-057H	SINOPEC 185	03/07/2023	11/07/2023	EP PEC
	AU	AUCA-K240H	ACAK-240H	SLR-401	15/07/2023	28/07/2023	C. SHAYA
	AU	AUCA-I199	ACAI-199R1	TUSCANY-111	27/05/2023	30/07/2023	C. SHAYA
	AU	AUCA-I199	ACAI-199R1	SINOPEC 156	27/05/2023	30/07/2023	C. SHAYA
AGOSTO	AU	AUCA-I108	ACAI-108R1	SINOPEC 156	15/04/2023	07/08/2023	C. SHAYA
	AU	AUCA-I108	ACAI-108R1	TUSCANY-111	15/04/2023	07/08/2023	C. SHAYA
	LI	SECOYA-055	SCY-055	TUSCANY-104	02/08/2023	13/08/2023	C. PARD
	IT	ISHPINGO-B046	ISHB-046	SINOPEC 185	02/08/2023	13/08/2023	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-L1871	EDYL-1871	CCDC-036	01/08/2023	16/08/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A018	ISHA-018	CCDC-066	07/08/2023	16/08/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B050H	ISHB-050H	CCDC-028	14/08/2023	17/08/2023	EP PEC
	OY	YURALPA CENTRO-E005	YRCE-005R1	SINOPEC 168	10/08/2023	19/08/2023	C. WAYRA
	SA	SACHA-AQ495	SCHAQ-495	SINOPEC 191	26/07/2023	20/08/2023	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-H248H	SHSH-248H	SLR-402	17/07/2023	26/08/2023	C. SHSF
AU	CULEBRA-C058H	CLBC-058H	SINOPEC 156	16/08/2023	29/08/2023	C. SHAYA	
SEPTIEMBRE	IT	ISHPINGO-B067	ISHB-067	CCDC-028	30/08/2023	06/09/2023	EP PEC
	AU	AUCA-R268	ACAR-268	SLR-401	24/08/2023	08/09/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-A027	ISHA-027	CCDC-066	02/09/2023	08/09/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B053	ISHB-053	SINOPEC 185	06/09/2023	14/09/2023	EP PEC
	OY	YURALPA CENTRO-E002H	YRCE-002HR1S1	SINOPEC 168	08/09/2023	17/09/2023	C. WAYRA
	SA	SACHA-AQ494	SCHAQ-494	SINOPEC 191	12/09/2023	23/09/2023	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-H188	EDYH-188	CCDC-036	20/09/2023	27/09/2023	EP PEC
OCTUBRE	SH	SHUSHUFINDI-H275	SHSH-275	SINOPEC-904	12/09/2023	02/10/2023	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-A019	ISHA-019	CCDC-066	23/09/2023	02/10/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AM541	SCHAM-541	SINOPEC 219	23/09/2023	04/10/2023	EP PEC
	IN	PALMERAS NORTE-A014	PLNA-014	KCA T-420	04/10/2023	13/10/2023	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-H189	EDYH-189	CCDC-036	15/10/2023	16/10/2023	EP PEC
	SA	SACHA-AQ496	SCHAQ-496	SINOPEC 191	13/10/2023	23/10/2023	EP PEC
	AU	AUCA-K243	ACAK-243	SLR-401	15/10/2023	24/10/2023	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-A025	ISHA-025	CCDC-066	16/10/2023	30/10/2023	EP PEC
	CU	VINITA-D013	VNTD-013	TRIBOILGAS-202	22/10/2023	31/10/2023	C. TBRG
NOVIEMBRE	SA	SACHA-AM540	SCHAM-540	SINOPEC 219	24/10/2023	05/11/2023	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO-J062	LGAI-062	GEOPETSA-03	18/10/2023	13/11/2023	C. IGAP
	SH	SHUSHUFINDI-A218	SHSA-218S1	SINOPEC-904	28/10/2023	14/11/2023	C. SHSF
	IN	PALMERAS NORTE-A015	PLNA-015	KCA T-420	06/11/2023	16/11/2023	EP PEC
	OY	YURALPA CENTRO-G029	YRCG-029	SINOPEC 168	25/10/2023	21/11/2023	C. WAYRA
	CU	VINITA-D014	VNTD-014	TRIBOILGAS-202	20/11/2023	28/11/2023	C. TBRG
	SH	SHUSHUFINDI-T144	SHST-144	SLR-402	15/11/2023	29/11/2023	C. SHSF
	SA	SACHA-AQ493	SCHAQ-493	SINOPEC 191	18/11/2023	30/11/2023	EP PEC
DICIEMBRE	CU	VICTOR HUGO RUALES-J028	VHRJ-028	GEOPETSA-05	16/11/2023	01/12/2023	C. IGAP
	IT	ISHPINGO-B045H	ISHB-045H	CCDC-028	29/11/2023	04/12/2023	EP PEC
	CU	VINITA-D012	VNTD-012	TRIBOILGAS-202	16/09/2023	07/12/2023	C. TBRG
	SA	SACHA-AM543	SCHAM-543	SINOPEC 219	23/11/2023	12/12/2023	EP PEC
	IT	ISHPINGO-B065	ISHB-065S1	SINOPEC 185	30/11/2023	18/12/2023	EP PEC
	AU	AUCA-K248H	ACAK-248H	SLR-401	07/12/2023	18/12/2023	C. SHAYA
OY	YURALPA CENTRO-G030	YRCG-030S1	SINOPEC 168	21/11/2023	19/12/2023	C. WAYRA	

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

Año 2023										
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
FEBRERO	IN	PAKA SUR-004	PKSA-004	TRIBOILGAS-201	CHANGE NEW ZONE	04	13/01/2023	24/02/2023	EP PEC	PKSA-004TS
	CU	CUYABENO-G050	CYBG-050	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	05	13/02/2023	24/02/2023	EP PEC	CYBG-050UI, CYBG-050US
	SA	SACHA-156	SCH-156	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	22/02/2023	24/02/2023	EP PEC	SCH-156UI
	PA	PALO AZUL-C039	PLAC-039	CCDC-042	WORKOVER	10	09/02/2023	26/02/2023	EP PEC	PLAC-039H
	IT	ISHPINGO-A021	ISHA-021	CCDC-066	WELL CONVERSION	01	13/02/2023	26/02/2023	EP PEC	
	SH	DRAGO NORTE-D055	DRRD-055	DYGOIL-30	WORKOVER	08	20/02/2023	26/02/2023	EP PEC	DRRD-055S1UI
	AU	AUCA-C027	ACAC-027	ORD-903	WELL CONVERSION	08	09/02/2023	27/02/2023	C. SHAYA	ACAC-027TI, ACAC-027ITI
	SA	SACHA-093	SCH-093	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	11	21/02/2023	27/02/2023	EP PEC	SCH-093UI
	CU	CALUMENIA-001	CLM-001	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	02	24/02/2023	27/02/2023	EP PEC	CLM-001US
	IN	LIMONCOCHA-K031	LMNK-031	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	10	24/02/2023	28/02/2023	EP PEC	LMNK-031UI
	SA	SACHA-142	SCH-142	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	13	25/02/2023	02/03/2023	EP PEC	SCH-142UI
IN	LIMONCOCHA-J010	LMNJ-010	SINOPEC-905	WORKOVER	11	14/02/2023	03/03/2023	C. PNTR	LMNJ-010UI, LMNJ-010TS	
SH	SHUSHUFINDI-Z138	SHSZ-138	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	23/02/2023	03/03/2023	EP PEC	SHSZ-138UI	
SA	SACHA-H285	SCHH-285	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	03	15/06/2022	04/03/2023	EP PEC	SCHH-285H, SCHH-285HS, SCHH-285UI	
SA	SACHA-H285	SCHH-285	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	15/06/2022	04/03/2023	EP PEC	SCHH-285H, SCHH-285HS, SCHH-285UI	
CU	CUYABENO-C035	CYBC-035	CCDC-040	WORKOVER	09	20/02/2023	04/03/2023	EP PEC	CYBC-035UI, CYBC-035US	
LI	PICHINCHA-013	PCH-013	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	12	25/02/2023	04/03/2023	EP PEC	PCH-013US	
CU	YINITA-8005	VNTB-005	CCDC-040	WORKOVER	01	11/02/2023	05/03/2023	EP PEC	VNTB-005M1	
CU	YINITA-8005	VNTB-005	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	01	11/02/2023	05/03/2023	EP PEC	VNTB-005M1	
OY	COCA-A053	COCA-053	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	08	23/02/2023	06/03/2023	EP PEC	COCA-053BT	
AU	CULEBRA-C050	CLBC-050	SINOPEC 932	WORKOVER	01	25/02/2023	06/03/2023	C. SHAYA	CLBC-050H	
IT	ISHPINGO-A015	ISHA-015	CCDC-066	WORKOVER	01	26/02/2023	06/03/2023	EP PEC	ISHA-015M1	
IT	TAMBOCOCHA-B054H	TMBB-054H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	20/02/2023	07/03/2023	EP PEC	TMBB-054HM1	
CU	SANSAHUARI-A018	SNSA-018	CCDC-040	WORKOVER	07	04/03/2023	07/03/2023	EP PEC	SNSA-018US	
AU	PITALALA-A003	PTLA-003	TUSCANY-111	CHANGE NEW ZONE	01	11/12/2022	09/03/2023	C. SHAYA	PTLA-003UI	
AU	PITALALA-A003	PTLA-003	ORD-903	CHANGE NEW ZONE	01	11/12/2022	09/03/2023	C. SHAYA	PTLA-003UI	
LA	LAGO AGRIO-J039	LGAJ-039	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	14	14/02/2023	09/03/2023	EP PEC	LGAJ-039HS	
SH	SHUSHUFINDI-T235	SHST-235	SINOPEC-903	WORKOVER	03	16/02/2023	09/03/2023	EP PEC	SHST-235TI, SHST-235UI	
SA	SACHA-AD360	SCHAD-360	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	07	04/03/2023	09/03/2023	EP PEC	SCHAD-360UI	
CU	CUYABENO-H069	CYBH-069	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	04	25/01/2023	10/03/2023	EP PEC	CYBH-069UI	
SH	SHUSHUFINDI-Z173	SHSZ-173	FASTDRILLING-11	WORKOVER	04	21/02/2023	10/03/2023	EP PEC	SHSZ-173UI	
IN	YANQUINCHA NORTE-A010	YINNA-010	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	28/02/2023	10/03/2023	EP PEC	YINNA-010UI	
SA	SACHA-D250	SCHD-250	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	09	14/02/2023	11/03/2023	EP PEC	SCHD-250HI	
SA	SACHA-AB312	SCHAB-312	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	09	15/02/2023	11/03/2023	EP PEC	SCHAB-312TI	
CU	VICTOR HUGO RUALES-C023	VHRC-023	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	30/01/2023	12/03/2023	EP PEC	VHRC-023BT, VHRC-020US, VHRC-020M2	
CU	VICTOR HUGO RUALES-C023	VHRC-023	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	07	30/01/2023	12/03/2023	EP PEC	VHRC-023BT, VHRC-020US, VHRC-020M2, VHRC-020M2	
LI	ATACAPI-B0118	ATCB-0118	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	04/03/2023	12/03/2023	EP PEC	ATCB-0118US	
SA	SACHA-AJ428	SCHAJ-428	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	02/03/2023	13/03/2023	EP PEC	SCHAJ-428TI	
OY	PAYAMINO-G037	PYMG-037	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	06/03/2023	13/03/2023	EP PEC	PYMG-037H	
CU	CUYABENO-E057	CYBE-057	CCDC-040	WORKOVER	06	07/03/2023	13/03/2023	EP PEC	CYBE-057UI	
SA	SACHA-AM450	SCHAM-450	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	09/03/2023	14/03/2023	EP PEC	SCHAM-450HS	
AU	CULEBRA-A038	CLBA-038	TUSCANY-105	WORKOVER	02	22/02/2023	16/03/2023	C. SHAYA	CLBA-038UI	
SH	SHUSHUFINDI-T233	SHST-233	CCDC-052	WORKOVER	05	09/03/2023	16/03/2023	EP PEC	SHST-233TI, SHST-233UI, SHST-233TS	
PA	PALO AZUL-N057	PLAN-057	CCDC-042	WORKOVER	05	27/02/2023	17/03/2023	EP PEC	PLAN-057BT	
IT	TIPUTINI-A023	TPTA-023	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	07/03/2023	17/03/2023	EP PEC	TPTA-023M1	
AU	YUCA-C049	YCAC-049	TUSCANY-111	WORKOVER	05	09/03/2023	18/03/2023	C. SHAYA	YCAC-049TI	
SH	DRAGO NORTE-A003	DRRA-003	DYGOIL-30	WELL CONVERSION	06	12/11/2022	19/03/2023	EP PEC	DRRA-003HI	
LI	SECOYA-A047	SCYA-047	TUSCANY-104	WORKOVER	13	22/02/2023	19/03/2023	C. PARD	SHH-007US	
SA	SACHA-098	SCH-098	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	10	13/03/2023	19/03/2023	EP PEC	SCH-098TI, SCH-098HI, SCH-098UI, SCH-098U	
PA	PUCUNA-023	PCN-023	GEOPETA-03	WORKOVER	01	13/02/2023	20/03/2023	C. IGAP	PCN-023H	
AU	AUCA SUR-B009	ACSB-009	ORD-903	WORKOVER	05	27/02/2023	20/03/2023	C. SHAYA	ACSB-009UI	
SH	SHUSHUFINDI-009	SHS-009	FASTDRILLING-11	WORKOVER	15	10/03/2023	20/03/2023	EP PEC	SHS-009TS, SHS-009UI, SHS-009TI	
SA	SACHA-S287	SCHS-287	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	07	14/03/2023	21/03/2023	EP PEC	SCHS-287HI, SCHS-287UI	
CU	SANSAHUARI-001	SNS-001	CCDC-040	WORKOVER	07	13/03/2023	22/03/2023	EP PEC	SNS-001TI, SNS-001M1, SNS-001UI, SNS-001US	
CU	VICTOR HUGO RUALES-A018	VHRA-018	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	09	17/03/2023	22/03/2023	EP PEC	VHRA-018BT, VHRA-018US, VHRA-018UI, VHRA-018M1, VHRA-018M2	
SA	SACHA-AM452	SCHAM-452	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	09/12/2022	23/03/2023	EP PEC	SCHAM-452HI	
SA	SACHA-AM452	SCHAM-452	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	04	09/12/2022	23/03/2023	EP PEC	SCHAM-452HI	
OY	OSO-G105	OSOG-105	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	13/03/2023	23/03/2023	EP PEC	OSOG-105HP	
SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	ORD-902	WORKOVER	28	18/08/2022	24/03/2023	EP PEC	SHS-071TI, SHS-071UI	
SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	DYGOIL-30	WORKOVER	28	18/08/2022	24/03/2023	EP PEC	SHS-071TI, SHS-071UI	
SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	HILONG 28	WORKOVER	28	18/08/2022	24/03/2023	EP PEC	SHS-071TI, SHS-071UI	
SH	DRAGO ESTE-A008	DRTA-008	DYGOIL-30	WORKOVER	07	04/11/2022	24/03/2023	EP PEC	DRTA-008TI, DRTA-008UI, DRTA-008TS, DRTA-008US	
SH	SHUSHUFINDI-H155	SHSH-155	SINOPEC-903	WORKOVER	06	09/03/2023	25/03/2023	C. SHSF	SHSH-155US	
SH	SHUSHUFINDI-B136	SHSB-136	SINOPEC-903	WORKOVER	09	14/01/2023	26/03/2023	EP PEC	SHSB-136TI, SHSB-136UI	
SH	SHUSHUFINDI-B136	SHSB-136	ORD-902	WORKOVER	09	14/01/2023	26/03/2023	EP PEC	SHSB-136TI, SHSB-136UI	
SH	SHUSHUFINDI-B136	SHSB-136	FASTDRILLING-11	WORKOVER	09	14/01/2023	26/03/2023	EP PEC	SHSB-136TI, SHSB-136UI	
IN	PAKA SUR-A001	PKSA-001	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	08	10/03/2023	26/03/2023	EP PEC	PKSA-001TP, PKSA-001HP, PKSA-001UI	
AU	AUCA-Q174	ACAQ-17451	TUSCANY-111	WORKOVER	07	18/03/2023	27/03/2023	C. SHAYA	ACAQ-17451HS	
CU	CUYABENO-F036	CYBF-036	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	08	30/01/2023	28/03/2023	EP PEC	CYBF-036M2	
CU	CUYABENO-K058	CYBK-058	CCDC-040	WORKOVER	03	22/03/2023	28/03/2023	EP PEC	CYBK-058UI, CYBK-058TS	
PA	PUCUNA-8014	PCNB-014	CCDC-042	WORKOVER	08	17/03/2023	29/03/2023	EP PEC	PCNB-014T	
IT	TIPUTINI-A038	TPTA-038	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	17/03/2023	29/03/2023	EP PEC	TPTA-038M1	
SA	SACHA-A415	SCHAI-415	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	07	23/03/2023	29/03/2023	EP PEC	SCHAI-415TI	
AU	AUCA-O284	ACAQ-284	TUSCANY-105	WORKOVER	01	16/03/2023	30/03/2023	C. SHAYA	ACAQ-284-UI	
SH	SHUSHUFINDI-N130	SHSN-130	FASTDRILLING-11	WORKOVER	04	19/03/2023	30/03/2023	EP PEC	SHSN-130UI	
SH	SHUSHUFINDI-N130	SHSN-130	DYGOIL-30	WORKOVER	04	19/03/2023	30/03/2023	EP PEC	SHSN-130UI	
OY	OSO-I147	OSOI-147	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	23/03/2023	30/03/2023	EP PEC	OSOI-147HP	
SA	SACHA-124	SCH-124	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	12	19/03/2023	31/03/2023	EP PEC	SCH-124H, SCH-124HI, SCH-124HS, SCH-124UI	
AU	AUCA-M142	ACAM-142	WORKOVER	02	21/03/2023	31/03/2023	C. SHAYA	ACAM-142UI		
OY	YURALPA CENTRO-E028	YRCE-028	VICTORIA 01	WORKOVER	01	11/03/2023	02/04/2023	C. WAYRA	YRCE-028H	
AU	AUCA-H195	ACAH-195	ORD-903	WORKOVER	02	20/03/2023	02/04/2023	C. SHAYA	ACAH-195TI	
IN	JIVINO-E020	JVNE-020	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	26/03/2023	02/04/2023	EP PEC	JVNE-020HS	
SA	SACHA-A414	SCHAL-411	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	26/03/2023	02/04/2023	EP PEC	SCHAL-411HS	
SA	SACHA-A429	SCHAJ-429	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	01	23/03/2023	03/04/2023	EP PEC	SCHAJ-429TI	
CU	CUYABENO-E093	CYBE-093	CCDC-040	WORKOVER	02	28/03/2023	03/04/2023	EP PEC	CYBE-093UI	
LI	ARZA-A008	ARZA-008	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	03	12/03/2023	05/04/2023	EP PEC	ARZA-008TI, ARZA-008UI	
SA	SECOYA-C049	SCYC-049	TUSCANY-104	WORKOVER	06	28/03/2023	05/04/2023	EP PEC	SCYC-049US	
LI	SACHA-A113	SCHAI-41351	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	03	31/03/2023	05/04/2023	EP PEC	SCHAI-41351UI	
CU	VICTOR HUGO RUALES-1007	VHRI-007	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	12	12/03/2023	06/04/2023	EP PEC	VHRI-007UI, VHRI-007BT	
OY	OSO-H121	OSOH-121	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	29/03/2023	07/04/2023	EP PEC	OSOH-121UI	
AU	ARMADILLO-B003	ARMB-003	GEOPETA-06	WORKOVER	03	29/03/2023	07/04/2023	EP PEC	ARMB-003UI	
SH	SHUSHUFINDI-AB147	SHSAB-147	ORD-902	WORKOVER	03	26/03/2023	08/04/2023	EP PEC	SHSAB-147UI, SHSAB-147US	
SA	SACHA-133	SCH-133R1	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	03/04/2023	09/04/2023	EP PEC	SCH-133UI	

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

Año 2023

FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO	
ABRIL	AU	AUCA-C127	ACAC-127	TUSCANY-111	WELL CONVERSION	03	27/03/2023	10/04/2023	C. SHAYA	ACAC-127TI	
	PA	PUCUNA-022	PCN-022	CCDC-042	WORKOVER	05	29/03/2023	10/04/2023	EP PEC	PCN-022UI	
	AU	AUCA-K125	ACAK-125	SINOPEC 932	WORKOVER	03	31/03/2023	10/04/2023	C. SHAYA	ACAK-125HS	
	IN	PAKA NORTE-A003	PKNA-003	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	02/04/2023	10/04/2023	EP PEC	PKNA-003UI	
	SH	SHUSHUFINDI-069	SHS-069	ORD-902	WORKOVER	24	08/04/2023	10/04/2023	EP PEC	SHS-069UI, SHS-069TI, SHS-069US	
	PA	PATA-A002	PATA-002	CCDC-042	WORKOVER	04	16/01/2023	11/04/2023	EP PEC	PATA-002UI	
	PA	PATA-A002	PATA-002	CCDC-052	WORKOVER	04	16/01/2023	11/04/2023	EP PEC	PATA-002UI	
	AU	AUCA-Q116	ACAQ-116	ORD-903	WORKOVER	03	02/04/2023	11/04/2023	C. SHAYA	ACAQ-116TI	
	SH	SHUSHUFINDI-AC228	SHSAC-228	FASTDRILLING-11	WORKOVER	03	04/04/2023	12/04/2023	EP PEC	SHSAC-228TI	
	SA	SACHA-H231	SCHH-231	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	09	06/04/2023	12/04/2023	EP PEC	SCHH-231TI	
	SA	SACHA-AL443	SCHAL-443	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	07	23/01/2023	13/04/2023	EP PEC	SCHAL-443TI, SCHAL-443UI	
	SA	SACHA-AL443	SCHAL-443	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	07	23/01/2023	13/04/2023	EP PEC	SCHAL-443TI, SCHAL-443UI	
	EY	EDEN YUTURI-K125	EDYK-125	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	03	02/02/2023	13/04/2023	EP PEC	EDYK-125M2	
	SH	SHUSHUFINDI-W142	SHSW-142	SINOPEC-903	WORKOVER	02	26/03/2023	13/04/2023	EP PEC	SHSW-142UI, SHSW-142TS, SHSW-142TI	
	IT	TAMBOCOCHA-A027H	TMBA-027H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	29/03/2023	13/04/2023	EP PEC	TMBA-027HM1	
	PA	PUCUNA-024	PCN-024	GEOPETA-03	WORKOVER	02	07/04/2023	13/04/2023	C. IGAP	PCN-024BT	
	LA	LAGO AGRIO-F047	LGAF-047	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	20/03/2023	14/04/2023	EP PEC	LGAF-047HI, LGAF-047HS	
	OY	OSO-D009	OSOD-009	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	07/04/2023	14/04/2023	EP PEC	OSOD-009T	
	PA	PALO AZUL-D034H	PLAD-034H	CCDC-052	WORKOVER	05	06/02/2023	16/04/2023	EP PEC	PLAD-034HH	
	PA	PALO AZUL-D034H	PLAD-034H	CCDC-042	WORKOVER	05	06/02/2023	16/04/2023	EP PEC	PLAD-034HH	
	SA	SACHA-AM457	SCHAM-457	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	09	09/04/2023	16/04/2023	EP PEC	SCHAM-457HS	
	SA	SACHA-V320	SCHV-320	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	04	12/04/2023	18/04/2023	EP PEC	SCHV-320HI, SCHV-320TI	
	SA	SACHA-A0478H	SCHAO-478H	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	12/04/2023	18/04/2023	EP PEC	SCHAO-478HI	
	IN	YANAQUINCHA ESTE-B012	YNEB-012	SINOPEC-905	WORKOVER	03	03/03/2023	19/04/2023	C. PNTR	YNEB-012UM, YNEB-012TP	
	AU	AUCA-K234	ACAK-234	SINOPEC 932	WORKOVER	01	10/04/2023	19/04/2023	C. SHAYA	ACAK-234 UI, ACAK-234 HS	
	SH	SHUSHUFINDI-V190	SHSV-190	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	12/04/2023	19/04/2023	EP PEC	SHSV-190UI	
	SA	SACHA-AG398	SCHAG-398	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	13/04/2023	21/04/2023	EP PEC	SCHAG-398UI	
	LA	LAGO AGRIO-E049	LGAE-049	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	03/04/2023	22/04/2023	EP PEC	LGAE-049UI	
	AU	AUCA-O156	ACAO-156	TUSCANY-105	CHANGE NEW ZONE	01	08/04/2023	22/04/2023	C. SHAYA	ACAO-156HS	
	CU	YINITA-B004	YNTB-004	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	02	03/04/2023	23/04/2023	C. TBRG	YNTB-004M1	
	SA	SACHA-139	SCH-139	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	16/04/2023	25/04/2023	EP PEC	SCH-139TI	
	CU	CUYABENO-G054	CYBG-054	CCDC-040	WORKOVER	05	03/04/2023	27/04/2023	EP PEC	CYBG-054TS	
	OY	OSO-F002	OSOF-002	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	14/04/2023	28/04/2023	EP PEC	OSOF-002T, OSOF-002BT	
	SH	SHUSHUFINDI-AF042B	SHSAF-042B	FASTDRILLING-11	WORKOVER	21	19/04/2023	28/04/2023	EP PEC	SHSAF-042BTI, SHSAF-042BUI, SHSAF-042BUS, SHSAF-042BTS	
	IT	TAMBOCOCHA-D003	TMBD-003	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	13/04/2023	29/04/2023	EP PEC	TMBD-003M1	
	AU	AUCA SUR-D025	ACSD-025	TUSCANY-105	WORKOVER	03	22/04/2023	29/04/2023	C. SHAYA	ACSD-025UI	
	LA	LAGO AGRIO-032	LGA-032	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	24	22/04/2023	30/04/2023	EP PEC	LGA-032HS	
	MAYO	SH	SHUSHUFINDI-091	SHS-091	CCDC-052	WORKOVER	23	03/03/2023	02/05/2023	EP PEC	SHS-091TI, SHS-091UI
		SH	SHUSHUFINDI-091	SHS-091	SINOPEC-903	WORKOVER	23	03/03/2023	02/05/2023	EP PEC	SHS-091TI, SHS-091UI
		SH	SHUSHUFINDI-091	SHS-091	FASTDRILLING-11	WORKOVER	23	03/03/2023	02/05/2023	EP PEC	SHS-091TI, SHS-091UI
		SA	SACHA-051	SCH-051	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	13	21/04/2023	02/05/2023	EP PEC	SCH-051TI
		SA	SACHA-P153	SCHP-153	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	09	25/04/2023	02/05/2023	EP PEC	SCHP-153UI
		CU	CUYABENO-E023	CYBE-023	CCDC-040	WORKOVER	14	28/04/2023	03/05/2023	EP PEC	CYBE-023TS
		SH	SHUSHUFINDI-054	SHS-054	ORD-902	WORKOVER	18	30/01/2023	04/05/2023	EP PEC	SHS-054BT, SHS-054UI, SHS-054TI, SHS-054US
		SH	SHUSHUFINDI-054	SHS-054	CCDC-052	WORKOVER	18	30/01/2023	04/05/2023	EP PEC	SHS-054BT, SHS-054UI, SHS-054TI, SHS-054US
IN		LIJMONCOCHA-G007	LMNG-007	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	17	23/04/2023	05/05/2023	EP PEC	LMNG-007TS	
CU		SANSAHUARI-006	SNS-006	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	06	28/04/2023	05/05/2023	EP PEC	SNS-006UI	
SH		SHUSHUFINDI-O132	SHSO-132	FASTDRILLING-11	WORKOVER	11	28/04/2023	05/05/2023	EP PEC	SHSO-132UI	
LA		LAGO AGRIO-034	LGA-034	GEOPETA-05	WORKOVER	23	23/04/2023	06/05/2023	C. IGAP	LGA-034US, LGA-034UI	
OY		GACELA-D004	GLCD-004	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	12	28/04/2023	06/05/2023	EP PEC	GLCD-004UI, GLCD-004T	
LA		LAGO AGRIO-G044	LGAG-044	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	08	30/04/2023	06/05/2023	EP PEC	LGAG-044UI	
PA		PALO AZUL-N053H	PLAN-053R1	CCDC-052	WORKOVER	08	25/04/2023	07/05/2023	EP PEC	PLAN-053R1BT	
AU		AUCA-C063	ACAC-063	TUSCANY-111	CHANGE NEW ZONE	08	10/04/2023	08/05/2023	C. SHAYA		
AU		YULEBRA-B014	YLBB-014	TUSCANY-105	WORKOVER	06	29/04/2023	08/05/2023	C. SHAYA	YLBB-014UI	
SA		SACHA-Q158	SCHQ-158	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	11	02/05/2023	08/05/2023	EP PEC	SCHQ-158HI	
SH		SHUSHUFINDI-024	SHS-024	FASTDRILLING-11	WORKOVER	25	06/05/2023	08/05/2023	EP PEC	SHS-024TI, SHS-024TS	
SA		SACHA-W267	SCHW-267	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	10	02/05/2023	09/05/2023	EP PEC	SCHW-267TI	
SA		SACHA-062	SCH-062	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	17	18/04/2023	10/05/2023	EP PEC	SCH-062HS	
IT		TAMBOCOCHA-B052H	TMBB-052H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	29/04/2023	11/05/2023	EP PEC	TMBB-052HM1	
SH		AGUARICO-A022	AGRA-022	SINOPEC-903	WORKOVER	01	03/05/2023	11/05/2023	EP PEC	AGRA-022US, AGRA-022UI, AGRA-022TI	
PA		PUCUNA-019H	PCN-019H	GEOPETA-03	WORKOVER	01	20/03/2023	12/05/2023	C. IGAP	PCN-019HH	
OY		PAYAMINO-G029	PYMG-029	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	07	06/05/2023	12/05/2023	EP PEC	PYMG-029UI, PYMG-029HS	
PA		PUCUNA-018	PCN-018	CCDC-042	WORKOVER	03	02/05/2023	13/05/2023	EP PEC	PCN-018H	
SA		SACHA-093	SCH-093	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	12	08/05/2023	13/05/2023	EP PEC	SCH-093UI	
IN		YANAQUINCHA OESTE-B011	YNOB-011	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	05/05/2023	15/05/2023	EP PEC	YNOB-011UI	
SH		DRAGO NORTE-D045	DRRD-045	DT-10	WORKOVER	02	05/05/2023	15/05/2023	EP PEC	DRRD-045TS	
CU		CUYABENO-D022	CYBD-022	CCDC-040	WORKOVER	10	03/05/2023	16/05/2023	EP PEC	CYBD-022UI	
EY		EDEN YUTURI-A055	EDYA-055	HILONG 28	WORKOVER	04	05/05/2023	16/05/2023	EP PEC	EDYA-055US	
LA		DURENO-A002	DROA-002	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	06/05/2023	16/05/2023	EP PEC	DROA-002UI	
OY		PAYAMINO-G009	PYMG-009	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	10	12/05/2023	17/05/2023	EP PEC	PYMG-009HP, PYMG-009HS, PYMG-009UI, PYMG-009IU	
SA		SACHA-AF386	SCHAF-386	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	05	25/04/2023	19/05/2023	EP PEC	SCHAF-386UI	
SA		SACHA-AF386	SCHAF-386	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	25/04/2023	19/05/2023	EP PEC	SCHAF-386UI	
CU		SANSAHUARI-B012	SNSB-012	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	07	05/05/2023	19/05/2023	EP PEC	SNSB-012TS	
AU		AUCA-L138	ACAL-138	TUSCANY-111	WORKOVER	03	08/05/2023	19/05/2023	C. SHAYA	ACAL-138HS, ACAL-138TI	
LI		SEC0YA-030	SCY-030	TUSCANY-104	WORKOVER	19	05/03/2022	21/05/2023	EP PEC	SCY-030TS	
SH		AGUARICO-A012	AGRA-012	SINOPEC-903	WORKOVER	04	10/04/2023	21/05/2023	EP PEC	AGRA-012UI	
SH		AGUARICO-A012	AGRA-012	ORD-902	WORKOVER	04	10/04/2023	21/05/2023	EP PEC	AGRA-012UI	
OY		PAYAMINO-G033	PYMG-033	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	17/05/2023	21/05/2023	EP PEC	PYMG-033H, PYMG-033UI	
SH		SHUSHUFINDI-097	SHS-097	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	09/05/2023	22/05/2023	EP PEC	SHS-097TI, SHS-097UI	
SH		DRAGO NORTE-E039	DRRE-039	DT-10	WORKOVER	08	15/05/2023	22/05/2023	EP PEC	DRRE-039UI	
AU		CULEBRA-B021	CLBB-021	SINOPEC 932	WELL CONVERSION	04	29/04/2023	23/05/2023	C. SHAYA	CLBB-021UI, CLBB-021UII	
SA		SACHA-I200	SCHI-200	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	06	10/05/2023	23/05/2023	EP PEC	SCHI-200UI	
IN	PAKA NORTE-A014	PKNA-014	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	15/05/2023	23/05/2023	EP PEC	PKNA-014UI, PKNA-014TP		
SA	SACHA-U212	SCHU-212	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	07	17/05/2023	23/05/2023	EP PEC	SCHU-212UI		
SA	SACHA-H218H	SCHH-218H	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	19/05/2023	25/05/2023	EP PEC	SCHH-218HI		
PA	PALO AZUL-8003	PLAB-003	CCDC-052	WORKOVER	15	16/04/2023	26/05/2023	EP PEC	PLAB-003H		
LA	DURENO-001	DRO-001	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	20	16/05/2023	26/05/2023	EP PEC	DRO-001TI		
CU	CUYABENO-K062	CYBK-062	DRILLCOTEC-020	CHANGE NEW ZONE	08	19/05/2023	26/05/2023	EP PEC	CYBK-062US, CYBK-062M2		
IT	TAMBOCOCHA-A025H	TMBA-025R1	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	11/05/2023	27/05/2023	EP PEC	TMBA-025HM1, TMBA-025R1M1		
IN	PAKA NORTE-A013	PKNA-013	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	22/05/2023	27/05/2023	EP PEC	PKNA-013UI		
SH	DRAGO NORTE-B037	DRRB-037	DT-10	WORKOVER	08	22/05/2023	28/05/2023	EP PEC	DRRB-037HS		
LI	SEC0YA-C043	SCYC-043	TUSCANY-104	WORKOVER	05	21/05/2023	29/05/2023	EP PEC	SCYC-043TI		
SA	SACHA-AI410	SCHAI-410	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	02	21/03/2023	30/05/2023	EP PEC	SCHAI-410TI		
SA	SACHA-AI410	SCHAI-410	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	02	21/03/2023	30/05/2023	EP PEC	SCHAI-410TI		
EY	EDEN YUTURI-A058	EDYA-058R1	HILONG 28	WORKOVER	04	16/05/2023	31/05/2023	EP PEC	EDYA-058M1, EDYA-058R1M1		
OY	PAYAMINO-G037	PYMG-037	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	21/05/2023	31/05/2023	EP PEC	PYMG-037H		

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

Año 2023										
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	Cl. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
JUNIO	LA	GUANTA-A020	GNTA-020	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	25/12/2022	01/06/2023	EP PEC	GNTA-020UI
	SA	SACHA-V227	SCHV-227	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	09	23/05/2023	01/06/2023	EP PEC	SCHV-227HI
	CU	CUYABENO-H045	CYBH-045	CCDC-040	WELL CONVERSION	07	16/05/2023	02/06/2023	EP PEC	CYBH-045UM, CYBH-045TS
	SA	SACHA-H237	SCHH-237R1	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	03	25/05/2023	02/06/2023	EP PEC	SCHH-237R1HS
	LA	BERMEJO SUR-C102	BRS-102	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	11	26/05/2023	02/06/2023	EP PEC	BRS-102HS, BRS-102H
	CU	VICTOR HUGO RUALES-H004	VHRH-004	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	06	26/05/2023	02/06/2023	EP PEC	VHRH-004US
	AU	AUCA-R132H	ACAR-132H	TUSCAN-111	WORKOVER	01	19/05/2023	03/06/2023	C. SHAYA	ACAR-132HS
	SH	SHUSHUFINDI-L220	SHSL-220	FASTDRILLING-11	WORKOVER	03	22/05/2023	03/06/2023	EP PEC	SHSL-220UI
	OY	PAYAMINO-G034	PYMG-034	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	14/02/2023	04/06/2023	EP PEC	PYMG-034H
	AU	CONONACO-009	CNO-009	SINOPEC 932	WORKOVER	18	23/05/2023	04/06/2023	C. SHAYA	CNO-009UI
	SA	SACHA-AM458	SCHAM-458	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	23/05/2023	04/06/2023	EP PEC	SCHAM-458TI
	IT	TIPUTINI-CP084I	TPTCP-084I	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	27/05/2023	06/06/2023	EP PEC	TPTCP-084IUI, TPTCP-084IT
	IN	YANAQUINCHA ESTE-A026	YNEA-026	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	02/06/2023	07/06/2023	EP PEC	YNEA-026UI
	LA	BERMEJO SUR-110	BRS-110	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	10	02/06/2023	07/06/2023	EP PEC	BRS-110HI
	CU	VICTOR HUGO RUALES-F002	VHRF-002	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	13	06/04/2023	08/06/2023	EP PEC	VHRF-002M2
	LI	SHUARA-022	SHA-022	TUSCAN-104	WORKOVER	14	29/05/2023	08/06/2023	EP PEC	SHA-022US
	PA	PALO AZUL-8036H	PLAB-036HS1	CCDC-042	WORKOVER	04	21/10/2022	10/06/2023	EP PEC	PLAB-036HS1H
	PA	PALO AZUL-8036H	PLAB-036HS1	CCDC-052	WORKOVER	04	21/10/2022	10/06/2023	EP PEC	PLAB-036HS1H
	EY	EDEN YUTURI-T158H	EDYT-158H	HILONG 28	WORKOVER	03	31/05/2023	10/06/2023	EP PEC	EDYT-158HM2
	OY	COCA-K042	COCK-042	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	09	04/06/2023	10/06/2023	EP PEC	COCK-042HS, COCK-042HP
	AU	YULEBRA-D003	YLD-003	TUSCAN-105	WORKOVER	12	05/02/2023	11/06/2023	C. SHAYA	YLD-003BT
	AU	YULEBRA-D003	YLD-003	TUSCAN-111	WORKOVER	12	05/02/2023	11/06/2023	C. SHAYA	YLD-003BT
	SH	DRAGO NORTE-D024	DRRD-024	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	03/06/2023	11/06/2023	EP PEC	DRRD-024TS
	SA	SACHA-G278	SCHG-278	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	04	01/06/2023	12/06/2023	EP PEC	SCHG-278UI
	AU	AUCA-L233	ACAL-233	TUSCAN-111	WORKOVER	01	03/06/2023	12/06/2023	C. SHAYA	ACAL-233UI, ACAL-233TI
	LA	BERMEJO SUR-E114	BRS-114	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	07/06/2023	12/06/2023	EP PEC	BRS-114HI
	CU	SANSAHUARI-008	SNS-008	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	09	08/06/2023	13/06/2023	EP PEC	SNS-008M2
	IN	LIMONCOCHA-L028	LMNL-028	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	09	27/05/2023	14/06/2023	EP PEC	LMNL-028UI
	SA	SACHA-H065H	SCHH-065H	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	11	30/05/2023	14/06/2023	EP PEC	SCHH-065BHI
	LA	LAGO AGRIO-D27	LGA-027	CCDC-040	WORKOVER	34	06/06/2023	14/06/2023	EP PEC	LGA-027HS
	AU	AUCA-H161	ACAH-161	ORD-903	WORKOVER	07	28/04/2023	16/06/2023	C. SHAYA	ACAH-161UI, ACAH-161TI
	EY	EDEN YUTURI-K109	EDYK-109	HILONG 28	WORKOVER	03	10/06/2023	16/06/2023	EP PEC	EDYK-109US, EDYK-109T
	PA	PALO AZUL-8008	PLAB-008	CCDC-052	WORKOVER	13	10/06/2023	16/06/2023	EP PEC	PLAB-008H
	LA	EL RAYO-B008	RAYB-008	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	12/06/2023	16/06/2023	EP PEC	RAYB-008BT, RAYB-008CB
	SA	SACHA-I201	SCHI-201	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	04/06/2023	17/06/2023	EP PEC	SCHI-201HI
	SH	SHUSHUFINDI-L220	SHSL-220	FASTDRILLING-11	WORKOVER	04	11/06/2023	18/06/2023	EP PEC	SHSL-220UI
	AU	AUCA-M143	ACAM-143	SINOPEC 932	WORKOVER	02	04/06/2023	19/06/2023	C. SHAYA	ACAM-143TI, ACAM-143TS
	SA	SACHA-H259	SCHH-259	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	14/06/2023	20/06/2023	EP PEC	SCHH-259TI
	OY	COCA-A033	COCA-033	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	10/06/2023	21/06/2023	EP PEC	COCA-033BT, COCA-033H
	LI	TETETE-001	TTT-001	CCDC-040	WORKOVER	10	14/06/2023	21/06/2023	EP PEC	TTT-001UI
	IN	LIMONCOCHA-H064	LMNH-064	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	14/06/2023	21/06/2023	EP PEC	LMNH-064UI
	LA	BERMEJO SUR-109	BRS-109	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	17	16/06/2023	22/06/2023	EP PEC	BRS-109HI
	SA	SACHA-081	SCH-081	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	19	17/06/2023	22/06/2023	EP PEC	SCH-081HS
	PA	PUCUNA-022	PCN-022	GEOPETA-05	WORKOVER	06	23/05/2023	23/06/2023	C. IGAP	PCN-022UI
	SH	SHUSHUFINDI-X123	SHSX-123S1	ORD-902	WORKOVER	06	09/06/2023	23/06/2023	EP PEC	SHSX-123S1US
	EY	EDEN YUTURI-D063	EDYD-063	HILONG 28	WORKOVER	05	16/06/2023	25/06/2023	EP PEC	EDYD-063M2
	SA	SACHA-A049H	SCHAQ-492	SINOPEC 191	WORKOVER	01	19/06/2023	25/06/2023	EP PEC	SCHAQ-492UI
	AU	AUCA-H270H	ACAH-270H	ORD-903	WORKOVER	01	11/04/2023	26/06/2023	C. SHAYA	ACAH-270TI
EY	TUMALI SURESTE-A004	TMSA-004	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	06/06/2023	26/06/2023	EP PEC	TMSA-004M1, TMSA-004M2	
IN	LIMONCOCHA-H039	LMNH-039	SINOPEC-905	WORKOVER	02	15/09/2022	27/06/2023	C. PNTR	LMNH-039UI, LMNH-039TP	
SH	SHUSHUFINDI-V182	SHSV-182	ORD-902	WORKOVER	01	07/05/2023	28/06/2023	EP PEC	SHSV-182US, SHSV-182TS	
CU	SANSAHUARI-A018	SNSA-018	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	08	13/06/2023	28/06/2023	EP PEC	SNSA-018UM, SNSA-018US, SNSA-018TS	
LI	FRONTERA-004B	FRN-004B	CCDC-040	WORKOVER	21	21/06/2023	28/06/2023	EP PEC	FRN-004BUI	
SA	SACHA-A0475H	SCHAO-475H	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	02	22/06/2023	28/06/2023	EP PEC	SCHAO-475HUI	
LA	BERMEJO SUR-012	BRS-012	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	22/06/2023	28/06/2023	EP PEC	BRS-012HI	
SA	SACHA-AF387	SCHAF-387S1	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	31/05/2023	29/06/2023	EP PEC	SCHAF-387S1TI	
SA	SACHA-AF387	SCHAF-387S1	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	04	31/05/2023	29/06/2023	EP PEC	SCHAF-387S1TI	
AU	YULEBRA-D025	YLD-025	TUSCAN-105	WORKOVER	01	11/06/2023	29/06/2023	C. SHAYA	YLD-025UI	
SA	SACHA-AP483	SCHAP-483	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	03	22/06/2023	29/06/2023	EP PEC	SCHAP-483UI	
PA	PUCUNA-007	PCN-007	CCDC-042	WORKOVER	09	26/06/2023	30/06/2023	EP PEC	PCN-007UI	
JULIO	IN	PAKA SUR-A007	PKSA-007	TRIBOILGAS-201	CHANGE NEW ZONE	06	10/04/2023	01/07/2023	EP PEC	PKSA-007TP, PKSA-007UI
	OY	YURALPA CENTRO CHONTA-A01	YCCA-019	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	21/06/2023	01/07/2023	EP PEC	YCCA-019H
	SA	SACHA-AA307	SCHAA-307	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	20/06/2023	02/07/2023	EP PEC	SCHAA-307BT
	EY	EDEN YUTURI-D049	EDYD-049	HILONG 28	WORKOVER	07	25/06/2023	02/07/2023	EP PEC	EDYD-049US
	SA	SACHA-AK433	SCHAK-433	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	09/05/2023	03/07/2023	EP PEC	SCHAK-433UI
	SA	SACHA-AK433	SCHAK-433	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	04	09/05/2023	03/07/2023	EP PEC	SCHAK-433UI
	SH	DRAGO ESTE-A008	DRTA-008	DT-10	WORKOVER	08	15/06/2023	03/07/2023	EP PEC	DRTA-008TI, DRTA-008UI, DRTA-008TS
	SH	SHUSHUFINDI-C206	SHSC-206	FASTDRILLING-11	WORKOVER	05	18/06/2023	04/07/2023	EP PEC	SHSC-206UI
	IN	LIMONCOCHA-8059	LMNB-059	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	21/06/2023	04/07/2023	EP PEC	LMNB-059TS, LMNB-059UI
	LI	SECOYA-C053	SCYC-053	CCDC-040	WORKOVER	01	29/06/2023	05/07/2023	EP PEC	SCYC-053US, SCYC-053UI
	SA	SACHA-AN460	SCHAN-460	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	16/07/2022	06/07/2023	EP PEC	SCHAN-460UI
	SA	SACHA-AN460	SCHAN-460	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	16/07/2022	06/07/2023	EP PEC	SCHAN-460UI
	AU	CONONACO-F056	CNOF-056	TUSCAN-111	WORKOVER	07	12/06/2023	06/07/2023	C. SHAYA	CNOF-056TI
	PA	PALO AZUL-C004	PLAC-004	CCDC-052	WORKOVER	20	11/11/2022	07/07/2023	EP PEC	PLAC-004H
	PA	PALO AZUL-C004	PLAC-004	CCDC-042	WORKOVER	20	11/11/2022	07/07/2023	EP PEC	PLAC-004H
	SH	SHUSHUFINDI-P113	SHSP-113	SINOPEC-903	WORKOVER	03	13/04/2023	07/07/2023	EP PEC	SHSP-113TI, SHSP-113UI, SHSP-113HI
	SH	SHUSHUFINDI-P113	SHSP-113	SINOPEC-904	WORKOVER	03	13/04/2023	07/07/2023	EP PEC	SHSP-113TI, SHSP-113UI, SHSP-113HI
	LA	PARAHUACU-G027	PRHG-027	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	04	28/06/2023	07/07/2023	EP PEC	PRHG-027BT
	AU	YUCA-015	YCA-015	TUSCAN-105	WORKOVER	22	29/06/2023	08/07/2023	C. SHAYA	YCA-015UI
	IT	ISHPINGO-8063	ISHB-063	CCDC-028	WORKOVER	01	01/07/2023	08/07/2023	EP PEC	ISHB-063M1
	SA	SACHA-AM456	SCHAM-456	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	09	21/09/2022	09/07/2023	EP PEC	SCHAM-456HS
	SA	SACHA-AM456	SCHAM-456	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	09	21/09/2022	09/07/2023	EP PEC	SCHAM-456HS
	CU	SANSAHUARI-C019	SNSC-019	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	04	28/06/2023	09/07/2023	EP PEC	SNSC-019UI
	EY	EDEN YUTURI-J070	EDYJ-070	HILONG 28	WORKOVER	05	02/07/2023	09/07/2023	EP PEC	EDYJ-070T
	EY	TUMALI ESTE-A001	TMEA-001	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	26/06/2023	10/07/2023	EP PEC	TMEA-001M1
	OY	YURALPA CENTRO-H001	YRCH-001	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	01/07/2023	10/07/2023	EP PEC	YRCH-001HP
	SA	SACHA-AJ428	SCHAJ-428	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	07	03/07/2023	10/07/2023	EP PEC	SCHAJ-428TI
	SH	SHUSHUFINDI-091	SHS-091	SINOPEC-903	WORKOVER	24	16/06/2023	12/07/2023	EP PEC	SHS-091TI, SHS-091UI
	SH	SHUSHUFINDI-091	SHS-091	ORD-902	WORKOVER	21	28/06/2023	12/07/2023	EP PEC	SHS-091UI, SHS-091UIS
	SA	SACHA-A0478H	SCHAQ-478H	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	06/07/2023	12/07/2023	EP PEC	SCHAQ-478HUI
	PA	PUCUNA-C016	PCNC-016	CCDC-042	WORKOVER	06	23/06/2023	13/07/2023	EP PEC	PCNC-016H
	LI	TETETE-012	TTT-012	CCDC-040	WORKOVER	11	05/07/2023	13/07/2023	EP PEC	TTT-012TI
SA	SACHA-A0477H	SCHAQ-477H	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	11	09/07/2023	14/07/2023	EP PEC	SCHAQ-477HUI	
IN	YANAQUINCHA ESTE-A029	YNEA-029	SINOPEC-905	WORKOVER	05	01/07/2023	15/07/2023	EP PEC	YNEA-029TS, YNEA-029UM	
IN	YANAQUINCHA NORTE-A007	YNNA-007	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	04/07/2023	15/07/2023	EP PEC	YNNA-007UI	
LA	LAGO AGRIO-F048	LGAF-048	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	12	07/07/2023	15/07/2023	EP PEC	LGAF-048BHP, LGAF-048HS, LGAF-048UI, LGAF-048TI	
AU	CONONACO-009	CNO-009	TUSCAN-111	WORKOVER	19	06/07/2023	16/07/2023	C. SHAYA	CNO-009UI	

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

Año 2023											
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CLA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO	
JULIO	AU	AUCA SUR-006	ACSA-006	ORD-903	WORKOVER	03	07/07/2023	17/07/2023	C. SHAYA	ACSA-006UI	
	IT	ISHPINGO-8061	ISHB-061	CCDC-028	WORKOVER	01	08/07/2023	18/07/2023	EP PEC	ISHB-061UI, ISHB-061M1	
	SA	SACHA-8236	SCHB-236	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	09	12/07/2023	18/07/2023	EP PEC	SCHB-236UI	
	SA	SACHA-001	SCHA-001	CCDC-042	WORKOVER	23	13/07/2023	18/07/2023	EP PEC	SCHA-001UI	
	SH	SHUSHUFINDI-ED96H	SHSE-096HS2	DT-10	WORKOVER	11	03/07/2023	19/07/2023	EP PEC	SHSE-096HS2U5	
	CU	BLANCA-8005	BLCB-8005	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	04	09/07/2023	20/07/2023	EP PEC	BLCB-005M1	
	LI	TAPI-007	TAPA-007	CCDC-040	WORKOVER	05	13/07/2023	20/07/2023	EP PEC	TAPA-007UI	
	SA	SACHA-088	SCH-088	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	10	14/07/2023	20/07/2023	EP PEC	SCH-088UI	
	SH	SHUSHUFINDI-081	SHS-081	FASTDRILLING-11	WORKOVER	16	05/07/2023	21/07/2023	EP PEC	SHS-081UI, SHS-081M1	
	SA	SACHA-Q158	SCHQ-158	CCDC-042	WORKOVER	12	18/07/2023	21/07/2023	EP PEC	SCHQ-158HI	
	PA	PALO AZUL-8007	PLAB-007	CCDC-052	WORKOVER	08	07/07/2023	22/07/2023	EP PEC	PLAB-007H	
	EY	EDEN YUTURI-0017	EDYD-017	HILONG 28	WORKOVER	05	09/07/2023	22/07/2023	EP PEC	EDYD-017UI	
	LA	GUANTA-F011	GNTF-011	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	15/07/2023	22/07/2023	EP PEC	GNTF-011UI	
	SH	SHUSHUFINDI-A183	SHSA-183	ORD-902	WORKOVER	06	14/07/2023	23/07/2023	EP PEC	SHSA-183UI	
	IN	PAKA NORTE-006	PKNA-006	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	15/07/2023	23/07/2023	EP PEC	PKNA-006UI	
	SA	SACHA-AE376	SCHAE-376	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	03	18/07/2023	23/07/2023	EP PEC	UI INFERIOR	
	SH	AGUARI-003	AGRA-003	FASTDRILLING-11	WORKOVER	30	12/08/2022	24/07/2023	EP PEC	AGRA-003UI	
	SH	AGUARI-003	AGRA-003	SINOPEC-904	WORKOVER	30	12/08/2022	24/07/2023	EP PEC	AGRA-003UI	
	SH	AGUARI-003	AGRA-003	HILONG 28	WORKOVER	30	12/08/2022	24/07/2023	EP PEC	AGRA-003UI	
	SA	SACHA-AA303	SCHAA-303	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	06	20/07/2023	25/07/2023	EP PEC	SCHAA-303UI	
	AU	AUCA-1084	ACAI-084	ORD-903	WORKOVER	07	17/07/2023	27/07/2023	C. SHAYA	ACAI-084HI, ACAI-084HS, ACAI-084TI	
	SA	SACHA-050	SCH-050	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	14	20/07/2023	27/07/2023	EP PEC	SCH-050UI	
	EY	PAÑACOCCHA-007	PCCA-007	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	06	10/07/2023	28/07/2023	EP PEC	PCCA-007U5, PCCA-007UI	
	SH	CONDORAZO-001	CNZ-001	DT-10	WORKOVER	05	19/07/2023	28/07/2023	EP PEC	CNZ-001UI	
	SA	SACHA-AB319	SCHAB-319	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	23/07/2023	29/07/2023	EP PEC	SCHAB-319UI	
	SA	SACHA-Q216	SCHQ-216	CCDC-042	WORKOVER	03	29/06/2023	30/07/2023	EP PEC	SCHQ-216UI	
	SA	SACHA-Q216	SCHQ-216	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	03	29/06/2023	30/07/2023	EP PEC	SCHQ-216UI	
	SA	SACHA-F246	SCHF-246	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	07	25/07/2023	30/07/2023	EP PEC	SCHF-246HI	
	AGOSTO	SH	SHUSHUFINDI-059	SHS-059	SINOPEC-903	WORKOVER	33	13/01/2023	01/08/2023	C. SHSF	SHS-059U5, SHS-059UI
		SH	SHUSHUFINDI-059	SHS-059	ORD-902	WORKOVER	33	13/01/2023	01/08/2023	C. SHSF	SHS-059U5, SHS-059UI
		AU	AUCA-K184	ACAK-184	SINOPEC 932	WORKOVER	03	19/06/2023	01/08/2023	C. SHAYA	ACAK-184TI, ACAC-184HI, ACAC-184HI
		PA	PUCUNA-0015	PCNA-015	GEOPETA-05	WORKOVER	07	24/06/2023	01/08/2023	C. IGAP	PCNA-015UI
OY		PAYAMINO-P023	PYMP-023	CCDC-040	WORKOVER	13	25/07/2023	01/08/2023	EP PEC	PYMP-023HS, PYMP-023HP	
LI		SHUSHUQUI-C028	SHHC-028	TUSCANY-104	WORKOVER	01	23/07/2023	02/08/2023	EP PEC	SHHC-028UI, SHHC-028BT	
LA		PARAHUACU-A040	PRHA-040	TRIBOILGAS-105	CHANGE NEW ZONE	05	25/07/2023	02/08/2023	EP PEC	PRHA-040BT	
SA		SACHA-A6392	SCHAG-392	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	14/07/2023	03/08/2023	EP PEC	SCHAG-392UI	
SA		SACHA-A6392	SCHAG-392	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	14/07/2023	03/08/2023	EP PEC	SCHAG-392UI	
EY		EDEN YUTURI-H149H	EDYH-149H	HILONG 28	WORKOVER	03	22/07/2023	03/08/2023	EP PEC	EDYH-149HUS	
SA		AUCA-AP483	SCHAP-483	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	27/07/2023	03/08/2023	EP PEC	SCHAP-483UI	
AU		AUCA-O286	ACAO-286	ORD-903	WORKOVER	01	28/07/2023	04/08/2023	C. SHAYA	ACAO-286 UI	
SH		SHUSHUFINDI-099	SHS-099	FASTDRILLING-11	WORKOVER	15	29/07/2023	04/08/2023	EP PEC	SHS-099BT, SHS-099U5, SHS-099UI	
PA		PUCUNA-003	PCN-003	CCDC-052	WORKOVER	10	17/11/2022	05/08/2023	EP PEC	PCN-003TI	
PA		PUCUNA-003	PCN-003	CCDC-042	WORKOVER	10	17/11/2022	05/08/2023	EP PEC	PCN-003TI	
OY		YURALPA CENTRO-8006	YRCB-006	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	10/07/2023	05/08/2023	EP PEC	YRCB-006HP	
IN		TUICH-004	TCHA-004	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	23/07/2023	05/08/2023	EP PEC	TCHA-004TS	
SA		SACHA-124	SCH-124	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	13	30/07/2023	05/08/2023	EP PEC	SCH-124UI	
CU		CUYABENO-G042	CYBG-042	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	07	03/08/2023	05/08/2023	EP PEC	CYBG-042UI, CYBG-042UM, CYBG-042US	
SH		SHUSHUFINDI-0103	SHSO-103	ORD-902	WORKOVER	01	23/07/2023	06/08/2023	C. SHSF	SHSO-103UI	
LA		PARAHUACU-H031	PRHH-031	DT-10	WORKOVER	02	28/07/2023	06/08/2023	EP PEC	PRHH-031TI	
SA		SACHA-S266	SCHS-266	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	12	31/07/2023	06/08/2023	EP PEC	SCHS-266TI	
IN		LAGUNA-003	LGNA-003	SINOPEC-905	CHANGE NEW ZONE	13	12/06/2023	07/08/2023	C. PNTR	LGNA-003TP	
SH		SHUSHUFINDI-071	SHS-071	SINOPEC-904	WORKOVER	29	24/07/2023	07/08/2023	C. SHSF	SHS-071BT	
SH		SHUSHUFINDI-H114	SHSH-114	SLR-402	WORKOVER	03	29/07/2023	07/08/2023	EP PEC	SHSH-114UI, SHSH-114TI, SHSH-114US	
SH		SHUSHUFINDI-AB185	SHSAB-185	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	29/07/2023	07/08/2023	EP PEC	SHSAB-185UI	
SA		SACHA-G278	SCHG-278	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	03/08/2023	08/08/2023	EP PEC	SCHG-278UI	
SA		SACHA-AC353	SCHAC-353	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	03	03/08/2023	08/08/2023	EP PEC	SCHAC-353HI	
SH		DRAGO NORTE-C049	DRRC-049	FASTDRILLING-11	WORKOVER	04	02/07/2022	09/08/2023	EP PEC	DRRC-049TI, DRRC-049UI	
OY		GACELA-F009	GCLF-009	CCDC-040	WORKOVER	10	01/08/2023	09/08/2023	EP PEC	GCLF-009UI	
IT		ISHPINGO-8044H	ISHB-044H	SINOPEC 185	WORKOVER	01	05/08/2023	09/08/2023	EP PEC	ISHB-044HM1	
SA		SACHA-AE373H	SCHAE-373H	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	09	05/08/2023	10/08/2023	EP PEC	SCHAE-373HUI	
IN		TUICH-001	TCHA-001	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	05/08/2023	11/08/2023	EP PEC	TCHA-001TS	
AU		CULEBRA-005	CLB-005	SINOPEC 932	WORKOVER	12	01/08/2023	14/08/2023	C. SHAYA	CLB-005UI	
PA		PUCUNA-001	PCN-001	CCDC-052	WORKOVER	09	05/08/2023	14/08/2023	EP PEC	PCN-001TI	
SA		SACHA-H239	SCHH-239	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	08/08/2023	15/08/2023	EP PEC	SCHH-239HS	
SA		SACHA-133	SCH-133R1	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	03	10/08/2023	15/08/2023	EP PEC	SCH-133R1UI	
SH		SHUSHUFINDI-AC222	SHSAC-222	ORD-902	WORKOVER	01	06/08/2023	16/08/2023	EP PEC	SHSAC-222TI	
LI		TETETE-009	TTT-009	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	13	13/08/2023	16/08/2023	EP PEC	TTT-009UI	
SH		DRAGO ESTE-A013	DRTA-013	DT-10	WORKOVER	08	28/05/2023	17/08/2023	EP PEC	DRTA-013TI, DRTA-013TS	
SH		SHUSHUFINDI-095	SHS-095	SINOPEC-904	WORKOVER	09	07/08/2023	17/08/2023	EP PEC	SHS-095TS	
OY		GACELA-D004	GCLD-004	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	13	13/08/2023	17/08/2023	EP PEC	GCLD-004UI, GCLD-004TI	
SA		SACHA-142	SCH-142	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	14	12/08/2023	19/08/2023	EP PEC	SCH-142UI	
SH		SHUSHUFINDI-074	SHS-074	FASTDRILLING-11	WORKOVER	17	12/07/2023	20/08/2023	EP PEC	SHS-074TS, SHS-074TI, SHS-074UI, SHS-074US	
SH		SHUSHUFINDI-074	SHS-074	ORD-902	WORKOVER	17	12/07/2023	20/08/2023	EP PEC	SHS-074US	
SA		SACHA-S288	SCHS-288	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	29/09/2022	21/08/2023	EP PEC	SCHS-288HI, SCHS-288UI	
SA		SACHA-S288	SCHS-288	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	07	29/09/2022	21/08/2023	EP PEC	SCHS-288HI, SCHS-288UI	
SA	SACHA-132	SCH-132	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	03	04/11/2022	21/08/2023	EP PEC	SCH-132UI		
SA	SACHA-S177	SCHS-177	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	15	14/03/2023	21/08/2023	EP PEC	SCHS-177TS, SCHS-177UI, SCHS-177UI		
EY	PANACOCCHA-A039	PCCA-039	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	28/07/2023	21/08/2023	EP PEC	PCCA-039M2, PCCA-039U5, PCCA-039UI		
EY	EDEN YUTURI-D011	EDYD-011	HILONG 28	WORKOVER	05	03/08/2023	21/08/2023	EP PEC	EDYD-011UI, EDYD-011TI, EDYD-011US		
PA	PALO AZUL-001	PLAA-001	CCDC-052	WORKOVER	16	11/12/2022	22/08/2023	EP PEC	PLAA-001BT		
PA	PALO AZUL-001	PLAA-001	CCDC-042	WORKOVER	16	11/12/2022	22/08/2023	EP PEC	PLAA-001BT		
LA	GUANTA-C025	GNTC-025	DT-10	WORKOVER	05	12/08/2023	22/08/2023	EP PEC	GNTC-025UI		
SA	SACHA-I067B	SCHI-067B	CCDC-042	WORKOVER	14	15/08/2023	22/08/2023	EP PEC	SCHI-067BUI		
CU	VICTOR HUGO RUALES-K032	VHRK-032	GEOPETA-05	WORKOVER	02	01/08/2023	23/08/2023	C. IGAP	VHRK-032UI		
CU	VICTOR HUGO RUALES-O15	VHR-015	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	07	05/08/2023	23/08/2023	EP PEC	VHR-015TS		
LI	SEC0YA-026	SCY-026	TUSCANY-104	WORKOVER	08	09/08/2023	23/08/2023	EP PEC	SCY-026UI		
AU	AUCA-1197	ACAI-197	SINOPEC 932	WORKOVER	02	14/08/2023	23/08/2023	C. SHAYA	ACAI-197HS, ACAI-197UI		
SA	SACHA-D255	SCHD-255	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	11/03/2023	24/08/2023	EP PEC	SCHD-255HS		
SH	SHUSHUFINDI-C206	SHSC-206	SINOPEC-903	WELL CONVERSION	06	01/08/2023	24/08/2023	C. SHSF	SHSC-206HI, SHSC-206IHS		
SA	SACHA-A418	SCHA-418	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	01	15/08/2023	24/08/2023	EP PEC	SCHA-418UI		
LI	SEC0YA-024	SCY-024	TUSCANY-104	WORKOVER	19	19/10/2022	25/08/2023	EP PEC	SCY-024US		
LI	ATACAPI-002	ATC-002	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	21	14/11/2022	25/08/2023	EP PEC	ATC-002US		
AU	AUCA SUR-D015	ACSD-015	ORD-903	WORKOVER	05	04/08/2023	25/08/2023	C. SHAYA	ACSD-015UI		
OY	GACELA-E005	GCLC-005	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	07	05/08/2023	25/08/2023	EP PEC	GCLC-005BT		

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

Año 2023										
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
AGOSTO	SA	SACHA-Q469	SCHQ-469	CCDC-042	WORKOVER	04	30/07/2023	27/08/2023	EP PEC	SCHQ-469H
	IN	LIMONCOCHA-K045	LMNK-045	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	11/08/2023	27/08/2023	EP PEC	LMNK-045UI, LMNK-045TS
	SA	SACHA-037	SCH-037	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	17	18/04/2023	28/08/2023	EP PEC	SCH-037TI
	SA	SACHA-037	SCH-037	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	17	18/04/2023	28/08/2023	EP PEC	SCH-037TI
	AU	AUCA-H093	ACAH-093	TUSCANY-111	CHANGE NEW ZONE	04	07/08/2023	28/08/2023	C. SHAYA	ACAH-093HS
	SH	SHUSHUFINDI-076	SHS-076	SINOPEC-904	WORKOVER	23	17/08/2023	28/08/2023	EP PEC	SHS-076TI
	EY	EDEN YUTURI-K126	EDYK-126	HILONG 28	WORKOVER	04	22/08/2023	28/08/2023	EP PEC	EDYK-126M2
	PA	PALO AZUL-N054	PLAN-054	CCDC-052	WORKOVER	12	22/08/2023	29/08/2023	EP PEC	PLAN-054BT, PLAN-054H
	LI	TAPI-C010	TAPC-010	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	03	25/08/2023	29/08/2023	EP PEC	TAPC-010TS
	LI	SHUARA-017	SHA-017	TUSCANY-104	CHANGE NEW ZONE	10	08/06/2023	30/08/2023	EP PEC	SHA-017UI
	SA	SACHA-AC355	SCHAC-355	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	20/08/2023	30/08/2023	EP PEC	SCHAC-355TI
	IN	JIVINO-8005	JVNB-005	CCDC-040	WORKOVER	13	10/08/2023	31/08/2023	EP PEC	JVNB-005TY
	EY	PAÑACOCOA-A014	PCCA-014	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	08	21/08/2023	31/08/2023	EP PEC	PCCA-014US, PCCA-014UI
	SEPTIEMBRE	SA	SACHA-110	SCH-110	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	10	08/08/2023	01/09/2023	EP PEC
AU		AUCA-K186	ACAK-186	SINOPEC 932	WORKOVER	01	23/08/2023	01/09/2023	C. SHAYA	ACAK-186UI
SA		SACHA-G275	SCHG-275	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	24/08/2023	01/09/2023	EP PEC	SCHG-275UI
SH		SHUSHUFINDI-027	SHS-027	SINOPEC-903	WORKOVER	18	24/08/2023	02/09/2023	EP PEC	SHS-027UI
AU		AUCA-D244H	ACAD-244HS2	ORD-903	WORKOVER	01	25/08/2023	02/09/2023	C. SHAYA	ACAD-244HS2UI
SH		AGUARI-CO-A021	AGRA-021	SINOPEC-903	WORKOVER	04	21/05/2023	04/09/2023	EP PEC	AGRA-021TI
SA		SACHA-AQ497	SCHAQ-497	SINOPEC 191	WORKOVER	01	28/08/2023	04/09/2023	EP PEC	SCHAQ-497UI
IN		PAKA SUR-A003	PKSA-003	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	27/08/2023	05/09/2023	EP PEC	PKSA-003TS
SA		SACHA-AK430	SCHAK-430	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	07/06/2023	06/09/2023	EP PEC	SCHAK-430UI
OY		COCA-K041	COCK-041	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	25/08/2023	06/09/2023	EP PEC	COCK-041UI
AU		AUCA-043	ACA-043	TUSCANY-111	WORKOVER	07	28/08/2023	06/09/2023	C. SHAYA	ACA-043UI
LI		TAPI-8009	TAPB-009	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	29/08/2023	06/09/2023	EP PEC	TAPB-009UI
SA		SACHA-A443	SCHAL-443	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	08	30/08/2023	06/09/2023	EP PEC	SCHAL-443UI
EY		EDEN YUTURI-D086	EDYD-086	HILONG 28	WORKOVER	05	31/08/2023	06/09/2023	EP PEC	EDYD-086M2
IN		LIMONCOCHA-G036	LMNG-036	SINOPEC-905	WORKOVER	02	28/08/2023	07/09/2023	C. PNTR	LMNG-036TP, LMNG-036TS
SA		SACHA-G276	SCHG-276	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	01/09/2023	07/09/2023	EP PEC	SCHG-276TI
OY		COCA-G009	COCG-009	CCDC-040	WORKOVER	08	31/08/2023	08/09/2023	EP PEC	COCG-009HS
SA		SACHA-AF489	SCHAF-489	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	01	24/08/2023	09/09/2023	EP PEC	SCHAF-489UI
SA		SACHA-133	SCH-133R1	CCDC-042	WORKOVER	04	03/09/2023	09/09/2023	EP PEC	SCH-133R1UI
CU		VICTOR HUGO RUALES-003	VHR-003	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	16	23/08/2023	10/09/2023	EP PEC	VHR-003US, VHR-003TS, VHR-003M2
IN		YANAQUINCHA OESTE-A025	YNOA-025	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	05/09/2023	10/09/2023	EP PEC	YNOA-025TP
SA		SACHA-AF387	SCHAF-387S1	CCDC-042	WORKOVER	05	10/07/2023	11/09/2023	EP PEC	SCHAF-387S1UI
SA		SACHA-AF387	SCHAF-387S1	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	05	10/07/2023	11/09/2023	EP PEC	SCHAF-387S1UI
SA		SACHA-AF387	SCHAF-387S1	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	10/07/2023	11/09/2023	EP PEC	SCHAF-387S1UI
LA		PARAHUACU-C022	PRHC-022	DT-10	WELL CONVERSION	01	08/08/2023	11/09/2023	EP PEC	PRHC-022TI
SH		AGUARI-CO-H027	AGRH-027	SINOPEC-904	WORKOVER	03	28/08/2023	12/09/2023	EP PEC	AGRH-027UI
SH		DRAGO ESTE-A001	DRTA-001	FASTDRILLING-11	WORKOVER	14	07/09/2023	12/09/2023	EP PEC	DRTA-001TI
LI		SECOYA-C043	SCYC-043	TUSCANY-104	WELL CONVERSION	06	23/08/2023	13/09/2023	EP PEC	SCYC-043IH
AU		AUCA-K121	ACAK-121	SINOPEC 932	WORKOVER	06	01/09/2023	15/09/2023	C. SHAYA	ACAK-121HS
AU		SACHA SUR-A007	ACSA-007	TUSCANY-111	WORKOVER	04	06/09/2023	15/09/2023	C. SHAYA	ACSA-007UI, ACSA-007HS
SA		SACHA-A589	SCHAJ-589	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	11/09/2023	16/09/2023	EP PEC	SCHAJ-589UI
PA		PATA-A001	PATA-001	CCDC-052	WORKOVER	09	29/08/2023	17/09/2023	EP PEC	PATA-001T, PATA-001UI
SH		DRAGO NORTE-8037	DRRB-037	FASTDRILLING-11	WORKOVER	09	01/09/2023	18/09/2023	EP PEC	DRRB-037UI, DRRB-037TI, DRRB-037HS
CU		VICTOR HUGO RUALES-C024	VHRC-024	GEOPETS-05	WORKOVER	06	23/08/2023	19/09/2023	C. IGAP	VHRC-024TI
SA		SACHA-D251	SCHD-251	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	07/09/2023	19/09/2023	EP PEC	SCHD-251UI
SA		SACHA-A579	SCHAL-579	CCDC-042	WORKOVER	01	14/09/2023	20/09/2023	EP PEC	SCHAL-579UI
EY		EDEN YUTURI-D067	EDYD-067	HILONG 28	WORKOVER	02	06/09/2023	21/09/2023	EP PEC	EDYD-067T
SA		SACHA-A442	SCHAL-442	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	07	15/09/2023	21/09/2023	EP PEC	SCHAL-442UI
OY		MONO-C012	MONC-012	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	06/09/2023	22/09/2023	EP PEC	MONC-012HP
OY		COCA-J012	COCI-012	CCDC-040	WORKOVER	05	08/09/2023	22/09/2023	EP PEC	COCI-012UI
AU		AUCA-G223	ACAG-223	SINOPEC 932	WORKOVER	04	15/09/2023	22/09/2023	C. SHAYA	ACAG-223H, ACAG-223UI
LI		SECOYA-0338	SCY-0338	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	08	16/09/2023	22/09/2023	EP PEC	SCY-0338US
SA		SACHA-H233	SCHH-233	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	08	16/09/2023	22/09/2023	EP PEC	SCHH-233TI
CU		CUYABENO-0037	CYBD-037	DRILLCOTEC-020	CHANGE NEW ZONE	05	20/07/2023	23/09/2023	EP PEC	CYBD-037UI
SH		AGUARI-CO-D034	AGRD-034	ORD-902	WORKOVER	10	16/08/2023	23/09/2023	EP PEC	AGRD-034UI
IN		JIVINO-A007	JVNA-007	TRIBOILGAS-201	WELL CONVERSION	11	10/09/2023	23/09/2023	EP PEC	JVNA-007TI
LA		GLUANTA-002	GNT-002	DT-10	WORKOVER	18	22/08/2023	24/09/2023	EP PEC	GNT-002US
SH		SHUSHUFINDI-H155	SHSH-155	SINOPEC-903	WORKOVER	07	10/09/2023	25/09/2023	C. SHSF	SHSH-155US
SA		SACHA-5263	SCHS-263	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	07	06/09/2023	26/09/2023	EP PEC	SCHS-263UI
SA		SACHA-H238	SCHH-238	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	07	22/09/2023	26/09/2023	EP PEC	SCHH-238HS
SH		SHUSHUFINDI-AA203	SHSAA-203	ORD-902	WORKOVER	05	23/09/2023	26/09/2023	EP PEC	SHSAA-203UI, SHSAA-203TS
SA		SACHA-Q468	SCHQ-468	CCDC-042	WORKOVER	01	20/09/2023	27/09/2023	EP PEC	SCHQ-468H
LA		PARAHUACU-C016	PRHC-016	DT-10	CHANGE NEW ZONE	02	06/08/2023	28/09/2023	EP PEC	PRHC-016TI
SH	SHUSHUFINDI-053	SHS-053	FASTDRILLING-11	WORKOVER	23	20/09/2023	28/09/2023	EP PEC	SHS-053UI	
EY	EDEN YUTURI-D179	EDYD-179	HILONG 28	WORKOVER	02	21/09/2023	28/09/2023	EP PEC	EDYT-179TP	
SH	DRAGO NORTE-D022	DRRD-022	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	20/08/2023	29/09/2023	EP PEC	DRRD-022UI	
CU	CUYABENO-K062	CYBK-062	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	09	23/09/2023	29/09/2023	EP PEC	CYBK-062M2	
IN	LIMONCOCHA-H020	LMNH-020R1	SINOPEC-905	WORKOVER	02	19/04/2023	30/09/2023	C. PNTR	LMNH-020TP	
OY	MONO-A003	MONA-003	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	11	22/09/2023	30/09/2023	EP PEC	MONA-003T	
OCTUBRE	SA	SACHA-AD364	SCHAD-364	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	20/03/2022	01/10/2023	EP PEC	SCHAD-364UI
	SA	SACHA-AD364	SCHAD-364	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	07	20/03/2022	01/10/2023	EP PEC	SCHAD-364UI
	SA	SACHA-A0473H	SCHAO-473HS1	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	04	25/09/2023	01/10/2023	EP PEC	SCHAO-473HS1UI
	SH	DRAGO NORTE-A011	DRRA-011	CCDC-040	WORKOVER	08	22/09/2023	02/10/2023	EP PEC	DRRA-011UI
	SH	SHUSHUFINDI-G118	SHSG-118	CCDC-040	WORKOVER	06	02/09/2023	03/10/2023	EP PEC	SHSG-118IH
	SH	SHUSHUFINDI-G118	SHSG-118	SINOPEC-903	WORKOVER	06	02/09/2023	03/10/2023	EP PEC	SHSG-118IH
	AU	CULEBRA-A038	CLBA-038	SINOPEC 932	WORKOVER	03	23/09/2023	06/10/2023	C. SHAYA	CLBA-038UI
	SA	SACHA-AD364	SCHAD-364	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	08	01/10/2023	06/10/2023	EP PEC	SCHAD-364UI
	SA	SACHA-109	SCH-109	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	08	26/09/2023	08/10/2023	EP PEC	SCH-109UI, SCH-109TI
	IT	TIPUTINI-C017	TPTC-017	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	18/09/2023	09/10/2023	EP PEC	TPTC-017M1
	SA	SACHA-AC352	SCHAC-352R1	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	01	04/10/2023	09/10/2023	EP PEC	SCHAC-352R1UI
	SH	AGUARI-CO-H033	AGRH-033	FASTDRILLING-11	WORKOVER	05	28/09/2023	10/10/2023	EP PEC	AGRH-033US
	LI	TETE-A011	TTTA-011	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	12	01/10/2023	10/10/2023	EP PEC	TTTA-011UI
	CU	CUYABENO-K073	CYBK-073	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	03	10/09/2023	11/10/2023	EP PEC	CYBK-073TS, CYBK-073UI, CYBK-073US
	SA	SACHA-AH405	SCHAH-405	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	05/10/2023	11/10/2023	EP PEC	SCHAH-405TI
	SH	DRAGO NORTE-A035	DRRA-035S1	CCDC-040	WORKOVER	06	02/10/2023	12/10/2023	EP PEC	DRRA-035S1UI
	SA	SACHA-AA303	SCHAA-303	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	19/09/2023	13/10/2023	EP PEC	SCHAA-303HS, SCHAA-303UI
	EY	EDEN YUTURI-K144	EDYK-144	HILONG 28	WORKOVER	03	28/08/2023	14/10/2023	EP PEC	EDYK-144M2
	OY	COCA-A057H	COCA-057H	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	30/09/2023	14/10/2023	EP PEC	COCA-057HH, COCA-057HHS
	SA	SACHA-AH403	SCHAH-403	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	08	08/10/2023	14/10/2023	EP PEC	SCHAH-403TI, SCHAH-403UI
	IT	TAMBOCOCHA-A015	TMBA-015	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	10/10/2023	15/10/2023	EP PEC	TMBA-015M1
	CU	CUYABENO-8017	CYBB-017	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	14	11/10/2023	16/10/2023	EP PEC	CYBB-017UI, CYBB-017TS, CYBB-017US
	LI	SHUSHUQUI-C026	SHHC-026	TUSCANY-104	CHANGE NEW ZONE	01	13/09/2023	17/10/2023	C. PARD	SHHC-026UI
	IN	LIMONCOCHA-J002I	LMNJ-002I	CCDC-042	WORKOVER	02	27/09/2023	17/10/2023	EP PEC	LMNJ-002ITY
	AU	CHONTA SUR-A011	CHSA-011	SINOPEC 932	WORKOVER	05	06/10/2023	17/10/2023	C. SHAYA	CHSA-011TI, CHSA-011UI

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

Año 2023											
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO	
OCTUBRE	AU	AUCA-0028	ACAD-028	ORD-903	WORKOVER	11	02/09/2023	18/10/2023	C. SHAYA	ACAD-028TS	
	LA	PARAHUACU-8007	PRHB-007	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	08	10/10/2023	18/10/2023	EP PEC	PRHB-007TI, PRHB-007TS	
	AB16	IRO-4009	IROA-009	HILONG 18	WORKOVER	13	17/10/2023	20/10/2023	PAM EP	IROA-009UI	
	OY	OSO-G106	OSOG-106	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	14/10/2023	22/10/2023	EP PEC	OSOG-106HP	
	IT	TAMBOCOCOCHA-E077H	TMBE-077H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	15/10/2023	22/10/2023	EP PEC	TMBE-077HM1	
	IN	LIMONCOCOCHA-F006	LMNF-006	CCDC-042	WORKOVER	12	17/10/2023	22/10/2023	EP PEC	LMNF-006TS	
	LA	PARAHUACU-G023	PRHG-023	CCDC-051	WORKOVER	04	10/10/2023	23/10/2023	C. CCDC	PRHG-023BT	
	LA	LAGO AGRIO-G044	LGAG-044	DT-10	WORKOVER	09	17/10/2023	23/10/2023	EP PEC	LGAG-044UI	
	CU	CUYABENO-009	CYB-009	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	12	29/09/2023	24/10/2023	EP PEC	CYB-009TS	
	CU	CUYABENO-009	CYB-009	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	12	29/09/2023	24/10/2023	EP PEC	CYB-009TS	
	SA	SACHA-AG392	SCHAG-392	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	05	14/10/2023	24/10/2023	EP PEC	SCHAG-392UI	
	AU	AUCA SUR-D024	ACSD-024	TUSCANY-111	WORKOVER	04	15/09/2023	25/10/2023	C. SHAYA	ACSD-024TI	
	AU	AUCA-F214	ACAF-214	SINOPEC 932	WORKOVER	03	17/10/2023	25/10/2023	C. SHAYA	ACAF-214UI	
	SH	SHUSHUFINDI-AA204	SHSAA-204	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	10/10/2023	26/10/2023	EP PEC	SHSAA-204UI	
	PA	PALO AZUL-8006	PLAB-00651	CCDC-052	WORKOVER	11	17/09/2023	27/10/2023	EP PEC	PLAB-00651H	
	PA	PUCUNA-004	PCN-004	CCDC-052	WORKOVER	02	04/10/2023	27/10/2023	EP PEC	PCN-004IH	
	SA	SACHA-S262	SCHS-262	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	11/10/2023	27/10/2023	EP PEC	SCHS-262UI	
	IN	JIVINO-E022	JVNE-022	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	19/10/2023	27/10/2023	EP PEC	JVNE-022UI	
	AB16	IRO-4019	IROA-019	HILONG 18	WORKOVER	08	21/10/2023	29/10/2023	EP PEC	IROA-019UI	
	IT	TIPUTINI-AD01	TPTA-031	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	04	22/10/2023	29/10/2023	EP PEC	TPTA-031M1	
	CU	CUYABENO-F036	CYBF-036	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	24/10/2023	29/10/2023	EP PEC	CYBF-036US, CYBF-036M2	
	LI	TETETE-8015	TTTB-015	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	02	20/07/2023	30/10/2023	EP PEC	TTTB-015UI	
	LI	TETETE-8015	TTTB-015	CCDC-040	WORKOVER	02	20/07/2023	30/10/2023	EP PEC	TTTB-015UI	
	LA	GUANTA-AD20	GNTA-020	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	22/07/2023	30/10/2023	EP PEC	GNTA-020UI	
	LA	GUANTA-AD40	GNTA-040	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	02/08/2023	30/10/2023	EP PEC	GNTA-040UI	
	LI	TETETE-AD21	TTTA-021	TRIBOILGAS-105	CHANGE NEW ZONE	04	05/08/2023	30/10/2023	EP PEC	TTTA-021TI, TTTA-021UI	
	LI	SECOYA-008	SCY-008	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	26	22/09/2023	30/10/2023	EP PEC	SCY-008TS	
	OY	PAYAMINO-G036	PYMG-036	CCDC-040	WORKOVER	01	22/10/2023	30/10/2023	EP PEC	PYMG-036HS	
	SA	SACHA-D251	SCHD-251	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	07	24/10/2023	30/10/2023	EP PEC	SCHD-251UI	
	CU	CUYABENO-C090	CYCB-090	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	02	16/10/2023	31/10/2023	EP PEC	CYCB-090UI, CYCB-090US	
	SA	SACHA-O13	SCH-013	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	14	24/10/2023	31/10/2023	EP PEC	SCH-013BT	
	SH	SHUSHUFINDI-AC156	SHSAC-156	DT-10	WORKOVER	02	25/10/2023	31/10/2023	EP PEC	SHSAC-156TS	
	NOVIEMBRE	SA	SACHA-K196	SCHK-196	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	05	09/09/2023	01/11/2023	EP PEC	SCHK-196UI
		EY	EDEN YUTURI-G034	EDYG-034	HILONG 28	WORKOVER	06	14/10/2023	01/11/2023	EP PEC	EDYG-034T, EDYG-034M2
		AU	AUCA-O287	ACAO-287	ORD-903	WORKOVER	01	18/10/2023	01/11/2023	C. SHAYA	ACAO-287UI
		OY	OSO-A039	OSOA-039R1	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	23/10/2023	02/11/2023	EP PEC	OSOA-039R1T
		AU	AUCA-F073	ACAF-073	SINOPEC 932	WORKOVER	07	25/10/2023	02/11/2023	C. SHAYA	ACAF-073UI
		IN	YANQUINCHA OESTE-B020	YNOB-020	TRIBOILGAS-201	CHANGE NEW ZONE	02	07/10/2023	03/11/2023	EP PEC	YNOB-020TP, YNOB-020UI
		IN	PAKA SUR-C016	PKSC-016	CCDC-042	WORKOVER	03	22/10/2023	05/11/2023	EP PEC	PKSC-016UI
		SA	SACHA-059	SCH-059	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	16	27/10/2023	05/11/2023	EP PEC	SCH-059UI
		SA	SACHA-AH402	SCHAH-402	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	07	30/10/2023	05/11/2023	EP PEC	SCHAH-402BT
AB16		IRO-4018	IROA-018	HILONG 18	WORKOVER	07	28/10/2023	06/11/2023	EP PEC	IROA-018UI	
SA		SACHA-I208	SCHU-208	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	31/10/2023	06/11/2023	EP PEC	SCHU-208UI	
CU		LAGO AGRIO-038	LSA-038	GEOPETSA-05	WORKOVER	14	12/10/2023	08/11/2023	C. IGAP	LSA-038HS	
LA		SANSAHUARI-B026	SNSB-026	GEOPETSA-06	WORKOVER	01	23/10/2023	08/11/2023	C. CYBPE	SNSB-026UM, SNSB-026TS	
LA		LAGO AGRIO-F048	LGAF-048	DT-10	WORKOVER	13	31/10/2023	08/11/2023	EP PEC	LGAF-048HS	
OY		OSO-I144	OSOI-14451	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	02/11/2023	08/11/2023	EP PEC	OSOI-14451T	
SH		SHUSHUFINDI-V227	SHSV-227	FASTDRILLING-11	WORKOVER	02	26/10/2023	09/11/2023	EP PEC	SHSV-227UI, SHSV-227TS	
CU		CUYABENO-8017	CYBB-017	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	15	29/10/2023	09/11/2023	EP PEC	CYBB-017UI, CYBB-017TS, CYBB-017US	
PA		PUCUNA-008	PCN-008	CCDC-052	WORKOVER	09	27/10/2023	10/11/2023	EP PEC	PCN-008TI, PCN-008UI	
SA		SACHA-S266	SCHS-266	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	13	05/11/2023	11/11/2023	EP PEC	SCHS-266TI	
AB16		IRO-4056	IROA-056	HILONG 18	WORKOVER	06	06/11/2023	11/11/2023	EP PEC	IROA-056UI	
IT		TIPUTINI-D054	TPTD-054	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	29/10/2023	14/11/2023	EP PEC	TPTD-054M1	
SA		SACHA-AQ496	SCHAQ-496	SINOPEC 191	WORKOVER	01	09/11/2023	14/11/2023	EP PEC	SCHAQ-496UI	
SA		SACHA-AP487	SCHAP-487	CCDC-042	WORKOVER	04	09/09/2023	15/11/2023	EP PEC	SCHAP-487UI	
LI		SECOYA-8039	SCYB-039	TUSCANY-104	WORKOVER	11	23/10/2023	15/11/2023	EP PEC	SCYB-039US, SCYB-039UI	
LI		SECOYA-8039	SCYB-039	DT-10	WORKOVER	11	23/10/2023	15/11/2023	EP PEC	SCYB-039US, SCYB-039UI	
OY		PAYAMINO-G025	PYMG-025	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	08/11/2023	15/11/2023	EP PEC	PYMG-025UI, PYMG-025H	
CU		CUYABENO-D039	CYBD-039	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	10/11/2023	15/11/2023	EP PEC	CYBD-039US	
PA		PALO AZUL-D012	PLAD-012	GEOPETSA-05	WORKOVER	12	19/09/2023	16/11/2023	C. IGAP	PLAD-012TS	
IN		JIVINO-B014	JVNB-014	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	23/09/2023	16/11/2023	EP PEC	JVNB-014M1, JVNB-014ITY	
IN		JIVINO-B014	JVNB-014	CCDC-042	WORKOVER	05	23/09/2023	16/11/2023	EP PEC	JVNB-014M1, JVNB-014ITY	
AU		AUCA-C170	ACAC-170	TUSCANY-111	WORKOVER	03	05/11/2023	16/11/2023	C. SHAYA	ACAC-170TI	
AB16		IRO-4015	IROA-015	HILONG 18	WORKOVER	04	11/11/2023	16/11/2023	EP PEC	IROA-015UI	
AU		CULEBRA-A007	CLBA-007R1	ORD-903	WORKOVER	05	07/11/2023	17/11/2023	C. SHAYA	CLBA-007R1UI	
AU		AUCA-1072	ACAI-072	SINOPEC 932	WORKOVER	06	02/11/2023	19/11/2023	C. SHAYA	ACAI-072HS, ACAI-072HI, ACAI-072TI, ACAI-072UI	
PA		PALO AZUL-8009	PLAB-009	CCDC-052	WORKOVER	13	10/11/2023	19/11/2023	EP PEC	PLAB-009H	
SH		SHUSHUFINDI-B151	SHSB-151	SINOPEC-903	WORKOVER	10	12/11/2023	19/11/2023	EP PEC	SHSB-151TI	
SA		SACHA-009	SCH-009	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	11	13/11/2023	19/11/2023	EP PEC	SCH-009HS, SCH-009HI	
IT		TIPUTINI-D053	TPTD-053	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	14/11/2023	19/11/2023	EP PEC	TPTD-053M1	
CU		SANSAHUARI-C019	SNSC-019	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	05	15/11/2023	19/11/2023	EP PEC	SNSC-019US, SNSC-019TS, SNSC-019UI, SNSC-019BT	
SH		SHUSHUFINDI-054	SHS-054	ORD-902	WORKOVER	19	08/05/2023	21/11/2023	EP PEC	SHS-054BT, SHS-054UI	
SH		SHUSHUFINDI-054	SHS-054	FASTDRILLING-11	WORKOVER	19	08/05/2023	21/11/2023	EP PEC	SHS-054BT, SHS-054UI	
AU		ARMADILLO-B003	ARMB-003	PSS-815	WORKOVER	04	11/11/2023	21/11/2023	EP PEC	ARMB-003UI, ARMB-003HS	
AB16		IRO-4005	IROA-005	HILONG 18	WORKOVER	15	16/11/2023	21/11/2023	EP PEC	IROA-005UI	
IN		LIMONCOCOCHA-B059	LMNB-059	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	11/11/2023	23/11/2023	EP PEC	LMNB-059TS, LMNB-059UI	
OY		PAYAMINO-G036	PYMG-036	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	15/11/2023	23/11/2023	EP PEC	PYMG-036H	
AU		AUCA-J134H	ACAI-134H	ORD-903	WORKOVER	09	17/11/2023	23/11/2023	C. SHAYA	ACAI-134H, ACAI-134HUI	
SH		SHUSHUFINDI-I133	SHSI-133	CCDC-042	WORKOVER	01	16/11/2023	24/11/2023	EP PEC	SHSI-133TI	
CU		CUYABENO-C074	CYCB-074	GEOPETSA-06	WORKOVER	02	08/11/2023	25/11/2023	C. CYBPE	CYCB-074TS, CYCB-074UI	
EY		EDEN YUTURI-H189	EDYH-189	HILONG 28	WORKOVER	01	09/11/2023	25/11/2023	EP PEC	EDYH-189US, EDYH-189T	
SA		SACHA-AE371	SCHAE-371	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	10/11/2023	25/11/2023	EP PEC	SCHAE-371BT	
AU		CHONTA ESTE-A001	CHEA-001	TUSCANY-111	WORKOVER	06	16/11/2023	25/11/2023	C. SHAYA	CHEA-001HS	
SA		SACHA-V227	SCHV-227	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	10	17/11/2023	25/11/2023	EP PEC	SCHV-227HS	
SA		SACHA-T229	SCHT-229	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	09	19/11/2023	25/11/2023	EP PEC	SCHT-229UI	
LI	TETETE-012	TTT-012	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	12	15/11/2023	26/11/2023	EP PEC	TTT-012TI		
OY	COCA-A057H	COCA-057H	CCDC-040	WORKOVER	06	16/11/2023	26/11/2023	EP PEC	COCA-057HH, COCA-057HHS		
LA	PARAHUACU-8017	PRHB-017	DT-10	WORKOVER	08	17/11/2023	26/11/2023	EP PEC	PRHB-017TI		
CU	CUYABENO-E023	CYBE-023	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	15	19/11/2023	26/11/2023	EP PEC	CYBE-023UI, CYBE-023TS		
IT	ISHB-0051	ISHB-051	CCDC-028	WORKOVER	01	20/11/2023	26/11/2023	EP PEC	ISHB-051M1		
SH	SHUSHUFINDI-M137	SHSM-137	SINOPEC-904	WORKOVER	06	02/10/2023	28/11/2023	EP PEC	SHSM-137UI		
OY	OSO-B046	OSOB-046	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	23/11/2023	28/11/2023	EP PEC	OSOB-046HP		
PA	PALO AZUL-N029	PLAN-029	CCDC-052	WORKOVER	10	19/11/2023	29/11/2023	EP PEC	PLAN-029H		
IT	TIPUTINI-D061	TPTD-061	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	19/11/2023	29/11/2023	EP PEC	TPTD-061M1		
AB16	IRO-4051	IROA-051	HILONG 18	WORKOVER	05	21/11/2023	29/11/2023	EP PEC	IROA-051UI		
IN	PALMAR OESTE-A008	PLOA-008	TRIBOILGAS-201	CHANGE NEW ZONE	02	23/11/2023	30/11/2023	EP PEC	PLOA-008UI, PLOA-008UM		

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

Año 2023										
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO
	SA	SACHA-191	SCH-191	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	04	27/09/2023	01/12/2023	EP PEC	SCH-191HS
	SA	SACHA-191	SCH-191	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	27/09/2023	01/12/2023	EP PEC	SCH-191HS
	SH	SHUSHUFINDI-G189	SHSG-189	SINOPEC-903	WORKOVER	03	19/11/2023	01/12/2023	EP PEC	SHSG-189UI
	SA	SACHA-AB310	SCHAB-310	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	25/11/2023	01/12/2023	EP PEC	SCHAB-310UI
	PA	PALO AZUL-C004	PLAC-004	CCDC-052	WORKOVER	21	29/11/2023	02/12/2023	EP PEC	PLAC-004H
	IN	YANAQUINCHA ESTE-B013	YNEB-013	SINOPEC-905	WORKOVER	05	01/10/2023	03/12/2023	C. PNTR	YNEB-013TP, YNEB-013UI
	SA	SACHA-121	SCH-121	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	12	11/11/2023	03/12/2023	EP PEC	SCH-121UI
	SA	SACHA-1231	SCHH-231	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	10	25/11/2023	03/12/2023	EP PEC	SCHH-231TI
	LI	ATACAPI-G017	ATCG-017	TUSCANY-104	WORKOVER	22	25/11/2023	04/12/2023	EP PEC	ATCG-017UI
	OY	YURALPA CENTRO-8007	YRCB-007	CCDC-040	WORKOVER	01	26/11/2023	04/12/2023	EP PEC	YRCB-007HP
	SH	SHUSHUFINDI-AA204	SHSAA-204	SINOPEC-904	WORKOVER	07	28/11/2023	04/12/2023	EP PEC	SHSAA-204UI
	SH	SHUSHUFINDI-W088	SHSW-088	CCDC-042	WORKOVER	12	24/11/2023	05/12/2023	EP PEC	SHSW-088TI, SHSW-088UI, SHSW-088US
	AU	ARMADILLO-B011	ARMB-011	PSS-815	WORKOVER	03	28/11/2023	05/12/2023	EP PEC	ARMB-011UI
	AU	AUCA SUR-B019	ACSB-019	SINOPEC 932	WORKOVER	04	19/11/2023	06/12/2023	C. SHAYA	ACSB-019TI, ACSB-019UI
	LI	TAPI-A001	TAPA-001	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	01	26/11/2023	06/12/2023	EP PEC	TAPA-001TY
	IN	PALMERAS NORTE-A015	PLNA-015	TRIBOILGAS-201	CHANGE NEW ZONE	01	30/11/2023	07/12/2023	EP PEC	PLNA-015UI, PLNA-015TS
	LI	ATACAPI-ED15	ATCE-015	TUSCANY-104	WORKOVER	23	15/11/2023	10/12/2023	EP PEC	ATCE-015TI
	IT	TIPUTINI-C026	TPCT-026	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	29/11/2023	10/12/2023	EP PEC	TPCT-026M1
	SA	SACHA-161	SCH-161	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	09	01/12/2023	11/12/2023	EP PEC	SCH-161HS
AB16		AMO-B012H	AMOB-012R1	HILONG 18	WORKOVER	04	03/12/2023	11/12/2023	EP PEC	
OY		YURALPA CENTRO-ED03	YRCE-003	CCDC-040	WORKOVER	02	04/12/2023	11/12/2023	EP PEC	YRCE-003HP
OY		COCA-A054	COCA-054	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	28/11/2023	12/12/2023	EP PEC	COCA-054H
SA		SACHA-AB313	SCHAB-313	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	11/12/2023	12/12/2023	EP PEC	SCHAB-313UI
AU		AUCA-G223	ACAG-223	ORD-903	CHANGE NEW ZONE	05	23/09/2023	13/12/2023	C. SHAYA	
SA		SACHA-AB319	SCHAB-319	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	06/11/2023	13/12/2023	EP PEC	SCHAB-319UI
EY		EDEN YUTURI-K128	EDYK-128	HILONG 28	WORKOVER	02	25/11/2023	13/12/2023	EP PEC	EDYK-128US, EDYK-128UI
AU		AUCA-M148	ACAM-148	TUSCANY-111	CHANGE NEW ZONE	02	25/11/2023	13/12/2023	C. SHAYA	ACAM-148TI
SH		DRAGO ESTE-A001	DRTA-001	FASTDRILLING-11	WORKOVER	15	05/12/2023	13/12/2023	EP PEC	DRTA-001TI, DRTA-001UI
IN		LIMONCOCHA-K048	LMNK-048	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	07/12/2023	13/12/2023	EP PEC	LMNK-048TP
SH		SHUSHUFINDI-1119	SHSI-119	SINOPEC-903	WORKOVER	13	01/12/2023	14/12/2023	EP PEC	SHSI-119US, SHSI-119TI
AU		AUCA-L140	ACAL-140	SINOPEC 932	WORKOVER	03	06/12/2023	14/12/2023	C. SHAYA	ACAL-140UI
CU		VINITA-B010	VNTB-010	DRILLCOTEC-020	WELL CONVERSION	01	31/10/2023	16/12/2023	EP PEC	VNTB-010M1
LA		GUANTA-C023	GNTC-023	DT-10	WORKOVER	08	08/11/2023	16/12/2023	EP PEC	GNTC-023HS, GNTC-023UI, GNTC-023US, GNTC-023TI
LA		LAGO AGRO-J064	LGAI-064	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	03	06/12/2023	16/12/2023	EP PEC	LGAI-064HI
SA		SACHA-132	SCH-132	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	03/12/2023	17/12/2023	EP PEC	SCH-132UI
OY		YURALPA CENTRO-F008	YRCF-008	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	21/07/2023	20/12/2023	EP PEC	YRCF-008HP, YRCF-008TP
OY		YURALPA CENTRO-F008	YRCF-008	CCDC-040	WORKOVER	03	21/07/2023	20/12/2023	EP PEC	YRCF-008HP, YRCF-008TP
SH		SHUSHUFINDI-V178	SHSV-178	FASTDRILLING-11	WORKOVER	02	09/11/2023	20/12/2023	EP PEC	SHSV-178TS, SHSV-178UI
AU		YUCA-C021	YCAC-021	ORD-902	WORKOVER	04	06/12/2023	20/12/2023	C. SHAYA	YCAC-021TI, YCAC-021HI
OY		COCA-A052	COCA-052	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	11/12/2023	20/12/2023	EP PEC	COCA-052H, COCA-052BT
EY		EDEN YUTURI-K173	EDYK-173	HILONG 28	WORKOVER	05	13/12/2023	20/12/2023	EP PEC	EDYK-173M2
SA		SACHA-056	SCH-056	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	16	01/12/2023	21/12/2023	EP PEC	SCH-056UI
PA		PALO AZUL-D019	PLAD-019	CCDC-052	WORKOVER	12	02/12/2023	21/12/2023	EP PEC	PLAD-019H
AU		CHONTA SUR-A011	CHSA-011	ORD-903	WORKOVER	06	12/12/2023	21/12/2023	C. SHAYA	CHSA-011TI, CHSA-011UI
SH		DRAGO ESTE-A014	DRTA-014	FASTDRILLING-11	WORKOVER	10	13/12/2023	22/12/2023	EP PEC	DRTA-014TI, DRTA-014UI
IN		PALMERAS NORTE-A014	PLNA-014	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	13/12/2023	22/12/2023	EP PEC	PLNA-014UI
SA		SACHA-AI413	SCHAI-413S1	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	04	17/12/2023	22/12/2023	EP PEC	SCHAI-413S1UI
AU		ARMADILLO-B010	ARMB-010	PSS-815	CHANGE NEW ZONE	04	21/11/2023	23/12/2023	C. ESERV	ARMB-010UI, ARMB-010BT
LI		ATACAPI-C024	ATCC-024	TUSCANY-104	WORKOVER	06	10/12/2023	23/12/2023	EP PEC	ATCC-024UI
SA		SACHA-A0471	SCHAO-471R1	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	12/12/2023	23/12/2023	EP PEC	SCHAO-471R1TI
SA		SACHA-A0471	SCHAO-471	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	12/12/2023	23/12/2023	EP PEC	SCHAO-471R1TI
IT		TIPUTINI-D054	TPTD-054	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	10/12/2023	24/12/2023	EP PEC	TPTD-054M1
SH		DRAGO NORTE-A035	DRRA-035S1	CCDC-042	WORKOVER	07	21/12/2023	25/12/2023	EP PEC	DRRA-035S1TI, DRRA-035S1TS
SA		SACHA-AF386	SCHAF-386	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	06	21/12/2023	26/12/2023	EP PEC	SCHAF-386UI
AU		YUCA-015	YCA-015	ORD-902	WORKOVER	23	20/12/2023	27/12/2023	C. SHAYA	YCA-015UI
SA		SACHA-AM458	SCHAM-458	TRIBOILGAS-204	WORKOVER	05	22/12/2023	27/12/2023	EP PEC	SCHAM-458TI
AU		CONONACO-I038	CNOI-038	ORD-903	WORKOVER	01	20/12/2023	28/12/2023	C. SHAYA	CNOI-038HS
OY		YURALPA CENTRO-A011H	YRCA-011HR1	CCDC-040	WORKOVER	04	20/12/2023	29/12/2023	EP PEC	YRCA-011HR1HP, YRCA-011HR1HP
OY		PAYAMINO-G034	PYMG-034	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	20/12/2023	29/12/2023	EP PEC	PYMG-034UI, PYMG-034H
EY		EDEN YUTURI-H137	EDYH-137	HILONG 28	WORKOVER	05	21/12/2023	29/12/2023	EP PEC	EDYH-137M2
SA		SACHA-037	SCH-037	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	18	23/12/2023	29/12/2023	EP PEC	SCH-037T
LA		LAGO AGRO-D016B	LGAD-016B	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	14	16/12/2023	30/12/2023	EP PEC	LGAD-016BHI
IN		PAKA SUR-B020	PKSB-020	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	08	22/12/2023	31/12/2023	EP PEC	PKSB-020UI

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

TRANSPORTE DE CRUDO



3. 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).



3.1 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.

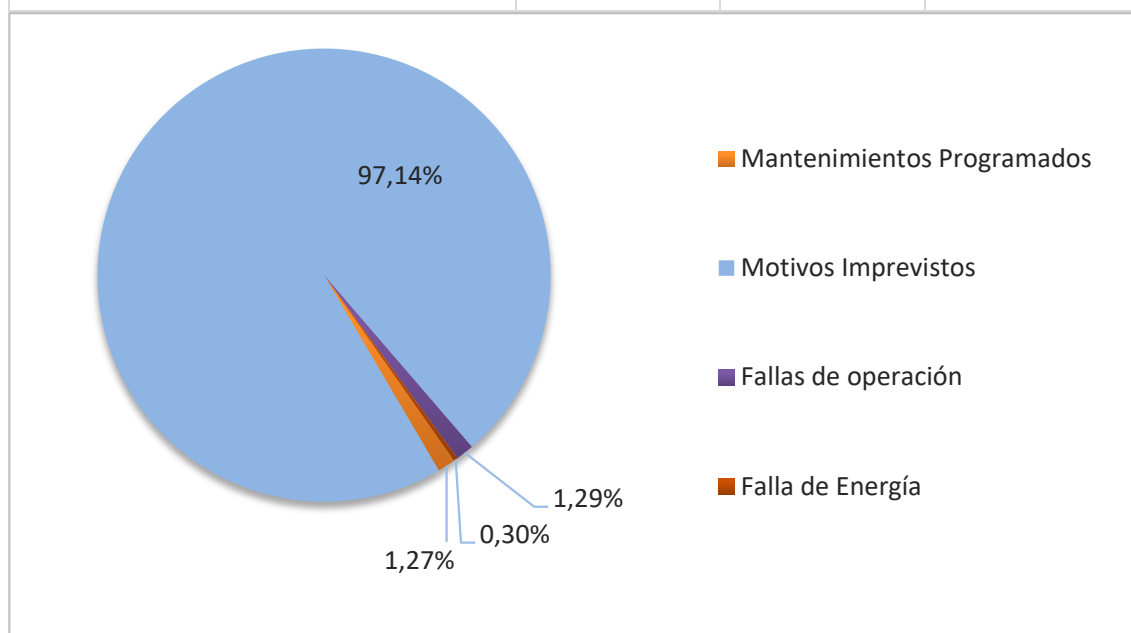
El oleoducto básicamente no ha sido modificado, únicamente se lo ha mantenido y adaptado para las condiciones de operaciones actuales.

El volumen transportado de crudo por el SOTE durante el año 2023 fue de 110,9 millones de barriles de un crudo de 23,8 API promedio, menor en 4,7% con relación al año 2022.

Las paralizaciones de bombeo por el SOTE en el período de análisis, han totalizado 190 horas y 38 minutos, se detalla los paros en el siguiente cuadro:

**TABLA 8: PARADAS DEL OLEODUCTO TRANSECUTORIANO
Año 2023**

Detalle	Horas	Minutos	%
Rotura de Tubería			0
Mantenimientos Programados	2	25	1,27
Alto Stock TMB			
Motivos Imprevistos	185	11	97,14
Fallas de operación	2	28	1,29
Falla de Energía	0	34	0,30
TOTAL	190	38	100,00



Fuente: Gerencia de Transporte – EP PETROECUADOR

3.2 Oleoducto de Crudos Pesados (OCP)

El OCP tiene una capacidad de transporte de 450.000 BPPD, transportando en el año 2023 59.3 millones de barriles con un API de 17,5 de acuerdo a la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables.

TABLA 9: CRUDO BOMBEADO POR OLEODUCTOS

Año 2023										
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	23,7	9.926.140	320.198	17,1	4.427.089	142.809	14.353.228	463.007	69,2	30,8
Febrero	23,6	6.813.636	234.953	17,3	3.831.779	132.130	10.645.415	380.193	64,0	36,0
Marzo	23,8	10.105.656	325.989	17,2	5.149.450	166.111	15.255.106	492.100	66,2	33,8
Abril	23,7	9.368.966	312.299	17,2	4.469.202	148.973	13.838.167	461.272	67,7	32,3
Mayo	23,8	9.603.850	309.802	17,5	4.562.293	147.171	14.166.142	456.972	67,8	32,2
Junio	23,9	9.226.606	307.554	17,4	4.718.012	157.267	13.944.618	464.821	66,2	33,8
Julio	23,9	9.476.889	305.706	17,1	4.962.516	160.081	14.439.405	465.787	65,6	34,4
Agosto	23,9	9.489.839	306.124	17,1	4.592.328	148.140	14.082.167	454.263	67,4	32,6
Septiembre (c)	23,6	9.184.984	306.166	17,2	5.052.594	168.420	14.237.578	474.586	64,5	35,5
Octubre	23,6	9.113.148	293.973	17,3	4.931.754	159.089	14.044.902	453.061	64,9	35,1
Noviembre	23,8	9.078.002	302.600	18,6	6.270.694	209.023	15.348.696	511.623	59,1	40,9
Diciembre	23,8	9.543.882	307.867	18,5	6.376.118	205.681	15.920.000	513.548	59,9	40,1
TOTAL	23,8	110.931.596	303.922	17,5	59.343.828	162.586	170.275.424	466.508	65,1	34,9
Ene - Dic 2022	23,8	116.366.318	318.812	17,2	55.001.043	150.688	171.367.360	469.500	67,9	32,1
Var.% 23/22		-4,7	-4,7		7,9	7,9	-0,6	-0,6	-4,1	8,6
<p>Notas:</p> <p>a) El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 bpd.y bombea tres tipos de crudo mediante bacheo para: Refinería Esmeraldas, Refinería La Libertad y exportación. Los volúmenes brutos transportado por el SOTE del período enero - diciembre 2023 son 111'362.012,03 bls.</p> <p>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.</p> <p>c) Desde Septiembre 2023, baja el bombeo del SOTE, debido a inconvenientes con las unidades de bombeo por falta de repuestos.</p> <p>Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables</p>										

GRÁFICO 2: TRANSPORTE DE CRUDO

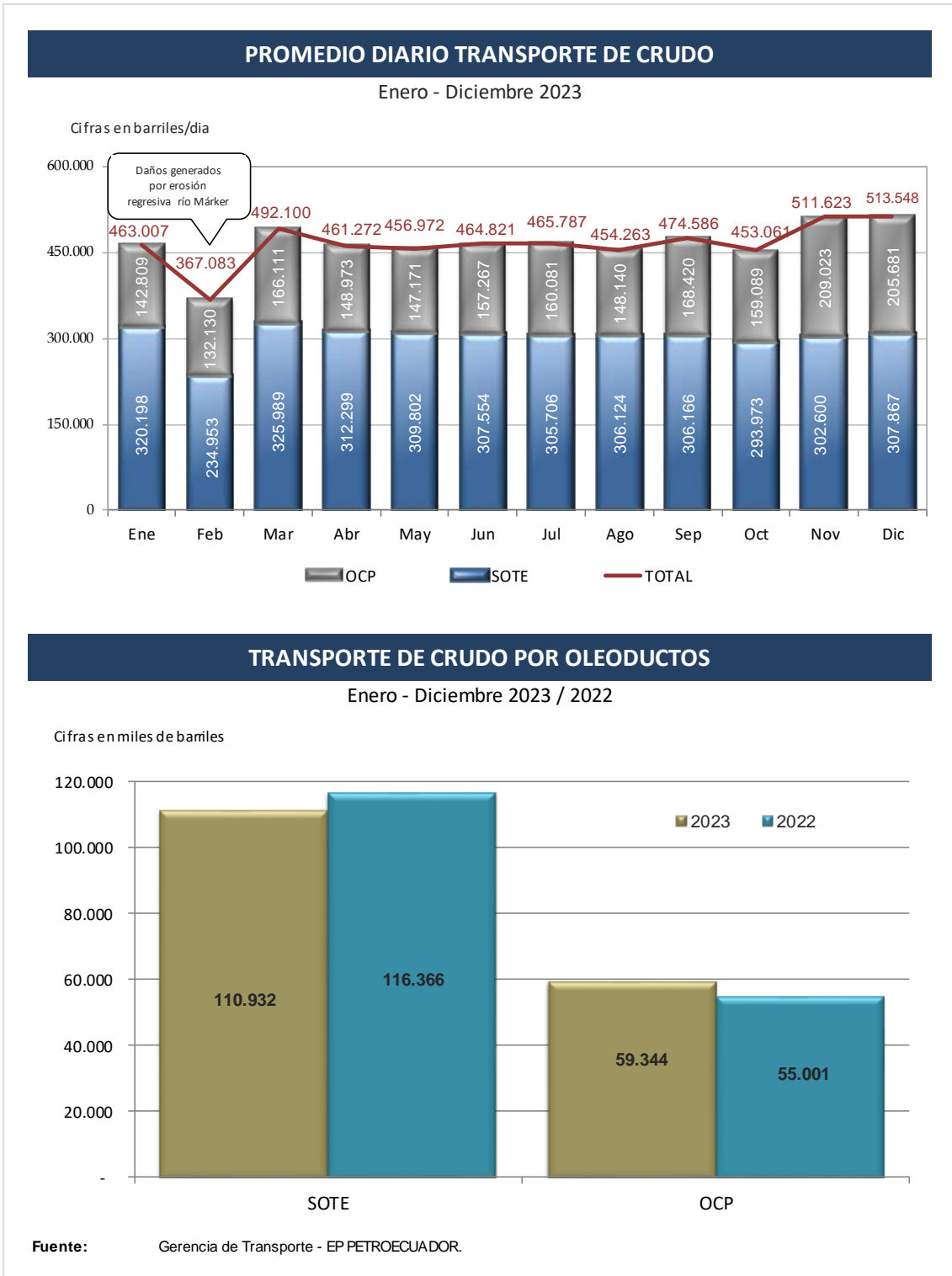


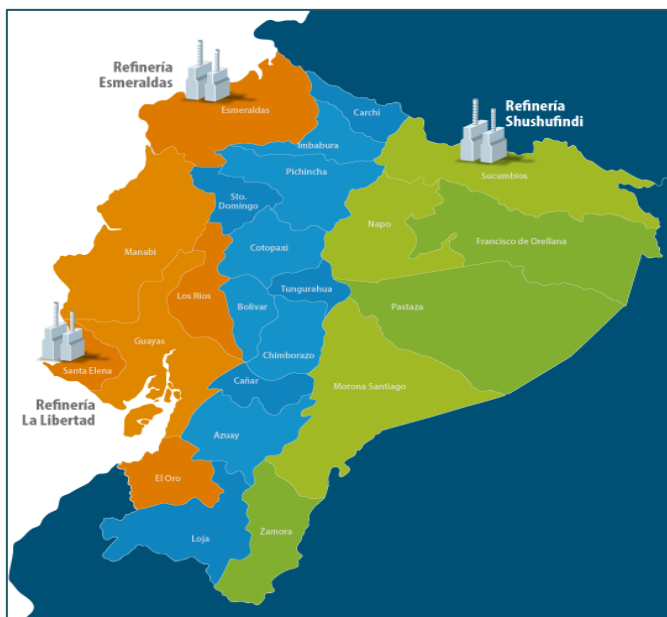
TABLA 10: CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO

Año 2023							
Cifras en Barriles							
Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	10.295	11.013	8.504	12.449	11.564	3.430	57.255
Febrero	9.841	7.109	5.931	8.400	8.429	2.188	41.898
Marzo	11.061	11.328	8.933	12.778	12.100	3.628	59.827
Abril	9.269	9.717	7.567	11.897	10.623	2.860	51.933
Mayo	9.333	10.029	7.857	12.222	11.616	2.791	53.848
Junio	9.087	10.103	7.675	11.792	11.071	2.605	52.333
Julio	8.969	9.824	7.629	12.072	11.217	2.599	52.309
Agosto	9.397	9.787	7.376	12.451	11.276	2.513	52.800
Septiembre	9.149	9.603	7.595	11.505	10.453	2.805	51.110
Octubre	9.219	9.631	7.408	11.131	10.105	2.013	49.508
Noviembre	8.870	8.676	6.265	10.885	9.102	576	44.374
Diciembre	9.229	8.474	6.553	10.942	9.102	1.744	46.044
TOTAL	113.718	115.295	89.293	138.524	126.658	29.752	613.240
Ene - Dic 2022	120.307	127.580	98.796	146.419	138.137	40.367	671.606
Var % 23/22	-5,5	-9,6	-9,6	-5,4	-8,3	-26,3	-8,7
Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.							

REFINACIÓN DE CRUDO



4. REFINACIÓN DE CRUDO



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

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

Refinería Estatal de Esmeraldas:



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

incorporando nuevas unidades para mejorar la calidad de los combustibles y minimizar el impacto ambiental.

Refinería La Libertad:



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

Refinería Shushufindi:



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

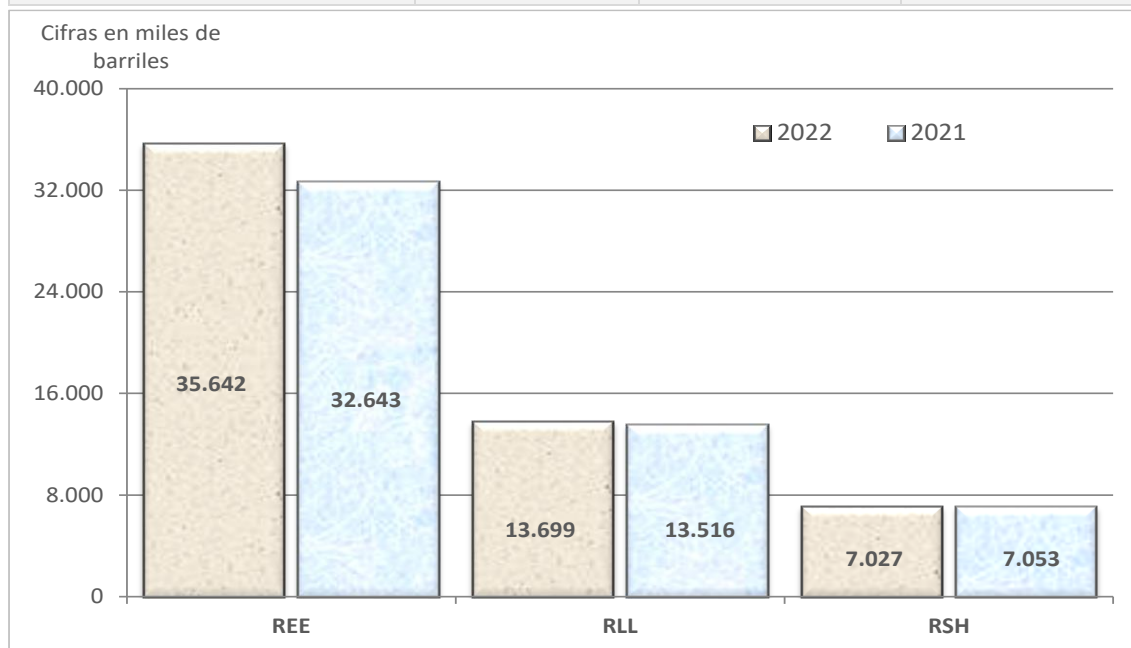
hasta 500 Tm/día de GLP y 2.800 BPD de gasolina.

4.1 Cargas de crudo a refinerías

Durante el año 2023 la carga de crudo en las tres refinerías alcanzó los 53.4 millones de barriles, presentando un decremento del 5,3% con respecto al 2022.

TABLA 11: CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS
Cifras en miles de barriles
Año 2023

Refinerías	2023	2022	Var %
Esmeraldas	33.711	35.642	- 5,42
La Libertad	12.715	13.699	- 7,19
Shushufindi	6.950	7.027	- 1,10
TOTAL	53.376	56.368	- 5,31



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

4.2 Paros de refinerías

Esmeraldas

Unidad	Días	Detalle
CRUDO 1	48,65	Del 21 al 27 de mayo, fuera de operación por inspección y mantenimiento horno C-H1/C-V10. Del 12 de julio al 7 de agosto, fuga de hidrocarburos en aerofriadores C-E11 C/G, el 2023-07-19 inició proceso de arranque de las unidades, sin embargo, debido a que no existió flujo para succión de V-P1A/B, continuó parada técnica. Del 17 al 25 de octubre, corrección de fuga en línea a distribuidores de C-V1 a C-E11. Del 27 de noviembre al 1 de diciembre, corrección de fuga de gases en los tubos de los aerofriadores C-E11 A2 y B1. Del 9 al 12 de diciembre, se desvía crudo a tanque de carga, por fuga en el intercambiador C-E11 B1.
VACIO 1	47,55	
VISBREAKING 1	175,87	Del 29 de diciembre 2022 al 18 de febrero de 2023, fuera de servicio para mantenimiento de unidad. Del 24 de abril al 11 de mayo, salida de servicio de TV-P2B debido a alta temperatura en motor lado cop de levantamiento. Del 25 de julio al 31 de agosto, por falta de carga, debido a parada emergente de CDU1/VDU1. Del 1 de septiembre al 13 de noviembre, mantenimiento programado.
CRUDO 2	23,73	Del 31 de enero al 9 de febrero, parada técnica para limpieza de horno CH2. Del 25 de mayo al 8 de junio, fuera de servicio por presentarse fuga de producto y conato de incendio a la altura de C-P18A.
VACIO 2	23,67	
VISBREAKING 2	108,35	Del 4 al 11 de febrero, fuera de servicio por obstrucción en circuito de TV1-LC87. Del 17 de mayo hasta el 5 de julio, mantenimiento programado. Del 26 al 29 de septiembre, parada emergente por falla en TV1-LC87. Del 13 de noviembre al 31 de diciembre, fuera de operación por daños en las bombas de carga TV1-P1A.
FCC	37,70	Del 13 al 15 de febrero, falla del compresor F-CO2. Del 29 de marzo al 1 de abril, corrección de fuga en circuito de vapor de levantamiento. Del 9 al 15 de julio, reparación de tubos rotos de G-E6 y G-E7. Del 27 de julio al 8 de agosto, por falta de carga, debido a parada emergente de CDU1/VDU1. Del 15 al 25 de octubre, reparación del intercambiador de calor G-E6 y falta de carga. Del 10 al 14 de diciembre, fuga en la válvula de desalojo de catalizador del Regenerador.
CCR	25,41	Del 23 de mayo al 3 de junio, fuera de operación por falta de carga. Del 26 de julio al 9 de agosto, falta de carga debido a parada emergente de CDU1/VDU1.
HDT	25,56	

HDS	79,05	Del 14 al 23 de mayo, paro técnico por mantenimiento de los intercambiadores D-E05 A/B/C. Del 26 de mayo al 4 de junio, fuera de operación por falta de carga. Del 23 de julio al 10 de agosto, falta de carga debido a parada emergente de CDU1/VDU1. Del 19 al 26 de octubre, por falta de carga. Del 20 de noviembre al 22 de diciembre, parada técnica para reemplazo de catalizador en D-R01.
UNIDAD S	118,08	Del 1 al 20 de enero, fuera de servicio por rotura de colector de azufre. Del 3 de junio al 21 de julio, mantenimiento programado. Del 27 de julio al 17 de agosto, del 19 al 29 de octubre, falta de carga debido a parada emergente de CDU1/VDU1. Del 10 al 16 de diciembre, salida emergente de la unidad FCC. Del 22 al 31 de diciembre, falta de carga por salida emergente de la unidad FCC y para reparación de la válvula S-XCV001.

La Libertad

Unidad	Días	Detalle
PARSONS	58,90	Del 20 al 22 de enero, mal tiempo presentado en las costas no pudo amarrar el buque y existió falta de crudo carga. Del 21 de febrero al 12 de marzo, circulación cerrada, por falta de crudo y parada técnica por fuga en intercambiador PE-02. Del 27 al 3 de junio, inconvenientes detectados en el circuito de gasolina (intercambiador PE-1A). Del 17 al 20 de julio, falta de evacuación de Fuel Oil No.4. Del 23 de julio al 13 de agosto, problemas en el horno P-H1A. Del 26 de noviembre al 2 de diciembre, rotura en el intercambiador PE1A.
UNIVERSAL	48,92	Del 20 al 26 de marzo y del 14 al 19 de abril, retraso en llegada de cabotaje de crudo carga. Del 4 al 8 de mayo, en circulación cerrada por alto stock de fuel oil en tanques de almacenamiento. Del 14 al 21 de junio, problemas detectados en los intercambiadores C-E1. Del 5 al 9 de julio, falta de espacio en almacenamiento de FO4, debido a falta de evacuación por monoboya. Del 17 al 20 de julio, falta de evacuación de Fuel Oil No.4. Del 31 de octubre al 4 de noviembre, demoraje en el cabotaje de crudo liviano. Del 8 al 11 y del 14 al 18 de noviembre, falta de crudo carga.
CAUTIVO	33,41	Del 24 al 26 de mayo, fuga de crudo en neplo que conecta a tubería de ingreso a la torre T2. Del 26 de agosto al 26 de septiembre, paro programado.

Shushufindi

Unidad	Días	Detalle
CRUDO 1	19,03	Del 10 al 29 de septiembre, paro programado.
CRUDO 2	0,45	Del 12 al 30 de noviembre, mantenimiento programado
PLANTA DE GAS	0,45	Fallas eléctricas.

4.3 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 2023 la producción nacional de derivados fue de 76.4 millones de barriles, presentando con un decremento de 2,5% en comparación con el año 2022.

TABLA 12: PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

Cifras en miles de barriles

Año 2022

Detalle	2023	2022	Var %
Ref. Esmeraldas	33.711	38.760	- 5,42
Ref. Libertad	12.715	12.146	- 7,19
Ref. Shushufindi	6.950	7.142	-5,43
Mezclas en Terminales	17.789	18.618	- 4,45
Disponibilidad de G. Super	1.589	1.705	- 6,81
TOTAL	76.371	78.371	- 2,5

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

TABLA 13: CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

Año 2023						
Cifras en barriles netos						
Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	3.293.131	1.111.268	621.920	30.592	57.255	5.114.166
Febrero	2.384.926	968.927	562.842	28.276	41.898	3.986.868
Marzo	3.107.104	916.481	620.973	26.450	59.827	4.730.836
Abril	3.185.649	1.158.449	601.825	5.856	51.933	5.003.712
Mayo	2.485.799	1.093.085	620.861	31.255	53.848	4.284.847
Junio	2.751.824	1.116.227	600.696	30.603	52.333	4.551.683
Julio	2.180.767	953.649	614.896	29.592	52.309	3.831.213
Agosto	2.704.159	951.633	619.111	23.125	52.800	4.350.829
Septiembre	2.998.253	974.848	416.416	21.098	51.110	4.461.727
Octubre	2.662.444	1.256.514	619.489	29.054	49.508	4.617.009
Noviembre	2.846.042	1.010.137	414.394	27.650	44.374	4.342.598
Diciembre	2.846.739	1.203.715	616.779	31.264	46.044	4.744.541
TOTAL	33.446.838	12.714.933	6.930.201	314.816	613.240	54.020.027
		13.697.968	7.014.042	246.093	671.607	56.976.383
		-7,18	-1,20	27,93	-8,69	-5,19
Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR						

TABLA 14: PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2023						
Cifras en barriles						
MES	Producción de Crudo Reducido	Crudo Reducido a Llenaderas	Crudo Reducido Inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	Gasolina Natural Inyectada al SOTE	Gasolina Natural a Tanques Ref. Shushufindi
Enero	269.482	162.934	112.732	40.217		39.986
Febrero	245.143	133.838	116.401	34.255		34.744
Marzo	295.508	102.057	191.184	34.207		34.705
Abril	276.285	100.043	181.488	37.931		37.120
Mayo	296.019	85.272	204.591	29.662		29.616
Junio	286.029	81.914	218.271	30.519		30.323
Julio	301.801	81.243	215.673	39.503		39.227
Agosto	293.150	81.243	206.575	32.861		32.688
Septiembre	182.591	105.414	86.275	29.294		29.759
Octubre	321.746	213.291	102.040	29.135		28.990
Noviembre	213.709	143.910	72.488	28.181		28.009
Diciembre	313.144	194.491	100.487	36.645		36.622
TOTAL	3.294.607	1.485.650	1.808.205	402.411	-	401.790
Ene - Dic 2022	3.229.251	1.088.835	2.135.260	553.444	-	461.105
Var % 23/22	2,02	36,44	-15,32	-27,29		-12,86
Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR						

TABLA 15: MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2023																				
Cifras en barriles																				
MES	Refinería Esmeraldas					Refinería La Libertad					Refinería Shushufindi					TOTAL			Refinería Lago Agrio (b)	Planta Gas Shushufindi
	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	°API	Barriles	Rendimiento Operativo Bls./día	Crudo	Gas Asociado MMPC. (c)
Enero	23,90	3.293.131	24.652	3.317.783	107.025	25,55	1.111.268		1.111.268	35.847	27,30	621.920	1.414	623.334	20.108	24,68	5.052.386	162.980	26.415	314
Febrero	23,70	2.384.926	19.803	2.404.729	85.883	25,57	968.927		968.927	34.605	27,10	562.842	-	562.842	20.101	24,65	3.936.498	140.589	24.450	271
Marzo	23,90	3.107.104	24.376	3.131.480	101.015	25,73	916.481		916.481	29.564	27,10	620.973	2.178	623.150	20.102	24,69	4.671.111	150.681	22.740	292
Abril	23,80	3.185.649	13.103	3.198.752	106.625	25,76	1.158.449		1.158.449	38.615	27,20	601.825	1.064	602.889	20.096	24,67	4.960.090	165.336	5.010	305
Mayo	23,70	2.485.799	14.145	2.499.944	80.643	25,65	1.093.085		1.093.085	35.261	27,10	620.861	1.342	622.203	20.071	24,71	4.215.232	135.975	27.036	302
Junio	23,90	2.751.824	21.265	2.773.088	92.436	25,68	1.116.227		1.116.227	37.208	27,70	600.696	1.472	602.168	20.072	24,85	4.491.484	149.716	26.548	277
Julio	23,80	2.180.767	24.547	2.205.314	71.139	25,60	953.649		953.649	30.763	27,00	614.896	1.368	616.264	19.879	24,78	3.775.227	121.782	24.711	303
Agosto	23,70	2.710.254	20.165	2.730.418	88.078	25,53	951.633		951.633	30.698	27,00	619.111	2.410	621.521	20.049	24,58	4.303.573	138.825	20.787	297
Septiembre	23,90	2.998.253	30.166	3.028.419	100.947	25,78	974.848		974.848	32.495	27,30	416.416	2.247	418.663	13.955	24,64	4.421.931	147.398	17.189	271
Octubre	23,80	2.662.444	22.333	2.684.777	86.606	25,78	1.256.514		1.256.514	40.533	27,00	619.489	2.557	622.046	20.066	24,78	4.563.337	147.204	25.896	282
Noviembre	23,90	2.846.042	20.979	2.867.022	95.567	25,68	1.010.137		1.010.137	33.671	27,10	414.394	1.764	416.158	13.872	24,63	4.293.316	143.111	23.826	284
Diciembre	23,80	2.846.739	22.699	2.869.437	92.562	25,67	1.203.715		1.203.715	38.830	27,20	616.779	1.541	618.320	19.946	24,73	4.691.473	151.338	27.138	336
TOTAL	23,82	33.452.932	258.233	33.711.165	92.359	25,67	12.714.933	-	12.714.933	34.835	27,17	6.930.201	19.358	6.949.559	19.040	24,70	53.375.656,94	146.235	271.747	3.534
Ene - Dic 2022	23,90	35.346.673	295.012	35.641.685	97.648	26,00	13.699.367	-	13.699.367	37.533	27,33	7.014.042	13.064	7.027.106	19.252	24,84	56.368.158	154.433	213.247	3.765
Var % 23/22		-5,36	-12,47	-5,42	-5,42		-7,19		-7,19	-7,19		-1,20		-1,10	-1,10		-5,31	-5,31	27,43	-6,14

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

Fuente: Gerencia de Refinación y Gerencia de Exploración y Producción - EP PETROECUADOR

TABLA 16: PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

Cifras en barriles															
Productos (a)	Año 2023												Enero - Diciembre		Var. % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2023	2022	
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopais)	2.556.772	2.328.086	2.548.863	2.467.286	2.568.985	2.517.263	2.481.831	2.551.189	2.399.512	2.589.890	2.408.770	2.757.730	30.176.178	29.563.536	2,1%
Súper (b)	141.309	138.737	134.875	172.035	109.738	150.375	118.220	115.580	112.608	138.852	96.951	159.492,26	1.588.769	1.704.788	-6,8%
Extra	1.164.369	1.030.029	1.174.793	1.131.493	1.179.496	1.122.657	1.092.399	1.139.876	1.041.586	1.205.181	1.099.623	1.291.192,05	13.672.696	13.272.133	3,0%
Ecopais (85 RON)	1.245.742	1.154.061	1.232.924	1.158.020	1.272.796	1.237.611	1.264.146	1.289.555	1.238.866	1.245.857	1.212.196	1.307.045,95	14.858.820	14.560.564	2,0%
Ecoplus (89 RON)	5.352	5.259	6.272	5.738	6.956	6.621	7.066	6.177	6.452	-	-	-	55.892	26.051	114,6%
Diésel 1	10.149	10.462	-	10.530	9.541	7.557	2.018	11.526	10.142	8.262	5.011	6.828,25	92.026	111.840	-17,7%
Diésel 2	368.441	333.151	343.403	378.932	369.901	368.337	358.605	328.600	270.507	388.767	301.595	411.890,19	4.222.129	4.372.158	-3,4%
Diésel Premium	705.794	582.043	707.584	726.312	371.318	603.047	471.566	504.787	704.567	579.122	453.597	198.638,18	6.608.375	7.674.730	-13,9%
Fuel Oil #4	706.693	614.544	579.828	728.013	688.513	708.246	605.186	601.475	616.258	791.920	643.122	759.998,40	8.043.796	8.570.644	-6,1%
Fuel Oil # 6 Nacional	901.515	368.561	549.940	194.423	515.987	395.240	366.037	431.844	703.400	437.509	644.792	664.834,36	6.174.083	3.470.908	77,9%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	779.858	855.747	992.598	1.344.682	903.538	797.269	864.267	732.981	621.185	997.262	750.580	675.202,93	10.315.170	13.849.826	-25,5%
Residuo (Crudo Reducid (d)	269.482	245.143	295.508	276.285	296.019	286.029	301.801	293.150	182.591	321.746	213.709	313.143,85	3.294.607	3.224.565	2,2%
Jet A-1	273.656	218.063	243.828	285.091	220.953	253.663	216.427	241.344	283.660	240.880	233.573	264.807,29	2.975.946	2.984.723	-0,3%
GLP	204.115	161.452	167.427	209.288	201.656	172.213	137.817	141.211	148.340	103.654	132.500	122.864,47	1.902.537	1.876.259	1,4%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	9.507	14.609	11.734	9.026	9.857	17.674	11.202	9.244	1.895	21.860	16.422	12.224,19	145.255	150.822	-3,7%
Asfaltos AC20-RC250	148.886	95.104	69.078	108.821	80.119	135.186	102.364	160.967	161.544	129.315	107.057	90.036,62	1.388.476	1.471.768	-5,7%
Absorver Oil													-	-	
Nafta Pesca Artesanal (e)	81.292	75.793	82.376	82.643	83.795	88.741	100.546	98.201	102.910	93.837	92.114	99.957,68	1.082.205	1.049.292	3,1%
TOTAL PRODUCTOS (f)	7.016.160	5.902.757	6.592.166	6.821.333	6.320.182	6.350.466	6.019.669	6.106.518	6.206.509	6.704.025	6.002.841	6.378.156,66	76.420.783	78.371.072	-2,49%
Azufre Kilos	104.420	360.430	409.405	457.400	392.660	220.780	-	114.350	425.400	394.210	389.160	213.180	3.481.395	4.904.960	-29,0%
PRODUCCION EN REFINERÍAS	5.895.260	4.835.784	5.534.425	5.812.259	5.192.539	5.311.422	4.729.351	4.847.254	5.281.973	5.582.351	5.029.074	5.153.212	63.204.904	66.669.153	-5,2%

Notas:

No se consideran los consumos internos

a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrío, 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 3'227.670 bls. de diésel 2 producido e importado empleado como diluyente y 7'087.499 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 17: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS REFINERÍA ESMERALDAS

Año 2023																			
Cifras en barriles																			
MES	Gasolinas					Gasolina Premezcla (g)	Diésel 2	Diésel Premium (d)	Fuel Oil # 4	Fuel Oil # 6 (Consumo Nacional)	Fuel Oil # 6 (Exportación) (e)	Jet A-1	GLP	Asfaltos (AC-20, RC-250)	Nafta Base para Pesca Artesanal (Motor 2 tiempos)	Nafta a Terminales	TOTAL REE (Excl. Azufre)	Azufre Kilos	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (f)
	NAO Propia + Importada (b)	Extra	Ecopais	Ecoplus	SUBTOTAL														
Enero	77.718	814.715	43.291	187	935.911	-	-	705.794	-	852.941	779.858	216.509	133.492	148.886	34.269	76.924	3.884.584	104.420	3.729.942
Febrero	83.700	686.588	41.735	234	812.257	-	-	582.043	-	325.744	855.747	168.258	102.699	95.104	35.767	75.970	3.053.589	360.430	2.893.919
Marzo	228.815	789.840	41.741	258	1.060.653	-	-	707.584	-	527.627	992.598	214.759	108.974	69.078	34.426	54.963	3.770.662	409.405	3.486.885
Abril	108.199	789.053	39.158	326	936.736	-	-	726.312	-	164.000	1.344.682	231.918	142.763	108.821	41.774	81.962	3.778.968	457.400	3.588.807
Mayo	175.991	799.411	42.249	233	1.017.884	-	-	371.318	-	497.577	903.538	162.940	143.749	80.119	34.705	12.309	3.224.139	392.660	3.035.839
Junio	232.579	810.136	40.760	234	1.083.708	-	-	603.047	-	376.554	797.269	203.456	121.445	135.186	39.393	1.506	3.361.564	220.780	3.127.479
Julio	27.563	712.062	41.446	210	781.282	-	-	471.566	-	354.231	864.267	175.125	73.718	102.364	51.713	-	2.874.265	-	2.846.702
Agosto	44.609	781.677	45.285	233	871.804	-	-	504.787	-	407.087	732.981	192.931	83.172	160.967	44.538	-	2.998.269	114.350	2.953.660
Septiembre	205.012	753.571	41.761	187	1.000.531	-	-	704.567	-	667.139	621.185	218.975	92.768	161.544	55.307	81.772	3.603.788	425.400	3.317.005
Octubre	83.240	915.310	40.433	-	1.038.983	-	-	579.122	-	437.509	997.262	186.905	50.831	129.315	41.117	-	3.461.045	394.210	3.377.805
Noviembre	87.644	836.445	38.683	-	962.771	-	-	453.597	-	644.792	750.580	192.091	79.869	107.057	42.329	111.060	3.344.145	389.160	3.145.442
Diciembre	-	1.003.694	41.062	-	1.044.756	-	33.969	198.638	-	664.834	675.203	194.553	58.944	90.037	51.385	-	3.012.319	213.180	3.012.319
TOTAL	1.355.069	9.692.501	497.604	2.102	11.547.276	-	33.969	6.608.375	-	5.920.038	10.315.170	2.358.420	1.192.426	1.388.476	506.722	496.466	40.367.338	3.481.395	38.515.804
Ene - Dic 2022	3.064.208	8.143.721	537.382	1.475	11.746.786	-	-	7.674.730	-	3.131.292	13.849.826	2.362.938	1.118.740	1.471.768	467.703	836.797	42.660.580	4.904.960	38.759.574
Var.% 23/22	-55,8	19,0	-7,4		-1,7			-13,9			-25,5	-0,2	6,6	-5,7	8,3	-40,7	-5,4	-29,0	-0,6

Notas:

- 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 3'227.670 bis. de diésel 2 producido e importado empleado como diluyente y 7'087.499 bis. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
- f) Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para preparación de gasolinas; ni gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"
- g) A partir del año 2022, no se considera la premezcla en la producción de REE debido a que es un producto intermedio utilizado para preparar gasolina ecopais.
- h) A partir de agosto 2022 se produce gasolina ECOPLUS RON 89

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

TABLA 18: GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO

Año 2023									
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) (a)	DEMANDA SÚPER
Enero	77.718	1.358	7.693	18.872	27.924	92.778	20.607	141.309	107.075
Febrero	83.700	1.357	3.430	53.720	58.508	70.552	9.678	138.737	99.986
Marzo	228.815	3.568	5.502	36.991	46.060	84.383	4.431	134.875	102.817
Abril	108.199	27.651	14.473	69.902	112.025	43.779	16.230	172.035	94.119
Mayo	175.991	3.694	2.501	33.019	39.214	60.297	10.226	109.738	128.663
Junio (f)	232.579	25.601	5.007	34.929	43.336	90.523	16.516	150.375	128.158
Julio (f)	27.563	14.553	1.217	52.223	52.585	54.756	10.879	118.220	132.715
Agosto	44.609	27.821	7.563	61.602	72.906	24.907	17.767	115.580	136.040
Septiembre	205.012	35.355	3.193	36.017	40.451	60.556	11.600	112.608	96.273
Octubre	83.240	34.885	4.100	31.128	36.691	88.345	13.815	138.852	81.730
Noviembre	87.644	33.189	5.499	49.084	55.392	35.958	5.600	96.951	76.029
Diciembre	-	33.504	2.931	44.249	46.534	95.930	17.029	159.492	87.799
TOTAL	1.355.069	242.535	63.109	521.735	631.626	802.765	154.378	1.588.769	1.271.404
Ene - Dic 2022	3.064.208	21.254	62.519	605.176	688.950	837.778	178.060	1.704.788	1.677.598
Var. % 23/22	-55,78	1.041,11	0,94	-13,79	-8,32	-4,18	-13,30	-6,81	-24,21
<p>Notas:</p> <p>a) Cálculo de la disponibilidad de gasolina súper en base a los despachos de NAO desde REE a terminales</p> <p>b) Se refiere a la NAO producida en REE incluyendo importaciones</p> <p>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</p> <p>d) NAO de REE que se recibe en el Terminal Santo Domingo y se despacha como gasolina súper</p> <p>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</p> <p>f) En los meses de junio y julio 2023 se resta de "Oferta Super Zona Norte" el dato de NAO de REE enviado por autotanques a Refinería Shushufindi.</p> <p>Fuente: Jefatura Corporativa de Programación, EP PETROECUADOR</p>									

TABLA 19: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS REFINERÍA LA LIBERTAD

Año 2023													
Cifras en barriles													
MES	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Gasolina Ecopais	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	G L P	Solventes (S2, M.T)	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	6.671	20.607	46.362	170.620	10.149	161.322	706.693	57.147	1.293	9.507	63.528	1.253.898	999.144
Febrero	5.245	9.678	42.659	166.179	8.103	146.423	614.544	49.805	1.273	14.609	48.599	1.107.116	882.660
Marzo	11.453	4.431	45.649	154.207	-	133.757	579.828	29.069	-	11.734	54.623	1.024.751	811.490
Abril	9.697	16.230	39.193	178.958	10.530	175.637	728.013	53.173	696	9.026	82.948	1.304.100	1.025.965
Mayo	3.697	10.226	43.492	176.616	9.541	158.489	688.513	58.014	671	9.857	74.577	1.233.693	972.274
Junio	7.640	16.516	41.214	168.873	7.557	166.632	708.246	50.208	-	17.674	59.206	1.243.767	999.173
Julio	8.443	10.879	40.877	200.860	-	155.487	605.186	41.302	645	11.202	37.371	1.112.252	863.142
Agosto	8.853	17.767	43.071	200.929	11.526	118.188	601.475	48.413	556	9.244	56.103	1.116.124	841.326
Septiembre	7.406	11.600	39.339	211.529	10.142	133.610	616.258	64.685	840	1.895	52.449	1.149.753	874.175
Octubre	7.896	13.815	38.955	209.634	8.262	179.080	791.920	53.975	-	21.860	65.695	1.391.092	1.101.948
Noviembre	5.476	5.600	37.919	207.631	5.011	161.284	643.122	41.482	408	16.422	35.298	1.159.654	911.125
Diciembre	6.478	17.029	45.027	238.134	5.511	168.474	759.998	70.254	2.025	12.224	69.046	1.394.202	1.069.992
TOTAL (a)	88.955	154.378	503.759	2.284.170	86.332	1.858.384	8.043.796	617.526	8.407	145.255	699.442	14.490.403	11.352.413
Ene - Dic 2022	87.697	178.060	513.909	2.168.671	108.475	2.085.584	8.570.644	621.785	7.833	150.822	1.007.300	15.500.780	12.146.749
Var. % 23/22	1,43	-13,30	-1,98	5,33	-20,41	-10,89	-6,15	-0,69	7,32	-3,69	-30,56	-6,52	-6,54
Notas: a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos. b) Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para preparación de gasolinas; ni gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno" Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR													

TABLA 20: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS REFINERÍA SHUSHUFINDI

Año 2023																	
REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)											REFINERÍA LAGO AGRIO (b)						
Cifras en barriles											Cifras en barriles						
MES	Gasolina Extra (c)	Diésel 1	Diésel 2	Jet A-1	G L P	Fuel Oil # 6	Residuo (Crudo Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural	TOTAL RSH	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (e)	MES	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	47.000	-	207.119	-	69.330	48.574	269.482	75.288	39.986	756.778	641.505	Enero	686	5.700	2.815	13.951	23.153
Febrero	40.948	2.359	186.728	-	57.480	42.817	245.143	64.861	34.744	675.080	575.475	Febrero	967	5.909	1.577	12.987	21.440
Marzo	48.165		209.645		58.453	22.313	295.508	70.224	34.705	739.012	634.084	Marzo	308	5.662	1.125	12.358	19.453
Abril	48.874		203.295		65.829	30.423	276.285	67.363	37.120	729.191	624.707	Abril	384	761	500	2.397	4.042
Mayo	49.895		211.411		57.236	18.410	296.019	72.119	29.616	734.706	632.971	Mayo	567	5.621	3.033	14.345	23.566
Junio	49.310		201.704		50.768	18.685	286.029	69.271	30.323	706.090	606.496	Junio	757	5.772	2.764	13.812	23.105
Julio	55.282	2.018	203.119		63.455	11.806	301.801	66.125	39.227	742.833	637.480	Julio	635	5.421	2.173	13.582	21.811
Agosto	45.757		210.412		57.483	24.756	293.150	68.614	32.688	732.860	631.558	Agosto	320	4.696	2.188	10.395	17.600
Septiembre	50.946		136.896		54.731	36.261	182.591	37.247	29.759	528.432	461.425	Septiembre	519	3.887	1.799	9.385	15.590
Octubre	50.201		209.687		52.823	-	321.746	66.767	28.990	730.214	634.457	Octubre	972	5.351	2.630	13.356	22.309
Noviembre	49.791		140.311		52.222	-	213.709	41.232	28.009	525.275	456.033	Noviembre	6.737	4.990	2.506	12.705	26.938
Diciembre	52.328	1.317	209.448		61.895	-	313.144	71.938	36.622	746.691	638.132	Diciembre	858	5.692	2.830	14.417	23.797
TOTAL	588.498	5.694	2.329.776	-	701.704	254.045	3.294.607	771.049	401.790	8.347.163	7.174.324	TOTAL	13.709	59.463	25.941	143.691	242.804
Ene - Dic 2022	538.030	3.365	2.286.575	0	749.686	339.616	3.224.565	904.852	461.105	8.507.793	7.141.836	Ene - Dic 2022	5.932	45.098	24.099	99.065	174.194
Var. % 23/22	9,38		1,89		-6,40	-25,20	2,17	-14,79	-12,86	-1,89	0,45	Var. % 23/22	131,1	31,9	7,6	45,0	39,4

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 390.488 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.

Fuente: Gerencia de Refinación- Gerencia de Exploración y Producción EP PETROECUADOR

GRÁFICO 3: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

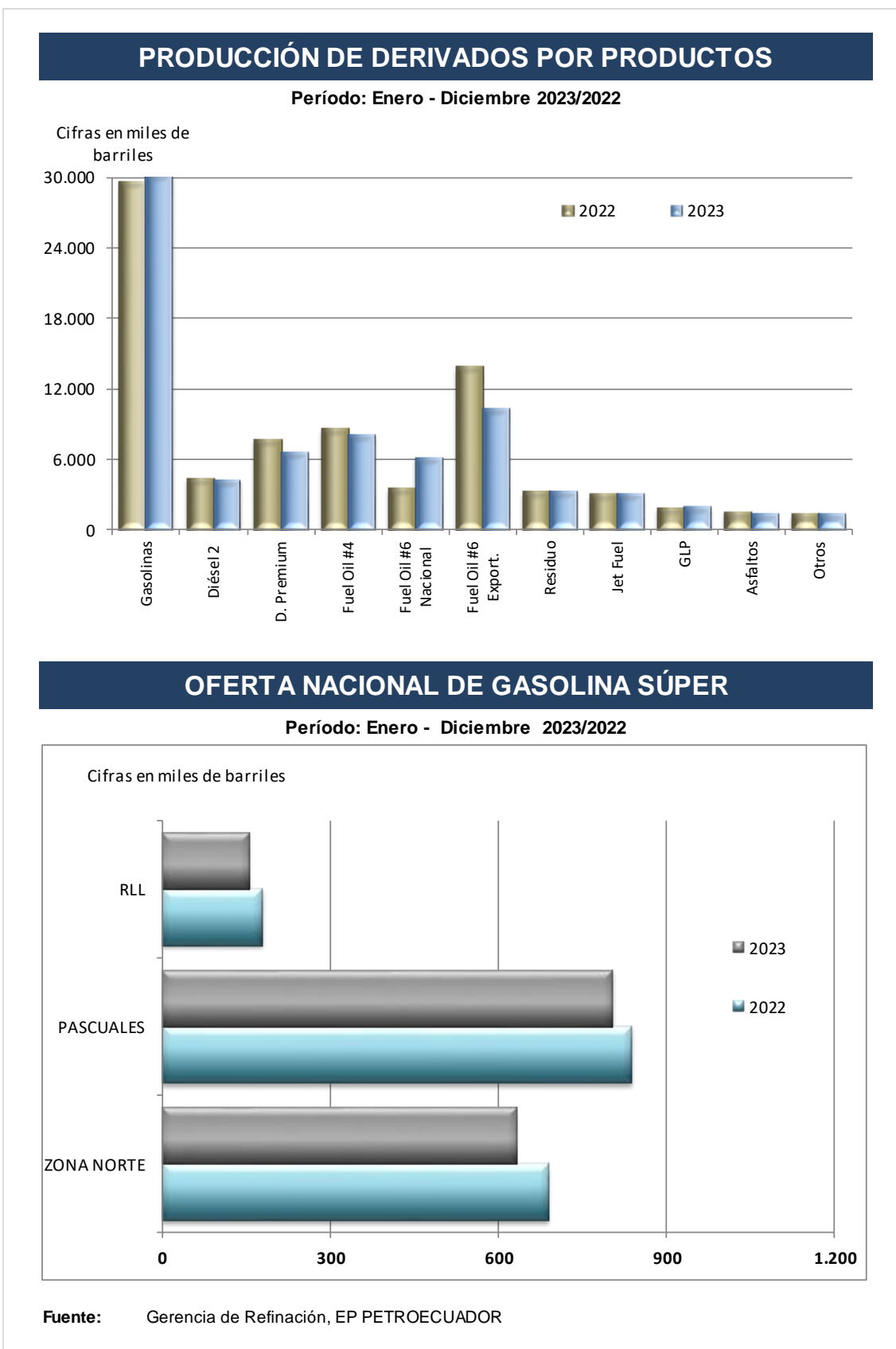


TABLA 21: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2023																	
Cifras en barriles																	
MES	TERMINAL PASCUALES										TERMINAL BEATERIO			TERMINAL CUENCA	TERMINAL LIBERTAD		
	GASOLINA ECOPLUS (a)			GASOLINA SÚPER							GASOLINA EXTRA			GASOLINA EXTRA	PESCA ARTESANAL		
	Premezcla	Etanol	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra/ Nafta 80-87	Premezcla	Destilado	Súper a otras mezclas	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	SUBTOTAL	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL
Enero	4.803	361	5.165	917	251.027		2.285	66	161.517	92.778	104.995	190.988	295.983		46.165	858	47.023
Febrero	4.673	352	5.025	849	159.375			108	89.781	70.552	106.266	190.983	297.248		39.205	821	40.026
Marzo	5.593	421	6.014	537	142.223	2.523		248	61.147	84.383	116.749	208.585	325.335		46.979	971	47.950
Abril	5.033	379	5.412	981	134.833			98	92.132	43.779	101.806	182.063	283.869		40.048	821	40.869
Mayo	6.252	471	6.723	815	231.229	1.817		282	173.846	60.297	113.496	212.997	326.493		48.112	978	49.090
Junio	5.940	447	6.387	1.043	266.239			873	177.631	90.523	87.960	167.611	255.571		48.349	999	49.348
Julio	6.376	480	6.856		192.059			652	137.955	54.756	110.535	206.077	316.612		47.871	963	48.834
Agosto	5.527	417	5.944		165.937		423	321	141.775	24.907	108.386	195.204	303.589		52.583	1.079	53.662
Septiembre	5.826	439	6.265		115.444			330	55.217	60.556	81.585	148.078	229.663		46.642	960	47.603
Octubre			-		190.416	544		579	103.193	88.345	82.908	148.866	231.774		51.655	1.065	52.720
Noviembre			-		111.025			322	75.389	35.958	74.808	133.104	207.912		48.789	996	49.785
Diciembre			-		181.357				85.427	95.930	79.676	149.016	228.692		47.598	974	48.572
TOTAL	50.023	3.767	53.790	5.142	2.141.163	4.883	2.709	3.878	1.355.010	802.765	1.169.170	2.133.572	3.302.743	-	563.996	11.487	575.483
Ene - Dic 2022	22.856	1.720	24.576	4.192	2.401.843	10.296	13.032	2.651	1.594.236	837.778	1.420.556	3.059.272	4.479.828	22.858	570.779	10.809	581.589
Var % 23/22	118,86	119,01	118,87	22,67	-10,85	-52,57	-79,21	46,28	-15,01	-4,18	-17,70	-30,26	-26,28		-1,19	6,27	-1,05

Nota:
a) A partir de agosto 2022 se prepara mezclas de gasolina ECOPLUS RON 89

Fuente: Reportes Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

TABLA 22: PRODUCCIÓN DE GASOLINA ECOPAÍS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2023																		
Cifras en barriles																		
MES	GASOLINA ECOPAÍS															SUBTOTAL MEZCLA GASOLINA ECOPAÍS	TOTAL MEZCLAS	TOTAL MEZCLAS PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (a)
	PASCUALES			LA TOMA-LOJA (b)			BARBASQUILLO-MANTA (c)			CUENCA (d)			LA TRONCAL (d)					
	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)			
Enero	555.192	14.815	570.007	74.605	2.401	77.006	175.045	2.504	177.549	173.394	5.491	178.885	148.142	4.502	152.644	1.156.090	1.597.039	1.504.261
Febrero	505.758	15.361	521.119	68.208	2.905	71.113	164.786	2.527	167.313	160.121	6.829	166.950	138.600	4.571	143.172	1.069.667	1.482.518	1.411.967
Marzo	556.345	8.989	565.335	70.774	2.379	73.153	171.433	2.706	174.139	174.292	5.700	179.992	147.497	5.418	152.915	1.145.534	1.609.216	1.524.833
Abril	523.082	8.593	531.675	67.255	1.779	69.034	165.180	2.749	167.929	165.164	4.197	169.360	138.625	3.046	141.671	1.079.669	1.453.599	1.409.819
Mayo	588.183	7.224	595.407	71.250	2.056	73.305	178.824	2.872	181.696	177.276	5.636	182.912	149.796	3.938	153.734	1.187.054	1.629.657	1.569.360
Junio	603.018	6.118	609.136	71.225	1.117	72.343	176.392	2.229	178.622	174.417	2.334	176.752	116.738	2.047	118.786	1.155.637	1.557.467	1.466.944
Julio	624.484	14.864	639.348	74.683	1.982	76.666	179.063	3.418	182.481	173.852	4.016	177.867	102.522	2.939	105.461	1.181.823	1.608.879	1.554.124
Agosto	657.087	18.074	675.162	79.973	2.657	82.630	186.420	1.891	188.310	170.648	5.731	176.380	77.089	1.628	78.717	1.201.199	1.589.302	1.564.395
Septiembre	634.186	20.547	654.733	73.971	1.918	75.888	177.232	2.957	180.189	172.181	7.920	180.101	65.161	1.693	66.853	1.157.766	1.501.853	1.441.297
Octubre	570.280	17.201	587.481	75.228	2.093	77.321	174.636	2.580	177.216	175.555	5.530	181.085	138.901	4.465	143.366	1.166.468	1.539.308	1.450.963
Noviembre	574.628	14.529	589.157	73.955	1.287	75.242	170.251	2.950	173.201	173.822	5.735	179.557	115.632	2.805	118.436	1.135.594	1.429.249	1.393.291
Diciembre (f)	755.481	23.992	779.473	75.845	2.580	78.425	171.167	2.225	173.392	181.206	8.461	189.667			-	1.220.957	1.594.151	1.498.221
TOTAL	7.147.724	170.309	7.318.032	876.972	25.153	902.125	2.090.428	31.609	2.122.037	2.071.929	67.580	2.139.509	1.338.703	37.051	1.375.754	13.857.457	18.592.237	17.789.472
Ene - Dic2022	6.542.073	220.819	6.762.892	839.774	28.882	868.656	2.032.674	33.221	2.065.896	1.985.722	68.727	2.054.448	1.698.166	59.215	1.757.381	13.509.274	19.455.902	18.618.124
Var % 23/22	9,26	-22,87	8,21	4,43	-12,91	3,85	2,84	-4,85	2,72	4,34	-1,67	4,14	-21,17	-37,43	-21,72	2,58	-4,44	-4,45

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 Ecopaís en el Terminal la Toma.
- c) A partir de enero del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopaís en el Terminal Barbasquillo.
- d) A partir de julio del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopaís en los Terminales Cuenca y La Troncal.
- e) Cifras de Premezcla, Etanol y Ecopaís son referenciales de los volúmenes de ACCULLOAD, constantes en el acta ARCH "Movimiento mensual de combustible ecopaís en terminales de la EP PETROECUADOR".
- f) En el mes de diciembre de 2023, los despachos del Terminal Troncal se derivaron al Terminal Pascuales.

Fuente: Gerencia de Transporte- EP Petroecuador

TABLA 23: PREPARACIÓN DE FUEL OÍL REFINERÍA ESMERALDAS

Año 2023									
Cifras en barriles									
MES	Fuel Oíl # 4			Fuel Oíl # 6 Nacional			Fuel Oíl # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero			-	725.422	127.519	852.941	405.209	374.648	779.858
Febrero	12.853		12.853	239.858	85.887	325.744	557.387	298.360	855.747
Marzo			-	367.790	159.838	527.627	743.460	249.137	992.597
Abril			-	97.911	66.089	164.000	989.657	355.025	1.344.682
Mayo			-	407.472	90.105	497.577	556.240	347.298	903.538
Junio			-	295.464	81.090	376.554	497.732	299.537	797.269
Julio			-	219.981	134.250	354.231	627.338	236.930	864.267
Agosto			-	299.303	107.785	407.087	506.787	226.194	732.981
Septiembre			-	485.760	181.378	667.139	455.680	165.505	621.185
Octubre			-	300.353	137.156	437.509	678.827	318.435	997.262
Noviembre			-	493.032	151.760	644.792	515.797	234.784	750.580
Diciembre			-	432.833	232.001	664.834	553.385	121.818	675.203
TOTAL	12.853	-	12.853	4.365.178	1.554.859	5.920.038	7.087.499	3.227.670	10.315.169
Ene - Dic 2022	18.192	-	18.192	2.589.638	541.654	3.131.292	9.846.960	4.002.866	13.849.826
Var % 23/22							-28,0	-19,4	-25,5
Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR									

TRANPORTE DE DERIVADOS



5. 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 24: CARACTERÍSTICAS DE POLIDUCTOS
Año 2023

Poliducto	Longitud Km	Diámetro Tubería Plg	Capacidad Bombeo Bls/día	Caudal Promedio Bls/hr
Esmeraldas – Santo Domingo	164,6	16	84.000	3.100
Santo Domingo – Quito	88,3	12	76.800	2.200
Santo Domingo – Pascuales	276,5	10	36.000	1.500
Quito – Ambato - Riobamba	110,4	6	19.200	585
Shushufindi – Quito	308,3	6-4	10.080	400
Libertad – Pascuales	127,0	10	28.800	1.000
Libertad – Manta	170,6	6	13.200	420
Tres Bocas – Pascuales	20,6	12	96.000	4.000
Tres Bocas – Fuel Oil	5,0	14	40.080	1.670
Monteverde – Chorrillo	124,0	12	70.920	2.768
Pascuales – La Troncal	102,0	10	46.500	800
La Troncal – Cuenca	108,0	8	30.800	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 2023 un volumen de 97,2 millones de barriles de derivados, con un incremento del 1.5% con respecto al año 2022. 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 25: VOLUMEN DE COMBUSTIBLES TRANSPORTADOS POR POLIDUCTOS

Año 2023												
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	539.146	2.433.515	1.864.550	81.178	162.438	2.120.351	249.434	378.969	685.044	1.054.341	1.109.349	8.732.588
Febrero	492.565	2.153.367	1.681.831	40.979	110.806	1.753.684	286.871	326.614	645.928	937.966	902.336	7.610.137
Marzo	537.504	2.253.867	1.752.427	59.189	171.651	2.061.711	279.317	357.928	741.196	1.087.224	1.074.778	8.565.176
Abril	524.195	2.320.191	1.796.834	60.083	142.258	1.792.656	311.428	353.093	693.705	1.033.873	960.947	8.132.346
Mayo	564.538	2.348.383	1.813.578	46.097	133.096	1.706.691	293.145	377.117	719.076	1.082.860	1.052.238	8.277.144
Junio	500.155	2.189.844	1.678.076	68.447	124.588	1.653.932	186.606	379.187	658.039	1.091.799	688.652	7.472.803
Julio	545.511	2.346.165	1.799.512	62.752	145.355	1.950.863	247.336	391.093	664.541	1.139.642	815.970	8.246.475
Agosto	525.689	2.277.670	1.725.784	58.576	135.615	1.738.859	238.902	363.597	650.979	1.127.605	719.125	7.778.041
Septiembre	489.289	2.200.214	1.732.402	-	104.981	1.837.863	184.857	409.619	806.413	1.110.562	586.031	7.729.829
Octubre	571.910	2.356.600	1.850.760	200	121.946	1.970.283	352.191	418.346	819.612	1.187.074	873.127	8.671.089
Noviembre	547.483	2.371.150	1.898.432	-	98.541	1.709.304	294.883	389.691	778.741	1.141.498	652.327	7.983.617
Diciembre	552.205	2.411.704	1.925.487	-	139.161	1.879.515	314.102	402.170	712.258	1.238.969	380.924	8.031.008
TOTAL	6.390.190	27.662.671	21.519.672	477.502	1.590.435	22.175.712	3.239.072	4.547.424	8.575.531	13.233.414	9.815.803	97.230.252
Ene - Dic 2022	6.120.375	26.747.681	20.194.191	721.016	1.880.232	21.614.995	3.049.243	4.353.767	7.728.700	13.079.989	11.206.235	95.781.216
Var % 23/22	4,4	3,4	6,6	-33,8	-15,4	2,6	6,2	4,4	11,0	1,2	-12,4	1,5
Notas: a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales. b) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados por este poliducto. Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.												

GRÁFICO 4: TRANSPORTE DE DERIVADOS

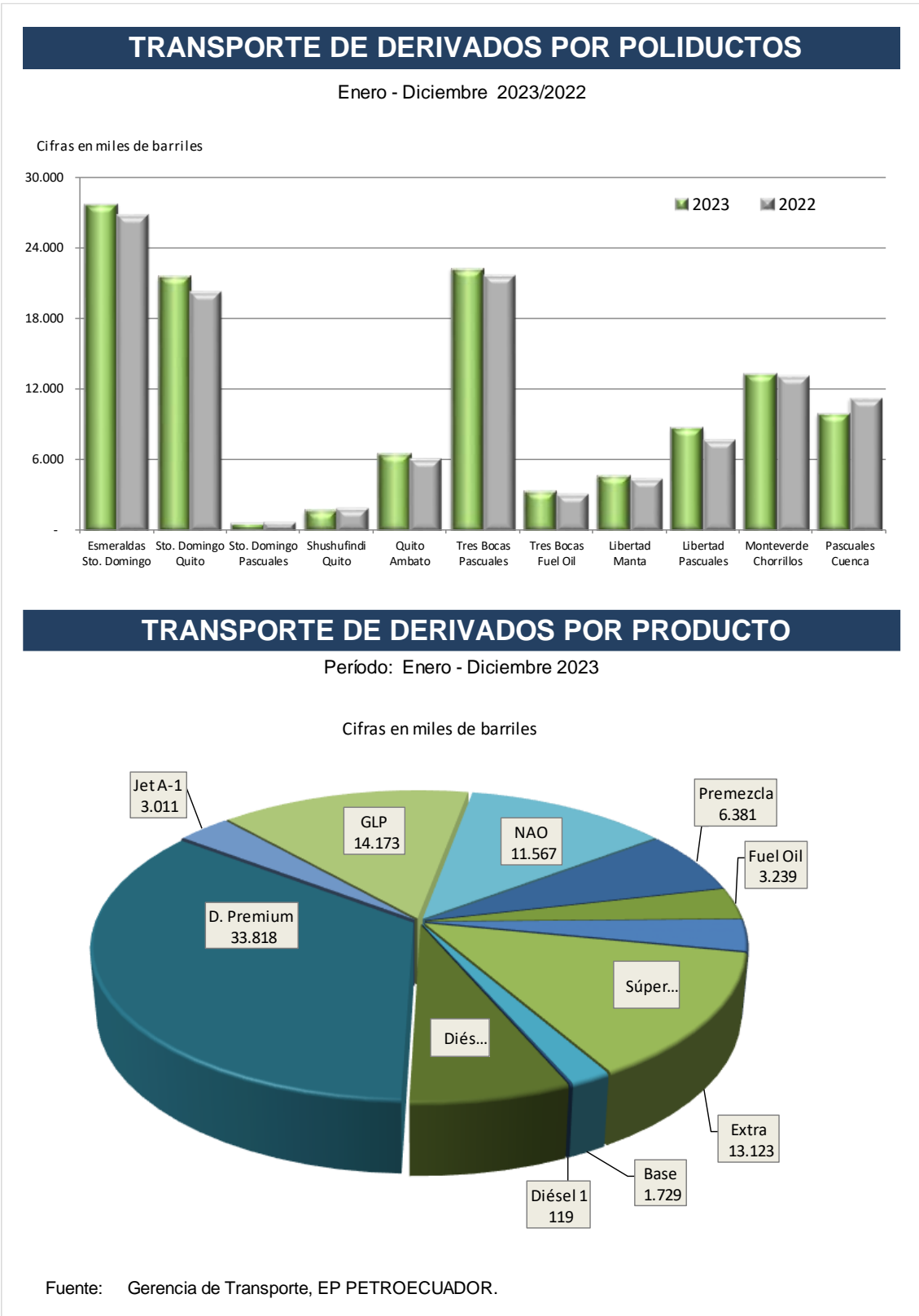


TABLA 26: VOLUMEN TRANSPORTADO POLIDUCTOS: ESMERALDAS – SANTO DOMINGO / SANTO DOMINGO – QUITO / SANTO DOMINGO – PASCUALES

Cifras en barriles						
Año 2023						
PRODUCTO MES	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra				
ESMERALDAS - STO. DOMINGO						
Enero	260.702	837.837	221.926	865.863	247.187	2.433.515
Febrero	236.626	703.144	170.135	862.585	180.876	2.153.367
Marzo	333.917	739.465	88.070	865.752	226.663	2.253.867
Abril	264.804	810.720	98.761	934.253	211.654	2.320.191
Mayo	245.078	822.360	90.749	974.174	216.024	2.348.383
Junio	240.384	818.456	130.906	812.293	187.806	2.189.844
Julio	261.570	731.092	126.710	1.029.593	197.200	2.346.165
Agosto	272.028	770.272	135.323	948.642	151.405	2.277.670
Septiembre	207.710	793.453	137.807	904.185	157.059	2.200.214
Octubre	186.043	930.667	149.448	910.915	179.527	2.356.600
Noviembre	189.795	845.411	180.468	981.910	173.566	2.371.150
Diciembre	201.849	967.195	142.586	918.772	181.302	2.411.704
TOTAL	2.900.505	9.770.073	1.672.888	11.008.936	2.310.268	27.662.671
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)						
Enero	240.963	608.559	214.159	648.396	152.473	1.864.550
Febrero	272.043	500.382	160.295	651.198	97.913	1.681.831
Marzo	280.362	605.504	83.303	643.300	139.958	1.752.427
Abril	257.151	603.201	105.448	680.345	150.689	1.796.834
Mayo	279.689	623.273	78.602	709.053	122.962	1.813.578
Junio	213.382	587.385	92.514	633.547	151.248	1.678.076
Julio	278.806	600.878	83.874	697.581	138.374	1.799.512
Agosto	263.641	523.484	102.636	677.804	158.220	1.725.784
Septiembre	184.096	585.685	116.824	689.798	155.999	1.732.402
Octubre	179.994	683.320	139.812	686.466	161.168	1.850.760
Noviembre	182.188	721.791	156.651	671.002	166.800	1.898.432
Diciembre	193.265	690.948	126.079	731.992	183.203	1.925.487
TOTAL	2.825.580	7.334.410	1.460.195	8.120.482	1.779.006	21.519.672
STO. DOMINGO - PASCUALES						
Enero					81.178	81.178
Febrero					40.979	40.979
Marzo					59.189	59.189
Abril					60.083	60.083
Mayo					46.097	46.097
Junio					68.447	68.447
Julio			19.477		43.275	62.752
Agosto			18.108		40.468	58.576
Septiembre						-
Octubre					200	200
Noviembre						-
Diciembre						-
TOTAL	-	-	37.585	-	439.917	477.502
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.					

TABLA 27: VOLUMEN TRANSPORTADO POLIDUCTOS: SHUSHUFINDI – QUITO / QUITO – AMBATO – RIOBAMBA

Cifras en Barriles										
Año 2023										
MES	PRODUCTO	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	GLP	TOTAL
		Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO										
Enero	-	-	112.139	331	1.533	-	-	48.436	162.438	
Febrero	-	-	79.790	361	1.486	-	-	29.170	110.806	
Marzo	-	-	128.808	329	1.532	-	-	40.982	171.651	
Abril	-	-	101.516	283	1.513	-	-	38.945	142.258	
Mayo	-	-	101.932	300	1.517	-	-	29.347	133.096	
Junio	-	-	100.023	-	-	-	-	24.565	124.588	
Julio	-	-	104.791	291	1.538	-	-	38.736	145.355	
Agosto	-	-	99.864	277	1.539	-	-	33.935	135.615	
Septiembre	-	-	69.368	337	1.531	-	-	33.744	104.981	
Octubre	-	-	91.290	331	1.519	-	-	28.806	121.946	
Noviembre	-	-	69.605	-	-	-	-	28.935	98.541	
Diciembre	-	-	101.328	495	3.516	-	-	33.822	139.161	
TOTAL	-	-	1.160.454	3.335	17.222	-	-	409.424	1.590.435	
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA										
Enero	1.834	290.586	-	-	5.746	240.374	606	-	539.146	
Febrero	13.660	261.264	-	-	9.580	207.607	454	-	492.565	
Marzo	2.497	289.638	-	-	5.074	239.657	639	-	537.504	
Abril	11.960	271.260	-	-	8.026	232.272	678	-	524.195	
Mayo	3.536	291.980	-	-	4.039	264.298	683	-	564.538	
Junio	3.241	268.850	-	-	5.201	222.247	617	-	500.155	
Julio	6.001	284.033	-	-	4.001	250.777	699	-	545.511	
Agosto	6.239	260.296	-	-	11.559	246.945	650	-	525.689	
Septiembre	9.516	254.484	-	-	5.500	219.233	556	-	489.289	
Octubre	5.234	300.359	-	-	3.721	261.885	712	-	571.910	
Noviembre	4.971	288.049	-	-	9.092	244.706	664	-	547.483	
Diciembre	13.069	292.415	-	-	8.536	237.458	728	-	552.205	
TOTAL	81.758	3.353.213	-	-	80.075	2.867.459	7.684	-	6.390.190	
Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.										

TABLA 28: VOLUMEN TRANSPORTADO POLIDUCTOS: LIBERTAD – MANTA / LIBERTAD – PASCUALES / MONTEVERDE – CHORRILLOS

Cifras en barriles										
Año 2023										
PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
LIBERTAD - MANTA										
Enero	14.275			177.954	1.085	62.618	123.036			378.969
Febrero	4.119			172.393	1.137	45.588	103.377			326.614
Marzo				180.706	1.011	68.531	107.679			357.928
Abril	10.015			169.027	1.458	64.495	108.098			353.093
Mayo	9.630			181.527	1.067	69.649	115.246			377.117
Junio	10.793			172.625	1.577	67.984	126.207			379.187
Julio	10.233			190.093	1.158	56.377	133.231			391.093
Agosto	11.563			180.081	1.199	55.396	115.357			363.597
Septiembre	10.985			187.284	1.265	74.201	135.884			409.619
Octubre	10.262			197.178	1.322	84.949	124.636			418.346
Noviembre	10.384			184.793	1.114	52.161	141.239			389.691
Diciembre	10.675			187.828	1.148	62.667	139.853			402.170
TOTAL	112.933	-	-	2.181.490	14.541	764.617	1.473.843	-	-	4.547.424
LIBERTAD - PASCUALES										
Enero		69.834	75.259		7.487	205.495	273.232	53.736		685.044
Febrero		29.688	163.570		3.121	200.354	195.283	53.913		645.928
Marzo			155.735		3.656	229.496	332.024	20.286		741.196
Abril		58.345	128.870		8.125	192.133	255.443	50.788		693.705
Mayo		60.011	99.321		4.249	220.048	274.701	60.745		719.076
Junio			185.455	20.195	5.200	250.052	142.712	54.425		658.039
Julio			189.976	15.012	5.118	165.234	241.918	47.282		664.541
Agosto			181.878		11.122	224.771	196.497	36.712		650.979
Septiembre			169.961		6.472	252.895	315.849	61.236		806.413
Octubre		10.159	176.627		2.490	360.374	207.138	62.825		819.612
Noviembre			144.529	19.292	4.716	246.362	322.521	41.321		778.741
Diciembre		57.573	85.295		5.535	292.976	210.601	60.278		712.258
TOTAL	-	285.610	1.756.476	54.498	67.291	2.840.190	2.967.920	603.546	-	8.575.531
MONTEVERDE - CHORRILLOS										
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	1.054.341	1.054.341
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	937.966	937.966
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	1.087.224	1.087.224
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	1.033.873	1.033.873
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	1.082.860	1.082.860
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	1.091.799	1.091.799
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	1.139.642	1.139.642
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	1.127.605	1.127.605
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	1.110.562	1.110.562
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	1.187.074	1.187.074
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	1.141.498	1.141.498
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	1.238.969	1.238.969
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	13.233.414	13.233.414
Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.										

TABLA 29: VOLUMEN TRANSPORTADO POLIDUCTOS: TRES BOCAS – PASCUALES /
TRES BOCAS – FUEL OIL/ PASCUALES – CUENCA

Cifras en barriles Año 2023											
PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES											
Enero	-	49.892	934.050		1.083	199.080	936.246				2.120.351
Febrero	-	39.120	691.740		812	219.360	802.653				1.753.684
Marzo	-	64.091	931.584		859	194.760	870.418				2.061.711
Abril	-	50.384	683.439		752	164.083	893.997				1.792.656
Mayo	-	-	850.964		703	111.413	743.611				1.706.691
Junio	-	79.482	671.290		632	20.117	882.412				1.653.932
Julio	-	-	913.104		687	115.245	921.826				1.950.863
Agosto	-	-	748.005		775	78.687	911.392				1.738.859
Septiembre	-	-	850.486		1.083	49.492	847.195		89.608		1.837.863
Octubre	-	-	827.180		719	134.063	1.008.322				1.970.283
Noviembre	-	-	802.232		884	109.380	796.807				1.709.304
Diciembre	-	-	906.209		953	39.862	932.491				1.879.515
TOTAL	-	282.969	9.810.281	-	9.942	1.435.541	10.547.371	-	89.608	-	22.175.712
TRES BOCAS - FUEL OIL											
Enero	-	-	-	-	-	-	-	249.434	-	-	249.434
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	286.871	-	-	286.871
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	279.317	-	-	279.317
Abril	-	-	-	-	-	-	-	311.428	-	-	311.428
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	293.145	-	-	293.145
Junio	-	-	-	-	-	-	-	186.606	-	-	186.606
Julio	-	-	-	-	-	-	-	247.336	-	-	247.336
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	238.902	-	-	238.902
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	184.857	-	-	184.857
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	352.191	-	-	352.191
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	294.883	-	-	294.883
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	314.102	-	-	314.102
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	3.239.072	-	-	3.239.072
PASCUALES - CUENCA											
Enero	13.144			482.660	3.200		560.174			50.172	1.109.349
Febrero	13.285			308.725	1.766		543.501			35.059	902.336
Marzo	21.302			410.760	1.697		589.287			51.733	1.074.778
Abril	14.218			384.608	1.685		499.301			61.134	960.947
Mayo	13.251			431.675	2.011		560.299			45.003	1.052.238
Junio	33.485			382.293	1.689		203.004			68.183	688.652
Julio	-			344.066	1.655		407.045			63.204	815.970
Agosto	4.002			275.270	1.857		417.038			20.957	719.125
Septiembre	14.464			261.090	1.858		260.201			48.418	586.031
Octubre	11.581			397.840	2.592		411.729			49.385	873.127
Noviembre	13.208			280.231	1.986		320.369			36.534	652.327
Diciembre	13.060			185.532	1.536		180.796			-	380.924
TOTAL	165.000	-	-	4.144.750	23.531	-	4.952.741	-	-	529.782	9.815.803

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

COMERCIO INTERNO



6. COMERCIO INTERNO

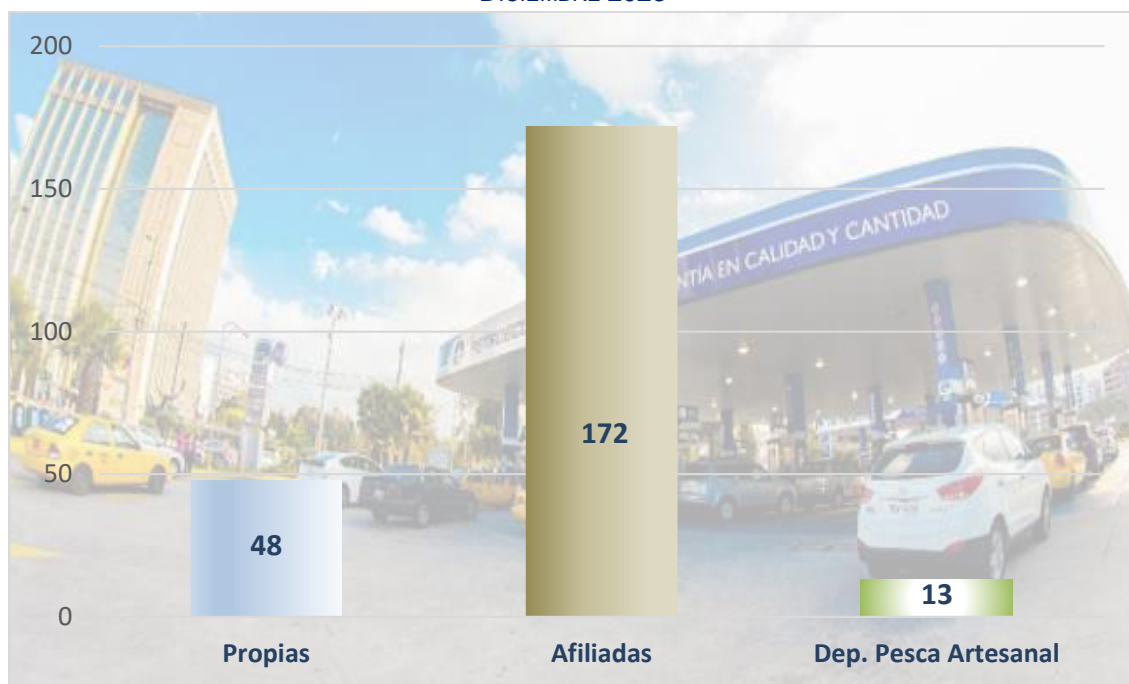


La Gerencia de Comercialización Nacional es la encargada de Comercializar derivados de petróleo con procesos altamente tecnificados a fin de satisfacer la demanda nacional, con estándares de cantidad, calidad, seguridad, oportunidad y responsabilidad, respetando a las personas y al ambiente

Durante el año 2023 la demanda de derivados fue de 104,1 millones de barriles de derivados mayor al 5,1% con respecto al año 2022.

Al 31 de diciembre de 2023 se contaba con 48 Estaciones de Servicio, 13 depósitos de pesca artesanal y 172 estaciones de servicio afiliadas a la red, como se puede observar en el siguiente gráfico:

GRÁFICO 5: ESTACIONES PROPIAS Y AFILIADAS A NIVEL NACIONAL DICIEMBRE 2023



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional

TABLA 30: DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS ABASTECEDORA

Producto	Cifras en barriles													Enero - Diciembre		Var % 23/22
	AÑO 2023												2023	2022		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre				
GASOLINAS:	2.490.921	2.337.870	2.505.784	2.374.615	2.586.370	2.509.543	2.546.522	2.607.008	2.482.320	2.483.193	2.410.730	2.594.399	29.929.275	29.547.065	1,29	
Súper	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.389.802		
Super Premium (e)	107.075	99.986	102.817	94.119	128.663	128.158	132.715	136.040	96.273	81.730	76.029	87.799	1.271.404	289.506		
Extra	1.132.803	1.078.590	1.163.764	1.116.736	1.177.891	1.137.106	1.142.612	1.175.286	1.140.754	1.155.599	1.122.481	1.199.544	13.743.166	13.281.724	3,47	
Ecopaís	1.245.691	1.154.035	1.232.932	1.158.022	1.272.861	1.237.659	1.264.129	1.289.505	1.238.841	1.245.864	1.212.220	1.307.056	14.858.813	14.559.986	2,05	
Ecoplus 89 (d)	5.351	5.258	6.271	5.737	6.956	6.621	7.066	6.178	6.452	-	-	-	55.892	26.047		
DIÉSEL 1:	639	402	664	403	168	568	473	684	379	379	1.226	1.180	7.163	6.357	12,67	
Terrestre - Industrial	639	402	664	403	168	568	473	684	379	379	1.226	1.180	7.163	6.357	12,67	
DIÉSEL 2:	1.049.345	901.993	847.386	750.049	784.022	720.440	712.973	794.020	859.354	1.090.554	973.101	881.233	10.364.470	8.496.180	21,99	
Industrial - Otros	719.406	605.558	646.645	597.270	640.800	646.024	626.899	660.141	646.584	653.284	624.768	614.142	7.681.520	7.235.851	6,16	
Eléctrico	274.063	237.827	131.543	90.603	81.657	31.175	21.930	64.088	138.497	375.250	284.686	224.535	1.955.853	540.466	261,88	
Marino	55.877	58.607	69.198	62.176	61.565	43.240	64.144	69.791	74.273	62.020	63.647	42.556	727.096	719.862	1,00	
DIÉSEL PREMIUM	2.385.568	2.066.964	2.313.542	2.121.785	2.342.725	2.290.460	2.254.314	2.380.620	2.352.149	2.431.679	2.332.077	2.397.863	27.669.745	27.404.866	0,97	
FUEL OIL # 4:	727.543	626.765	555.440	617.204	815.640	564.312	724.480	570.134	680.005	718.776	702.366	704.493	8.007.158	8.370.857	-4,34	
Nacional - Industrial	155.657	155.900	169.121	148.649	162.795	142.318	163.423	159.938	141.003	160.008	145.018	129.205	1.833.033	1.942.160	-5,62	
Eléctrico	498.239	390.193	279.666	225.452	223.484	194.516	228.638	231.800	435.970	558.768	482.844	479.737	4.229.307	2.921.509	44,76	
Marino (naviero)	73.647	80.672	106.653	243.103	429.361	227.478	332.420	178.397	103.032	-	74.503	95.551	1.944.817	3.507.188	-44,55	
FUEL OIL # 6: (c)	588.077	378.445	396.602	378.498	416.316	188.353	581.804	380.333	379.220	379.219	379.509	379.612	4.825.988	2.296.686		
Marino (naviero)	588.077	378.445	396.602	378.498	416.316	188.353	581.804	380.333	379.220	379.219	379.509	379.612	4.825.988	2.296.686		
ASFALTO:	146.634	98.709	92.331	79.921	122.154	96.293	126.261	149.540	143.922	148.958	91.414	85.607	1.381.744	1.433.428	-3,61	
AP-20	134.149	89.927	85.567	72.524	113.791	87.542	118.880	139.106	133.705	135.511	83.072	76.374	1.270.149	1.315.959	-3,48	
RC-250	12.485	8.782	6.763	7.397	8.363	8.751	7.381	10.434	10.217	13.446	8.342	9.234	111.596	117.468	-5,00	
SOLVENTES:	12.246	10.763	11.530	8.778	11.054	15.296	10.879	12.517	-	18.303	15.799	9.516	136.683	141.927	-3,69	
Mineral Turpentine	4.378	3.576	3.597	2.822	4.366	5.897	4.224	2.445	-	7.102	5.859	3.328	47.595	50.088	-4,98	
Rubber Solvent	7.868	7.187	7.933	5.956	6.688	9.399	6.655	10.072	-	11.201	9.941	6.188	89.088	91.839	-3,00	
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
GLP	1.217.057	1.111.326	1.320.839	1.248.802	1.328.707	1.302.948	1.307.475	1.341.569	1.290.792	1.309.957	1.289.512	1.339.079	15.408.061	15.393.360	0,10	
JET A-1	230.214	221.053	216.774	223.194	232.351	215.448	231.262	255.815	226.246	220.460	219.096	208.731	2.700.664	2.550.313	5,89	
Nacional	75.226	77.369	81.075	79.800	87.212	78.691	85.760	93.058	82.981	74.990	81.352	76.513	974.028	779.415	24,97	
Internacional	154.988	143.684	135.698	143.394	145.139	136.757	145.502	162.757	143.265	145.470	137.744	132.218	1.726.616	1.770.898	-2,50	
AVGAS	4.122	3.187	4.387	3.744	3.384	3.369	2.556	2.511	3.326	2.945	2.731	2.414,36	38.677	40.384	-4,23	
Nacional	4.119	3.187	4.386	3.743	3.382	3.139	2.288	2.398	2.513	2.388	2.535	2.218	36.296	40.367	-10,09	
Internacional	3	-	1	1	1	230	268	113	813	557	197	197	2.381	17	13.927,63	
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
PESCA ARTESANAL (b)	83.548	76.622	82.780	76.337	88.958	92.229	91.808	103.616	93.634	97.049	93.118	94.647	1.074.346	1.032.380	4,06	
RESIDUO:	243.440	213.701	165.286	142.756	117.631	109.256	111.295	129.920	189.006	323.065	416.687	385.807	2.547.851	2.308.154	10,38	
Industrial	54.833	55.729	72.514	96.462	85.271	79.676	76.767	69.381	64.681	90.643	80.795	79.229	905.981	705.224	28,47	
Eléctrico	188.607	157.973	92.772	46.294	32.360	29.580	34.529	60.539	124.325	232.423	335.892	306.578	1.641.870	1.602.930	2,43	
TOTAL NACIONAL (a)	9.179.355	8.047.799	8.513.344	8.026.084	8.849.480	8.108.514	8.702.104	8.728.289	8.700.351	9.224.537	8.927.368	9.084.580	104.091.805	99.021.956	5,12	
AZUFRE (Kg)	499.350	262.360	571.250	387.050	535.300	188.930	-	-	472.330	382.820	365.240	180.210	3.844.840	4.536.230	-15,24	
GAS NATURAL (MMBTU)	530.507	442.372	499.163	460.844	480.517	485.977	474.403	462.470	427.995	443.887	571.402	439.507	5.719.040	6.408.643	-10,76	
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	124.512	106.740	104.631	120.300	128.935	101.271	116.000	142.308	136.917	139.000	26.553	142.329	1.389.496	1.498.221	-7,26	
LUBRICANTES (Gls) (b)	94.043	112.685	157.350	83.859	119.409	104.511	146.414	117.602	101.283	141.003	129.477	138.300	1.445.935	1.445.699	0,02	

Notas:

- a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
- b) Incluye un volumen de 870.740 Gls. Que se utiliza para preparación de combustible para pesca artesanal.
- c) A partir del mes de junio 2022 se registran los despachos de Fuel Oil # 6 de Refinería Esmeraldas, al segmento naviero internacional
- d) A partir del mes de agosto 2022, se registran los despachos de gasolina ECOPLUS de 89 RON
- e) A partir del mes de octubre 2022, se registran los despachos de Gasolina Super Premium de 95 RON en reemplazo de la Gasolina Super de 92 RON.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

Suma 1+2+3

TABLA 31: DESPACHOS COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR

Cifras en barriles															
Producto	Año 2023												Enero - Diciembre		Var % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2023	2022	
GASOLINAS:	369.635	354.132	377.422	359.412	377.601	357.416	361.371	374.033	354.380	356.785	343.284	368.370	4.353.841	4.656.813	-6,51
Súper													-	224.063	
Super Premium	16.894	17.834	18.472	17.266	18.240	17.564	18.130	19.319	16.034	16.724	15.127	17.519	209.124	43.545	
Extra	260.692	248.071	266.227	253.830	267.842	258.049	259.946	265.284	255.247	258.530	248.959	263.599	3.106.275	3.211.912	-3,29
Ecopais	91.955	88.181	92.676	88.270	91.425	81.733	83.225	89.382	83.029	81.531	79.198	87.251	1.037.857	1.176.122	-11,76
Ecoplus 89	94	47	47	47	94	70	70	47	70	-	-	-	585	1.170	-50,05
DIÉSEL 1:	1	71	50	48	49	1	48	-	48	48	48	48	459	932	-50,76
Terrestre - Industrial	1	71	50	48	49	1	48	-	48	48	48	48	459	932	-50,76
DIÉSEL 2:	577.482	489.717	386.206	352.009	329.066	278.165	278.798	320.474	389.772	645.158	566.965	508.546	5.122.358	3.781.583	35,46
Industrial - Otros	291.551	243.394	241.580	248.110	233.761	237.601	246.357	245.825	239.252	254.882	267.551	275.370	3.025.234	3.078.917	-1,74
Eléctrico	272.849	236.042	130.139	89.367	80.658	30.106	20.955	62.757	137.544	374.178	283.376	223.654	1.941.627	526.458	268,81
Marino	13.082	10.281	14.487	14.533	14.647	10.458	11.486	11.891	12.975	16.097	16.038	9.522	155.497	176.208	-11,75
DIÉSEL PREMIUM	467.210	350.506	372.856	336.953	365.065	358.303	354.481	367.472	361.179	398.490	359.676	377.192	4.469.382	4.316.540	3,54
FUEL OIL # 4:	501.183	393.073	282.930	228.917	226.333	196.311	232.420	235.395	439.437	562.008	481.219	482.459	4.261.685	2.962.884	43,84
Industrial	2.944	2.880	3.264	3.464	2.849	1.795	3.782	3.595	3.467	3.240	2.924	2.723	36.927	44.561	-17,13
Eléctrico	498.239	390.193	279.666	225.452	223.484	194.516	228.638	231.800	435.970	558.768	478.295	479.737	4.224.758	2.918.323	44,77
Marino (navero)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ASFALTO:	11.958	9.215	8.470	5.349	7.764	5.713	4.738	5.893	6.401	6.298	4.043	4.784	80.628	88.244	-8,63
AC-20	9.788	6.575	7.148	4.250	6.447	4.661	4.509	4.598	5.303	4.563	3.394	3.898	65.133	66.726	-2,39
RC-250	2.170	2.640	1.322	1.099	1.317	1.052	230	1.295	1.099	1.735	649	886	15.494	21.517	-27,99
SOLVENTES:	2.822	3.151	2.582	1.842	2.792	3.437	2.909	2.263	-	4.402	4.344	2.255	32.799	38.427	-14,65
Mineral Turpentine	2.071	2.517,86	1.740	1.199	2.044	2.727	2.559	1.128	-	3.315	3.362	1.893	24.557	24.685	-0,52
Rubber Solvent	751	633,48	842	642	748	710	350	1.135	-	1.087	981	362	8.242	13.742	-40,02
SPRAY OIL															
GLP	15.455	13.432	13.692	13.593	14.823	14.039	13.257	13.270	13.434	14.732	13.012	15.357	168.096	146.916	14,42
JET A-1	213.905	198.205	200.169	202.989	206.916	193.681	204.494	225.334	198.340	196.217	191.277	185.626	2.417.152	2.467.927	-2,06
Nacional	58.917	54.521	64.470	59.595	61.777	56.923	58.992	62.577	55.075	50.747	53.532	53.408	690.536	697.028	-0,93
Internacional	154.988	143.684	135.698	143.394	145.139	136.757	145.502	162.757	143.265	145.470	137.744	132.218	1.726.616	1.770.898	-2,50
AVGAS	3.955	3.020	4.197	3.442	3.050	3.083	2.223	2.202	3.041	2.531	2.239	2.096	35.078	39.372	-10,91
Nacional	3.952	3.020	4.195	3.440	3.049	2.853	1.955	2.088	2.227	1.974	2.042	1.900	32.697	39.355	-16,92
Internacional	3		1	1	1	230	268	113	813	557	197	197	2.381	17	
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)															
PESCA ARTESANAL	46.008	43.023	48.007	44.394	48.906	52.052	55.772	61.884	55.079	56.575	52.566	53.759	618.024	535.343	15,44
RESIDUO:	155.483	132.458	91.876	57.484	60.336	61.137	63.400	82.025	129.003	231.583	339.954	314.884	1.719.623	1.492.376	15,23
Industrial	13.876	15.667	23.724	40.286	48.790	47.224	47.448	45.210	44.762	47.448	41.852	47.000	463.286	232.314	99,42
Eléctrico	141.607	116.792	68.152	17.198	11.545	13.913	15.952	36.816	84.241	184.135	298.101	267.884	1.256.338	1.260.061	-0,30
TOTAL (a)	2.365.098	1.990.004	1.788.456	1.606.432	1.642.700	1.523.339	1.573.911	1.690.244	1.950.113	2.474.828	2.358.625	2.315.377	23.279.126	20.527.355	13,41
AZUFRE (Kg)	499.350	262.360	571.250	387.050	535.300	188.930	-	-	472.330	382.820	365.240	180.210	3.844.840	4.287.690	-10,33
GAS NATURAL (MMBTU)	530.507	442.372	499.163	460.844	480.517	485.977	474.403	462.470	427.995	443.887	571.402	396.334	5.675.871	6.408.643	-11,43
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	124.512	106.740	104.631	120.300	128.935	101.271	116.000	142.308	136.917	139.000	26.553	142.329	1.389.496	1.498.221	-7,26
LUBRICANTES (Gls)	94.043	112.685	157.350	83.859	119.409	104.511	146.414	117.602	101.283	141.003	129.477	138.300	1.445.935	1.445.699	0,02

Notas:

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

b) Volumen correspondiente a despachos de Lubricantes proporcionado por la Jefatura de Lubricantes.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

*1

TABLA 32: DESPACHOS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Producto	Cifras en barriles														Var % 23/22
	Año 2023												Enero - Diciembre		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2023	2022	
GASOLINAS:	2.045.344	1.916.881	2.059.377	1.948.598	2.140.673	2.083.805	2.114.137	2.157.542	2.054.419	2.053.181	1.997.708	2.151.839	24.723.503	24.044.633	2,82
Súper													-	1.154.846	
Super Premium	88.107	81.394	83.282	76.309	109.807	109.614	113.673	115.585	79.141	64.036	59.984	69.192	1.050.123	244.105	
Extra	838.603	800.790	865.258	830.803	876.810	847.182	849.238	875.242	850.551	861.702	840.499	899.538	10.236.217	9.707.411	5,45
Ecopais	1.113.424	1.029.602	1.104.777	1.036.028	1.147.334	1.120.574	1.144.346	1.160.724	1.118.438	1.127.443	1.097.225	1.183.108	13.383.024	12.914.120	3,63
Ecoplus 89	5.211	5.095	6.060	5.458	6.723	6.434	6.879	5.991	6.289				54.139	24.151	
DIÉSEL 1:	637	331	614	355	119	567	425	684	331	331	1.178	1.132	6.704	5.425	23,57
Terrestre - Industrial	637	331	614	355	119	567	425	684	331	331	1.178	1.132	6.704	5.425	23,57
DIÉSEL 2:	467.209	407.907	457.417	393.950	450.559	439.876	429.591	468.724	465.043	440.507	401.855	369.442	5.192.079	4.617.044	12,45
Industrial	423.201	357.794	401.302	345.071	402.642	406.024	375.957	409.494	402.793	393.512	352.937	335.527	4.606.254	4.059.382	13,47
Eléctrico	1.213	1.786	1.404	1.236	998	1.069	975	1.330	952	1.071	1.310	881	14.226	14.008	1,56
Marino	42.795	48.326	54.712	47.643	46.918	32.782	52.658	57.900	61.298	45.923	47.609	33.034	571.599	543.654	5,14
DIÉSEL PREMIUM	1.846.383	1.652.911	1.875.838	1.727.182	1.916.410	1.870.419	1.839.441	1.948.682	1.928.969	1.968.919	1.908.961	1.950.844	22.434.960	22.348.400	0,39
FUEL OIL # 4:	226.360	233.692	272.510	388.287	589.307	368.001	492.061	334.739	240.568	156.768	221.147	222.033	3.745.473	5.407.973	-30,74
Industrial	152.712	153.020	165.856	145.184	159.946	140.523	159.640	156.343	137.536	156.768	142.094	126.483	1.796.106	1.897.599	-5,35
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.550	-	4.550	3.186	
Marino (naviero)	73.647	80.672	106.653	243.103	429.361	227.478	332.420	178.397	103.032	-	74.503	95.551	1.944.817	3.507.188	-44,55
FUEL OIL #6:	588.077	378.445	396.602	378.498	416.316	188.353	581.804	380.333	379.220	379.219	379.509	379.612	4.825.988	2.296.686	
Marino (naviero)	588.077	378.445	396.602	378.498	416.316	188.353	581.804	380.333	379.220	379.219	379.509	379.612	4.825.988	2.296.686	
ASFALTO:	134.676	89.494	83.861	74.572	114.390	90.580	121.523	143.648	137.520	142.659	87.371	80.823	1.301.117	1.345.184	-3,28
AC-20	124.361	83.352	78.419	68.274	107.345	82.881	114.371	134.508	128.402	130.948	79.678	72.475	1.205.015	1.249.233	-3,54
RC-250	10.315	6.142	5.441	6.298	7.046	7.699	7.152	9.139	9.118	11.711	7.693	8.348	96.102	95.951	0,16
SOLVENTES:	9.424	7.612	8.949	6.937	8.262	11.859	7.971	10.254	-	13.901	11.456	7.261	103.884	103.501	0,37
Mineral Turpentine	2.307	1.058	1.857	1.623	2.322	3.170	1.666	1.317		3.786	2.496	1.436	23.038	25.403	-9,31
Rubber Solvent	7.117	6.553	7.091	5.314	5.940	8.689	6.305	8.937		10.115	8.959	5.825	80.846	78.097	3,52
SPRAY OIL															
GLP	1.194.476	1.091.469	1.300.571	1.230.173	1.307.253	1.280.554	1.288.354	1.321.227	1.269.301	1.287.582	1.270.354	1.315.141	15.156.455	15.153.243	0,02
JET FUEL	16.310	22.847	16.605	20.205	25.436	21.768	26.768	30.481	27.906	24.243	27.819	23.104	283.491	82.387	-
NACIONAL	16.310	22.847	16.605	20.205	25.436	21.768	26.768	30.481	27.906	24.243	27.819	23.104	283.491	82.387	-
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AVGAS		167	190	302	333	286	333	310	286	414	493	318	3.599	1.012	-
NACIONAL	167	167	190	302	333	286	333	310	286	414	493	318	3.599	1.012	-
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	19.335	17.117	15.107	15.329	20.925	20.099	16.416	21.189	21.018	22.455	22.644	24.566	236.200	262.982	-10,18
RESIDUO:	87.957	81.243	73.410	85.271	57.295	48.119	47.895	47.895	60.003	91.483	76.734	70.923	828.228	815.778	1,53
Industrial	40.957	40.062	48.790	56.176	36.481	32.452	29.319	24.171	19.919	43.195	38.943	32.229	442.695	472.910	-6,39
Eléctrico	47.000	41.181	24.619	29.095	20.814	15.667	18.576	23.724	40.084	48.287	37.791	38.694	385.532	342.869	12,44
TOTAL	6.636.188	5.900.114	6.561.051	6.269.659	7.047.279	6.424.283	6.966.718	6.865.708	6.584.584	6.581.661	6.407.229	6.597.039	78.841.681	76.484.248	3,08

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

12

TABLA 33: TRANSFERENCIAS DE DESPACHOS

Cifras en barriles															
Producto	Año 2023												Enero - Noviembre		Var % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2023	2022	
GASOLINAS:	75.942	66.856	68.985	66.605	68.097	68.322	71.014	75.434	73.521	73.227	69.739	74.190	851.931	845.619	0,75
Súper													-	10.893	
Super Premium	2.074	758	1.063	544	616	980	911	1.136	1.099	971	918	1.088	12.157	1.856	
Extra	33.508	29.730	32.279	32.104	33.239	31.874	33.429	34.760	34.956	35.367	33.024	36.406	400.674	362.401	10,56
Ecopais	40.312	36.252	35.479	33.724	34.102	35.351	36.558	39.398	37.373	36.889	35.797	36.696	437.932	469.743	-6,77
Ecoplus 89	47	117	164	233	140	117	117	140	94	-	-	-	1.168	726	
DIÉSEL 2	4.654	4.370	3.762	4.090	4.397	2.399	4.585	4.823	4.539	4.889	4.280	3.244	50.032	97.552	-48,71
DIÉSEL PREMIUM	71.975	63.547	64.848	57.650	61.250	61.738	60.393	64.466	62.001	64.270	63.440	69.826	765.403	739.927	3,44
GLP	7.126	6.425	6.576	5.036	6.631	8.355	5.863	7.071	8.057	7.643	6.147	8.581	83.510	93.201	-10,40
PESCA ARTESANAL	18.205	16.483	19.667	16.614	19.127	20.078	19.620	20.543	17.536	18.019	17.908	16.322	220.122	234.055	-5,95
TOTAL TRANSFERENCIAS (a)	177.902	157.680	163.838	149.993	159.501	160.892	161.475	172.337	165.654	168.048	161.514	172.164	1.970.998	2.010.354	-1,96

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

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

*3

GRÁFICO 6: DESPACHOS DE DERIVADOS

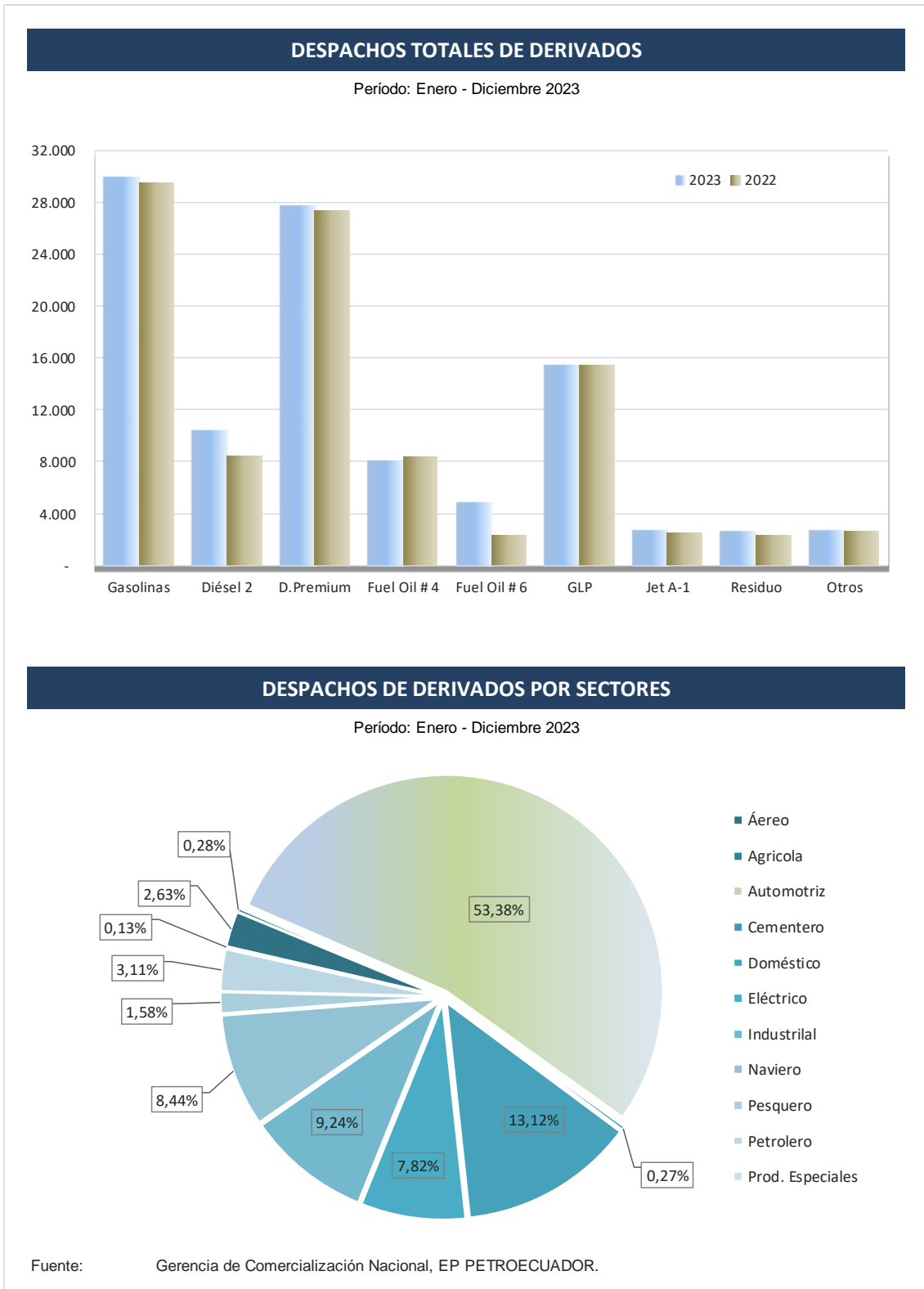


TABLA 36: PRECIOS DE VENTA EN TERMINAL PARA COMERCIALIZADORAS I

PERIODO DE VIGENCIA: DEL 12 DE DICIEMBRE DE 2023 AL 11 DE ENERO DE 2024		
DECRETOS EJECUTIVOS No. 338, 1158, 724 Y 467		
PRODUCTO	Unidad de medida	PRECIO EN TERMINAL (Incluye el 12% del I.V.A.) Expresado en US\$
SECTOR PETROLERO MINERO		
ABSORVER PETROLERO	Galones	\$ 3,212729
DIESEL 1 PETROLERO	Galones	\$ 3,212729
DIESEL 2 PETROLERO	Galones	\$ 3,212729
DIESEL PREMIUM PETROLERO	Galones	\$ 3,411275
FUEL OIL PETROLERO	Galones	\$ 1,695937
GASOLINA EXTRA PETROLERO	Galones	\$ 2,858477
EXTRA CON ETANOL PETROLERO	Galones	\$ 2,759188
GASOLINA SUPER PREMIUM 95 PETROLERO	Galones	\$ 3,039440
SECTOR INDUSTRIAL		
DIESEL 1 INDUSTRIAL	Galones	\$ 3,212729
DIESEL 2 INDUSTRIAL	Galones	\$ 3,212729
DIESEL PREMIUM INDUSTRIAL	Galones	\$ 3,411275
EXTRA INDUSTRIAL	Galones	\$ 2,858477
EXTRA CON ETANOL INDUSTRIAL	Galones	\$ 2,759188
SUPER PREMIUM 95 PREMIUM INDUSTRIAL	Galones	\$ 3,039440
FUEL OIL No. 6 INDUSTRIAL	Galones	\$ 1,891330
FUEL OIL LIVIANO	Galones	\$ 1,695937
GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) INDUSTRIAL	Kilogramos	\$ 0,783945
GAS NATURAL	Millón de BTUs	\$ 4,222960
GAS NATURAL LICUADO	Millón de BTUs	\$ 7,353847
RESIDUO CEMENTERO	Galones	\$ 1,044489
RESIDUO INDUSTRIAL	Galones	\$ 1,044489
MINERAL TURPENTINE	Galones	\$ 2,232171
RUBBER SOLVENT	Galones	\$ 2,201302
CEMENTOS ASFALTICOS NO OBRA PUBLICA	Kilogramos	\$ 0,500752
ASFALTOS INDUSTRIALES NO OBRA PUBLICA	Kilogramos	\$ 0,500752
CEMENTOS ASFALTICOS OBRA PUBLICA	Kilogramos	\$ 0,298480
ASFALTOS INDUSTRIALES OBRA PUBLICA	Kilogramos	\$ 0,298480
GASOLINA EXTRA CAMARONERO	Galones	\$ 2,858477
GASOLINA EXTRA CON ETANOL CAMARONERO	Galones	\$ 2,759188
DIESEL 2 CAMARONERO	Galones	\$ 3,212729
DIESEL PREMIUM CAMARONERO	Galones	\$ 3,411275
Nota: Precios conforme la metodología establecida en el Decreto Ejecutivo No. 614, suscrito el 1 de diciembre de 2022		
SECTORES ELÉCTRICO Y OTROS		
DIESEL 2 / PREMIUM ELÉCTRICO	Galones	\$ 0,900704
FUEL OIL 4 ELECTRICO LIBERTAD	Galones	\$ 0,537600
CRUDO REDUCIDO ELECTRICO 5,000 S.R.	Galones	\$ 0,401857
GAS LICUADO DE PETROLEO (G.L.P.) AGRICOLA	Kilogramos	\$ 0,188384
GAS LICUADO DE PETROLEO (G.L.P.) DOMÉSTICO	Kilogramos	\$ 0,106667
SECTORES NAVIERO		
DIESEL PREMIUM MARINO	Galones	\$ 3,411275
DIESEL PREMIUM TURISTA	Galones	\$ 3,411275
DIESEL 2 MARINO	Galones	\$ 3,212729
DIESEL 2 NACIONAL	Galones	\$ 3,212729
GASOLINA EXTRA	Galones	\$ 2,858477
EXTRA ETANOL MARINO	Galones	\$ 2,759188
SECTOR USO PARTICULAR Y PESCA DEPORTIVA		
DIESEL 2 INTERNACIONAL	Galones	\$ 3,212729
DIESEL PREMIUM INTERNACIONAL	Galones	\$ 3,411275
EXTRA CON ETANOL INTERNACIONAL	Galones	\$ 2,858477
EXTRA INTERNACIONAL	Galones	\$ 2,858477
SUPER PREMIUM 95 INTERNACIONAL	Galones	\$ 3,039440

TABLA 37: PRECIOS DE VENTA A NIVEL DE TERMINAL PARA COMERCIALIZADORAS II

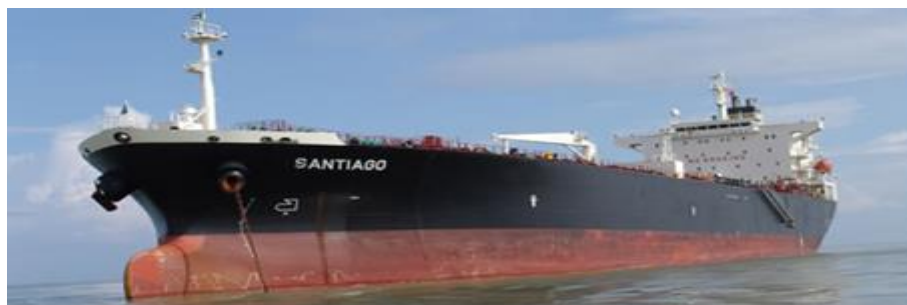
PERIODO DE VIGENCIA: DEL 12 DE DICIEMBRE DE 2023 AL 11 DE ENERO DE 2024		
DECRETOS EJECUTIVOS No. 338, 1158, 724 Y 467		
SECTORES PESQUERO Y ATUNERO		
GASOLINA PESCA ARTESANAL	Galones	\$ 0,799120
GASOLINA EXTRA PESQUERO	Galones	\$ 2,370450
GASOLINA EXTRA CON ETANOL PESQUERO	Galones	\$ 2,370450
DESEL 2 PESQUERO	Galones	\$ 1,756150
DIESEL 2 ATUNERO	Galones	\$ 1,756150
DIESEL PREMIUM ATUNERO	Galones	\$ 1,756150
Nota: Precios conforme la metodología establecida en el Decreto Ejecutivo No. 467, vigentes a partir del 1 de junio de 2022		
SECTOR AUTOMOTRIZ		
GASOLINA EXTRA AUTOMOTRIZ	Galones	\$ 2,220450
GASOLINA EXTRA CON ETANOL AUTOMOTRIZ	Galones	\$ 2,220450
DIESEL 2 / DIESEL PREMIUM (AUTOMOTRIZ)	Galones	\$ 1,606151
GASOLINA SUPER PREMIUM 95 AUTOMOTRIZ	Galones	\$ 2,991881
DIESEL 2 TRANSP. DE CARGA PESADA PLACA INTERNACIONAL	Galones	\$ 3,212729
DIESEL PREMIUM TRANSP. DE CARGA PESADA PLACA INTERNACIONAL	Galones	\$ 3,411275
GAS LICUADO DE PETROLEO (G.L.P.) TAXIS	Kilogramos	\$ 0,188384
Nota: Precios conforme la metodología establecida en el Decreto Ejecutivo No. 467, vigentes a partir del 1 de junio de 2022		
SECTOR AÉREO		
JET FUEL TPCO	Galones	\$ 2,862832
AVGAS PARTICULAR E INTERNACIONAL	Galones	\$ 7,558749
AVGAS NACIONAL	Galones	\$ 2,464000
PERIODO DE VIGENCIA: DEL 12 DE DICIEMBRE DE 2022 AL 11 DE ENERO DE 2023		
DECRETOS EJECUTIVOS No. 338 y 1158		
PRODUCTO	Unidad de medida	PRECIO EN TERMINAL (Incluye el 12% del I.V.A.) Expresado en US\$
SECTOR NAVIERO INTERNACIONAL		
DIESEL PREMIUM MARINO	Galones	\$ 3,411275
DIESEL PREMIUM MARINO (CRED.)	Galones	\$ 3,433164
MDO 1 (MARINE GASOIL)	Toneladas	\$ 1.018,435164
MDO 2 (MARINE GASOIL)	Toneladas	\$ 1.018,435164
Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR		

COMERCIO EXTERNO



7. 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.



7.1. Exportación de Crudo

Durante el año 2023 la exportación total de crudo fue de 101.0 millones de barriles, con un incremento del 0.57% con respecto al año 2022, como se detalla a continuación:

TABLA 38: EXPORTACIÓN DE CRUDO
Cifras en miles de barriles
Año 2023

Crudo Oriente	
Venta Directa	45.989
Regalías Producción	12.133
SUBTOTAL	58.122
Crudo Napo	
Bloque 12 – 15 Pañacocha – Limoncocha	9.481
Regalías EP Petroecuador	9.365
Ministerio Estado Andes Petroleum Bloque 62 - 63	2.053
Ministerio Estado Bloque 14 – 17	1.476
Activo Shushufindi Base	2.350
Ministerio Estado Bloque 16 y Tivacuno 67	907
EP Petroecuador Bloque 31 Apaika - Nenke	60
EP Petroecuador Crudo Reducido	2.240
EP Petroecuador Kamana Services S. A. Edén Yuturi	1.360
EP Petroecuador Yanaquincha	1.200
EP Petroecuador ITT	12.258
Gente Oil Singue Bloque 53	166
SUBTOTAL	42.918
TOTAL	101.040

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

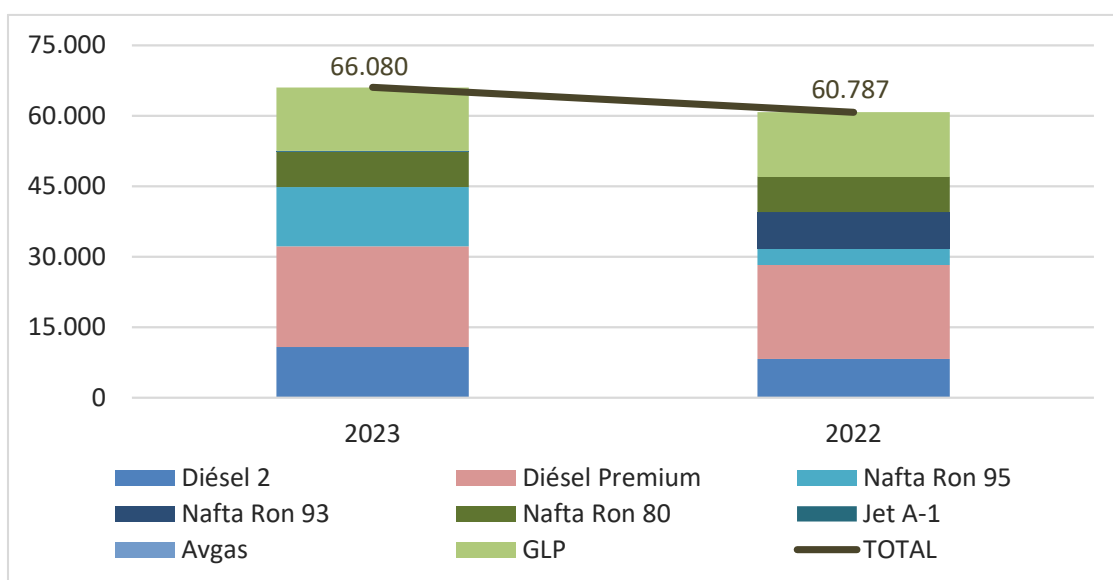
Las exportaciones de crudo realizadas por EP PETROECUADOR generaron ingresos para el Estado por US\$ 6.894 millones, los mismos que comparándolos con el período 2022 nos determina un decremento de 20,33%; debido al precio promedio de US\$ 68,23 por barril.

7.2. Importación de Derivados

EP PETROECUADOR en el 2023 realizó importaciones por un volumen de 66.1 millones de barriles de derivados, obteniéndose un incremento del 8,71% comparado con el año 2022; lo cual se debe a los paros programados y emergentes de refinerías.

TABLA 39: IMPORTACIÓN DE DERIVADOS
Cifras en miles de barriles
Año 2023

Productos	2023	2022	Var %
Diésel 2	10.784	8.276	30,30
Diésel Premium	21.424	19.990	7,17
Nafta Ron 95	12.676	3.404	272,41
Nafta Ron 93	-	7.829	
Nafta Ron 80	7.502	7.481	92,76
Jet A-1	90	-	
Avgas	43	42	1,41
GLP	13.560	13.765	-1,49
TOTAL	66.080	60.787	8,71



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional – EP PETROECUADOR

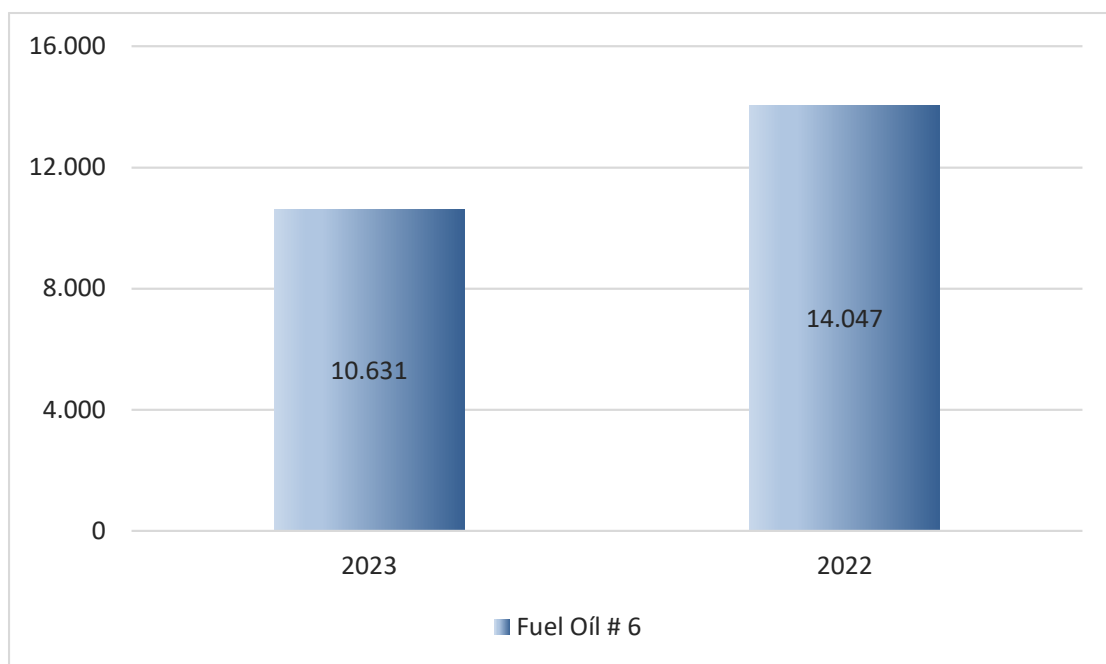
7.3. Exportación de Derivados

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

Durante el año 2023, una vez satisfecha la demanda interna de derivados, la empresa procedió a exportar un volumen de 10.6 millones de barriles de derivados, volumen menor en 24,3% con respecto al 2022.

TABLA 40: EXPORTACIÓN DE DERIVADOS
Cifras en miles de barriles
Año 2023

Productos	2023	2022	Var %
Fuel Oil # 6	10.631	14.047	-24,32
Gasóleo (VGO)	-	-	-
Fuel Oil # 4	-	-	-
TOTAL	10.631	14.047	-24,32



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

TABLA 41: EXPORTACIÓN TOTAL CRUDO ORIENTE Y NAPO

Año 2023									
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	4.215.739	68,59	289.166.513,84	3.096.130	60,38	186.937.156,85	7.311.868	65,11	476.103.670,68
Febrero	4.578.492	67,33	308.273.951,72	3.099.933	59,59	184.728.168,29	7.678.425	64,21	493.002.120,00
Marzo	4.557.672	64,72	294.990.988,93	3.116.078	54,97	171.292.605,37	7.673.750	60,76	466.283.594,30
Abril	4.221.476	72,95	307.965.072,15	3.765.356	63,99	240.940.891,10	7.986.832	68,73	548.905.963,25
Mayo	4.893.471	65,54	320.739.983,65	3.463.040	55,49	192.147.460,83	8.356.510	61,38	512.887.444,48
Junio	5.958.868	59,84	356.574.089,27	3.134.498	54,74	171.569.058,58	9.093.367	58,08	528.143.147,85
Julio	4.938.833	68,73	339.448.260,35	3.512.164	61,15	214.776.591,53	8.450.997	65,58	554.224.851,88
Agosto	4.667.608	77,08	359.777.009,44	3.863.966	71,73	277.153.651,64	8.531.574	74,66	636.930.661,08
Septiembre	6.336.519	84,64	536.348.977,33	4.205.575	79,86	335.858.769,12	10.542.094	82,74	872.207.746,44
Octubre	3.879.496	81,20	314.999.881,29	3.932.230	75,43	296.611.886,00	7.811.726	78,29	611.611.767,29
Noviembre	4.938.974	74,96	370.238.488,17	3.833.621	66,82	256.167.402,89	8.772.596	71,40	626.405.891,06
Diciembre	4.934.946	67,90	335.079.492,79	3.895.400	59,65	232.351.998,11	8.830.346	64,26	567.431.490,90
TOTAL (a)	58.122.093	71,12	4.133.602.708,93	42.917.991	64,32	2.760.535.640,29	101.040.084	68,23	6.894.138.349,21
Ene - Dic 2022	61.532.898	88,27	5.431.419.297,63	38.939.188	82,75	3.222.147.643,78	100.472.086	86,13	8.653.566.941,41
Var.% 23/22	-5,54	-19,43	-23,89	10,22	-22,27	-14,33	0,57	-20,78	-20,33
Nota: a) Los volúmenes y valores corresponden a los B/L (conocimiento de embarque) Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.									

GRÁFICO 7: EXPORTACIÓN DE CRUDO

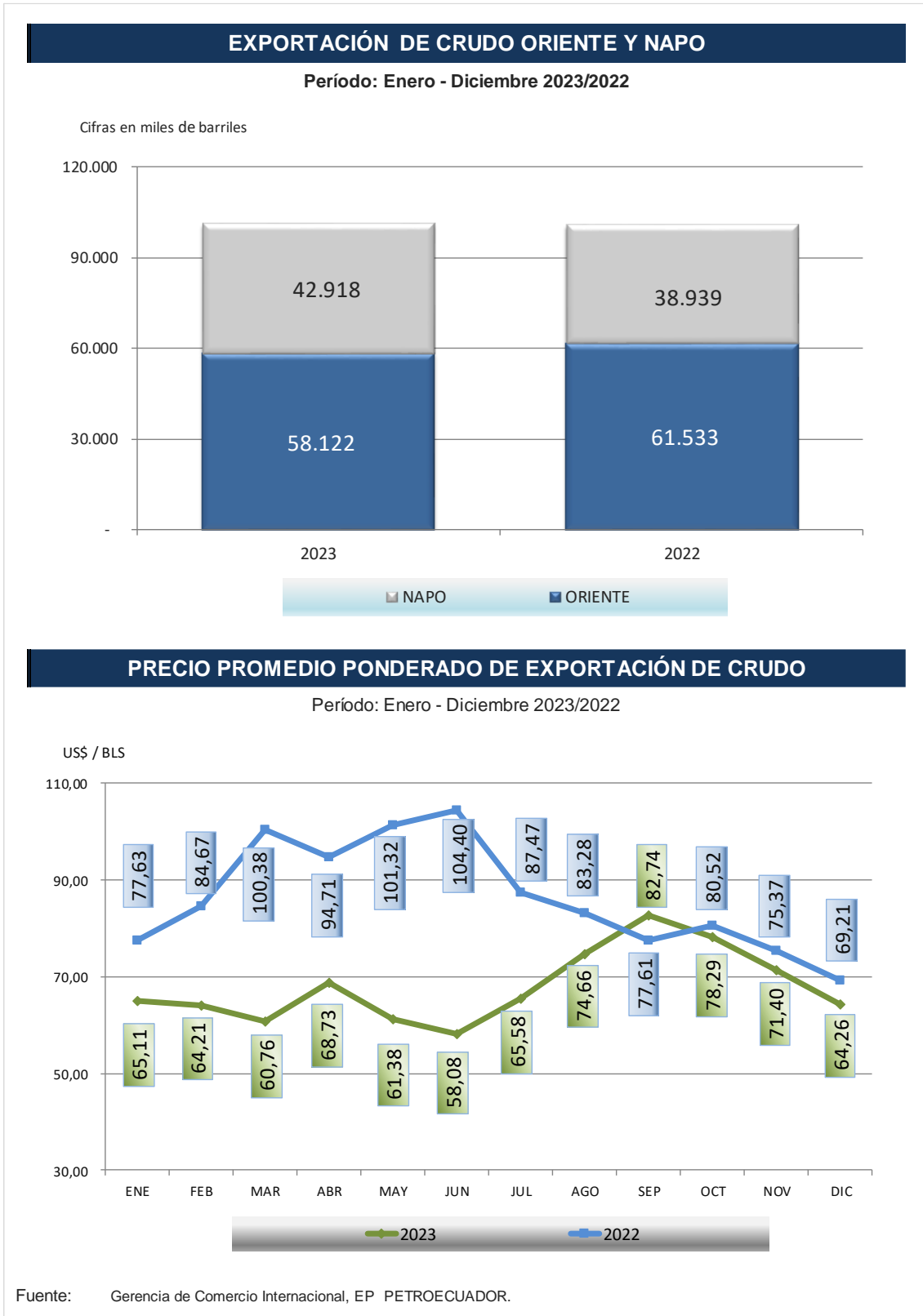


TABLA 42: EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE POR CUENTAS

Año 2023									
Mes	Venta Directa			Regalías Producción			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	3.423.500	68,23	233.576.452,82	792.239	70,17	55.590.061,02	4.215.739	68,59	289.166.513,84
Febrero	3.598.992	67,67	243.539.315,93	979.500	66,09	64.734.635,79	4.578.492	67,33	308.273.951,72
Marzo	3.642.100	64,57	235.157.789,76	915.572	65,35	59.833.199,18	4.557.672	64,72	294.990.988,93
Abril	3.834.500	73,10	280.292.420,53	386.976	71,51	27.672.651,61	4.221.476	72,95	307.965.072,15
Mayo	3.405.600	66,49	226.446.677,57	1.487.871	63,37	94.293.306,07	4.893.471	65,54	320.739.983,65
Junio	4.338.993	60,26	261.480.775,69	1.619.876	58,70	95.093.313,58	5.958.868	59,84	356.574.089,27
Julio	3.857.471	69,20	266.939.706,94	1.081.362	67,05	72.508.553,42	4.938.833	68,73	339.448.260,35
Agosto	3.830.400	76,74	293.936.116,31	837.208	78,64	65.840.893,13	4.667.608	77,08	359.777.009,44
Septiembre	4.311.926	83,61	360.536.608,67	2.024.593	86,84	175.812.368,65	6.336.519	84,64	536.348.977,33
Octubre	3.859.958	81,18	313.333.857,35	19.538	85,27	1.666.023,95	3.879.496	81,20	314.999.881,29
Noviembre	3.650.898	76,73	280.119.027,36	1.288.077	69,96	90.119.460,81	4.938.974	74,96	370.238.488,17
Diciembre	4.235.100	67,63	286.440.664,11	699.846	69,50	48.638.828,69	4.934.946	67,90	335.079.492,79
TOTAL	45.989.437	71,36	3.281.799.413,04	12.132.656	70,21	851.803.295,89	58.122.093	71,12	4.133.602.708,93
Ene - Dic 2022	40.646.435	89,78	3.649.098.470,93	20.886.462	85,33	1.782.320.826,70	61.532.898	88,27	5.431.419.297,63
Var.% 23/22	13,15	-20,51	-10,07	-41,91	-17,73	-52,21	-5,54	-19,43	-23,89
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.									

TABLA 43: DESGLOSE “VENTA DIRECTA” EXPORTACIÓN CRUDO ORIENTE

Cuentas	Cifras en barriles												Enero - Diciembre		Var % 23/22		
	AÑO 2023												2023	2022			
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre					
EP PETROECUADOR																	
EP Petroecuador Activo Bloque 7 (Oriente-SOTE)				200.000										200.000	1.200.000		
EP Petroecuador Activo Indilana Bloque 15 (Oriente-SOTE)														-	70.480		
EP PetroecuadorP Activo Bloque 18 (Oriente-SOTE)														-	1.090.000		
EP Petroecuador Activo Bloque 21 (Oriente-SOTE)				100.000										100.000	750.000	-86,67	
EP Petroecuador Activo Libertador (Oriente-SOTE)	400.000	448.292	400.000		50.000									1.298.292	1.118.180	16,11	
EP Petroecuador Activo Shushufindi (Oriente-SOTE)		100.000						799.871						899.871	-	-	
EP Petroecuador Activo Lago Agrio (Oriente-SOTE)				20.000									500.000	520.000	800.000	-35,00	
EP Petroecuador Activo Cuyabeno (Oriente-SOTE)	150.000		350.000	200.000								200.000	200.000	1.100.000	1.700.000	-35,29	
EP Petroecuador Activo SACHA (Oriente-SOTE)				700.000	700.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	900.000	500.000	500.000	7.300.000	3.831.299	3.831.299	90,54	
EP Petroecuador Pucuna (Oriente-SOTE)														-	750.000		
EP Petroecuador Peninsula Bloque 1 (Pacsa) Restitución Crudo Peninsular	3.000	3.000	3.000											9.000	31.500	-71,43	
EP Petroecuador Limoncocha (Oriente-SOTE)														-	14.564		
EP PETROECUADOR PROV. S. ESPECIFICOS INTEGRADOS																	
EP Petroecuador Provisión Servicios Especificos Integrados Consorcio Shushufindi S.A. (Oriente-SOTE)	1.200.000	1.200.000	1.200.000	1.000.000	1.000.000	1.500.000		1.000.000	1.338.991	1.000.000	1.000.000	1.000.000	12.438.991	10.733.646	15,89		
EP Petroecuador Servicios Especificos Integrados Shaya Bloque 61 (Oriente-SOTE)	500.000	500.000	500.000	600.000	600.000	500.000	800.000	800.000	1.000.000	715.567	1.000.000	800.000	8.315.567	3.790.000	119,41		
EP Petroecuador Servicios Especificos Integrados S.P. IGAPO Lago Agrio (Oriente-SOTE)	3.000		6.000										9.000	30.000	-70,00		
EP Petroecuador Serv. Petrol. IGAPO Pucuna (Oriente-SOTE)														-	150.000	-	
EP Petroecuador Servicios Especificos Integrados Serv. Petrol. IGAPO Palo Azul (Oriente-SOTE)	8.000		16.000											24.000	60.000	-60,00	
MERNNR (ESTADO)																	
Ministerio Estado PACIFPETROL Gustavo Galindo Peninsula Bloque 2		15.000		9.900		4.000		19.300		10.300		12.400	70.900	66.900	5,98		
Ministerio Estado Pluspetrol Ecuador B.v.(AGP OIL) Bloque 10 (Oriente-SOTE)		254.700		172.000		66.200		69.700		36.300			598.900	523.000	14,51		
Ministerio Estado PETROORIENTAL Bloque 14 (Oriente-SOTE)													-	17.396			
Ministerio Estado PETROORIENTAL Bloque 17 (Oriente-SOTE)													-	33.177			
Ministerio Estado ENAP SIPETROL Mauro Dávalos Bloque 46 (Incluye: Incremental T2 y T3) (Oriente-SOTE)	576.300	590.700	585.000	428.900	546.200	575.800	564.500	536.700	538.900	515.300	510.400	536.700	6.505.400	6.255.257	4,00		
Ministerio Estado SIPETROL Paraíso, Biguno, Huachito, Inchi Bloque 47 (Oriente-SOTE)	146.300	190.500	189.700	58.700	210.100	179.400	234.800	149.700	147.000	246.600	214.000	255.600	2.222.400	1.940.800	14,51		
Ministerio Estado ORION ENERGY Ocano Peña Blanca S.A. Bloque 52 (Oriente-SOTE)	50.000	80.300	60.000	18.400	62.300	34.100	39.500	21.700		36.400	23.900	62.000	488.600	416.600	17,28		
Ministerio Estado GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD. Singue Bloque 53 (Oriente-SOTE)	79.700	69.100	74.300	35.500	100.000	152.600	105.400	91.100	89.500	89.600	88.000	89.700	1.064.500	1.123.400	-5,24		
Ministerio Estado ORION OIL EL S.A. Eno Ron Bloque 54 (Oriente-SOTE)	84.500	101.000	83.000	53.600	137.000	106.500	95.600	70.500		48.800		46.000	826.500	1.044.600	-20,88		
Ministerio Estado ANDES PETROLEUM ECUADOR Tarapoa Bloque 62 (Oriente-SOTE)													-	30.171			
Ministerio Estado PETROBELL Tigüino Bloque 66 (Oriente-SOTE)	7.000	46.400	15.400	44.900		58.600	13.000	71.700		44.700	85.200	101.000	487.900	377.800	29,14		
Ministerio Estado CONSORCIO Palanda Yuca Sur Bloque 64 (Oriente-SOTE)	61.700		35.700	58.800		32.000	73.200		41.800	63.200		48.400	414.800	482.600	-14,05		
Ministerio Estado PETROSUD-PETROORIENTAL Pindo Bloque 65 (Oriente-SOTE)	148.000		124.000	126.400		87.200	127.000		135.000	140.000		83.300	970.900	1.184.900	-18,06		
Ministerio Estado Consorcio Palanda Yuca Sur SAMI	6.000			7.400			4.600			6.400			24.400	26.500	-7,92		
Ministerio Estado Consorcio Frontera Energy GeoPark Perico Bloque 88 (ORIENTE-SOTE)													-	203.666			
Ministerio Estado GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC CHANANGUÉ BLOQUE (ORIENTE-SOTE)						2.243			11.043		7.230		20.516	-			
Ministerio Estado GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC CHARAPA BLOQUE (ORIENTE-SOTE)						29.484			9.692		5.205		44.381	-			
Ministerio Estado CONSORCIO GEOPARK FRONTERA ESPEJO BLOQUE (ORIENTE-SOTE)						10.866							10.866	-			
Ministerio Estado CONSORCIO FRONTERA PERICO BLOQUE 88 (ORIENTE-SOTE)										6.791	16.963		23.754	-			
Petroecuador Crudo Reducido (Oriente-SOTE)													-	800.000			
TOTAL VENTA DIRECTA	3.423.500	3.598.992	3.642.100	3.834.500	3.405.600	4.338.993	3.857.471	3.830.400	4.311.926	3.859.958	3.650.898	4.235.100	45.989.437	40.646.435	13,15		
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.																

TABLA 44: EXPORTACIÓN CRUDO NAPO POR CUENTAS I

Año 2023																					
MESES	EP Petroecuador Activo Eden Yuturi Bloque 12 - Indillana bloque 15 - Pañacocha- Limoncocha			Regalías EP Petroecuador			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 Tivacuño 67			EP Petroecuador Activo Shushufindi Base			EP Petroecuador Bloque 31 Activo Apaika-Nerke		
	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	705.611	63,25	44.628.038,73	1.701.119	57,43	97.695.203,82	230.000	69,37	15.955.100,00	79.400	69,37	5.507.978,00		-		300.000	58,74	17.622.586,20			
Febrero	870.000	57,53	50.051.076,06	1.369.586	58,95	80.741.324,73	161.600	67,89	10.971.562,61	111.100	67,89	7.542.949,30				207.647	53,77	11.165.511,03			
Marzo	900.000	56,34	50.704.372,64	1.369.441	50,89	69.691.940,61	280.000	60,75	17.010.933,24	117.000	60,75	7.108.139,96							60.000	59,16	3.549.400,02
Abril	785.690	63,83	50.149.713,29	900.000	63,49	57.143.648,45	300.000	66,75	20.026.293,00	68.000	67,09	4.561.887,68									
Mayo	820.000	54,61	44.780.541,15				171.800	62,50	10.737.500,00	128.400	62,50	8.025.000,00				1.842.840	54,53	100.492.806,76			
Junio	1.100.000	55,11	60.617.548,61	426.498	53,31	22.735.216,71	209.000	56,11	11.726.293,40	99.000	56,11	5.554.560,03									
Julio	900.000	58,59	52.733.787,25	342.702	61,86	21.199.662,06				217.000	55,42	12.025.416,74	42.000	55,42	2.327.500,01						
Agosto	900.000	70,62	63.560.929,97	293.966	74,40	21.872.064,33				251.000	72,92	18.302.083,42	45.000	72,92	3.281.250,02						
Septiembre	900.000	76,51	68.854.991,16	700.000	85,27	59.687.993,74				157.000	79,33	12.454.810,00	20.000	79,33	1.586.600,00						
Octubre	800.000	75,90	60.723.630,05	427.230	76,46	32.664.575,73	270.000	73,21	19.767.911,76	135.000	73,21	9.883.955,88	500.000	73,75	36.877.381,04						
Noviembre	500.000	62,97	31.483.390,05	1.034.621	68,28	70.642.059,30	151.800	70,00	10.625.494,05	47.200	70,00	3.303.842,68	300.000	63,05	18.913.771,80						
Diciembre	300.000	62,33	18.698.000,10	800.000	62,42	49.938.554,28	279.000	54,93	15.324.607,05	66.000	54,93	3.625.175,86									
TOTAL	9.481.301	62,96	596.986.019,06	9.365.163	62,36	584.012.243,76	2.053.200	64,36	132.145.695,12	1.476.100	66,32	97.895.799,55	907.000	69,44	62.986.502,87	2.350.487	55,00	129.280.903,99	60.000	59,16	3.549.400,02
Ene - Dic 2022	8.753.498	83,41	730.092.374	3.915.751	85,34	334.176.503	2.415.830	83,84	202.542.737	1.195.227	83,18	99.420.658,98	1.609.700	86,46	139.174.298,45	600.000	66,63	39.980.984	1.542.747,23	90,37	139.419.048,92
Var.% 23/22	8,31	-24,51	-18,23	139,17	-26,93	74,76	-15,01	-23,23	-34,76	23,50	-20,27	-1,53	-43,65	-19,68	-54,74						

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

TABLA 45: EXPORTACIÓN CRUDO NAPO POR CUENTAS II

Año 2023																									
MESES	EP Petroecuador Crudo Reducido			EP Petroecuador Kamana Services S.A. Edén Yuturi			EP Petroecuador Activo Yanaquincha			EP Petroecuador Activo ITT			EP Petroecuador Servicios Petroleros Pañatari Indilana-Limoncocha-Yanaquincha			Pluspetrol Ecuador B. V. Bloque 10			Gente Oil Singue Bloque 53			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	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	80.000	69,10	5.528.250,10																						
Febrero	80.000	67,89	5.431.466,64					18.824.277,91																	
Marzo	80.000	60,75	4.860.266,64					17.797.453,54	9.637	59,16	570.098,72														
Abril								19.710.000,00	1.411.666	63,29	89.349.348,67														
Mayo	200.000	62,50	12.500.000,00					15.611.612,92																	
Junio	300.000	55,10	16.531.057,81						1.000.000	54,40	54.404.382,01														
Julio	300.000	55,42	16.625.000,10	360.000	70,51	25.383.600,00			1.293.462	62,87	81.322.875,34						57.000	55,42	3.158.750,02						
Agosto	300.000	72,92	21.875.000,10	500.000	70,53	35.267.070,39			1.500.000	71,73	107.599.420,07						74.000	72,92	5.395.833,36						
Septiembre	300.000	79,33	23.799.000,00	500.000	77,13	38.563.880,43			1.593.175	80,41	128.103.211,79						35.400	79,33	2.808.282,00						
Octubre	300.000	73,21	21.964.346,40						1.500.000	76,49	114.730.085,14														
Noviembre	300.000	70,00	20.999.000,10						1.500.000	66,80	100.199.844,91														
Diciembre									2.450.400	59,08	144.765.660,81														
TOTAL	2.240.000	67,01	150.113.387,89	1.360.000	72,95	99.214.550,81	1.200.000	59,95	71.943.344,37	12.258.339	66,98	821.044.927,47	-	-	-	-	166.400	68,29	11.362.865,38	42.917.991	64,32	2.760.535.640,29			
Ene - Dic 2022	2.581.349	82,42	212.752.430	900.000	66,21	59.588.339	2.100.000	84,31	177.048.957	12.791.741	81,99	1.048.798.075	343.345	70,71	24.277.505	190.000	78,29	14.875.733			38.939.188	82,75	3.222.147.643,78		
Var.% 23/22	-13,22	-18,69	-29,44	51,11	10,18	66,50	-42,86	-28,89	-59,37												10,22	-22,27	-14,33		

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

TABLA 46: EXPORTACIÓN DE FUEL OÍL # 6

MESES	Año 2022			Año 2023			VARIACIÓN % 23/22		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.156.232	74,39	86.010.421,31	1.138.972	46,84	53.348.186,67	-1,49	-37,03	-37,97
Febrero	944.539	78,66	74.300.533,42	571.848	48,18	27.549.381,42	-39,46	-38,76	-62,92
Marzo	1.519.986	92,12	140.016.071,76	950.352	49,56	47.097.909,23	-37,48	-46,20	-66,36
Abril	1.521.857	88,15	134.154.531,33	1.329.867	56,11	74.612.467,28	-12,62	-36,35	-44,38
Mayo	1.519.869	92,92	141.220.064,58	1.325.538	49,97	66.234.415,33	-12,79	-46,22	-53,10
Junio	1.346.977	94,08	126.724.596,68	759.527	60,54	45.983.338,17	-43,61	-35,65	-63,71
Julio	1.140.180	80,28	91.538.832,31	949.153	67,10	63.685.719,50	-16,75	-16,43	-30,43
Agosto	942.659	71,48	67.377.513,25	758.386	74,18	56.258.250,70	-19,55	3,79	-16,50
Septiembre	1.107.209	55,81	61.790.722,25	760.506	76,09	57.866.730,07	-31,31	36,34	-6,35
Octubre	949.200	47,90	45.465.049,11	759.445	68,47	51.997.876,78	-19,99	42,95	14,37
Noviembre	947.842	51,40	48.722.590,85	757.951	65,90	49.947.370,17	-20,03	28,20	2,51
Diciembre	950.597	46,97	44.646.991,67	569.656	66,55	37.911.951,92	-40,07	41,70	-15,09
TOTAL (a)	14.047.147	75,60	1.061.967.918,50	10.631.200	59,49	632.493.597,24	-24,32	-21,30	-40,44
<p>Nota:</p> <p>a) A partir del año 2015 se registra el valor FOB de la exportaciones de derivados.</p> <p>Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.</p>									

TABLA 47: IMPORTACIÓN DE GLP

MES	Año 2022			Año 2023 (a)			VARIACIÓN 23/22		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.053.672	59,36	62.550.807,50	1.068.766	47,30	50.555.525,33	1,43	-20,32	-19,18
Febrero	1.061.389	65,20	69.198.553,73	1.052.111	51,27	53.938.369,63	-0,87	-21,37	-22,05
Marzo	1.060.891	73,11	77.562.740,34	1.068.332	48,38	51.685.093,94	0,70	-33,83	-33,36
Abril	1.057.560	68,67	72.619.324,62	1.069.512	46,95	50.217.195,00	1,13	-31,62	-30,85
Mayo	1.330.721	64,46	85.782.242,32	1.340.039	43,27	57.988.525,98	0,70	-32,87	-32,40
Junio	1.065.141	63,33	67.452.884,24	1.066.307	38,66	41.222.246,37	0,11	-38,95	-38,89
Julio	1.330.455	59,80	79.557.290,11	1.054.811	37,45	39.506.453,40	-20,72	-37,37	-50,34
Agosto	1.074.935	56,61	60.850.511,56	1.277.147	42,00	53.638.365,81	18,81	-25,81	-11,85
Septiembre	1.333.265	54,73	72.967.305,19	1.277.119	44,34	56.622.604,56	-4,21	-18,99	-22,40
Octubre	1.097.656	52,22	57.319.750,44	1.005.503	42,98	43.220.172,61	-8,40	-17,69	-24,60
Noviembre	1.266.199	46,69	59.112.863,82	1.272.658	41,73	53.111.328,89	0,51	-10,61	-10,15
Diciembre	1.032.876	42,09	43.469.281,24	1.007.436	44,58	44.907.726,93	-2,46	5,92	3,31
TOTAL	13.764.760	58,73	808.443.555,11	13.559.740	44,00	596.613.608,45	-1,49	-25,09	-26,20
TOTAL TM.	1.181.524	684,24	808.443.555,11	1.163.926	512,59	596.613.608,45	-1,49	-25,09	-26,20
Notas:	a) Se registran cifras Enero - Diciembre 2023 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 22 y 28 de marzo, 24 de abril, 5 y 19 de junio, 21 de julio, 18 de agosto, 6 y 26 de octubre, 20 de noviembre 2023; y, 17 de enero y 9 de febrero de 2024, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro.								
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.								

TABLA 48: IMPORTACIÓN DE DIÉSEL 2 Y DIÉSEL PREMIUM

Productos	2022			Año 2023 (a)			VARIACIÓN % 23/22		
	Volumen BIs	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen BIs	Precio US\$/BI	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL	8.276.064	151,06	1.250.223.075,05	10.783.831	122,88	1.325.109.013,42	30,30	-18,66	5,99
Enero	560.691	108,84	61.026.978,56	1.135.793	138,29	157.072.902,80	102,57	27,06	157,38
Febrero	565.786	121,79	68.905.503,55	846.962	128,71	109.008.376,93	49,70	5,68	58,20
Marzo	851.898	150,71	128.386.825,27	1.418.849	114,21	162.043.473,67	66,55	-24,22	26,22
Abril	569.764	161,49	92.009.129,90	1.134.596	112,63	127.793.214,13	99,13	-30,25	38,89
Mayo	854.090	167,90	143.404.883,30	286.201	112,82	32.289.905,97	-66,49	-32,81	-77,48
Junio	855.723	174,69	149.489.166,22	275.706	102,57	28.279.267,52	-67,78	-41,29	-81,08
Julio	570.357	163,38	93.185.023,30	860.138	104,87	90.204.320,04	50,81	-35,81	-3,20
Agosto	883.500	162,06	143.179.285,77	852.050	125,44	106.879.953,88	-3,56	-22,60	-25,35
Septiembre	569.430	146,80	83.592.669,34	865.053	135,01	116.789.016,14	51,92	-8,03	39,71
Octubre	571.401	155,58	88.897.774,51	1.140.435	135,14	154.114.526,05	99,59	-13,14	73,36
Noviembre	567.646	155,63	88.345.324,91	1.693.224	124,58	210.945.272,12	198,29	-19,95	138,77
Diciembre	855.777	128,31	109.800.510,42	274.824	108,03	29.688.784,17	-67,89	-15,80	-72,96
DIÉSEL PREMIUM	19.989.875	154,24	3.083.148.915,04	21.424.122	120,09	2.572.814.971,52	7,17	-22,14	-16,55
Enero	1.691.513	106,13	179.522.961,61	1.423.405	140,77	200.378.091,04	-15,85	32,64	11,62
Febrero	1.414.207	121,16	171.342.395,37	1.711.156	124,09	212.328.934,56	21,00	2,42	23,92
Marzo	1.129.546	148,48	167.714.923,00	1.700.813	118,10	200.857.555,57	50,57	-20,46	19,76
Abril	1.471.259	160,73	236.470.335,97	1.672.099	110,62	184.965.205,69	13,65	-31,18	-21,78
Mayo	1.747.587	177,78	310.685.023,95	1.421.022	101,78	144.627.316,60	-18,69	-42,75	-53,45
Junio	1.695.525	181,78	308.217.234,07	1.162.898	99,57	115.790.586,69	-31,41	-45,23	-62,43
Julio	1.415.982	173,73	246.001.795,44	2.297.405	108,04	248.214.072,24	62,25	-37,81	0,90
Agosto	1.425.962	156,48	223.128.622,20	2.005.131	127,19	255.035.713,27	40,62	-18,71	14,30
Septiembre	1.730.685	158,75	274.741.808,15	1.994.885	137,03	273.352.895,19	15,27	-13,68	-0,51
Octubre	2.004.312	166,11	332.928.012,05	1.723.657	137,58	237.139.528,90	-14,00	-17,17	-28,77
Noviembre	2.555.523	156,85	400.836.847,17	2.010.214	124,05	249.371.316,53	-21,34	-20,91	-37,79
Diciembre	1.707.773	135,59	231.558.956,06	2.301.439	108,96	250.753.755,24	34,76	-19,64	8,29
Notas:									
a) Se registran cifras Enero - Diciembre 2023 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 22 y 28 de marzo, 24 de abril, 5 y 19 de junio, 21 de julio, 18 de agosto, 6 y 26 de octubre, 20 de noviembre 2023; y, 17 de enero y 9 de febrero de 2024, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional									
b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro									
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.									

TABLA 49: IMPORTACIÓN DE NAFTAS

Productos	2022			Año 2023 (a)			VARIACIÓN % 23/22		
	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 93	7.829.481	148,13	1.159.775.960,84	0	0,00	0,00			
Enero	1.187.807	108,61	129.003.285,60	0	0,00	0,00			
Febrero	600.145	118,88	71.342.672,15	0	0,00	0,00			
Marzo	599.854	144,29	86.553.672,33	0	0,00	0,00			
Abril	898.633	143,22	128.697.876,36	0	0,00	0,00			
Mayo	619.693	161,16	99.871.532,48	0	0,00	0,00			
Junio	1.497.351	174,65	261.507.263,05	0	0,00	0,00			
Julio	1.212.968	173,27	210.168.472,51	0	0,00	0,00			
Agosto	912.526	146,03	133.256.806,35	0	0,00	0,00			
Septiembre	300.506	131,03	39.374.380,01	0	0,00	0,00			
Octubre	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
Noviembre	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
Diciembre	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
NAFTA RON 80	7.480.928	121,54	909.195.375,76	7.502.893	105,26	789.784.851,13	0,29	-13,39	-13,13
Enero	598.105	100,28	59.976.501,59	599.843	108,27	64.945.799,04	0,29	7,97	8,29
Febrero	613.766	112,16	68.841.717,47	596.960	109,05	65.096.237,14	-2,74	-2,78	-5,44
Marzo	895.786	132,20	118.421.275,19	596.762	105,19	62.775.435,78	-33,38	-20,43	-46,99
Abril	597.925	137,04	81.937.540,26	598.551	111,40	66.677.659,13	0,10	-18,71	-18,62
Mayo	297.188	152,92	45.446.598,63	599.299	98,51	59.037.794,83	101,66	-35,58	29,91
Junio	596.909	167,15	99.775.207,12	597.222	96,11	57.397.228,69	0,05	-42,50	-42,47
Julio	297.709	156,76	46.670.001,96	596.672	104,13	62.133.739,50	100,42	-33,57	33,13
Agosto	595.518	118,10	70.330.824,83	631.905	116,26	73.463.101,39	6,11	-1,56	4,45
Septiembre	597.168	108,87	65.011.503,83	906.796	117,54	106.588.426,83	51,85	7,97	63,95
Octubre	596.538	114,57	68.346.104,44	600.583	108,40	65.105.251,13	0,68	-5,38	-4,74
Noviembre	898.424	110,36	99.153.071,82	594.746	92,70	55.132.022,84	-33,80	-16,01	-44,40
Diciembre	895.892	95,20	85.285.028,62	583.554	88,14	51.432.154,83	-34,86	-7,42	-39,69
<p>Nota:</p> <p>a) Se registran cifras Enero - Diciembre 2023 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 22 y 28 de marzo, 24 de abril, 5 y 19 de junio, 21 de julio, 18 de agosto, 6 y 26 de octubre, 20 de noviembre 2023; y, 17 de enero y 9 de febrero de 2024, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional</p> <p>b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro</p> <p>Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.</p>									

TABLA 50: IMPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS

Productos	2022			Año 2023 (a)			VARIACIÓN % 23/22		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 95 (c)	3.403.764	125,13	425.900.256,69	12.676.052	119,38	1.513.251.689,62			
Enero				897.841	121,85	109.402.291,69			
Febrero				918.722	122,70	112.727.655,58			
Marzo				928.957	119,55	111.053.548,80			
Abril				1.201.961	117,42	141.135.994,84			
Mayo				1.215.179	117,12	142.317.971,55			
Junio				900.021	113,07	101.761.344,07			
Julio				897.412	120,35	107.999.154,08			
Agosto				1.187.344	132,41	157.219.269,49			
Septiembre	597.569	125,38	74.920.261,39	1.205.020	132,51	159.673.525,35	101,65	5,69	113,12
Octubre	961.753	129,34	124.394.396,19	930.675	130,33	121.298.397,50	-3,23	0,77	-2,49
Noviembre	934.991	125,92	117.734.901,23	1.205.865	105,35	127.038.843,57	28,97	-16,34	7,90
Diciembre	909.451	119,69	108.850.697,88	1.187.054	102,46	121.623.693,10	30,52	-14,40	11,73
JET A-1		-		90.355	178,68	16.145.014,11	-	-	-
Septiembre	-	-	-	90.355	178,68	16.145.014,11	-	-	-
AVGAS	42.501	239,01	10.158.004,92	43.099	283,27	12.208.449,15	1,41	18,52	20,19
Enero	8.580	194,63	1.669.856,38		-				
Febrero	-	-	-	8.616	281,66	2.426.661,55	-	-	-
Marzo	-	-	-		-				
Abril	8.331	227,95	1.899.045	8.115	271,12	2.200.217,98	-2,59	18,94	15,86
Mayo	-	-	-		-				
Junio	8.426	233,30	1.965.852		-				
Julio	-	-	-	8.560	272,83	2.335.346,32	-	-	-
Agosto	-	-	-		-				
Septiembre	8.656	281,19	2.434.065	8.760	314,72	2.756.880,69	1,20	11,92	13,26
Octubre	-	-	-		-				
Noviembre	8.507	257,33	2.189.186,08		-				
Diciembre	-	-	-	9.048	275,11	2.489.342,61	-	-	-
Nota:	<p>a) Se registran cifras Enero - Diciembre 2023 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 22 y 28 de marzo, 24 de abril, 5 y 19 de junio, 21 de julio, 18 de agosto, 6 y 26 de octubre, 20 de noviembre 2023; y, 17 de enero y 9 de febrero de 2024, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional</p> <p>b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro.</p> <p>c) A partir de Septiembre 2022 se realiza la importación de Nafta RON 95</p>								
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.								

TABLA 51: RESUMEN IMPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2023																
PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero - Diciembre		Var 23/22 %
														2023	2022	
Diésel 2	Bls.	1.135.793	846.962	1.418.849	1.134.596	286.201	275.706	860.138	852.050	865.053	1.140.435	1.693.224	274.824	10.783.831	8.276.064	30,30
	US\$	157.072.903	109.008.377	162.043.474	127.793.214	32.289.906	28.279.268	90.204.320	106.879.954	116.789.016	154.114.526	210.945.272	29.688.784	1.325.109.013	1.250.223.075	5,99
	P.P.P.	138,29	128,71	114,21	112,63	112,82	102,57	104,87	125,44	135,01	135,14	124,58	108,03	122,88	108,84	12,90
Diésel Premium	Bls.	1.423.405	1.711.156	1.700.813	1.672.099	1.421.022	1.162.898	2.297.405	2.005.131	1.994.885	1.723.657	2.010.214	2.301.439	21.424.122	19.989.875	7,17
	US\$	200.378.091	212.328.935	200.857.556	184.965.206	144.627.317	115.790.587	248.214.072	255.035.713	273.352.895	237.139.529	249.371.317	250.753.755	2.572.814.972	3.083.148.915	-16,55
	P.P.P.	140,77	124,09	118,10	110,62	101,78	99,57	108,04	127,19	137,03	137,58	124,05	108,96	120,09	154,24	-22,14
Nafta Ron 93	Bls.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.829.481	
	US\$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.159.775.961	
	P.P.P.														148,13	
Nafta Ron 80	Bls.	599.843	596.960	596.762	598.551	599.299	597.222	596.672	631.905	906.796	600.583	594.746	583.554	7.502.893	7.480.928	0,29
	US\$	64.945.799	65.096.237	62.775.436	66.677.659	59.037.795	57.397.229	62.133.740	73.463.101	106.588.427	65.105.251	55.132.023	51.432.155	789.784.851	909.195.376	-13,13
	P.P.P.	108,27	109,05	105,19	111,40	98,51	96,11	104,13	116,26	117,54	108,40	92,70	88,14	105,26	121,54	-13,39
Nafta Ron 95	Bls.	897.841	918.722	928.957	1.201.961	1.215.179	900.021	897.412	1.187.344	1.205.020	930.675	1.205.865	1.187.054	12.676.052	3.403.764	
	US\$	109.402.292	112.727.656	111.053.549	141.135.995	142.317.972	101.761.344	107.999.154	157.219.269	159.673.525	121.298.398	127.038.844	121.623.693	1.513.251.690	425.900.257	
	P.P.P.	121,85	122,70	119,55	117,42	117,12	113,07	120,35	132,41	132,51	130,33	105,35	102,46	119,38	125,13	
Jet A-1	Bls.									90.355				90.355	-	-
	US\$									16.145.014				16.145.014	-	-
	P.P.P.									178,68				178,68		-
AVGAS	Bls.	0	8.616	0	8.115	0	0	8.560	0	8.760	0	0	9.048	43.099	42.501	1,41
	US\$	0	2.426.662	0	2.200.218	0	0	2.335.346	0	2.756.881	0	0	2.489.343	12.208.449	10.158.005	20,19
	P.P.P.		281,66		271,12			272,83		314,72				283,27	239,01	18,52
GLP	Bls.	1.068.766	1.052.111	1.068.332	1.069.512	1.340.039	1.066.307	1.054.811	1.277.147	1.277.119	1.005.503	1.272.658	1.007.436	13.559.740	13.764.760	-1,49
	US\$	50.555.525	53.938.370	51.685.094	50.217.195	57.988.526	41.222.246	39.506.453	53.638.366	56.622.605	43.220.173	53.111.329	44.907.727	596.613.608	808.443.555	-26,20
	P.P.P.	47,30	51,27	48,38	46,95	43,27	38,66	37,45	42,00	44,34	42,98	41,73	44,58	44,00	58,73	-25,09
TOTAL IMPORTACIONES (a)	Bls.	5.125.647	5.134.527	5.713.712	5.684.835	4.861.739	4.002.154	5.714.998	5.953.577	6.347.987	5.400.854	6.776.706	5.363.356	66.080.092	60.787.373	8,71
	US\$	#####	#####	#####	572.989.487	436.261.515	344.450.673	550.393.086	646.236.404	731.928.363	#####	#####	#####	6.825.927.597	7.646.845.143	-10,74

Nota:
a) Se registran cifras Enero - Diciembre 2023 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 22 y 28 de marzo, 24 de abril, 5 y 19 de junio, 21 de julio, 18 de agosto, 6 y 26 de octubre, 20 de noviembre 2023; y, 17 de enero y 9 de febrero de 2024, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional, 20 de noviembre 2023 y 17 de enero 2024, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

TABLA 52: RESUMEN EXPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2023																
PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero - Diciembre		Var 23/22 %
														2023	2022	
Fuel Oil # 6	Bls.	1.138.972	571.848	950.352	1.329.867	1.325.538	759.527	949.153	758.386	760.506	759.445	757.951	569.656	10.631.200	14.047.147	-24,32
	US\$	53.348.187	27.549.381	47.097.909	74.612.467	66.234.415	45.983.338	63.685.720	56.258.251	57.866.730	51.997.877	49.947.370	37.911.952	632.493.597	1.061.967.918	-40,44
	P.P.P.	46,84	48,18	49,56	56,11	49,97	60,54	67,10	74,18	76,09	68,47	65,90	66,55	59,49	75,60	-21,30
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	1.138.972	571.848	950.352	1.329.867	1.325.538	759.527	949.153	758.386	760.506	759.445	757.951	569.656	10.631.200	14.047.147	-24,32
	US\$	53.348.187	27.549.381	47.097.909	74.612.467	66.234.415	45.983.338	63.685.720	56.258.251	57.866.730	51.997.877	49.947.370	37.911.952	632.493.597	1.061.967.918	-40,44

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

SEGURIDAD SALUD Y AMBIENTE



8. 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.

8.1 Gestión Ambiental

La EP PETROECUADOR, gestiona sus operaciones de forma responsable con el ambiente por lo que en cumplimiento de la normativa ambiental vigente y de la política de Seguridad, Salud, Ambiente y Responsabilidad Social Empresarial, se evidencia la gestión en los siguientes datos estadísticos que son parte del reporte anual al INEC y del proyecto línea base de la Huella de Carbono empresarial*:

TABLA 53: GESTIÓN AMBIENTAL AÑO 2023

Capítulo	Parámetro	Cantidad	Observación
Gestión	Número de personas de la empresa dedicadas a actividades ambientales	1812 personas	Personal de SSA distribuidos a nivel nacional en más de 104 campos petroleros, 152 instalaciones de refinación, transporte y comercialización y 38 locaciones de soporte administrativo
	Costo y gasto del año 2022 en protección ambiental	USD 62'288.231	Ejecución presupuestaria 2023 Subgerencia de SSA
Oferta	Recursos en proyectos de inversión para la reducción de la contaminación	USD 508.313	Ejecución presupuestaria 2023 Subgerencia de SSA
	Recursos de gasto corriente para la reducción de la contaminación	USD 11'042.183	Rubro de operación y complementarios de la Subgerencia de SSA
	Recursos de gasto corriente para el manejo de recursos naturales	USD 39'619.600	Gasto del personal dedicado a la protección ambiental
Energía	Consumo de energía comprada*	354.065,05 MWh	Dato en base a la energía comprada al SIN, Termo Esmeraldas y Energía planillada.
	Energía autogenerada Centrales termoeléctricas	No disponible	dato es tomado de la encuesta empresarial realizada por el INEC (año 2023), sin embargo ésta aún no ha sido ejecutada.

Residuos	Cantidad de residuos peligrosos generados y tratados (no enviados a rellenos sanitarios)	3'381.769,49 tn	Residuos peligrosos declarados a la autoridad en las declaraciones de desechos de cada instalación a nivel nacional y gestionados conforme la normativa ambiental
	Cantidad de residuos peligrosos generados y reinyectados en el proceso de exploración y producción	70'965.847,72 tn	Ripios y lodos de perforación y aguas de formación y fracturación hidráulica (declarados ante la autoridad)

Fuente: Sugerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

8.2 Restauración Ambiental

El objetivo es la remediación de áreas impactadas por hidrocarburo como parte de la responsabilidad empresarial. Se realiza la limpieza de áreas contaminadas como fuentes de contaminación y derrames, así como la remediación del suelo con hidrocarburo proveniente de éstas.

Adicionalmente se realiza el tratamiento de residuos oleosos provenientes de los tanques de almacenamiento, obteniendo volumen de agua tratada y volumen de hidrocarburo recuperado.

El Departamento de Restauración Ambiental (RAM) ha alcanzado resultados importantes en el 2023 respecto a los indicadores de número de fuentes de contaminación eliminadas con un área remediada de 22.978,77 m², derrames remediados con un área de 26.204 m² de superficie y suelo remediado en las áreas de las Gerencias de Transporte, Refinación y Comercialización de la EP PETROECUADOR.

Adicionalmente se han obtenido por parte del Departamento de Restauración Ambiental barriles de hidrocarburo recuperado y de agua tratada dentro de la gestión de residuos oleosos y derrames remediados como parte de la atención de emergencias ambientales, según como se indica a continuación:

TABLA 54: RESTAURACIÓN AMBIENTAL

Indicador	Resultado
Volumen en barriles de agua tratada dentro del tratamiento de residuos oleosos	25.559,59 bbl
Volumen en barriles de hidrocarburos recuperados en el tratamiento de residuos oleosos	1.777,37 bbl
Volumen en metros cúbicos de suelo remediado	35.367,85 m ³
Número de fuentes de contaminación de la industria hidrocarburífera remediadas por EP PETROECUADOR	5
Número de derrames remediados	21

Fuente: Departamento de Restauración Ambiental (RAM)

8.3 Proyecto Amazonia Viva

El Proyecto Amazonía Viva realiza la limpieza, remediación, reconfiguración y reforestación de áreas donde existen fuentes de contaminación de la operación hidrocarburífera pasada, la remediación del suelo contaminado y la recuperación del crudo contenido en los campos petroleros: Sacha, Auca, Shushufindi, Lago Agrio, Libertador, Cuyabeno, Bermejo y Tiguino en las provincias de Orellana, Sucumbíos y Pastaza en la Amazonía ecuatoriana.

La metodología y tecnologías ambientales empleadas por Amazonía Viva están aprobadas de acuerdo a las licencias ambientales de transporte y gestión de desechos peligrosos otorgadas al Proyecto Amazonía Viva en los años 2019 y 2022, respectivamente.

En 2023, Amazonía Viva han alcanzado los siguientes resultados en sus indicadores de gestión:

TABLA 55: PROYECTO AMAZONIA VIVA

Indicador	Resultado
Número de fuentes de contaminación eliminadas	119
Volumen en metros cúbicos de suelo remediado	139.974,17 m3
Volumen en barriles de hidrocarburos recuperados	4.590 bbl

Fuente: Proyecto Amazonia Viva

Los resultados obtenidos han impactado de manera positiva en el bienestar de las personas del área de influencia directa, al eliminar la contaminación en los predios de 47 propietarios y sus familias, ubicados en 33 comunidades en 3 provincias de la Región Amazónica. Por otro lado, las actividades de remediación representaron una fuente de trabajo para 1065 personas de las cuales el 92% corresponde a mano de obra local.

Por otro lado, las actividades de investigación y desarrollo desarrolladas por su Centro de Investigación han permitido implementar mejoras continuas a los procesos de remediación, además se aportado a la profesionalización de 3 estudiantes, y se han publicado 2 artículos científicos en revistas de alto impacto, además 2 posters en congresos científicos.

8.4 Seguridad Industrial

Desde la Jefatura de Seguridad Industrial se maneja una planificación de actividades en cada una de la Gerencias Operativas de la empresa que abarcan desde la capacitación al personal, inspecciones a los sitios de trabajo, levantamiento de información y gestión de acciones en caso de desviaciones a la normativa, simulacros y gestión de emergencias, con el fin de garantizar la integridad física de los trabajadores.

Para el año 2023 se presentan los siguientes indicadores que resumen la accidentabilidad de la empresa, relacionada solamente con personal propio:

TABLA 56: ACCIDENTALIDAD PERSONAL EP PETROECUADOR

Indicadores	Resultados
Índice de frecuencia	0.52
Índice de gravedad	2.01
Tasa de riesgo	3.87
Horas / hombre trabajadas	20'288,506
Número de accidentes	53
Días perdidos	204

Fuente: Jefatura Seguridad Industrial - Subgerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

8.5 Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias

La Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relacionamiento Comunitario, eje transversal de la gestión empresarial y macro procesos gobernante, trabaja conjuntamente con los grupos de interés relacionados a su giro de negocio, para lo cual construye y mantiene una relación armoniosa mediante la entrega de información oportuna, la construcción de espacios de diálogo, el aporte a los procesos de fortalecimiento organizativo y la participación activa en la ejecución de proyectos sostenibles que inciden en la calidad de vida de las poblaciones aledañas a la industria. Dichas acciones permiten a la EPP la aceptación de la comunidad, es decir, mantener su licencia social.

El objetivo es desarrollar la estrategia para llevar a cabo la gestión social de EP PETROECUADOR, a través de todos los componentes de su Programa de Relaciones Comunitarias y Responsabilidad Social que se enfocan en elevar la calidad de vida de las poblaciones asentadas en sus áreas de influencia y/o poblaciones que conviven en su operación, así también como la definición del presupuesto y compromisos.

Además, analizar aquellas actividades que EP PETROECUADOR realiza en las poblaciones y/o comunidades consideradas como áreas de influencia indirecta regional, mediante el apoyo de su desarrollo integral, la mitigación de impactos negativos derivados de la operación, así como la potenciación de efectos positivos, producto de la actividad de la Operadora.

A continuación, se detalla las actividades cumplidas durante el año 2023:

TABLA 57: ACTIVIDADES DEL PROGRAMA DE RELACIONES COMUNITARIAS

Actividad	Concepto	Número
Gestión de convenios	La legalización de los acuerdos con las comunidades de las áreas de influencia directa de la operación de EP PETROECUADOR, se ven reflejados en Convenios	14
Indemnizaciones	Atención a los afectados por eventos ambientales o por uso de áreas para la operación, reconoce en cumplimiento a la legislación ambiental mediante la indemnización	38

Brigadas de salud	- Visitas domiciliarias	2583
	- Brigadas de salud integral	10173
	- Brigadas de salud escolar	5943
	- Atención comunitaria	1461
	- Brigadas de vacunación	360
	- Brigadas Petroecuador por Ti	7846
	- Atención de emergencias	72
	- Brigadas de control vectores	40
Apoyos educativos Escolar/Secundario	Solicitudes de Pago gestionados a diciembre de 2023	USD 87.048,42
Capacitación	- Protocolo de conducta PIAV	
	- Políticas y Guías de Relaciones Comunitarias	1551
	- Procesos de Contratación de MOL Y SL	708
	- Temas Comunitarios	237
	- Capacitaciones, Mejoramiento del producto para la comercialización: Bisutería, Encuadernación	79
	- Socialización PMA	27
	- Talleres con NNA sobre desarrollo de Habilidades socio-emocionales:	270

Fuente: Informe de gestión de Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias

La intervención tanto en construcción, mantenimiento y equipamiento de obras de Infraestructura Comunitaria se ha realizado en cumplimiento a Convenios de Compensación Social, Convenios por el Programa de Relaciones Comunitarias, Convenios de Cooperación Interinstitucional y Planes de Manejo ambiental por Actividades Operativas de la EP PETROECUADOR en todo el Ecuador.

El programa de infraestructura comunitaria dispone de un total de 52 proyectos en todas sus etapas; 16 proyectos en ejecución; 3 proyectos para inicio de ejecución; 24 proyectos ejecutados en su totalidad (En etapa de finiquito); 8 proyectos en estado de revisión y generación de estudios; y 1 proyecto integral para suscripción de convenio.

**TABLA 58: PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA COMUNITARIA
Año 2023**

Estado de Proyecto	Número	Monto Total
Proyectos en ejecución	16	\$ 42.383.120,44
Proyectos Ejecutados/En finiquito	24	\$ 46.918.298,53
Proyectos en Convenio para inicio de trabajos	3	\$ 7.828.463,78
Proyectos en Estudios y concepción-No financiados	8	\$ 8.653.643,74
Proyectos para suscripción de Convenio	1	\$ 31.862.441,62

Fuente: Informe de gestión de Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias

FINANZAS



9. FINANZAS

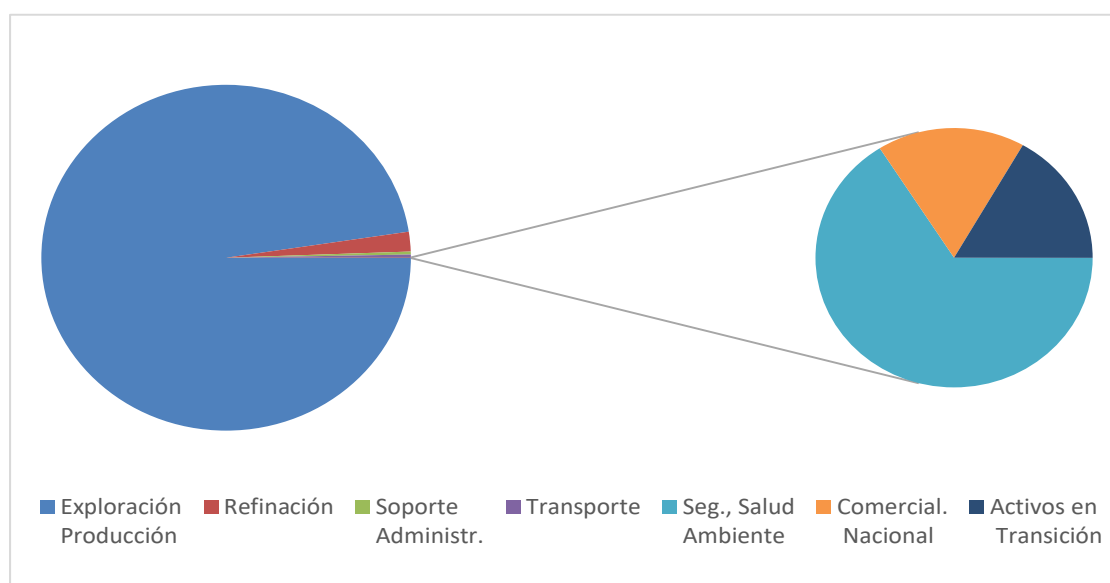
De acuerdo a lo que dispone el Código Orgánico de Planificación y Finanzas Públicas, en el Art. 121, 122 y la Normativa Presupuestaria emitida por el Ministerio de Finanzas, en los numerales 2.6.1 y 2.6.2, se presenta las cifras financieras de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador – EP PETROECUADOR, correspondiente al período 01 de enero al 31 de diciembre del 2023; las mismas que se respaldan en la información operativa y administrativa.

9.1 Presupuesto de Inversiones

El presupuesto de inversiones y activos fijos ejecutado de las diferentes Unidades de Negocio de la EP PETROECUADOR, fue de 2.039 millones de dólares, monto inferior en 3,1% en comparación al año 2022.

TABLA 59: EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES
Cifras en miles de dólares

Detalle	2023	2022	Var. %
Exploración y Producción	1.989.870	2.016.877	-1,34
Activos en Transición	129	-	
Refinación	37.511	77.938	-51,87
Transporte	5.596	1.980	182,65
Comercialización Nacional	133	179	-25,90
Seguridad, Salud y Ambiente	508	730	-30,37
Soporte Administrativo	5.617	6.554	-14,30
TOTAL	2.039.364	2.104.258	-3,08



Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto

9.2 Ejecución Presupuestaria de Inversiones de Costos y Gastos

En cuanto a la ejecución del presupuesto de costos y gastos de 2.213 millones de dólares, que representan un incremento del 18,3% con relación al año anterior.

TABLA 60: EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA DE COSTOS Y GASTOS
Cifras en miles de dólares

Gerencias	2023	2022	Var. %
Exploración y Producción	970.455	808.393	20,05
Activos en Transición	36.593	-	-
Refinación	101.391	91.395	-11,23
Transporte	152.523	120.187	26,89
Comercialización Nacional	193.284	195.289	-0,91
Comercia Internacional	85.490	81.305	5,15
Seguridad, Salud y Ambiente	62.273	57.315	8,67
Soporte Administrativo	462.305	383.464	20,33
Logística y Abastecimiento	149.672	134.263	11,78
TOTAL	2.213.987	1.871.611	18,30

Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto - EP PETROECUADOR

A continuación, se detalla los costos unitarios promedio del año 2023 por actividades operativas:

TABLA 61: COSTOS UNITARIOS POR ACTIVIDAD

Detalle	US\$/BBL
Costo de producción de Gas Natural*	1,876
Costo de adquisición de materia prima	185,685
Costo de producción de crudo	25,507
Costo de refinación de derivados	6,582
Costo de importaciones de derivados	104,423
Costo de cabotaje y alije de crudo y derivados	2,256
Costo de transporte y almacenamiento de crudo	0,877
Costo de transporte y almacenamiento de derivados	2.657
Costo de comercialización externa de crudo	0,012
Costo de comercialización interna de derivados	2,298
Costo de comercialización externa de derivados	0,447

Nota: Costo unitario incluye Gastos Administrativos. * Cifras en dólares por MMBTU
Fuente: Subgerencia de Finanzas, Jefatura de Costos - EP PETROECUADOR

TABLA 62: EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES POR GERENCIA

Cifras en dólares															
Gerencias	Año 2023												Enero - Diciembre		Var. % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2023	2022	
Exploración y Producción	167.285.270	173.580.623	148.849.337	137.917.219	203.024.471	153.173.251	150.271.687	172.408.668	172.009.905	174.439.714	156.206.341	180.704.494	1.989.870.980	2.016.876.767	-1,34
Activos en Transición												129.010	129.010	-	
Refinación	16.758	1.833.205	1.743.947	2.960.159	1.340.570	4.293.172	1.357.512	3.642.256	918.793	1.419.334	14.958.127	3.026.799	37.510.633	77.937.434	-51,87
Transporte	9.826	2.110	93.471	420.070	534.166	44.795	64.398	13.116	1.457.626	125.997	2.284.150	546.099	5.595.824	1.979.803	182,65
Comercialización Nacional	-	-	-	-	-	-	21.748	-	-	4.414	-	106.647	132.808	179.234	-25,90
Seguridad, Salud y Ambiente	-31.375	-64.470	64.470	9.813	54.319	53.020	312.424	34.700	-61.865	-18.387	-10.390	166.053	508.313	729.999	-30,37
Soporte Administrativo	-	-	734.276	909.459	6.701	205.658	-	1.255.272	513.799	571.115	49.964	1.370.933	5.617.178	6.554.376	-14,30
TOTAL	167.280.480	175.351.468	151.485.502	142.216.720	204.960.227	157.769.897	152.027.770	177.354.012	174.838.258	176.542.186	173.488.192	186.050.035	2.039.364.745	2.104.257.612	-3,08
<p>Nota:</p> <p>A partir del año 2021 incluye Gerencia de Exploración y Producción (EX PAM) acorde a Decreto Ejecutivo 1221</p> <p>A partir del año 2023 se incluye Gerencia de Activos en Transición (EX REPSOL)</p> <p>Fuente: Jefatura Corporativa de Planeación Financiera y Presupuesto, EP PETROECUADOR.</p>															

TABLA 63: EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA DE COSTOS Y GASTOS POR GERENCIA

Cifras en dólares															
Gerencias	Año 2023												Enero - Diciembre		Var. % 23/22
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2023	2022	
Exploración y Producción	59.796.113	79.992.760	82.061.412	69.804.105	105.496.872	64.346.628	78.336.978	71.512.122	95.064.424	72.330.992	94.061.386	97.651.624	970.455.417	808.374.568	20,05
Activos en Transición	899.074	970.635	4.938.588	2.235.492	2.168.635	2.462.784	3.594.377	-597.758	5.843.176	1.226.421	2.408.384	10.443.271	36.593.080	-	
Refinación	4.341.472	8.189.183	6.926.348	7.149.817	10.751.937	7.315.403	7.668.002	5.742.132	10.237.628	10.044.569	6.761.847	16.263.127	101.391.465	91.156.075	11,23
Transporte	4.162.341	8.514.870	13.121.232	8.760.949	21.145.416	17.674.060	10.903.185	15.146.707	11.116.675	12.683.686	11.545.302	17.748.693	152.523.115	120.200.286	26,89
Comercialización Nacional	12.534.170	12.905.952	16.243.282	13.114.604	21.687.345	14.144.645	14.445.856	15.384.927	19.060.804	15.566.446	14.722.078	23.473.837	193.283.945	195.061.493	-0,91
Comercio Internacional	5.041.775	8.771.774	3.131.938	7.442.985	12.116.615	6.076.018	7.826.217	6.321.460	6.626.531	5.917.805	3.972.163	12.244.943	85.490.224	81.304.408	5,15
Seguridad, Salud y Ambiente	3.463.917	3.751.300	4.140.242	4.244.001	7.168.976	4.383.589	4.025.474	9.925.160	4.304.565	5.064.615	4.913.782	6.887.449	62.273.072	57.307.172	8,67
Soporte Administrativo	19.544.073	20.053.330	17.088.062	23.485.903	14.585.141	16.100.374	19.200.439	72.357.187	80.049.834	26.275.251	58.497.083	95.068.461	462.305.138	384.196.485	20,33
Logística y Abastecimiento	6.249.440	9.458.612	10.412.801	10.805.066	11.977.902	8.199.752	18.775.315	9.946.964	11.879.212	15.684.108	16.361.725	19.920.855	149.671.751	133.894.098	11,78
TOTAL	116.032.375	152.608.416	158.063.906	147.042.921	207.098.840	140.703.254	164.775.842	205.738.900	244.182.849	164.793.893	213.243.752	299.702.258	2.213.987.207	1.871.494.585	18,30
Notas:	A partir del año 2021 incluye Gerencia de Exploración y Producción (EX PAM) acorde a Decreto Ejecutivo 1221 A partir del año 2023 se incluye Gerencia de Activos en Transición (EX REPSOL)														
Fuente:	Jefatura Corporativa de Planeación Financiera y Presupuesto, EP PETROECUADOR.														

TABLA 64: 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 2023 y 2022					
Expresado en miles de Dólares de los Estados Unidos de América - U \$					
	Nota	Saldo al 2023	Saldo al 2022	Variación absoluta	% de variación
Activos					
Activos corrientes					
Efectivo y equivalente de efectivo	9	412,445	739,230	-326,785	-44.21%
Cuentas comerciales por cobrar, netas	10	2,803,767	2,226,479	377,288	16.95%
Inventarios, neto	11	843,751	857,870	-14,119	-1.65%
Otros activos	12	36,322	40,282	-3,961	-9.83%
Anticipos corrientes - bienes	12.1	290,905	436,635	-145,730	-33.38%
Pagos anticipados corrientes -servicios	12.2	14,480	15,838	-1,358	-8.57%
Total activos corrientes		4,201,670	4,316,334	-114,664	-2.66%
Activos no corrientes					
Propiedad, planta y equipos, neto	13	8,685,760	9,108,503	-422,742	-4.64%
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	14	123,921	6,887,086	-6,763,164	-98.20%
Otros activos de largo plazo	15	6,964,339	149,826	6,814,513	4548.27%
Derechos de uso de activos - Arriendos	15.1	15,975	26,732	-10,757	-40.24%
Intangibles	15.2	1,336	1,387	-51	-3.71%
Documentos por cobrar largo plazo	15.3	0	0		
Total activos no corrientes		15,791,331	16,173,534	-382,203	-2.36%
Total activos		19,993,001	20,489,868	-496,867	-2.42%
Pasivos					
Pasivos corrientes					
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	16	1,591,050	1,245,388	345,662	27.76%
Impuestos por pagar	16.1	212,636	177,128	35,508	20.05%
Provisiones	17	1,159,996	1,865,658	-705,662	-37.82%
Beneficios a empleados a corto plazo	17.1	113,068	96,215	16,853	17.52%
Obligaciones por arriendos a corto plazo	18	16,667	15,853	814	5.13%
Total pasivos corrientes		3,093,417	3,400,242	-306,826	-9.02%
Pasivos no corrientes					
Préstamos y financiamientos de largo plazo	19		8,902	-8,902	-100.00%
Beneficios a empleados	20	879,461	358,705	520,756	145.18%
Obligaciones por arriendos a largo plazo	21	988	12,066	-11,079	-91.82%
Provisiones Largo Plazo	22	228,182	221,661	6,520	2.94%
Total pasivos no corrientes		1,108,631	601,335	507,296	84.36%
Total pasivos		4,202,047	4,001,577	200,470	5.01%
Patrimonio					
Capital social	23	3,012,880	3,012,880		
Otras partidas patrimoniales		9,545,610	8,714,761	830,849	9.53%
Utilidad (pérdida) neta del periodo		3,232,464	4,760,649	-1,528,185	-32.10%
Total patrimonio		15,790,954	16,488,291	-697,337	-4.23%
Total pasivos y patrimonio		19,993,001	20,489,868	-496,867	-2.42%

(*) Cifras preliminares y sin ajustes NIIF

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

TABLA 65: 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 2023 y 2022			
Expresado en miles de Dólares de los Estados Unidos de América - US \$			
	Nota	2023	2022
Ingreso por ventas	24	14.178.695	16.435.568
Costos de ventas	24	10.867.492	12.044.744
Utilidad bruta		3.311.203	4.390.824
Gastos de administración	25	-193.669	-321.299
Otros ingresos operacionales, neto	26	115.019	691.333
Resultado de la operación		3.232.553	4.760.858
Gastos financieros	27	-84	-209
Ganancia (pérdida) otras		-8	
Resultados financieros, neto		-90	-209
Utilidad (pérdida) neta del período		3.232.464	4.760.649
Ganancia/perdida actuariales sobre beneficios empleados			
Otros Resultados integrales, neto			
Resultado total integral del año		3.232.464	4.760.649
(*) Cifras preliminares y sin ajustes NIIF			

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

TALENTO HUMANO



10. 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 66: NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD DE NEGOCIO Y ZONA GEOGRÁFICA

GERENCIA	ZONA	AÑO 2023												DICIEMBRE		Var. % 23/22
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Júlio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2023	2022	
Exploración y Producción	Centro Norte	252	251	250	250	249	249	248	248	249	246	243	242	242	254	-4,72
	Nor Occidente	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oriente	3.128	3.127	3.127	3.128	3.132	3.126	3.128	3.122	3.115	3.118	3.118	3.123	3.123	3.131	-0,26
	Sur Occidente	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0,00
	Sur	51	52	52	51	51	51	50	51	51	51	50	50	50	50	0,00
Subtotal		3.442	3.441	3.440	3.440	3.443	3.437	3.437	3.432	3.426	3.422	3.426	3.426	3.446	-0,58	
Transporte	Centro Norte	223	223	224	224	226	226	227	229	232	232	231	231	231	223	3,59
	Nor Occidente	177	177	177	180	181	181	181	181	184	183	183	182	182	177	2,82
	Oriente	181	185	185	184	184	184	184	184	185	185	185	182	182	181	0,55
	Sur Occidente	161	161	161	161	160	160	159	157	156	157	157	156	156	161	-3,11
	Sur	343	343	344	343	342	343	345	347	348	344	346	341	341	343	-0,58
Subtotal		1.085	1.089	1.091	1.092	1.093	1.094	1.096	1.098	1.105	1.101	1.102	1.092	1.085	0,65	
Refinación	Centro Norte	20	19	18	19	18	19	19	19	19	22	23	22	22	20	
	Nor Occidente	603	604	607	605	603	606	604	597	602	609	616	611	611	597	2,35
	Oriente	229	227	225	224	224	226	226	225	223	223	225	227	227	229	-0,87
	Sur Occidente	193	193	194	193	192	191	192	192	191	189	191	192	192	193	-0,52
	Sur	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-
Subtotal		1.046	1.044	1.044	1.041	1.037	1.042	1.041	1.033	1.035	1.043	1.055	1.052	1.040	1,15	
Comercialización Nacional	Centro Norte	152	153	151	152	152	151	149	148	150	152	153	155	155	152	1,97
	Nor Occidente	89	87	87	86	85	85	85	84	85	84	79	77	77	89	-13,48
	Oriente	48	48	48	48	48	48	49	49	49	49	48	47	47	48	-2,08
	Sur Occidente	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	0,00
	Sur	171	172	172	171	171	170	170	169	168	168	168	168	168	171	-1,75
Subtotal		497	497	495	494	493	491	490	487	489	490	485	484	497	-2,62	
Resto	Centro Norte	1.156	1.156	1.142	1.130	1.127	867	864	863	875	889	897	897	897	791	13,40
	Nor Occidente	166	172	169	172	176	177	176	174	181	183	184	187	187	166	12,65
	Oriente	2.447	2.450	2.455	2.457	2.472	2.746	2.740	2.737	2.740	2.750	2.747	2.746	2.746	2.450	12,08
	Sur Occidente	91	93	92	92	92	93	93	93	92	93	93	93	93	91	2,20
	Sur	142	142	143	141	141	142	140	137	134	133	137	137	137	141	-2,84
Subtotal		4.002	4.013	4.001	3.992	4.008	4.025	4.013	4.004	4.022	4.048	4.058	4.060	3.639	11,57	
Total	Centro Norte	1.803	1.802	1.785	1.775	1.772	1.512	1.507	1.507	1.525	1.541	1.547	1.547	1.547	1.440	7,43
	Nor Occidente	1.035	1.040	1.040	1.043	1.045	1.049	1.046	1.036	1.052	1.059	1.062	1.057	1.057	1.029	2,72
	Oriente	6.033	6.037	6.040	6.041	6.060	6.330	6.327	6.317	6.312	6.325	6.323	6.325	6.325	6.039	4,74
	Sur Occidente	493	495	495	494	492	492	492	490	487	487	489	489	489	493	-0,81
	Sur	708	710	711	706	705	706	705	704	701	696	701	696	696	706	-1,42
TOTAL		10.072	10.084	10.071	10.059	10.074	10.089	10.077	10.054	10.077	10.108	10.122	10.114	9.707	4,19	
Nota:		A partir del año 2023 se incluye el personal del Bloque 16 y 67 (Ex Repsol)														
Fuente:		Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR														

TABLA 67: NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD DE NEGOCIO Y GÉNERO

Gerencia	Género	AÑO 2023												DICIEMBRE		Var. % 23/22
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2023	2022	
Exploración y Producción	Femenino	279	278	279	279	281	282	284	284	286	288	287	289	289	281	2,85
	Masculino	3.163	3.163	3.161	3.161	3.162	3.155	3.153	3.148	3.140	3.138	3.135	3.137	3.137	3.165	-0,88
Subtotal		3.442	3.441	3.440	3.440	3.443	3.437	3.437	3.432	3.426	3.426	3.422	3.426	3.426	3.446	-0,58
Transporte	Femenino	87	86	87	89	89	88	88	87	88	87	87	87	87	86	1,16
	Masculino	998	1.003	1.004	1.003	1.004	1.006	1.008	1.011	1.017	1.014	1.015	1.005	1.005	999	0,60
Subtotal		1.085	1.089	1.091	1.092	1.093	1.094	1.096	1.098	1.105	1.101	1.102	1.092	1.092	1.085	0,65
Refinación	Femenino	76	76	78	77	76	76	77	77	76	78	80	80	80	76	5,26
	Masculino	970	968	966	964	961	966	964	956	959	965	975	972	972	964	0,83
Subtotal		1.046	1.044	1.044	1.041	1.037	1.042	1.041	1.033	1.035	1.043	1.055	1.052	1.052	1.040	1,15
Comercialización Nacional	Femenino	135	137	136	135	134	133	133	133	135	136	136	137	137	135	1,48
	Masculino	362	360	359	359	359	358	357	354	354	354	349	347	347	362	-4,14
Subtotal		497	497	495	494	493	491	490	487	489	490	485	484	484	497	-2,62
Resto	Femenino	977	981	973	971	979	984	983	977	987	992	1.002	1.004	1.004	932	7,73
	Masculino	3.025	3.032	3.028	3.021	3.029	3.041	3.030	3.027	3.035	3.056	3.056	3.056	3.056	2.707	12,89
Subtotal		4.002	4.013	4.001	3.992	4.008	4.025	4.013	4.004	4.022	4.048	4.058	4.060	4.060	3.639	11,57
Total	Femenino	1.554	1.558	1.553	1.551	1.559	1.563	1.565	1.558	1.572	1.581	1.592	1.597	1.597	1.510	5,76
	Masculino	8.518	8.526	8.518	8.508	8.515	8.526	8.512	8.496	8.505	8.527	8.530	8.517	8.517	8.197	3,90
TOTAL		10.072	10.084	10.071	10.059	10.074	10.089	10.077	10.054	10.077	10.108	10.122	10.114	10.114	9.707	4,19
Nota:		Apartir del año 2023 se incluye el personal del Bloque 16 y 67 (Ex Repsol)														
Fuente:		Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR														

TABLA 68: NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD Y RANGO DE EDAD

Gerencia	Rango	AÑO 2023												DICIEMBRE		Var. % 23/22
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2023	2022	
Exploración y Producción	20 - 29 años	78	70	70	66	68	66	66	61	57	58	55	55	55	80	-31,25
	30 - 39 años	1.089	1.090	1.076	1.066	1.067	1.040	1.041	1.015	1.005	992	984	973	973	1.099	-11,46
	40 - 49 años	1.276	1.277	1.285	1.297	1.298	1.313	1.313	1.324	1.321	1.324	1.324	1.336	1.336	1.277	4,62
	50 - 59 años	785	789	789	787	787	793	793	799	807	817	822	825	825	781	5,63
	Mas de 60 años	214	215	220	224	223	225	224	233	236	235	237	237	237	209	13,40
Subtotal		3.442	3.441	3.440	3.440	3.443	3.437	3.437	3.432	3.426	3.426	3.422	3.426	3.446	-0,58	
Transporte	20 - 29 años	17	15	15	16	16	13	13	13	13	12	11	11	11	17	-35,29
	30 - 39 años	308	309	305	303	303	299	301	295	293	287	280	275	275	314	-12,42
	40 - 49 años	363	365	369	376	376	378	380	386	393	393	400	398	398	357	11,48
	50 - 59 años	315	317	318	311	311	308	307	303	302	304	304	305	305	314	-2,87
	Mas de 60 años	82	83	84	86	87	96	95	101	104	104	106	103	103	83	24,10
Subtotal		1.085	1.089	1.091	1.092	1.093	1.094	1.096	1.098	1.105	1.101	1.102	1.092	1.085	0,65	
Refinación	20 - 29 años	16	15	14	13	13	11	11	8	8	8	8	8	8	16	-50,00
	30 - 39 años	313	310	308	300	299	290	289	282	279	277	277	277	277	318	-12,89
	40 - 49 años	355	359	363	370	370	381	380	381	384	382	383	381	381	349	9,17
	50 - 59 años	300	298	298	294	293	289	289	288	283	281	282	282	282	298	-5,37
	Mas de 60 años	62	62	61	64	62	71	72	74	81	95	105	104	104	59	76,27
Subtotal		1.046	1.044	1.044	1.041	1.037	1.042	1.041	1.033	1.035	1.043	1.055	1.052	1.052	1.038	1,35
Comercializacion Nacional	20 - 29 años	35	34	32	31	31	30	30	26	26	24	23	21	21	35	-40,00
	30 - 39 años	222	225	226	225	225	221	221	222	223	226	220	222	222	226	-1,77
	40 - 49 años	168	169	169	167	167	168	167	165	162	162	165	163	163	164	-0,61
	50 - 59 años	66	62	63	64	64	66	66	66	70	69	67	67	67	66	1,52
	Mas de 60 años	6	7	5	7	6	6	6	8	8	9	10	11	11	6	83,33
Subtotal		497	497	495	494	493	491	490	487	489	490	485	484	484	497	-2,62
Resto	20 - 29 años	273	272	267	261	267	254	255	243	242	237	228	223	223	268	-16,79
	30 - 39 años	1.245	1.235	1.222	1.214	1.217	1.207	1.206	1.179	1.176	1.174	1.177	1.163	1.163	1.138	2,20
	40 - 49 años	1.425	1.426	1.426	1.415	1.416	1.431	1.423	1.441	1.456	1.467	1.471	1.485	1.485	1.254	18,42
	50 - 59 años	841	855	856	863	867	880	879	884	889	905	918	922	922	771	19,58
	Mas de 60 años	218	225	230	239	241	253	250	257	259	265	264	267	267	208	28,37
Subtotal		4.002	4.013	4.001	3.992	4.008	4.025	4.013	4.004	4.022	4.048	4.058	4.060	4.060	3.639	11,57
Total	20 - 29 años	419	406	398	387	395	374	375	351	346	340	326	318	318	416	-23,56
	30 - 39 años	3.177	3.169	3.137	3.108	3.111	3.057	3.058	2.993	2.976	2.956	2.938	2.910	2.910	3.095	-5,98
	40 - 49 años	3.587	3.596	3.612	3.625	3.627	3.671	3.663	3.697	3.716	3.728	3.743	3.763	3.763	3.401	10,64
	50 - 59 años	2.307	2.321	2.324	2.319	2.322	2.336	2.334	2.340	2.351	2.376	2.393	2.401	2.401	2.230	7,67
	Mas de 60 años	582	592	600	620	619	651	647	673	688	708	722	722	722	565	27,79
TOTAL		10.072	10.084	10.071	10.059	10.074	10.089	10.077	10.054	10.077	10.108	10.122	10.114	10.114	9.707	4,19

Nota: A partir del año 2023 se incluye el personal del Bloque 16 y 67 (Ex-Repsol)

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES



11. ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES

La industria petrolera es una de las más potentes de la economía mundial. Cada año se producen más de 4.000 millones de toneladas de este oro negro, un tercio de los cuales provienen de Estados Unidos, Arabia Saudí y Rusia. Cabe mencionar que, si bien los países de Oriente Medio siguen concentrando más de la mitad de las reservas petroleras del mundo, Estados Unidos ha conseguido sobrepasar a estos en volumen de producción, gracias a la exploración de petróleo de esquisto y arenas bituminosas. No en vano, el gigante norteamericano generó en 2023 más de una quinta parte del total de barriles diarios producidos mundialmente.

La demanda global de petróleo actualmente ronda los 100 millones de barriles diarios. Una gran parte de ellos se consume en Estados Unidos y China, país este último que ha incrementado vertiginosamente el uso de este combustible. Así las cosas, no sorprende que la nación de los 50 estados sea también uno de los principales importadores, a pesar de disponer de importantes reservas propias.

En cuanto a las exportaciones, la fuerte dependencia respecto de Rusia de muchos mercados fuertemente industrializados ha puesto en jaque la economía mundial. Y es que, a pesar de no encabezar el ranking de exportadores, se trata de un proveedor decisivo geoestratégicamente hablando. No puede ignorarse la falta de excedentes disponibles para sustituir a corto plazo los más de 11 millones de barriles diarios que bombea para el consumo mundial.

Colapso de la capacidad de refinación

Los países de la OPEP (Organización de Países Exportadores de Petróleo) y sus aliados decidieron extender hasta el 31 de diciembre de 2025 los recortes de su oferta petrolera anunciados a finales de 2022, que equivalen a casi el 6% de la demanda mundial. De esta forma, el tope conjunto de producción queda fijado en 39,7 millones de barriles diarios. Los argumentos esgrimidos para ello son la necesidad de impulsar los precios y de equilibrar el mercado de crudo ante la prevista caída de la demanda.

Aunque esta medida represente un respiro, no es la piedra filosofal, si se tiene en cuenta el cuello de botella que sufre actualmente el sector del refino. De hecho, las refinerías han estado trabajando al límite de sus posibilidades y, lo que es aún peor, más del 20% de la capacidad de refinación podría estar en riesgo de cierre a medida que se debiliten los márgenes de la gasolina y aumente la presión para reducir las emisiones de dióxido de carbono, según un reciente estudio realizado por Wood Mackenzie.

Por países, es China el que más ha incrementado sus capacidades de refino y, en la actualidad, la China Petroleum and Chemical Corporation (o Sinopec, abreviadamente) cuenta con una de las mayores capacidades de destilación. Sin embargo, a pesar de los grandes avances del gigante asiático, en 2023 Estados Unidos seguía siendo el mayor país refinador de petróleo, con más de 18 millones de barriles diarios.

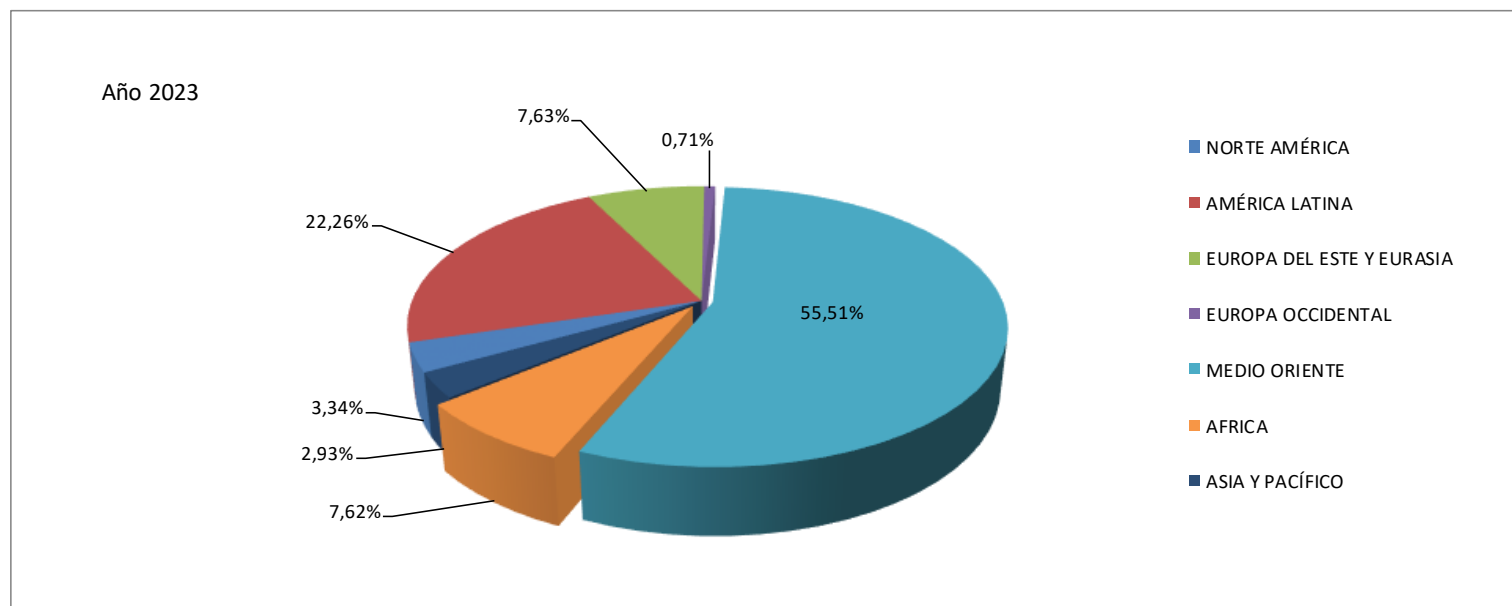
Subidas desenfundadas de los precios

Unidas a la descendiente capacidad de refino ya mencionada, las sanciones impuestas al Kremlin y las tensiones en Oriente Medio fruto de la guerra entre Gaza e Israel actúan como revulsivos que catapultan no solo los precios de esta materia prima, sino también de productos derivados como la gasolina. Así, si el precio al contado de los tres petróleos de referencia (OPEP, Brent y WTI) rondaba los 85 dólares estadounidenses por barril en enero de 2022, se ha llegado a pagar hasta 140 dólares durante los siguientes seis meses.¹

¹ [La industria del petróleo en el mundo - Datos estadísticos | Statista](#)

TABLA 69: RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO

Cifras en MMBL									
REGIÓN	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
NORTE AMÉRICA	36.672	37.191	43.727	49.016	49.097	40.754	46.465	50.002	52.441
AMÉRICA LATINA	342.326	336.981	335.970	336.418	337.111	336.367	346.249	347.973	349.440
EUROPA DEL ESTE Y EURASIA	119.860	119.856	119.841	119.806	119.788	119.788	119.788	119.788	119.788
EUROPA OCCIDENTAL	12.905	12.214	12.419	13.098	13.224	12.412	11.772	11.251	11.115
MEDIO ORIENTE	802.848	807.730	804.639	803.184	863.418	865.519	869.612	871.095	871.182
AFRICA	128.574	128.875	127.677	125.861	124.117	123.449	119.099	119.050	119.583
ASIA Y PACÍFICO	47.491	47.876	47.793	46.248	46.631	45.944	45.642	44.578	45.966
TOTAL	1.490.676	1.490.722	1.492.066	1.493.631	1.553.386	1.544.233	1.558.627	1.563.737	1.569.515



Fuente: Informe Estadístico OPEP 2024.

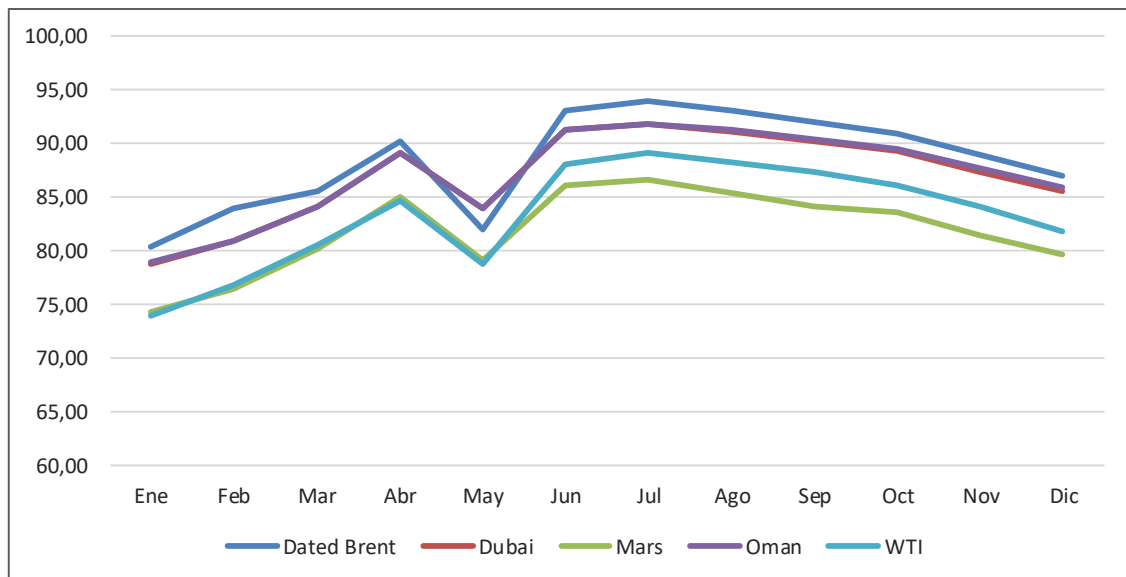
TABLA 70: RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO POR PAÍS

Cifras en MMBL									
REGIÓN	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Norte América	36.672	37.191	43.727	49.016	49.097	40.754	46.465	50.002	52.441
Canada	4.354	4.418	4.567	5.192	4.906	4.919	4.855	4.731	4.711
Estados Unidos	32.318	32.773	39.160	43.824	44.191	35.835	41.610	45.271	47.730
América Latina	342.326	336.981	335.970	336.418	337.111	336.367	346.249	347.973	349.440
Argentina	2.380	2.185	2.162	2.017	2.389	2.483	2.411	2.838	2.924
Brasil	16.184	13.000	12.634	12.835	13.435	12.715	11.890	13.242	14.856
Colombia	2.308	2.002	1.665	1.782	1.960	2.036	1.820	2.040	2.074
Ecuador	8.273	8.273	8.273	8.273	8.273	8.273	8.273	8.273	8.273
México	9.711	7.142	6.537	5.807	5.333	5.498	5.618	5.558	5.674
Venezuela	300.878	302.250	302.809	303.806	303.806	303.561	303.468	303.221	303.008
Otros	2.592	2.129	1.890	1.898	1.915	1.801	12.769	12.801	12.631
Europa del Este y Eurasia	119.860	119.856	119.841	119.806	119.788	119.788	119.788	119.788	119.788
Azerbaiyán	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
Kazajistán	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
Turkmenistán	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Ucrania	395	395	395	395	395	395	395	395	395
Uzbekistán	594	594	594	594	594	594	594	594	594
Otros	1.073	1.069	1.054	1.019	1.001	1.001	1.001	1.001	1.001
Europa Occidental	12.905	12.214	12.419	13.098	13.224	12.412	11.772	11.251	11.115
Dinamarca	511	491	439	428	441	441	428	340	346
Noruega	8.005	7.601	7.918	8.645	8.523	7.902	7.745	7.573	7.642
Reino Unido	2.755	2.564	2.500	2.500	2.700	2.500	2.000	1.800	1.500
Otros	1.635	1.558	1.562	1.525	1.560	1.569	1.599	1.538	1.627
Medio Oriente	802.848	807.730	804.639	803.184	863.418	865.519	869.612	871.095	871.182
Irán	158.400	157.200	155.600	155.600	208.600	208.600	208.600	208.600	208.600
Iraq	142.503	148.766	147.223	145.019	145.019	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
Omán	5.306	5.373	5.373	5.373	5.373	5.373	5.373	4.856	4.905
Qatar	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244
Arabia Saudita	266.455	266.208	266.260	267.026	267.073	267.082	267.192	267.192	267.230
Emiratos Arabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	105.000	107.000	111.000	113.000	113.000
Otros	5.640	5.639	5.639	5.622	5.609	5.701	5.684	5.684	5.684
África	128.574	128.875	127.677	125.861	124.117	123.449	119.099	119.050	119.583
Algeria	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200
Angola	9.524	9.523	8.384	8.160	7.783	7.231	2.516	2.550	2.550
Congo	2.982	2.982	2.982	2.982	1.947	1.811	1.811	1.811	1.811
Egypt	3.473	3.384	3.325	3.325	3.075	3.075	3.300	3.300	3.300
Equatorial Guinea	1.100	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
Libya	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363
Nigeria	37.062	37.453	37.453	36.972	36.890	36.910	37.050	36.967	37.500
Sudan	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
Others	6.870	6.870	6.870	5.759	5.759	5.759	5.759	5.759	5.759
Asia y Pacífico	47.491	47.876	47.793	46.248	46.631	45.944	45.642	44.578	45.966
Australia	3.982	3.985	3.985	2.390	2.390	2.390	1.747	1.803	1.803
Brunei	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
China	25.132	25.620	25.627	25.927	26.154	26.023	26.491	27.003	27.889
India	4.786	4.622	4.495	4.423	4.423	4.605	4.489	4.370	4.849
Indonesia	3.230	3.230	3.310	3.170	3.150	2.480	2.440	2.250	2.270
Malasia	3.600	3.600	3.600	3.600	3.600	3.600	3.600	2.700	2.700
Vietnam	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400
Otros	1.261	1.319	1.276	1.238	1.414	1.346	1.375	952	955
TOTAL MUNDIAL	1.490.676	1.490.722	1.492.066	1.493.631	1.553.386	1.544.233	1.558.627	1.563.737	1.569.515

Fuente: Informe Estadístico OPEP 2024.

TABLA 71: PRECIOS VARIOS CRUDOS

Cifras en US\$ / BI					
Mes	Dated Brent	Dubai	Mars	Oman	WTI
Ene	80,32	78,85	74,23	78,88	73,93
Feb	83,93	80,88	76,39	80,90	76,77
Mar	85,48	84,15	80,23	84,18	80,49
Abr	90,15	89,17	85,07	89,19	84,59
May	82,05	84,04	79,18	84,04	78,71
Jun	93,00	91,20	86,18	91,30	88,07
Jul	94,00	91,90	86,64	91,90	89,22
Ago	93,00	91,10	85,33	91,30	88,29
Sep	92,00	90,20	84,18	90,45	87,26
Oct	91,00	89,30	83,56	89,55	86,13
Nov	89,00	87,40	81,46	87,70	84,12
Dic	87,00	85,60	79,65	85,95	81,83



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

TABLA 72: CAPACIDAD DE REFINACIÓN POR PAÍSES

Cifras x 1 000 BPD									
REGIÓN	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Norte América	20.246	20.555	20.607	20.747	20.459	19.660	19.665	19.669	19.844
Canada	1.931	1.934	1.966	2.046	2.046	1.910	1.910	1.926	1.926
Estados Unidos	18.315	18.621	18.641	18.701	18.413	17.750	17.755	17.743	17.918
América Latina	8.588	8.541	8.499	8.454	8.454	8.484	8.484	8.517	8.517
Argentina	657	657	631	631	631	661	661	661	661
Brasil	2.281	2.289	2.289	2.289	2.289	2.289	2.289	2.289	2.289
Colombia	421	421	415	415	415	415	415	415	415
Ecuador	191	191	188	188	188	188	188	188	188
México	1.522	1.522	1.522	1.615	1.615	1.615	1.615	1.615	1.615
Venezuela	1.891	1.891	1.891	2.276	2.276	2.276	2.276	2.276	2.276
Otros	1.626	1.571	1.563	1.040	1.040	1.040	1.040	1.073	1.073
Europa del Este y Eurasia	9.904	9.735	9.924	10.132	10.357	10.357	10.276	10.036	10.036
Azerbaiyán	259	120	120	120	120	120	120	120	120
Bielorrusia	460	460	498	505	505	505	505	505	505
Kazajistán	350	350	350	425	425	425	425	425	425
Polonia	581	581	581	581	581	581	581	581	581
Rumania	239	256	256	256	256	256	256	256	256
Rusia	6.513	6.583	6.587	6.870	7.030	7.030	7.105	7.105	7.105
Ucrania	240	240	240	240	240	240	240	0	0
Otros	1.262	1.144	1.291	1.135	1.200	1.200	1.044	1.044	1.044
Europa Occidental	13.382	13.367	13.515	13.732	13.986	13.871	13.402	13.402	13.377
Bélgica	776	776	776	776	776	776	669	669	644
Francia	1.406	1.406	1.335	1.252	1.252	1.252	1.151	1.151	1.151
Alemania	2.049	2.051	2.051	2.051	2.051	2.051	2.051	2.051	2.051
Italia	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900
Países bajos	1.293	1.293	1.293	1.376	1.342	1.292	1.292	1.292	1.292
España	1.562	1.562	1.562	1.562	1.562	1.562	1.562	1.562	1.562
Reino Unido	1.337	1.227	1.227	1.238	1.238	1.173	1.173	1.173	1.173
Otros	3.058	3.152	3.371	3.577	3.865	3.865	3.604	3.604	3.604
Medio Oriente	9.030	9.406	8.882	8.575	8.700	8.965	9.495	9.865	10.655
Iran	1.781	1.901	1.901	2.141	2.201	2.201	2.202	2.237	2.237
Iraq	900	900	594	726	743	758	976	1.116	1.266
Kuwait	936	936	786	736	736	800	800	1.005	1.415
Qatar	283	429	430	430	430	430	430	430	430
Arabia Saudita	2.934	2.934	2.921	2.856	2.896	2.927	3.327	3.291	3.291
Emiratos Arabes Unidos	1.124	1.124	1.124	1.122	1.122	1.272	1.272	1.227	1.227
Otros	1.072	1.182	1.126	564	572	577	488	559	789
Africa	3.557	3.557	3.628	3.478	3.657	3.642	3.503	3.375	4.105
Argelia	651	651	651	657	657	677	677	677	677
Angola	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Congo	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Egypt	810	810	810	733	833	833	833	833	893
South Africa	520	520	520	520	520	520	345	210	210
Gabon	24	24	24	25	25	25	25	25	25
Libya	380	380	380	634	634	634	634	634	634
Nigeria	446	446	446	446	446	462	472	472	1.122
Others	625	625	696	362	442	391	416	423	443
Asia y Pacífico	32.017	32.619	33.579	34.860	36.479	36.395	36.242	36.602	36.391
Australia	443	452	455	462	462	462	227	227	227
China	14.006	14.377	14.609	15.257	16.059	16.074	16.318	16.934	16.810
India	4.307	4.620	4.706	4.796	4.796	4.796	4.836	4.836	4.836
Indonesia	1.111	1.111	1.158	1.272	1.272	1.271	1.272	1.272	1.272
Japón	3.721	3.600	3.526	3.597	3.597	3.482	3.482	3.362	3.235
Korea del Sur	3.123	3.246	3.354	3.518	3.518	3.518	3.518	3.518	3.518
Singapor	1.514	1.514	1.514	1.684	1.684	1.684	1.453	1.453	1.453
Otros	3.793	3.699	4.257	4.274	5.092	5.107	5.137	5.001	5.041
TOTAL MUNDIAL	96.725	97.780	98.633	99.978	102.092	101.374	101.066	101.465	102.924

Fuente: Informe Estadístico OPEP 2024.

TABLA 73: VOLÚMENES DE CRUDO REFINADOS POR PAÍSES

Cifras x 1 000 BPD									
REGIÓN	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Norte América	18.230	18.334	18.745	19.158	19.198	16.715	17.728	18.683	18.763
Canada	1.802	1.821	1.861	1.847	2.211	1.990	2.073	2.200	2.260
Estados Unidos	16.427	16.513	16.884	17.311	16.987	14.725	15.655	16.483	16.503
América Latina	6.499	6.034	5.659	5.104	4.883	4.195	4.656	4.873	4.910
Argentina	536	481	492	467	473	442	466	484	491
Brasil	1.967	1.800	1.677	1.650	1.678	1.717	1.785	1.889	1.925
Colombia	244	337	346	397	408	367	350	353	364
Ecuador	119	151	156	170	143	131	143	146	151
México	1.195	1.026	839	666	658	643	779	886	882
Curacao	182	162	139	0	0	0	0	0	0
Trinidad & Tobago	128	151	135	0	0	0	0	0	0
Venezuela	1.279	1.083	956	842	818	345	521	550	466
Otros	850	844	919	912	705	550	612	565	631
Europa del Este y Eurasia	8.436	8.276	8.395	8.122	8.088	7.564	7.910	7.742	7.693
Azerbaiyán	132	114	113	116	130	123	143	131	131
Bielorrusia	426	375	367	368	360	328	393	378	342
Kazajistán	313	316	302	411	386	315	349	364	388
Polonia	550	548	545	551	583	547	538	579	546
Rumania	213	234	231	237	250	211	206	240	212
Rusia	5.638	5.578	5.592	5.720	5.701	5.387	5.612	5.462	5.500
Ucrania	32	30	48	90	85	92	94	16	0
Otros	1.132	1.084	1.197	628	593	562	575	572	574
Europa Occidental	12.131	12.085	12.380	12.802	12.667	11.145	11.481	12.019	11.908
Bélgica	712	677	713	689	712	553	620	580	622
Francia	1.238	1.247	1.257	1.187	1.089	784	747	871	961
Alemania	1.942	1.947	1.941	1.959	1.937	1.847	1.859	1.956	1.756
Italia	1.522	1.511	1.548	1.490	1.467	1.228	1.357	1.465	1.422
Países Bajos	1.226	1.226	1.226	1.235	1.261	1.149	1.206	1.212	1.265
España	1.297	1.295	1.321	1.358	1.315	1.117	1.168	1.261	1.235
Reino Unido	1.268	1.163	1.160	1.165	1.215	990	1.002	1.135	1.055
Otros	2.925	3.019	3.214	3.719	3.671	3.477	3.522	3.539	3.592
Medio Oriente	7.238	7.598	7.795	7.847	7.742	6.900	7.549	8.077	8.395
Irán	1.649	1.646	1.689	1.705	1.718	1.587	1.691	1.752	1.790
Iraq	415	448	536	609	639	543	623	702	739
Kuwait	866	826	679	681	660	575	686	842	1.035
Qatar	253	280	379	367	454	462	315	317	327
Arabia Saudita	2.181	2.459	2.601	2.642	2.484	2.173	2.475	2.702	2.514
Emiratos Arabes Unidos	918	1.100	1.091	1.066	1.037	936	1.063	1.046	1.104
Otros	956	839	820	777	750	623	696	716	886
África	2.324	2.294	2.389	2.214	2.205	2.073	2.025	1.992	1.964
Algeria	629	624	630	644	645	649	643	669	671
Angola	52	44	54	55	54	47	40	44	36
Congo	15	16	17	17	17	16	17	18	19
Egipto	527	502	506	517	559	600	594	623	530
Sur Africa	496	461	494	528	542	414	325	269	327
Gabon	19	19	16	16	14	17	19	20	13
Libia	86	83	99	98	83	86	134	114	87
Nigeria	24	52	64	38	9	1	5	5	27
Otros	476	494	510	301	282	243	248	230	254
Asia y Pacífico	27.077	28.013	28.648	29.963	30.983	29.566	30.360	30.574	31.954
Australia	466	466	452	517	500	416	328	264	264
China	10.439	10.774	11.354	12.033	13.015	13.484	14.073	13.486	14.777
India	4.386	4.741	4.790	4.891	5.043	4.421	4.725	4.997	5.177
Indonesia	846	877	892	1.042	986	962	927	952	974
Japón	3.578	3.479	3.395	3.273	3.209	2.640	2.616	2.822	2.678
Korea del Sur	2.953	3.103	3.215	3.248	3.334	3.109	3.120	3.341	3.336
Singapur	1.210	1.240	1.265	1.181	1.175	1.090	1.128	1.030	1.007
Otros	3.199	3.333	3.285	3.778	3.721	3.447	3.442	3.684	3.741
TOTAL MUNDIAL	81.935	82.635	84.011	85.210	85.766	78.157	81.709	83.960	85.587

Fuente: Informe Estadístico OPEP 2024.