#PetroecuadorAlFuturo

2020 Rendición de Cuentas

EP PETROECUADOR

#PetroecuadorAlFuturo

PROCESO DE FUSIÓN

2020 *Rendición de Cuentas*

PROCESO DE FUSIÓN
ANTECEDENTES

24 de abril de 2019

Decreto Ejecutivo 723
- Inicio del proceso de fusión.

28 de agosto de 2020

Directorios resuelven fusión por absorción
Desde EP Petroecuador a Petroamazonas EP.

31 de diciembre de 2020

Culminación del plazo
de perfeccionamiento del proceso de fusión establecido en el Decreto 723.

7 de enero de 2021

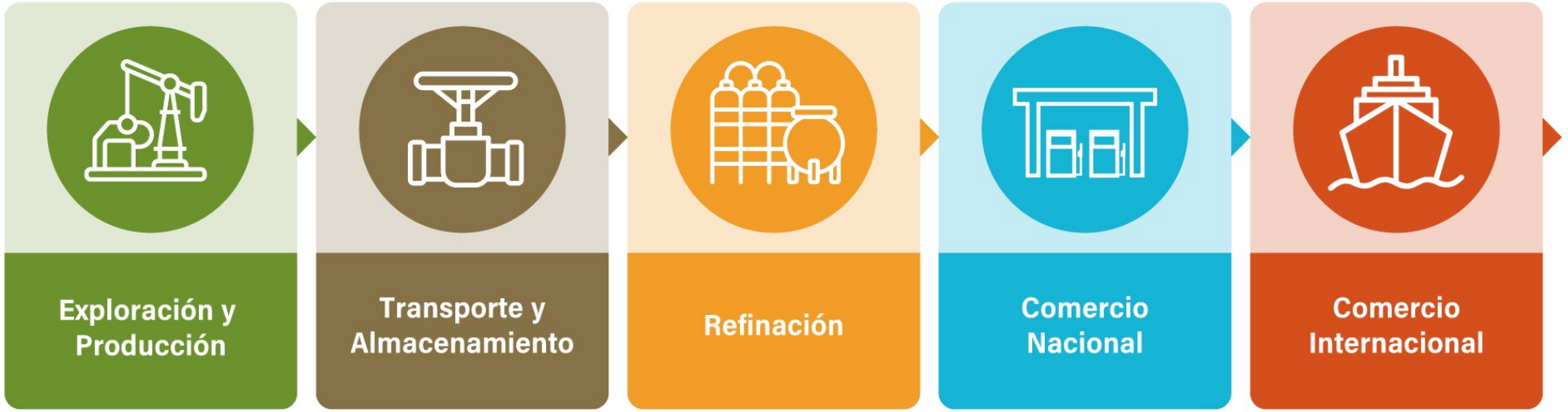
Decreto 1221
que da personalidad jurídica, patrimonio propio, autonomía presupuestaria, financiera, económica, administrativa y de gestión a EP Petroecuador unificada.

7 de enero de 2021

Reunión de Directorio e incorporación de la Gerencia de Exploración y Producción
a la estructura de EP Petroecuador y la Gerencia de Transformación Empresarial – UTB.

PROCESO DE FUSIÓN

CONSOLIDACIÓN DE LA CADENA DE VALOR DE EP PETROECUADOR



PROCESO DE FUSIÓN – OPERACIONES DE EP PETROECUADOR

PRESENCIA EN 22 PROVINCIAS DEL ECUADOR

23 Bloques petroleros: 20 en la Amazonía y tres en el Litoral, incluyendo la plataforma de gas natural en el Campo Amistad.

Una red de poliductos y ducto de Gas Licuado de Petróleo (GLP) a lo largo del país con una extensión total de 1.657 kilómetros y una capacidad total de transporte de 405.420 barriles por día (BPD).

Tres refinerías: Esmeraldas, La Libertad y Shushufindi con una capacidad de procesamiento total de 175.000 barriles de petróleo por día.

7 depósitos industriales y 6 depósitos de GLP.

890 comunidades de sus zonas de influencia directa

Red de Oleoductos del Distrito Amazónico (RODA).

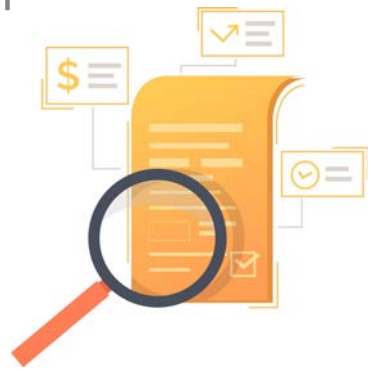
El **Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)** con capacidad de transporte de 360.000 barriles por día (BPD) de crudo.

244 estaciones de servicio del segmento automotriz a nivel nacional, de las cuales 195 son afiliadas a la red de EP Petroecuador y 49 de propiedad de la empresa.

30 depósitos de pesca artesanal entre afiliados y propios.

PROCESO DE FUSIÓN

UNIDAD TEMPORAL DE FUSIÓN – UTF



Creada de acuerdo a lo establecido en el Decreto Ejecutivo 723, para gerenciar el proceso.

Desde septiembre de 2020 fue integrada por funcionarios delegados, en Comisión de Servicios, de las dos empresas petroleras, quienes trabajaron en 13 Comités Técnicos.

Finalidad: Trabajar con recursos propios, garantizar la funcionalidad adecuada de los procesos internos y cumplir con la operatividad de la empresa integrada en los tiempos previstos.

Las labores realizadas estuvieron vinculadas el aspecto técnico de la cadena de valor y áreas de apoyo.

Comisiones

- Exploración y producción
- Transporte
- Refinación
- Comercio Nacional
- Comercio Internacional
- Seguridad, Salud, Ambiente y Relaciones Comunitarias
- Gestión Legal
- Comunicación
- Planificación y Control
- Finanzas
- Recursos Humanos
- Logística y Abastecimiento
- Tecnología

PROCESO DE FUSIÓN
PERIODO DE PERFECCIONAMIENTO

Gerencia de Transformación Empresarial (UTB)

En enero de 2021 se creó la **Gerencia de Transformación Empresarial (UTB)** en la empresa unificada para perfeccionar y culminar el proceso.

Funcionamiento aproximado: Un año.

Retos futuros

- Trazar hoja de ruta para la presentación de EP Petroecuador ante mercados bursátiles. La decisión será del próximo gobierno.
- Contribuir al proceso de consolidación de PEC – Reunificada.
- Identificar las mejores prácticas y estándares internacionales que contribuyan a la optimización de la operación de la empresa.
- Impulsar acciones para la adopción de prácticas de gobierno corporativo.
- Desarrollo de una estrategia para la implementación, innovación y transición hacia tecnologías digitales a ser utilizadas en toda la cadena de valor de la industria.
- Presentación de una estrategia de descarbonización de EP Petroecuador.

#PetroecuadorAlFuturo

TRANSPARENCIA INSTITUCIONAL

2020 *Rendición de Cuentas*

GESTIÓN ANTISOBORNO
ANTECEDENTES

Finalidad de los Sistemas de Gestión Antisoborno ISO 37001

- La norma internacional **ISO 37001:2016** especifica los requisitos y proporciona una guía para establecer, implementar, mantener, revisar y mejorar el Sistema de Gestión Antisoborno.
- La **ISO 37001** está diseñada para ayudar a las organizaciones a luchar contra el soborno, con la finalidad de evitar que las fuentes de corrupción se materialicen y generen un impacto. Se establece una cultura de integridad, transparencia y probidad.

Estrategias previstas de fortalecimiento de la gestión de transparencia

Fase II.

Proceso de certificación SGAS

Inicia en Diciembre 2020

Gerencias:

1.- Exploración y Producción

2.- Comercio Internacional

Hasta dic 2021

Fase III.

Proceso de certificación SGAS

Diciembre 2022

Gerencias:

1.- Comercialización Nacional

2.- Refinación;

3.- Transporte

Hasta dic 2022

CÓDIGO DE ÉTICA

ANTECEDENTES

2012 La Secretaría Nacional de Transparencia de Gestión **expidió el Código de Ética para el Buen Vivir de la Función Ejecutiva.**

2013 Mediante Resolución No. 2013249 de 14 de octubre **se publicó el Código de Ética EP PETROECUADOR.**

2020 Con Resolución No. 2020044 se derogó la Resolución No. 2013249 de 14 de octubre del 2013 y **se expidió el Código de Ética de la EP PETROECUADOR** actualizado, en el que se incluyó lo relacionado al procedimiento de denuncias.

OBJETIVOS

- Vigilar el cumplimiento de valores y principios éticos, en cada uno de los procesos que desempeñan los trabajadores, terceros y cualquier personal que mantenga relación con EP Petroecuador, para contribuir a una gestión eficiente, honesta y transparente.

  Medio: Canal de recepción de denuncias/trámite a través del Comité de Ética.

- Orientar la actuación de los trabajadores, terceros y personal relacionado con EP Petroecuador, afianzando los valores y principios

  Medio: Campañas de valores Inducción/capacitación.

LOGROS ALCANZADOS

Durante 2020, recepción y trámite de 31 denuncias, por parte del Comité de Ética, con la aplicación de medidas preventivas y correctivas.

UNIDAD ANTILAVADO DE ACTIVOS

Creada en 2018, mediante convenio suscrito con la Unidad de Análisis Financiero y Económico (UAFE), amparada en el artículo 16 de la Ley Orgánica de Prevención, Detección y Erradicación del delito de Lavado de Activos y del Financiamiento de delitos.

Se basa en normas internacionales dictadas por el **Grupo de Acción Financiera Internacional - GAFI **,** así como, en la Norma ISO37001 Antisoborno.

Cumple las funciones de:

- Reportar
- Administrar el Sistema de Gestión Antisoborno.
- Capacitar.

Logros alcanzados

- Cooperación interinstitucional con la UAFE. Dos jornadas de capacitaciones presencial y virtual.
- Hasta febrero del 2021, se han recibido 176 denuncias, de las cuales 32 han sido gestionadas al Comité de Ética. Se analiza cada caso y se considera si la información entregada es relevante para iniciar una investigación.
- Nueve casos de reportes de operaciones inusuales e injustificadas, enviados a la UAFE.

#PetroecuadorAlFuturo

CADENA DE VALOR

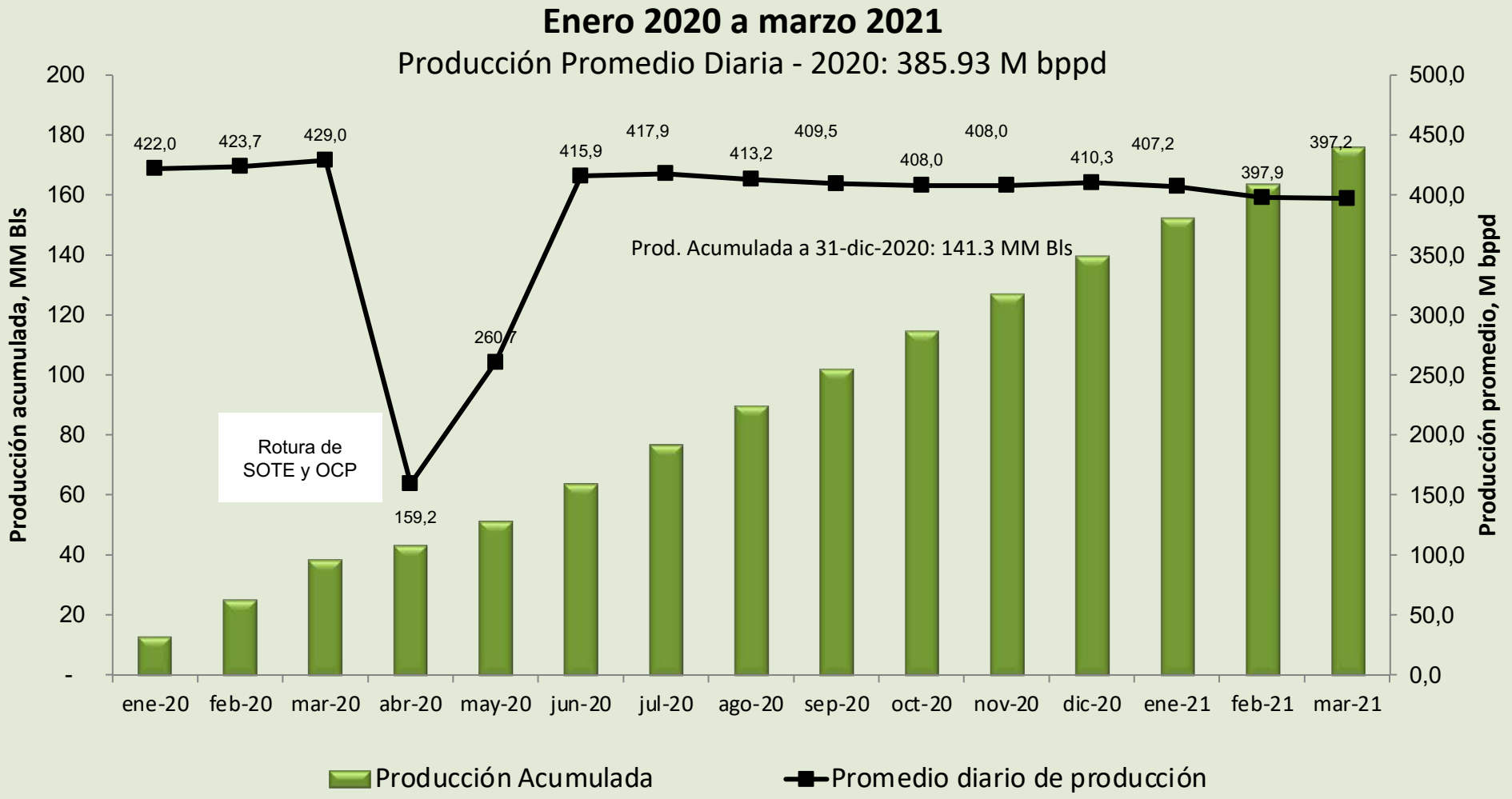
2020 *Rendición de Cuentas*

#PetroecuadorAlFuturo

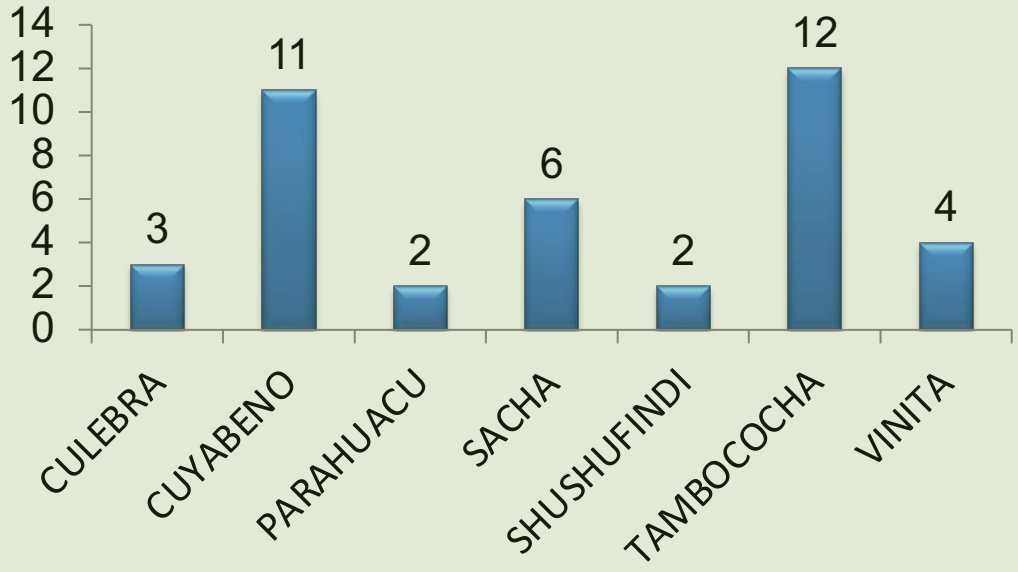
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

2020 *Rendición de Cuentas*

PRODUCCIÓN PETROLERA



PRODUCCIÓN PETROLERA



Fuente. Data Analyzer – EP Petroecuador

Fuente. Data Analyzer – EP Petroecuador

Total: 40 pozos perforados en 2020

PRODUCCIÓN PETROLERA

PRINCIPALES ACTIVIDADES EJECUTADAS EN 2020

- ✓ Tras la declaratoria de Fuerza Mayor en el sector petrolero, como consecuencia de la rotura de los tres oleoductos el pasado 7 de abril de 2020, se implementó el plan de cierre de pozos y campos. El reinicio de operaciones y arranque de pozos se realizó en tiempo récord, **estabilizando la producción al 100%, a finales de mayo de 2020.** Se recuperó el total de pozos, que no arrancaron por problemas eléctricos o mecánicos, a través de 10 torres de reacondicionamiento.

- ✓ El 31 de enero de 2021, conforme lo establecido el Reglamento de Operaciones Hidrocarburíferas en el artículo 61.- "*Estimación de Reservas de Hidrocarburos*", EP Petroecuador presentó el Informe de Reservas y Recursos, al 31 de diciembre de 2020:

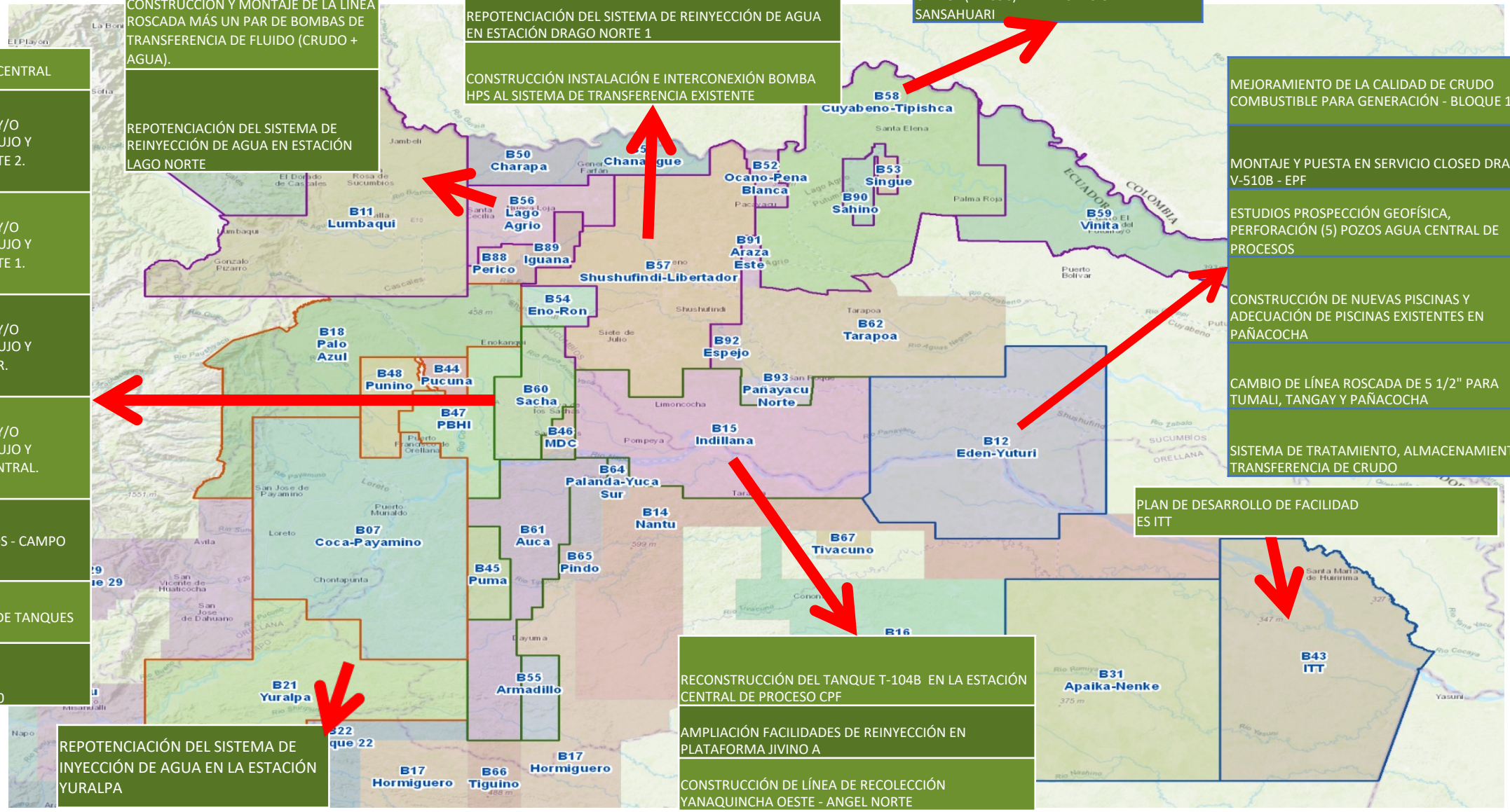
PETRÓLEO (MM BLS)	RESERVAS PROBADAS	RESERVAS PROBABLES	RESERVAS POSIBLES	RECURSOS CONTINGENTES (3C)
TOTAL EP_PETROECUADOR (MM BLS)	1,178.81	232.67	378.13	812.80

GAS NATURAL (MMPCS)	RESERVAS PROBADAS	RESERVAS PROBABLES	RESERVAS POSIBLES
TOTAL EP_PETROECUADOR (MMPCS)	149,112.60	160,291.48	116,389.93

- ✓ De acuerdo al Informe de Reservas y Recursos se cuenta con 58 prospectos exploratorios identificados en varios bloques del oriente:

PETRÓLEO (MM BLS)	RECURSOS PROSPECTIVOS CON RIESGO SWANSON'S MEAN
TOTAL EP_PETROECUADOR	686.69

Proyectos de inversión ejecutados (CAPEX) - 2020



FACILIDADES - ESTACIÓN SACHA CENTRAL

REPOTENCIACIÓN, REPARACIÓN Y/O CONSTRUCCIÓN DE LINEAS DE FLUJO Y TANQUES ESTACIÓN SACHA NORTE 2.

REPOTENCIACIÓN, REPARACIÓN Y/O CONSTRUCCIÓN DE LINEAS DE FLUJO Y TANQUES ESTACION SACHA NORTE 1.

REPOTENCIACIÓN, REPARACIÓN Y/O CONSTRUCCIÓN DE LINEAS DE FLUJO Y TANQUES - ESTACION SACHA SUR.

REPOTENCIACIÓN, REPARACIÓN Y/O CONSTRUCCIÓN DE LINEAS DE FLUJO Y TANQUES - ESTACIÓN SACHA CENTRAL.

FACILIDADES DE MEJORA EN LA INFRAESTRUCTURA DE MECHEROS - CAMPO SACHA

CONSTRUCCIÓN E INSTALACIÓN DE TANQUES BOTA - BLOQUE 60

AMPLIACIÓN 6 POZOS EN SAC 380

CONSTRUCCIÓN Y MONTAJE DE LA LÍNEA ROSCADA MÁS UN PAR DE BOMBAS DE TRANSFERENCIA DE FLUIDO (CRUDO + AGUA).

REPOTENCIACIÓN DEL SISTEMA DE REINYECCIÓN DE AGUA EN ESTACIÓN LAGO NORTE

REPOTENCIACIÓN DEL SISTEMA DE REINYECCIÓN DE AGUA EN ESTACIÓN TAPI

REPOTENCIACIÓN DEL SISTEMA DE REINYECCIÓN DE AGUA EN ESTACIÓN DRAGO NORTE 1

CONSTRUCCIÓN INSTALACIÓN E INTERCONEXIÓN BOMBA HPS AL SISTEMA DE TRANSFERENCIA EXISTENTE

MONTAJE, INSTALACION E INTERCONEXIÓN DE UN KOD(V-105C) EN LA ESTACIÓN SANSAHUARI

MEJORAMIENTO DE LA CALIDAD DE CRUDO COMBUSTIBLE PARA GENERACIÓN - BLOQUE 12

MONTAJE Y PUESTA EN SERVICIO CLOSED DRAIN V-510B - EPF

ESTUDIOS PROSPECCIÓN GEOFÍSICA, PERFORACIÓN (5) POZOS AGUA CENTRAL DE PROCESOS

CONSTRUCCIÓN DE NUEVAS PISCINAS Y ADECUACIÓN DE PISCINAS EXISTENTES EN PAÑACOCHA

CAMBIO DE LÍNEA ROSCADA DE 5 1/2" PARA TUMALI, TANGAY Y PAÑACOCHA

SISTEMA DE TRATAMIENTO, ALMACENAMIENTO Y TRANSFERENCIA DE CRUDO

PLAN DE DESARROLLO DE FACILIDAD ES ITT

REPOTENCIACIÓN DEL SISTEMA DE INYECCIÓN DE AGUA EN LA ESTACIÓN YURALPA

RECONSTRUCCIÓN DEL TANQUE T-104B EN LA ESTACIÓN CENTRAL DE PROCESO CPF

AMPLIACIÓN FACILIDADES DE REINYECCIÓN EN PLATAFORMA JIVINO A

CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE RECOLECCIÓN YANAQUINCHA OESTE - ANGEL NORTE

TRATAMIENTO QUÍMICO DE FLUIDOS

12 Laboratorios de Tratamiento Químico, acreditados por el Servicio de Acreditación Ecuatoriano (SAE), bajo la Norma Técnica Ecuatoriana ISO/IEC 17025: 2018. 11, de ellos están calificados en ARCERNNR como laboratorios de ensayo diarios de fiscalización de crudo, que se produce en todos los campos operados por EP Petroecuador.

Resultados en 2020:

- Ensayo de **9.634 muestras**, representando un ahorro para la empresa de **USD 2’848.097** (al no realizar los mismos en un laboratorio externo).
- Implementación de tratamiento químico para agua de calderas en el **Bloque 12 EPF**, manteniendo la integridad de los equipos y calidad del vapor, que son requeridos para mejorar la deshidratación mediante el incremento de temperatura en el crudo.
- **USD 28’063,171.94** de fondos utilizados para el tratamiento químico de crudo y agua de producción.
- **USD 0.0373** de costo promedio por el tratamiento químico por barril de fluido (crudo + agua de producción) en todos los campos de EP Petroecuador (antes operados por Petroamazonas EP).

#PetroecuadorAlFuturo

TRANSPORTE Y ABASTECIMIENTO

2020 *Rendición de Cuentas*

Erosión regresiva San Rafael

- El 7 de abril de 2020 se produjo un socavón de tierra en el sector de San Rafael, límite provincial entre Napo y Sucumbíos, lo que produjo la rotura del Oleoducto (SOTE) y del Poliducto Shushufindi – Quito.

- Inmediatamente, se activaron los planes de contingencia, previstos en estos casos. Se pararon operaciones de los dos ductos, se colocaron barreras de contención de hidrocarburos y se dio aviso a las localidades asentadas en el río Coca.

- También se iniciaron las labores de remediación ambiental y se dotó de agua segura, alimentos y brigadas médicas las comunidades afectadas.

Sistema de Oleoducto Transecuatoriano SOTE

A fin de mantener la continuidad del servicio de transporte de petróleo y derivados, así como minimizar posibles impactos ambientales y afectaciones a grupos sociales ubicados en las riberas de los ríos Coca y Napo se han implementado las siguientes acciones preventivas:

- Construcción de cuatro variantes y un Bypass temporal del SOTE. En el 2021 se construyeron dos variantes adicionales en el SOTE (total 6 variantes y un bypass)
- Construcción de tres variantes del Poliducto SHUSHUFINDI-QUITO. En el 2021 se construyó una variante adicional en el poliducto (total 4 variantes)
- Retiro de tubería – fuera de servicio.
- Trabajos de protección de integridad de los ductos construidos.
- Ejecución de estudios geológicos e hidrogeológicos con el IIGE.
- Monitoreo permanente de avances de proceso de socavamiento.

TRANSPORTE Y ABASTECIMIENTO

VARIANTES Y BYPASS EN EL SOTE - 2020

Primera Variante:

Extensión: **1,75 km**
Lugar: **Sector de San Rafael**
Inicio de contrucción: **8 de abril**

Segunda Variante:

Extensión: **1,1 km**
Lugar: **Sector El Chicharrón**
Inicio de Contrucción: **Mayo**

Tercera Variante:

Extensión: **786 m**
Fin de Contrucción: **7 de junio**

Cuarta Variante:

Extensión: **735 m**
Contrucción: **21 de septiembre – 15 de octubre**

TRANSPORTE Y ABASTECIMIENTO

VARIANTES Y BYPASS EN EL SOTE - 2021

Quinta Variante: entre río Márker y Río Piedra Fina 2 (aprox. USD 3 MM) Km 97 + 100

Construcción preventiva por amenaza de erosión y colapso Vía E-45.
Longitud: 603 m, tubería de 26” de diámetro
Inicio de la construcción: 14 de enero de 2021
Entró en operación: 1 de abril de 2021

Sexta Variante: cerca al pueblo de San Luis (USD 1’232.499,63) Km 98 + 300

Construcción preventiva por amenaza de erosión y colapso colina San Luis
Longitud: 774 m, tubería de 26” de diámetro
Inicio de la construcción: 29 de enero de 2021
Entró en operación: 3 de marzo de 2021

VARIANTES	LONGITUD
Variante 1 (Tubería Colapsada)	1.755 m
Variante 2 (Río Márker)	382 m
Variante 3 (Chicharrón y Río Montana)	711 m
Bypass para Variante 4	219 m
Variante 4 (Vía E-45)	735 m
Variante 5	**603 m**
Variante 6	**764 m**

TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

EP PETROECUADOR

Acciones implementadas tras la rotura del **SOTE, OCP y Poliducto Shushufindi - Quito**

108
Comunidades atendidas.

26,532
Kits de alimentos entregados.

1'719,696
Litros de agua entregados.

USD 10,5 millones
se invirtieron en la construcción de seis variantes del SOTE y un by pass

USD 35 millones
Se invertido en lo social y ambiental

USD 1,5 millones
En tubería del poliducto en tres variantes y está en ejecución una cuarta.

5,211	1,200	6,464	189
Personas atendidas en las brigadas médicas.	personas de las localidades se contrataron para realizar los trabajos.	tanques se entregaron para almacenamiento de agua.	puntos geográficos se determinaron para realizar trabajos de desbroce de vegetación.

TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

EP PETROECUADOR

Sistema de Oleoducto Transecuatoriano SOTE

En el período enero – diciembre de 2020 se transportaron 114,05 millones de barriles de crudo, que representa un cumplimiento del 100,17%. Esto pese a que en el período abril – mayo se paralizaron las operaciones del SOTE por la rotura del oleoducto.

Transporte mensual de crudo por el SOTE en el año 2020

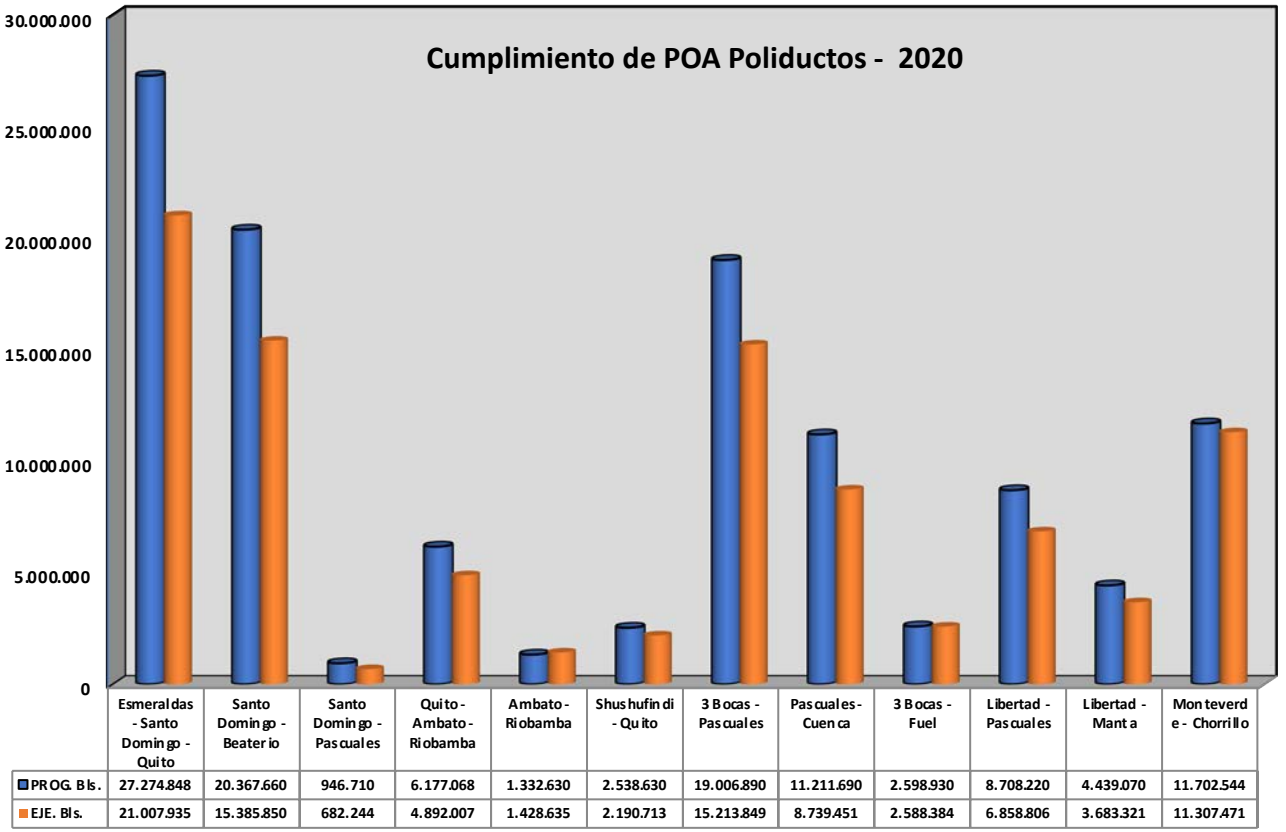
MES	TRANSPORTE	RECEPCIÓN	EJECUCIÓN TRA VS REC
ene-2020	10.974.310	10.691.094	102,65%
feb-2020	9.721.017	9.915.903	98,03%
mar-2020	10.921.958	10.994.264	99,34%
abr-2020	2.348.736	3.124.336	75,18%
may-2020	8.775.813	7.920.708	110,80%
jun-2020	8.938.343	9.790.868	91,29%
jul-2020	10.669.564	10.515.741	101,46%
ago-2020	10.869.822	10.234.974	106,20%
sep-2020	10.266.080	10.051.066	102,14%
oct-2020	10.348.441	10.318.008	100,29%
nov-2020	9.876.393	9.987.217	98,89%
dic-2020	10.337.420	10.314.514	100,22%
Total	**114.047.896**	**113.858.694**	**100,17%**

Promedios diarios de transporte de crudo por el SOTE en el año 2020

TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

VOLUMEN DESPACHADO POR POLIDUCTO EN 2020

POLIDUCTO	POA Aprobado 2020	Volumen (Bls.) 2020			% Cumplimiento Anual POA
		Programado Ene - Dic.	Ejecución Ene - Dic.	Cumplimiento Mensual % POA	
Esmeraldas - Santo Domingo - Quito	27.274.848	27.274.848	21.007.935	77,02%	77,02%
Santo Domingo - Beaterio	20.367.660	20.367.660	15.385.850	75,54%	75,54%
Santo Domingo - Pascuales	946.710	946.710	682.244	72,06%	72,06%
Quito - Ambato - Riobamba	6.177.068	6.177.068	4.892.007	79,20%	79,20%
Ambato - Riobamba	1.332.630	1.332.630	1.428.635	107,20%	107,20%
Shushufindi - Quito	2.538.630	2.538.630	2.190.713	86,30%	86,30%
3 Bocas - Pascuales	19.006.890	19.006.890	15.213.849	80,04%	80,04%
Pascuales - Cuenca	11.211.690	11.211.690	8.739.451	77,95%	77,95%
3 Bocas - Fuel	2.598.930	2.598.930	2.588.384	99,59%	99,59%
Libertad - Pascuales	8.708.220	8.708.220	6.858.806	78,76%	78,76%
Libertad - Manta	4.439.070	4.439.070	3.683.321	82,98%	82,98%
Monteverde - Chorrillo	11.702.544	11.702.544	11.307.471	96,62%	96,62%
TOTAL	**93.657.890**	**93.657.890**	**76.481.937**	**81,66%**	**81,66%**



Es importante mencionar que en el año 2020, debido a las restricciones de movilidad impuestas por el COE Nacional, en razón de la emergencia sanitaria por el COVID-19, la demanda de combustibles se redujo drásticamente por varios meses del año, a excepción del GLP. Esto influyó en el cumplimiento de los volúmenes programados de bombeo en los poliductos a nivel nacional.

#PetroecuadorAlFuturo

REFINACIÓN

2020 *Rendición de Cuentas*

REFINACIÓN

ACCIONES EN 2020

Refinería
Esmeraldas

Refinería
La Libertad

Refinería
Shushufindi

- Operación continua de las unidades, con producción de acuerdo a la demanda y la planificación.
- Ofertas de derivados acorde con la programación establecida, evitando el riesgo de desabastecimiento.
- Implementación de medidas de bioseguridad para continuar operación con el objetivo de disminuir el contagio por Covid-19.
- Trabajos continuos en el área de mantenimiento correctivo, preventivo y predictivo que se reflejan en los índices de disponibilidad de plantas

REFINERÍA ESMERALDAS (REE)	REFINERÍA SHUSHUFINDI
Ejecución de mantenimiento programado de las unidades No Catalíticas 2, Catalíticas 2 y Catalíticas 3.	Ejecución de mantenimiento programado de las planta de Gas y estaciones de captación
Contratación para la reparación de compresor F-C01 de la unidad FCC para recuperar capacidad operativa al 100%	

REFINACIÓN

MANTENIMIENTOS PROGRAMADOS DE LAS REFINERÍAS EN 2020

Objetivo

Mantener las capacidades operativas y recuperar la integridad mecánica de los equipos de las refinerías para garantizar labores seguras.

Alcance

- Mantenimiento de torres, intercambiadores de calor, hornos, bombas de proceso, instrumentación, equipo eléctrico, inspección de equipo estático.
- A cada equipo se realizó la apertura o desmontaje (según el caso), limpieza, inspección, mantenimiento, control de calidad y cierre o montaje para operar durante un nuevo ciclo de trabajo, hasta la próxima parada programada.

Refinería	Año	Unidad	Inicio	Fin	Estado actual
Esmeraldas	2020	Catalíticas 2 (HDT,CCR) y Catalíticas 3 (HDS,U1,Z2)	21 de septiembre de 2020	17 de diciembre de 2020	Unidad operando de acuerdo a la programación planificada con todas sus variables de proceso en condiciones estables
Esmeraldas	2021	No Catalíticas 2 (Crudo 2, Vacío2, Visbreaking 2)	13 de febrero de 2021	28 de marzo de 2021	Unidad operando de acuerdo a la programación planificada con todas sus variables de proceso en condiciones estables
Shushufindi	2020	Planta de Gas	12 de octubre de 2020	25 de octubre de 2020	Unidad operando de acuerdo a la programación planificada con todas sus variables de proceso en condiciones estables

REFINACIÓN

PRINCIPALES ACCIONES EJECUTADAS EN 2020

Mantenimiento programado de las Unidades HDT, CCR y HDS

La norma INEN 1489 sobre Productos Derivados del Petróleo, Diésel, establece que dentro de sus requisitos, el contenido de azufre debe ser de máximo de 500 PPM. EP Petroecuador, en la Unidad HDS de Refinería Esmeraldas obtiene Diésel con 50 PPM, muy por debajo de lo requerido en dicha norma.

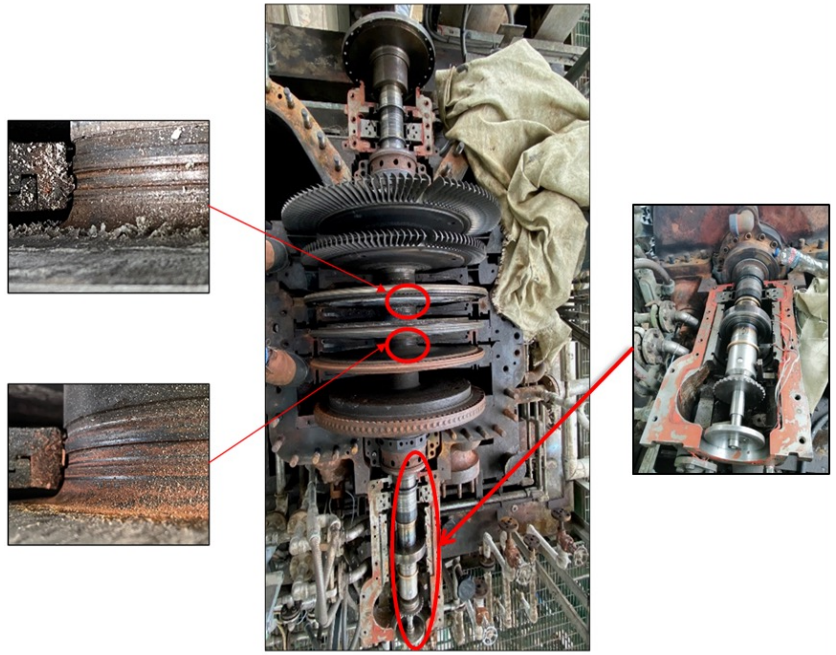
Seguridad y Medio Ambiente

Suscripción de los contratos para:

- Servicio Técnico Especializado de Manejo Integral de Residuos y Desechos Peligrosos y/o Especiales Generados en Refinería Esmeraldas.
- Desalojo, Traslado y Almacenamiento de Sosa y Dietanolamina Gastada.

Reparación

Suscripción del contrato para la Reparación Integral del Compresor F-C01 de la Unidad FCC.



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

CUMPLIMIENTO DEL PROGRAMA DE PRODUCCIÓN – ENERO / DICIEMBRE 2020 (Cifras en Bls)

CARGA / PRODUCCIÓN	REFINERÍA ESMERALDAS			REFINERÍA LIBERTAD			REFINERÍA SHUSHUFINDI			TOTAL NACIONAL		
	PROGRAMADO	REAL	% CUMPLIM.	PROGRAMADO	REAL	% CUMPLIM.	PROGRAMADO	REAL	% CUMPLIM.	PROGRAMADO	REAL	% CUMPLIM.
CRUDO	3,341,800	1,690,035	50.57	1,342,920	1,284,805	95.67	607,600	626,480	103.11	5,292,320	3,601,320	68.05
SLOP		117,909			0			10,788			128,697	
TOT.CRUDO+SLOP	**3,341,800.00**	**1,807,944.56**	**54.10**	**1,342,920**	**1,284,805.00**	**95.67**	**607,600.00**	**637,268.01**	**104.88**	**5,292,320.00**	**3,730,017.57**	**70.48**
		24.47			23.61			27.01				
LPG (TM)	12,545	8,260	65.84	212	-	0.00	7,971	7,318	91.81	20,727	15,578	75.16
LPG (BLS)	143,176	91,291	65.84	2,443	-	0.00	93,708	93,884	91.81	239,327	185,175	75.16
GASOLINA SUPER 90 RON	567,967	358,560	63.13	5,453	36,115	662.27	0			573,420	394,676	68.83
GASOLINA EXTRA 85 RON	635,402	498,820	78.50	7,094	3,099	43.69	55,418	51,388	92.73	697,915	553,308	79.28
GASOLINA ECOPAIS 87 RON	56,152	51,871	92.38	48,369	41,420	85.63				104,521	93,291	89.25
GASOLINA PREMEZCLA	-	-		176,088	193,174	109.70				176,088	193,174	109.70
NAFTA PESCA ARTESANAL	40,291	33,012	81.93							40,291	33,012	81.93
NAFTA EXCEDENTE EXPORTACIÓN	-	0								-	-	
GASOLINA BASE TERMINALES Y SE	137,156	19,145	13.96	161,835	99,196	61.29	139,464	149,714	107.35	438,455	268,055	61.14
DIESEL 1				18,777	9,618	51.22	-	-		18,777	9,618	51.22
JET A1	161,245	96,044	59.56	56,596	-	0.00	-	-		217,840	96,044	44.09
ABSORVER OIL				0	-	#¡DIV/0!				-	-	#¡DIV/0!
DIESEL 2	136,499	40,360	29.57	215,226	258,262	120.00	178,088	191,784	107.69	529,814	490,406	92.56
DIESEL PREMIUM	687,030	214,682	31.25							687,030	214,682	31.25
FUEL OIL # 4	-	0		823,378	804,785	97.74				823,378	804,785	97.74
FUEL OIL # 6	107,153	22,849	21.32				19,739	24,729		126,892	47,578	37.50
RESIDUO + DY PROP A F.O. #6 EXP		734,557									734,557	
DILUYENTE IMP A FUEL OIL# 6 EXP		67,674									67,674	
FUEL OIL #6 EXPORTACIÓN	1,422,789	802,231	56.38							1,422,789	802,231	56.38
RESIDUO (CIS)							296,334	295,794	99.82	296,334	295,794	99.82
ASFALTOS	127,057	116,166	91.43							127,057	116,166	91.43
SPRAY OIL				0								
MINERAL TURPENT.				4,993	4,723	94.60				4,993	4,723	94.60
SOLVENTE No. 2				8,197	11,233	137.05				8,197	11,233	137.05
TOTAL PRODUCCIÓN	**4,221,916.20**	**2,345,030.24**	**55.54**	**1,528,448.03**	**1,461,625.13**	**95.63**	**782,751.68**	**807,294.41**	**103.14**	**6,533,115.91**	**4,613,949.78**	**70.62**
AZUFRE (Kg)	300,000	348,040	116.01							300,000	348,040	116.01

REFINACIÓN

TRATAMIENTO DE RESIDUOS INDUSTRIALES DE REFINERÍA ESMERALDAS

Exportación de 3.247 mil toneladas

de residuos industriales, conformados principalmente por sosa cáustica gastada y dietanolamina.

Finalidad: traslado a plantas de tratamiento especializadas en Francia para ser incineradas a altas temperaturas, asegurando la destrucción total de las sustancias y así evitar que se formen compuestos secundarios nocivos para el ambiente.
Una vez finalizado este procedimiento, la empresa contratista emite certificados de destrucción final del residuo, los cuales son aprobados por la autoridad competente, que es el Ministerio del Ambiente y Agua.

Inversión: USD 7,5 millones.

Empresa encargada del traslado: Consorcio Suez – Ecuambiente.

Fecha del traslado: 18 de agosto 2020

En enero de 2021, como actividad complementaria, EP Petroecuador suscribió un contrato con la empresa Incinerox Cía. Ltda., para la gestión y tratamiento de 7.400 toneladas de residuos y desechos, por un valor de **USD 2’981.870,40** y con un plazo de ejecución de 730 días.

#PetroecuadorAlFuturo

COMERCIALIZACIÓN NACIONAL

2020 *Rendición de Cuentas*

CIFRAS Y LOGROS DESTACADOS

INDICADOR 'DÍAS DE STOCK'

Cumplimiento anual de 219,23%

Con un promedio anual de 20,83 días

ABASTECIMIENTO MERCADO INTERNO

22,13 millones de barriles

Cumplimiento trimestral del 90,93%

47 Gasolineras propias

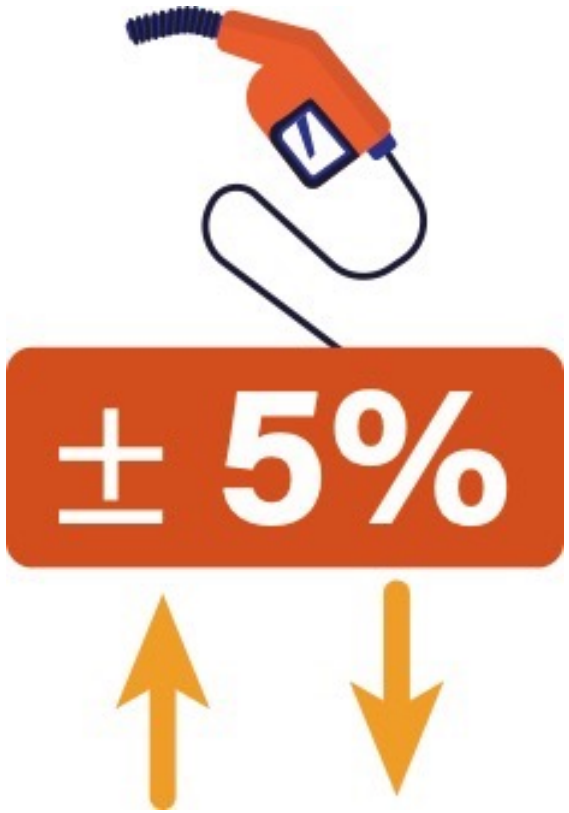
188 Gasolineras afiliadas

- Durante el cuarto trimestre, EP Petroecuador abasteció al mercado interno en todos los segmentos en los que opera y alcanzó un cumplimiento trimestral **del 90,93%, lo que equivalente a 22,13 millones de barriles**, mientras que el cumplimiento anual fue del 80,84% equivalente a 74,32 millones barriles.

- El indicador **'Días de Stock'** a nivel nacional alcanzó un cumplimiento trimestral del 135,6% con un promedio trimestral de 12,88 días, mientras que el cumplimiento anual fue de 219,23% con un promedio anual de 20,83 días. Este resultado es principalmente en respuesta a las medidas sanitarias implementadas en el país con Decreto Ejecutivo 1017 del 16 de marzo de 2020.

- La comercialización de combustibles, bajo la marca EP PETROECUADOR, se realiza a través de las **188 gasolineras afiliadas y 47 propias**, genera utilidades para el Estado ecuatoriano y afianza la fidelidad de sus clientes.

MECANISMO DE BANDA MÓVIL PARA PRECIOS DE COMBUSTIBLES



- En cumplimiento al Decreto Ejecutivo No.1054 de 19 de mayo de 2020, mediante el cual se reforma el ***"Reglamento de Regulación de Precios de Derivados de Petróleo"***, y en consideración al nuevo ***"sistema de precios de mercado para la comercialización de combustibles"***, a partir del 11 de julio de 2020, la Empresa Pública Petroecuador aplicó la fijación y publicación de los precios en terminal de las gasolinas Extra, Ecopaís (Extra con Etanol) y Diésel para los segmentos automotriz, camaronero, atunero y pesquero a través del mecanismo técnico de banda móvil del más/menos el 5%.

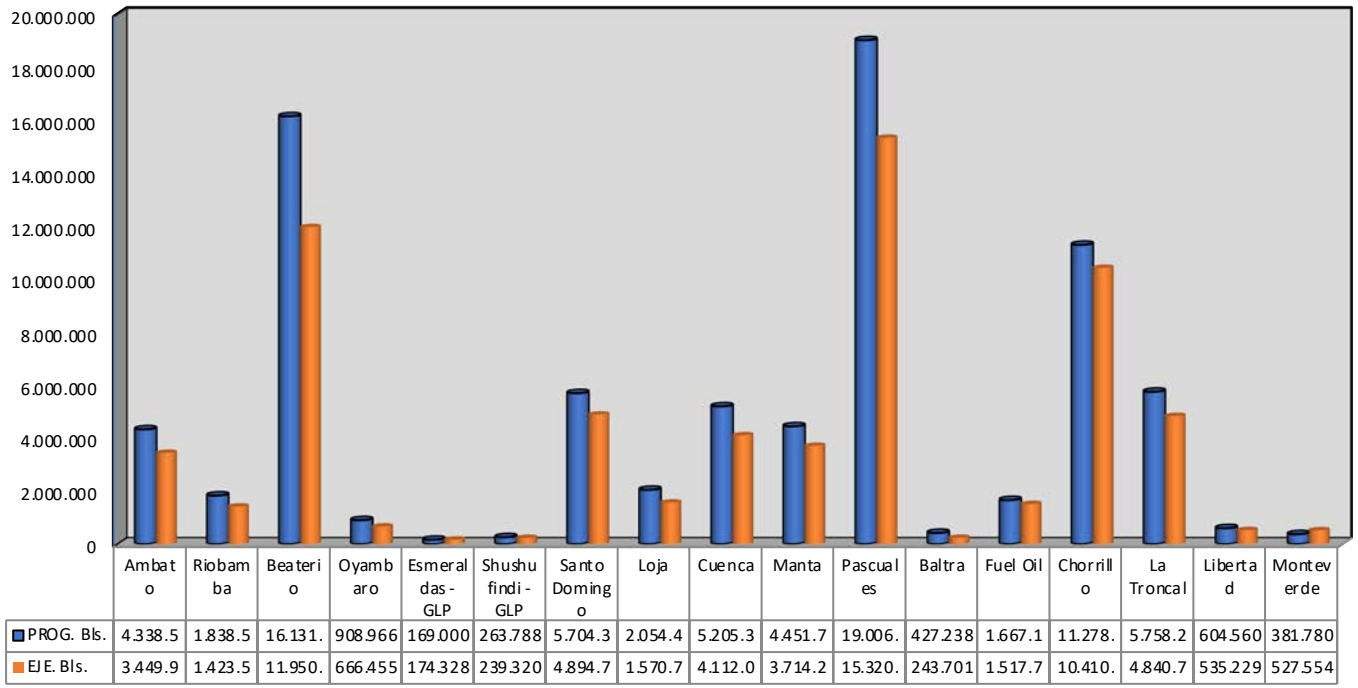
- En este contexto, EP Petroecuador realizará hasta el **día 10 de cada mes**, los cálculos en función de los costos de la abastecedora de combustibles y de los precios de venta del mes anterior, para que, a partir de las 0h00 del día 11, se reflejen los nuevos precios de los combustibles en cada una de las estaciones de servicios públicas y privadas a escala nacional.

- Este modelo de comercialización de combustibles, permite que a futuro el precio de los derivados de petróleo no se dispare al alza, por aumentos drásticos en el precio del barril del crudo referencial WTI.

VOLUMEN DESPACHADO

TERMINALES Y DEPOSITOS	POA APROBADO 2020	Volumen Despachados (Bls.) 2020			% Cump Anual POA
		Programado Ene - Dic.	Ejecución Ene - Dic.	% Cumpl Mensual Acum	
Ambato	4.338.516	4.338.516	3.449.935	79,52%	79,52%
Riobamba	1.838.552	1.838.552	1.423.551	77,43%	77,43%
Beaterio	16.131.478	16.131.478	11.950.696	74,08%	74,08%
Oyambaro	908.966	908.966	666.455	73,32%	73,32%
Esmeraldas - GLP	169.000	169.000	174.328	103,15%	103,15%
Shushufindi - GLP	263.788	263.788	239.320	90,72%	90,72%
Santo Domingo	5.704.399	5.704.399	4.894.752	85,81%	85,81%
Loja	2.054.493	2.054.493	1.570.740	76,45%	76,45%
Cuenca	5.205.367	5.205.367	4.112.051	79,00%	79,00%
Manta	4.451.790	4.451.790	3.714.226	83,43%	83,43%
Pascuales	19.006.584	19.006.584	15.320.258	80,61%	80,61%
Baltra	427.238	427.238	243.701	57,04%	57,04%
Fuel Oil	1.667.146	1.667.146	1.517.763	91,04%	91,04%
Chorrillo	11.278.512	11.278.512	10.410.837	92,31%	92,31%
La Troncal	5.758.234	5.758.234	4.840.738	84,07%	84,07%
Libertad	604.560	604.560	535.229	88,53%	88,53%
Monteverde	381.780	381.780	527.554	138,18%	138,18%
TOTAL	**80.190.403**	**80.190.403**	**65.592.134**	**81,80%**	**81,80%**

Cumplimiento de POA Terminales y Depósitos - 2020



	Ambato	Riobamba	Beaterio	Oyambaro	Esmeraldas - GLP	Shushufindi - GLP	Santo Domingo	Loja	Cuenca	Manta	Pascuales	Baltra	Fuel Oil	Chorrillo	La Troncal	Libertad	Monteverde
PROG. Bls.	4.338.5	1.838.5	16.131.	908.966	169.000	263.788	5.704.3	2.054.4	5.205.3	4.451.7	19.006.	427.238	1.667.1	11.278.	5.758.2	604.560	381.780
EJE. Bls.	3.449.9	1.423.5	11.950.	666.455	174.328	239.320	4.894.7	1.570.7	4.112.0	3.714.2	15.320.	243.701	1.517.7	10.410.	4.840.7	535.229	527.554

#PetroecuadorAlFuturo

COMERCIO INTERNACIONAL

2020 *Rendición de Cuentas*

COMERCIALIZACIÓN INTERNACIONAL DE CRUDO

CUADRO DE EXPORTACIONES

USD 4.151 millones

Ingreso para el país en 2020

- EP Petroecuador generó ingresos operativos por **USD 1.216 millones** debido a la actividad de exportación de crudo.
- De enero a diciembre de 2020 se generó ingresos por **USD 4.151 millones**, ya que la exportación de crudo fue de **115,63 millones de barriles**.

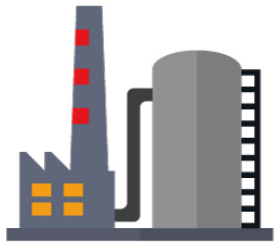
MES	BARRILES		%
	PROGRAMADO	EXPORTADO (BL)	
ENERO	9.191.000,00	10.413.876,45	113,31%
FEBRERO	8.786.000,00	8.223.302,02	93,60%
MARZO	11.069.507,50	11.904.109,77	107,54%
ABRIL	5.042.000,00	4.901.108,24	97,21%
MAYO	8.453.000,00	7.618.547,63	90,13%
JUNIO	8.530.000,00	10.263.796,70	120,33%
JULIO	8.919.000,00	9.486.068,13	106,36%
AGOSTO	10.094.000,00	10.608.910,77	105,10%
SEPTIEMBRE	10.295.000,00	10.954.998,62	106,41%
OCTUBRE	10.090.000,00	10.350.587,41	102,58%
NOVIEMBRE	9.815.000,00	10.017.049,49	102,06%
DICIEMBRE	11.782.000,00	10.891.343,32	92,44%
TOTAL	**112.066.507,50**	**115.633.698,55**	**103,18%**

COMERCIALIZACIÓN INTERNACIONAL DE DERIVADOS

CUADRO DE IMPORTACIONES

- Diésel Oil
- Diésel Premium

- Nafta Alto Octano Ron 93
- Nafta Ron 80
- Nafta Ron 85



- Cutter Stock

- Avgas
- Jet A - 1

- Gas Licuado de Petróleo (GLP)
  Propano y Butano

#PetroecuadorAlFuturo

ACCIONES FRENTE AL COVID-19

2020 *Rendición de Cuentas*

MEDIDAS PREVENTIVAS Y DE CONTROL

DURANTE LA EMERGENCIA SANITARIA

Debido a la pandemia por el Covid-19, la Subgerencia de Seguridad, Salud y Ambiente de EP Petroecuador definió protocolos sanitarios de estricto cumplimiento, tanto para el ingreso a las instalaciones de la Empresa, así como para los trabajos del personal propio y contratistas.

PROTOCOLOS IMPLEMENTADOS

- Implementación medidas generales de prevención al Covid-19.
- Protocolo de cambios de turno.
- Protocolo de bioseguridad para empresas contratistas y comercializadoras.
- Disposiciones de Seguridad, Salud y Ambiente para retorno progresivo de actividades presenciales en edificios. Prioridad para el teletrabajo
- Disposiciones para el servicio de transporte.
- Directrices para atención a clientes externos en ventanillas de los edificios de la Empresa.

INVERSIÓN PROTOCOLOS DE BIOSEGURIDAD

USD 878 081,07
Inversión

EP Petroecuador invirtió **USD 878 081.07**, para la aplicación de protocolos, adquisición y provisión de elementos de protección individual como: pruebas rápidas, respiradores, mascarillas, pantallas faciales, guantes, entre otros.

Durante el primer semestre de 2020 se iniciaron los procesos de reposición cíclica de los stocks en bodega para adquirir elementos de bioseguridad, mismos que se realizaron de manera corporativa para garantizar la calidad y oportunidad de la provisión.

CUMPLIMIENTO DE PROTOCOLOS VIGENTES

PARA DETENCIÓN DEL COVID-19

Hasta la fecha se han aplicado:

Pruebas PCR= 545

Casos positivos:208
Casos negativos: 337

La Jefatura de Salud Ocupacional definió los protocolos de vigilancia Covid-19 y de reinserción laboral, conforme a los lineamientos del Ministerio de Salud Pública y Resoluciones del COE Nacional.

En cumplimiento a dichos protocolos se ha realizado el seguimiento a los casos positivos y sospechosos de Covid-19 y se establecieron los cercos epidemiológicos asociados a cada caso positivo o sospechoso.

El personal que dio positivo para Covid-19 cumplió su cuarentena.

#PetroecuadorAlFuturo

PROYECTO AMAZONÍA VIVA

2020 *Rendición de Cuentas*

PROYECTO AMAZONÍA VIVA

EP Petroecuador, a través del proyecto Amazonía Viva, tiene como principal objetivo la restitución de los derechos del ambiente y de los moradores de la Amazonía ecuatoriana a vivir en un ambiente sano, mediante la eliminación definitiva de fuentes de contaminación, presentes desde hace varias décadas, con un beneficio directo a:

89 Comunidades de Sucumbíos y Orellana.

PRINCIPALES HITOS ALCANZADOS

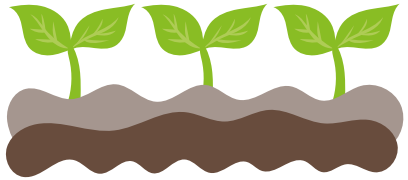
POR EL PROYECTO AMAZONÍA VIVA

AMAZONÍA VIVA

Es un proyecto ecuatoriano alineado al Plan Nacional de Desarrollo y varios Objetivos del Desarrollo Sostenible de la Agenda 2030 de la Organización de Naciones Unidas.

1,3 millones de metros cúbicos de suelos remediados
en las provincias de Orellana y Sucumbíos.

1.011 fuentes de contaminación eliminados
en las provincias de Orellana y Sucumbíos.



45 ha de área revegetada/reforestada,
utilizando 452.000 especies vegetales amazónicas producidas en sus cuatro viveros ubicados en Orellana y Sucumbíos.

SOBRE AMAZONÍA VIVA

El 92% de su nómina
corresponde a trabajadores de la Amazonía ecuatoriana. 24 % son mujeres.

USD 54,177,939
de inversión social.

15 proyectos de investigación científica
en cooperación con universidades ecuatorianas para la innovación.

Conservación de especies vegetales y saberes ancestrales
de los pueblos Kichua, Wahorani y Shuara en el Vivero Etnobotánico "Kiwashu", ubicado en el bloque 61.

RELACIONES COMUNITARIAS

2020 *Rendición de Cuentas*

PLAN DE RELACIONES COMUNITARIAS

180 talleres de socialización

6.069 participantes de las comunidades

Durante el 2020, EP Petroecuador realizó 180 talleres de socialización dirigido a 6.069 participantes de las comunidades, quienes conocieron sobre las actividades que realiza la Empresa, en cada facilidad y a escala nacional, en cumplimiento a los requisitos legales establecidos.

Fuente: Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relaciones comunitarias a nivel nacional

GESTIÓN PARA LA COMPENSACIÓN SOCIAL

38 convenios
que han permitido atender a más de:

1 millón de habitantes
de las comunidades aledañas a las zonas de operación.

En el transcurso de 2020, EP Petroecuador, a través de la Jefatura de Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias, ejecutó 38 convenios que han permitido atender a más de 1 millón de habitantes de las comunidades aledañas a las zonas de operación.

Las acciones de relaciones comunitarias, vinculadas a la compensación social, se ejecutan mediante procesos participativos de diálogo y toma de decisiones a partir del consenso para el fortalecimiento comunitario.

En este aspecto, se toman en cuenta una serie de actividades que van, desde la priorización de una necesidad insatisfecha hasta la ejecución de proyectos de desarrollo comunitario y su entrega y operación a las instancias del Estado competentes.

CONVENIOS EN EJECUCIÓN DURANTE EL 2020

JEFATURA CORPORATIVA DE RESPONSABILIDAD SOCIAL Y RELACIONES COMUNITARIAS	
CONVENIOS EN EJECUCIÓN	
NÚMERO DE CONVENIOS EN EJECUCIÓN	No. BENEFICIARIOS
38	1’000.439

INVERSIÓN SOCIAL POR PROGRAMA

Programas	1er trimestre	2do trimestre	3er trimestre	4to trimestre
Infraestructura educativa				705.432,86
Infraestructura Comunitaria				259.009,14
Infraestructura Vial		12.436.318,51	849.263,88	3.641.249,24
Saneamiento Ambiental	735.558,61	241.252,46	29.547,56	4.907.491,32
Proyectos Productivos				1.040.499,26
Responsabilidad Social				
Total	736.092,61	12.677.570,97	926.539,41	10.553.681,82

*Cifras en USD

INVERSIÓN SOCIAL POR PROVINCIA

Provincia	1er trimestre	2do trimestre	3er trimestre	4to trimestre
Manabí	299.926,60			
Cañar	435.632,01	39.730,82		939.119,29
Esmeraldas		12’436.318,51		3’641.249,24
Chimborazo		77.815,14		70.588,97
Orellana		100.970,89		583.582,94
Azuay		22.735,61		
Santa Elena			849.263,88	3’885.106,56
Santo Domingo de los Tsáchilas			26.222,56	
Sucumbíos				1’434.034,82
Guayas			3.325,00	
Total	**735.558,61**	**12.677.570,97**	**926.539,41**	**10.553.681,82**

*Cifras en USD

BENEFICIARIOS POR PROYECTOS DE COMPENSACIÓN SOCIAL

Zona	1er trimestre 2020		2do trimestre 2020		3er trimestre 2020	
	# de proyectos	# de beneficiarios	# de proyectos	# de beneficiarios	# de proyectos	# de beneficiarios
Oriente	-		1	211	-	-
Sur	2	400.995	2	-	2	15.000
Norte	-	-	4	491.168	1	240
Nacional	-	-	-	-	-	-
Total	2	400.995	7	491.379	3	15.240

Zona	Noviembre 2020	
	# de proyectos	# de beneficiarios
Oriente	16	1.600
Sur	8	25.406
Norte	2	65.819
Nacional	-	-
Total	26	92.825

#PetroecuadorAlFuturo

EFICIENCIA ENERGÉTICA

2020 *Rendición de Cuentas*

PROGRAMA DE EFICIENCIA ENERGÉTICA

FINALIDAD

- Reducir el impacto al ambiente.
- Optimizar los recursos energéticos existentes.
- Eliminar el uso de diésel.
- Reducir el uso de crudo para la generación eléctrica.
- Optimizar el gas asociado para la producción de GLP y energía eléctrica.
- Desarrollar un sistema de transmisión/distribución sólido.

Entre 2009 a 2020, EP Petroecuador puso en funcionamiento 12 facilidades de generación que emplean gas como combustible.

En el periodo 2018 a 2021, seis centrales de generación que utilizan gas asociado al petróleo entraron en funcionamiento en: Cuyabeno, Bloque 58, Sacha Norte 2, Sacha Central Fase 1, Sacha Sur, Tiputini y Sacha Central Fase 2 (Bloque 43- ITT).

PROGRAMA DE EFICIENCIA ENERGÉTICA

CIFRAS A FEBRERO 2021

RESUMEN RESULTADOS

Generación de Energía Eléctrica

POTENCIA INCORPORADA: 356 MW

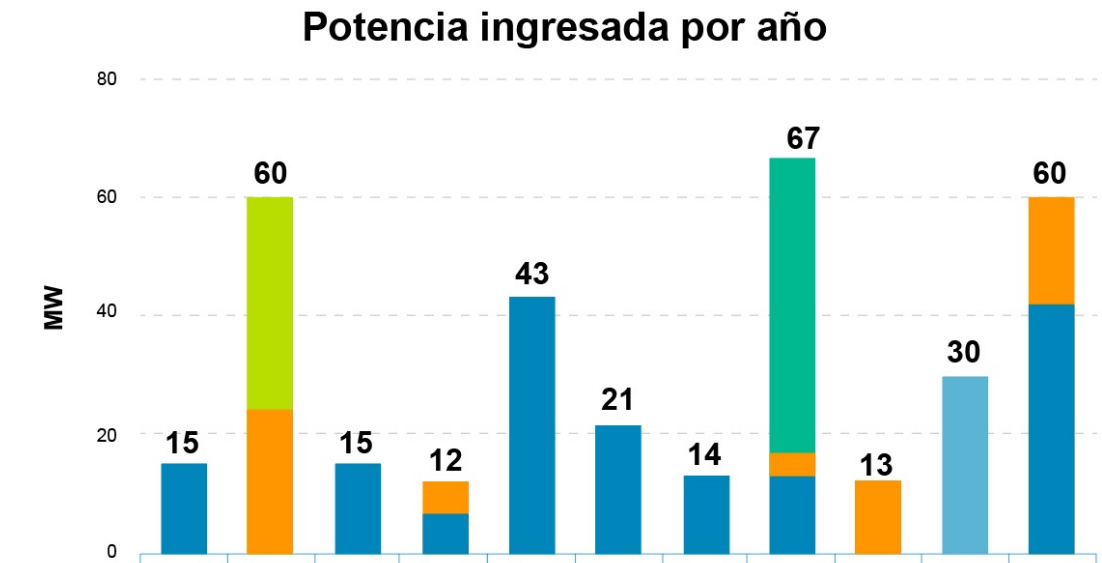
POTENCIA NOMINAL GAS Y GAS/CRUDO	CAPACIDAD IMPORTACIÓN SISTEMA NACIONAL	POTENCIA NOMINAL PUESTA EN CRUDO
95 MW	50 MW	211 MW

Sistema de Distribución

LÍNEAS DE DISTRIBUCIÓN Y TRANSMISIÓN

LONGITUD DE LÍNEAS ELÉCTRICAS DE 13.8 / 35 / 69 kV INSTALADAS	INTERCONEXIÓN SNI LONGITUD DE LÍNEAS DE 69 /138 / 230 kV A INSTALAR CELEC EP
176 Km	290 Km

CAPACIDAD DE GENERACIÓN INCORPORADA POR AÑO



	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2021
Total general	15,400	59,560	15,400	12,200	43,400	20,600	13,600	67,150	12,600	30,000	60,200
Hidroeléctrica								57,000			
Gas/Crudo		35,000									
Gas		24,560		5,200				3,150	12,600		18,200
Crudo	15,400		15,400	7,000	43,400	20,600	13,600	14,000		30,000	42,000

PROGRAMA DE EFICIENCIA ENERGÉTICA

CIFRAS A FEBRERO 2021

EP PETROECUADOR

Volumen de gas asociado optimizado (MPCS)
Total: **32,381,972**
2021: 434,547

Volumen de diésel ahorrado (gal)
Total: **827,633,349**
2021: 21,974,985

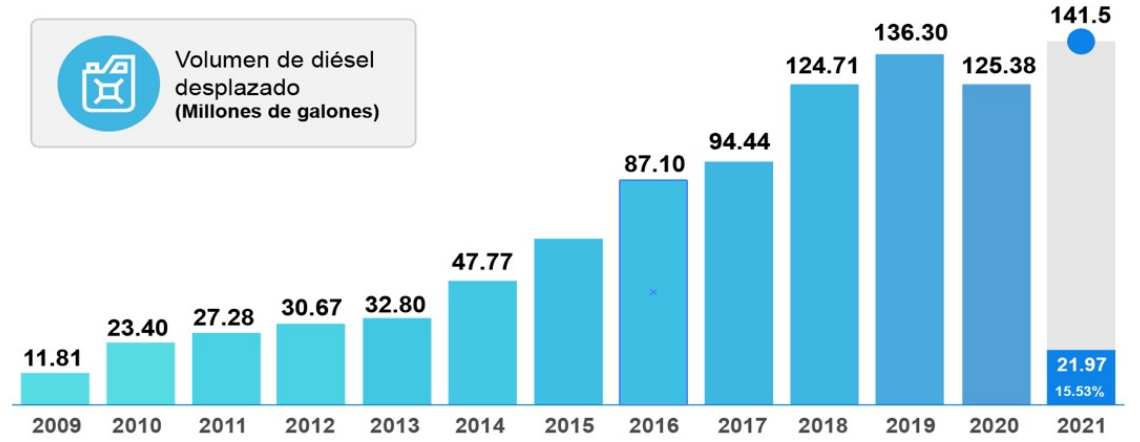
Reducción de emisiones de CO_2 (toneladas CO2)
Total: **1,942,822**
2021: 46,196

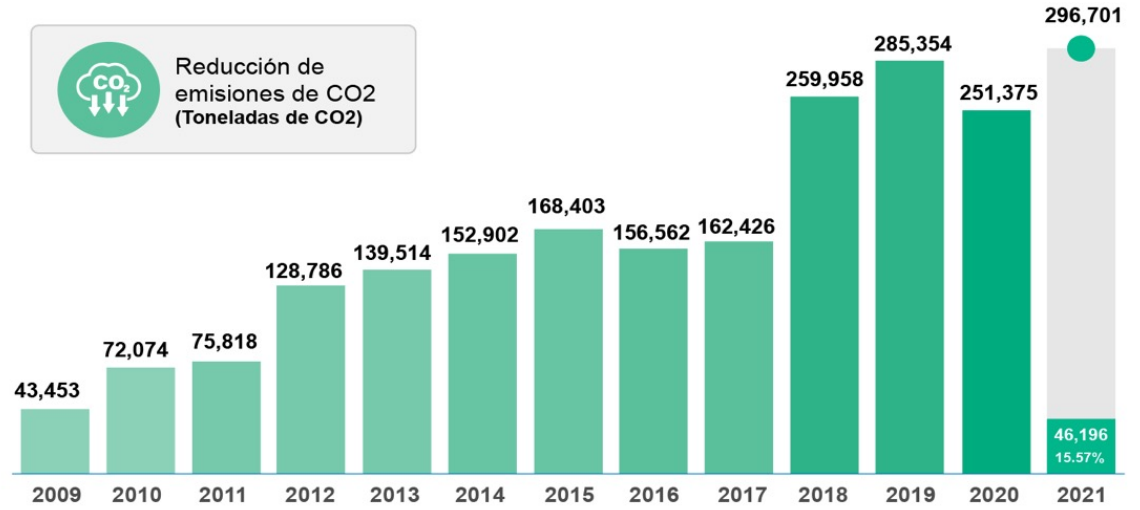
Incremento neto de barriles equivalentes de petróleo (BEP)
Total: **22,606,000**
2021: 601,663

Energía eléctrica generada con gas asociado (kWh)
Total: **2,438,542,390**
2021: 31,276,352

Ahorro económico bruto
Total: USD **1.938,456,566**
2021: 39,027,750

Ahorro económico neto
Total: USD **1,258,000,257**
2021: 27,537,348





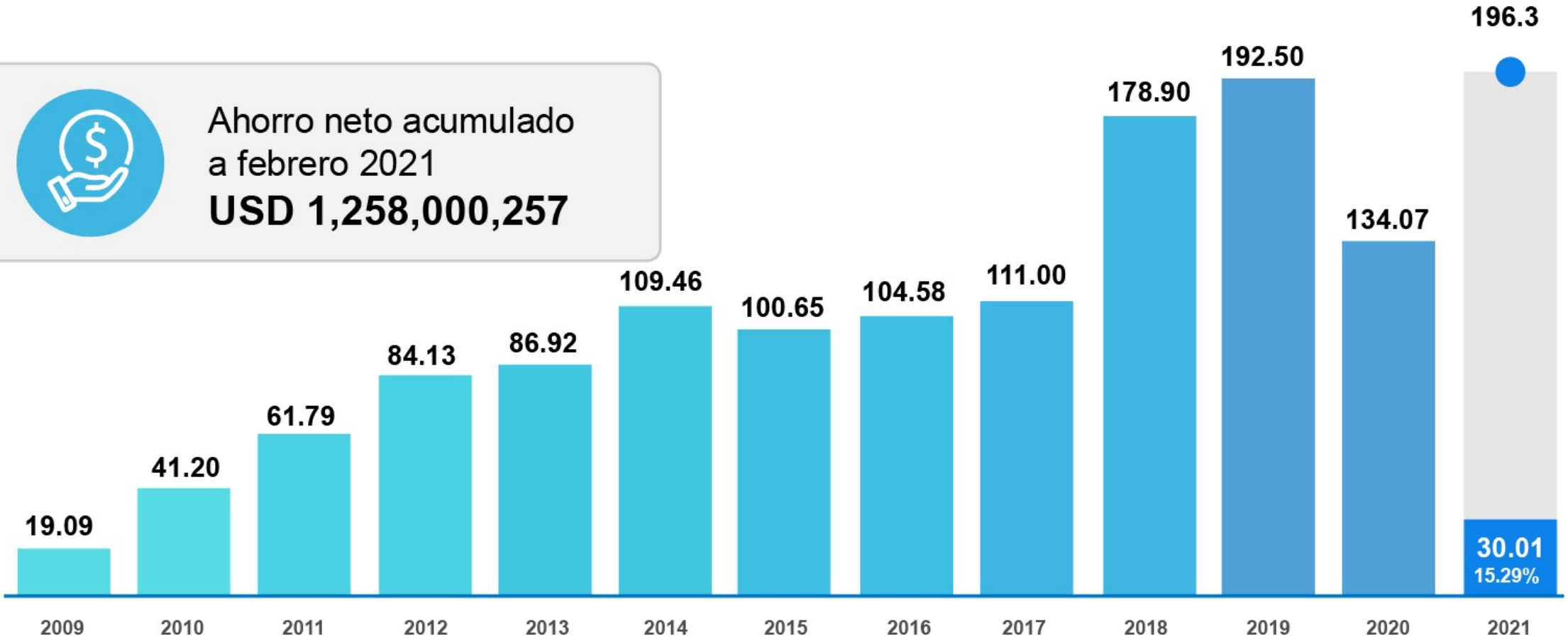
PROGRAMA DE EFICIENCIA ENERGÉTICA

AHORROS POR AÑO – DE 2009 A 2020 Y META 2021

EP PETROECUADOR

Ahorro económico neto (Millones de dólares)

Ahorro neto acumulado
a febrero 2021
USD 1,258,000,257



PROGRAMA DE EFICIENCIA ENERGÉTICA

ACCIONES PARA REDUCIR LA QUEMA DE GAS A TRAVÉS DE MECHEROS

- Utilizar el gas para generación de energía eléctrica, calentamiento de crudo, producción de GLP y gasolina natural en la Refinería de Shushufindi.
- Realizar mediciones de gas y cromatografías de los lugares con mayor potencial de utilización de gas.
- Aprovechar las facilidades de generación eléctrica con gas asociado ya desarrolladas en el Programa de Eficiencia Energética.
- Elaboración de proyectos para un suministro continuo de gas asociado, el cual permita sostener el máximo aprovechamiento de las facilidades de generación eléctrica existentes.
- Elaboración de proyectos para captar, de manera flexible, bajos volúmenes de gas asociado en cualquier punto (well pad, estación, entre otros) donde este se genere (se adapta a la dinámica del sector petrolero).

PROGRAMA DE EFICIENCIA ENERGÉTICA

ACCIONES PARA REDUCIR LA QUEMA DE GAS A TRAVÉS DE MECHEROS

Gestión permanente con organismos multilaterales para financiar proyectos o estudios en la optimización de gas

Banco Mundial: Cooperación técnica no-reembolsable para el desarrollo de los Estudios Estratégicos del Proyecto Gasoducto Virtual.

Banco Interamericano de Desarrollo BID:

1. Estudio para monetizar bajos volúmenes de gas asociado .
2. Estudios de pre-estructuración y estructuración de proyectos de reducción de quema y venteo de gas asociado.
3. Diagnósticos de marco regulatorio, institucional y de información para la reducción del Venteo, Quema (flaring) y Fuga de Gas en Argentina y Ecuador.

- **Instituto Federal de Geociencias y Recursos Naturales (BGR) - Gobierno Alemán**: Utilización de gas asociado de petróleo en Ecuador para reducir el "quemado en antorcha".

Gestión permanente con organismos internos gubernamentales

- Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (MERNNR) y Ministerio de Ambiente y Agua del Ecuador (MAAE).
- El Programa de Eficiencia Energética de EP Petroecuador ha sido considerado como una de las acciones priorizadas dentro de la NDC del Ecuador, para contribuir al proceso global de reducción de emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI).

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

EP Petroecuador utiliza energía para su producción. Dentro de su optimización y transformación empresarial ha considerado alternativas que contribuyan hacia una actividad sostenible en función de:

ACCIONES EN MARCHA

- Plan de descarbonización
- Soluciones energéticas (Gas, CELEC, SEIP)
- Aprovechamiento de energías no convencionales
- Implementación y certificación de la empresa en la ISO 50001 – Eficiencia Energética
- Iniciativa Banco Mundial: Zero Gas Routine

Contribución **a reducción de la huella de carbono** en la industria hidrocarburífera.

Eficiencia Energética

Promoción de **uso de energías limpias,** proyectos sustentables y responsables con el medio ambiente

#PetroecuadorAlFuturo

GRACIAS

www.eppetroecuador.ec

2020 Rendición de Cuentas