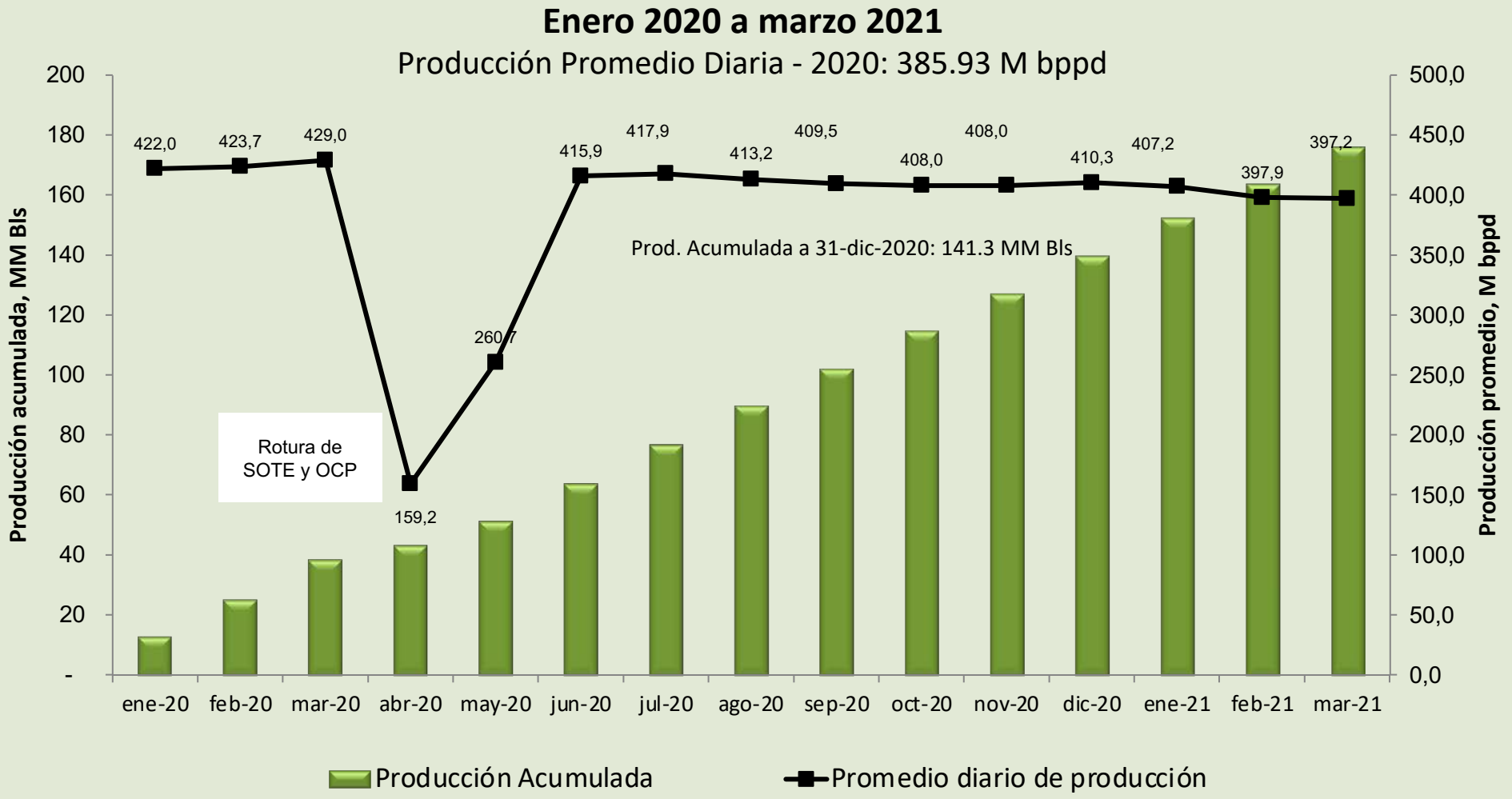
#PetroecuadorAlFuturo

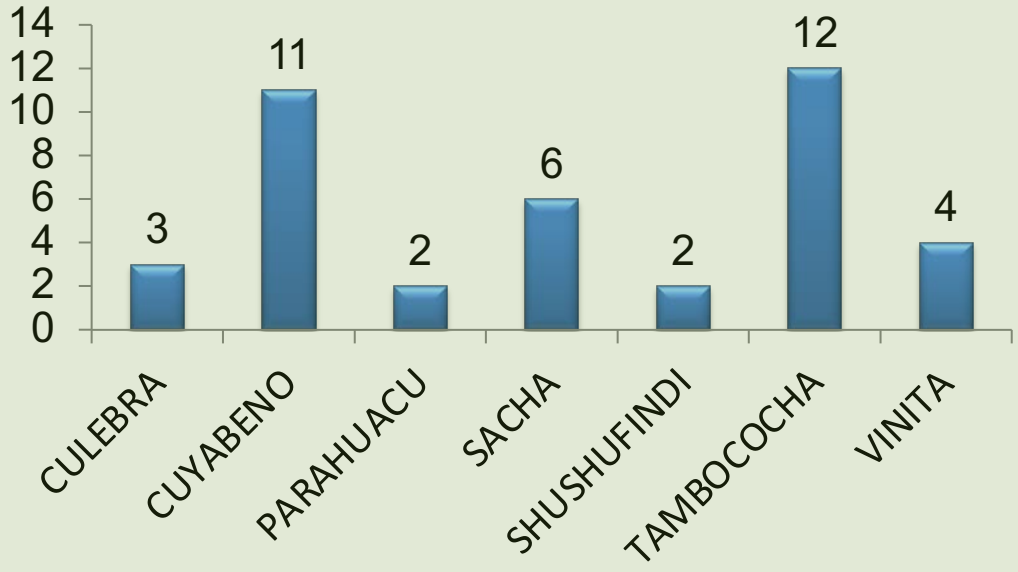
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

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:

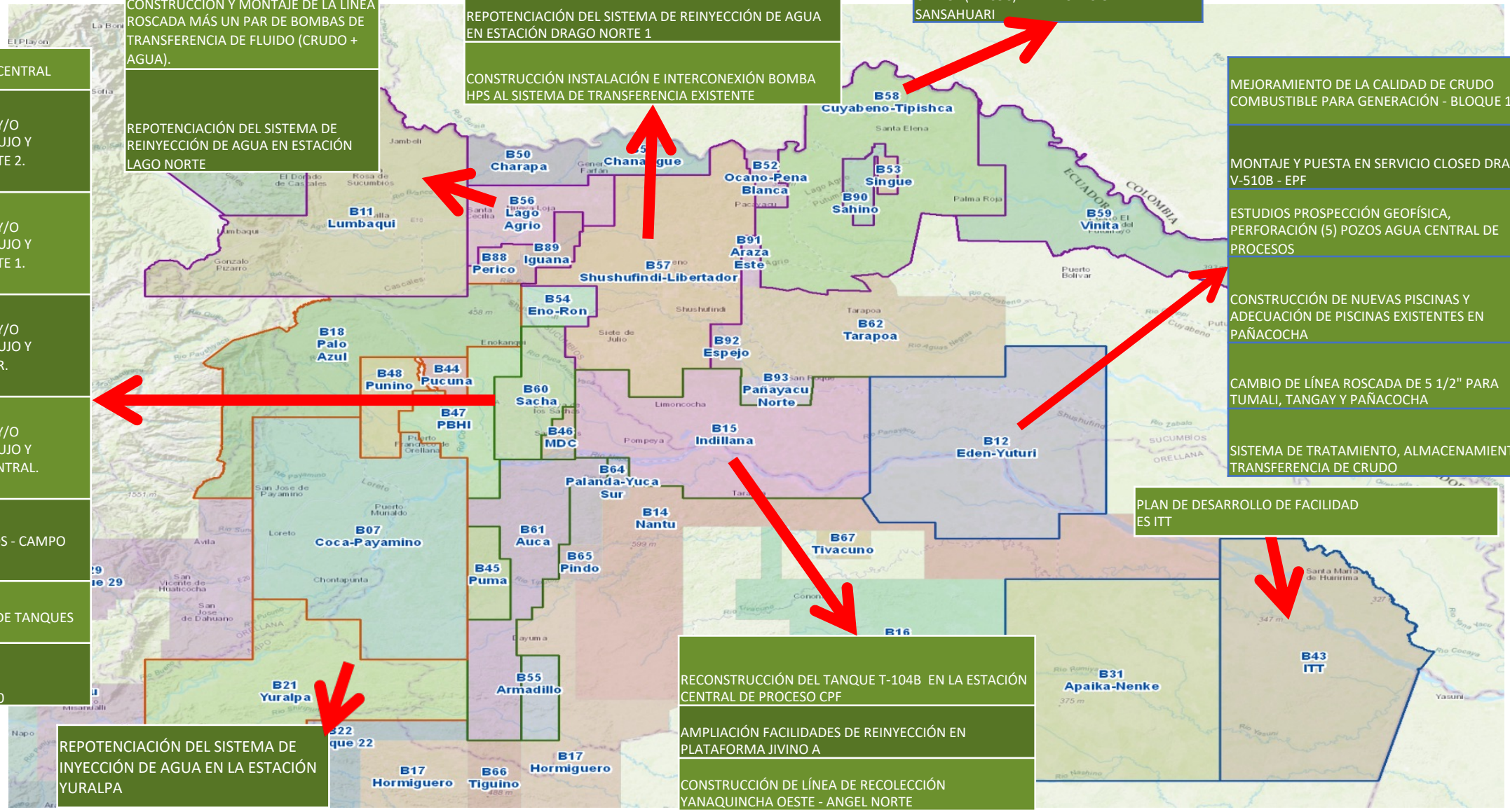
PETRÓLEO (MM BLS)	RESERVAS PROBADAS	RESERVAS PROBABLES	RESERVAS POSIBLES	RECURSOS CONTINGENTES (3C)
TOTAL EP_PETROECUADOR (MM BLS)	1,178.81	232.67	378.13	812.80

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).