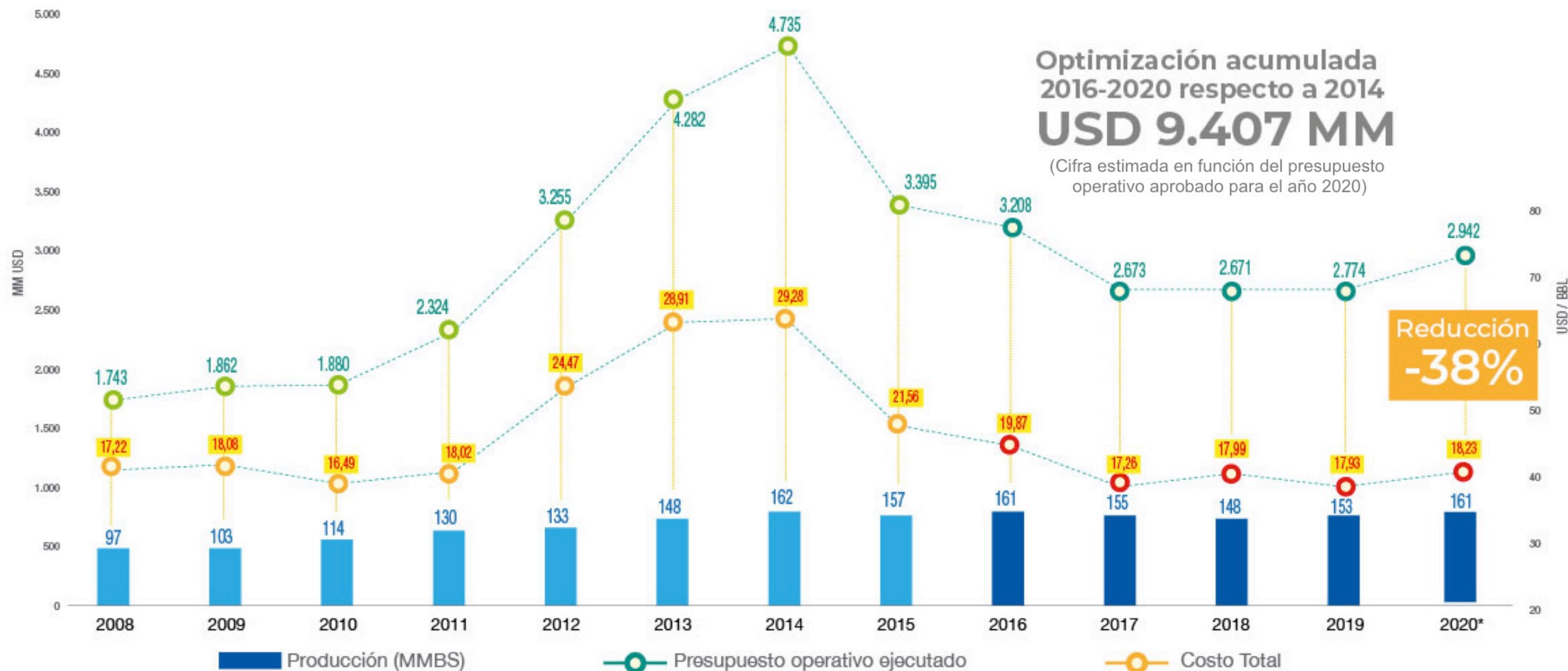


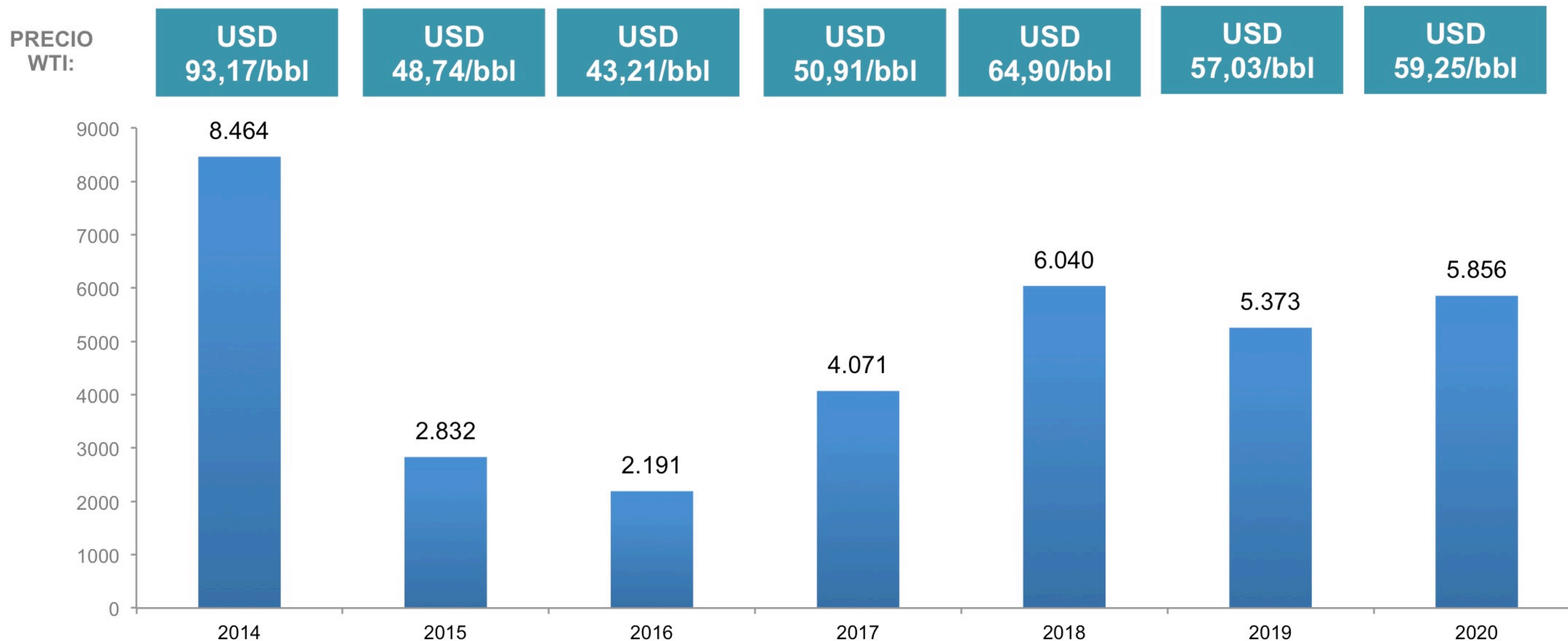
Perspectivas 2020

Evolución presupuesto operativo, producción y Costo Total



* Proyección 2020

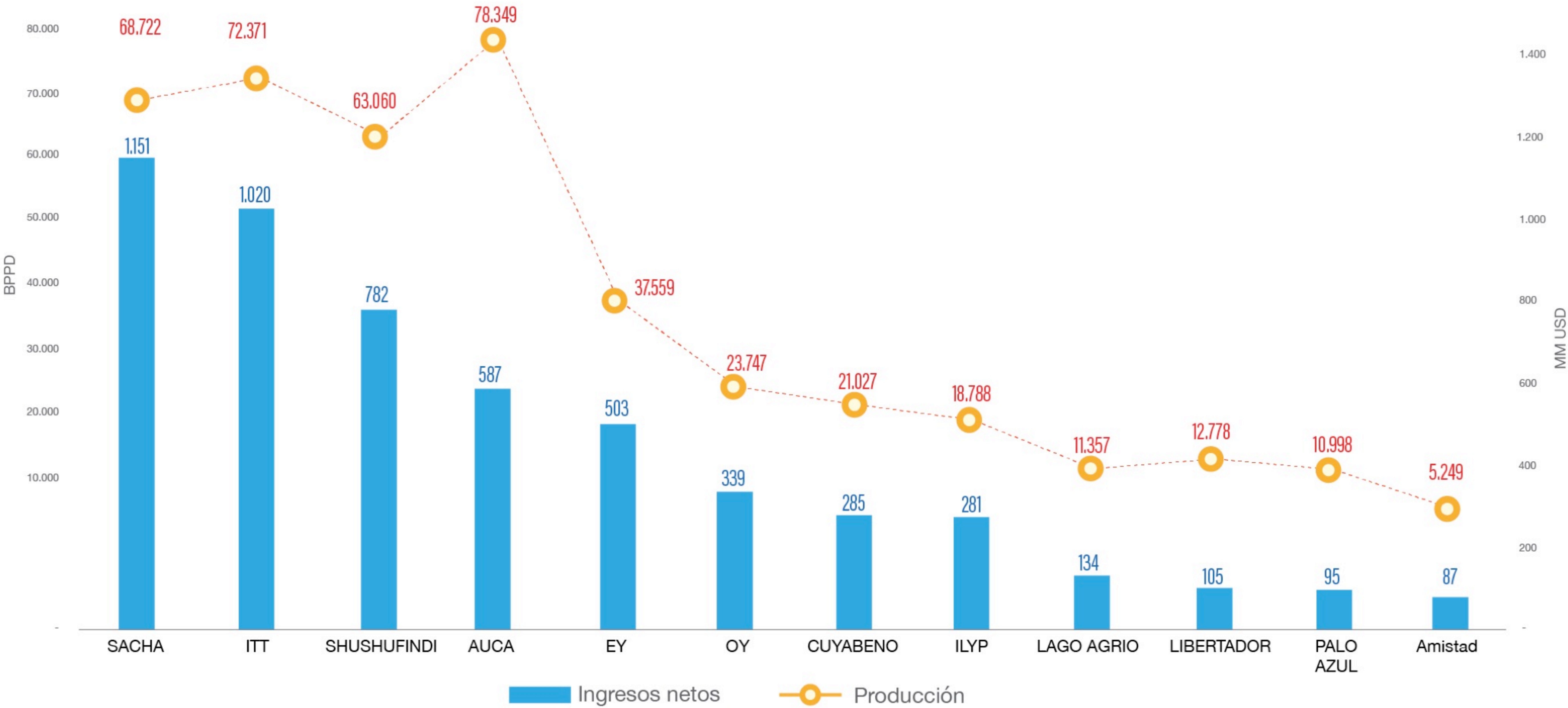
Ingresos netos generados para el Estado



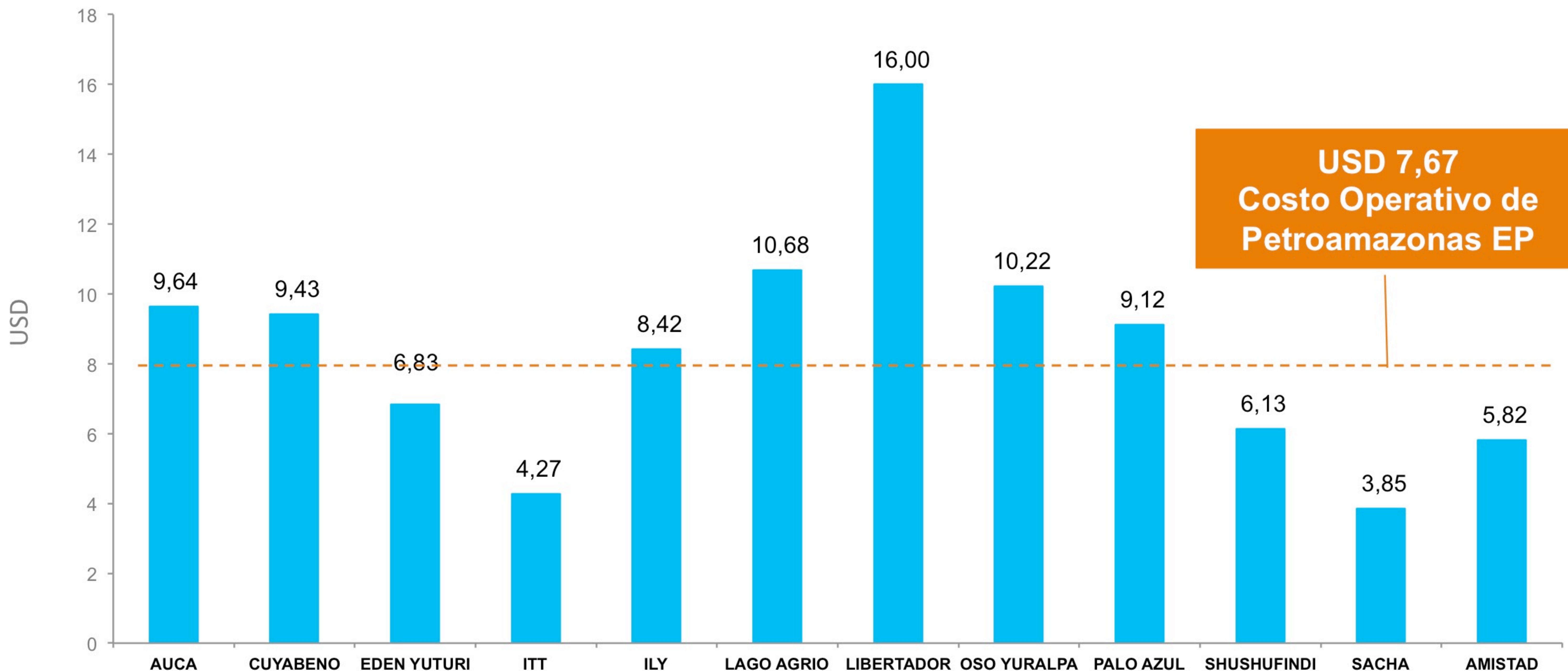
Nota: Supuestos 2020:

- (1) Precio WTI y Diferencial tomado proyección del EIA
- (2) Total deducciones tomadas del Oficio MEF-VGF-2019-0067-O, para la liquidación de Crudo que el MEF envió al BCE
- (3) Producción BOE, la cual se considera que el 100% se exporta
- (4) Se considera la Ejecución Presupuestaria de PAM de Costos e Inversiones al 100% respecto de su presupuesto anual aprobado
- (5) No se incluye ARD

Ingresos netos por activo



Costo operativo por activo

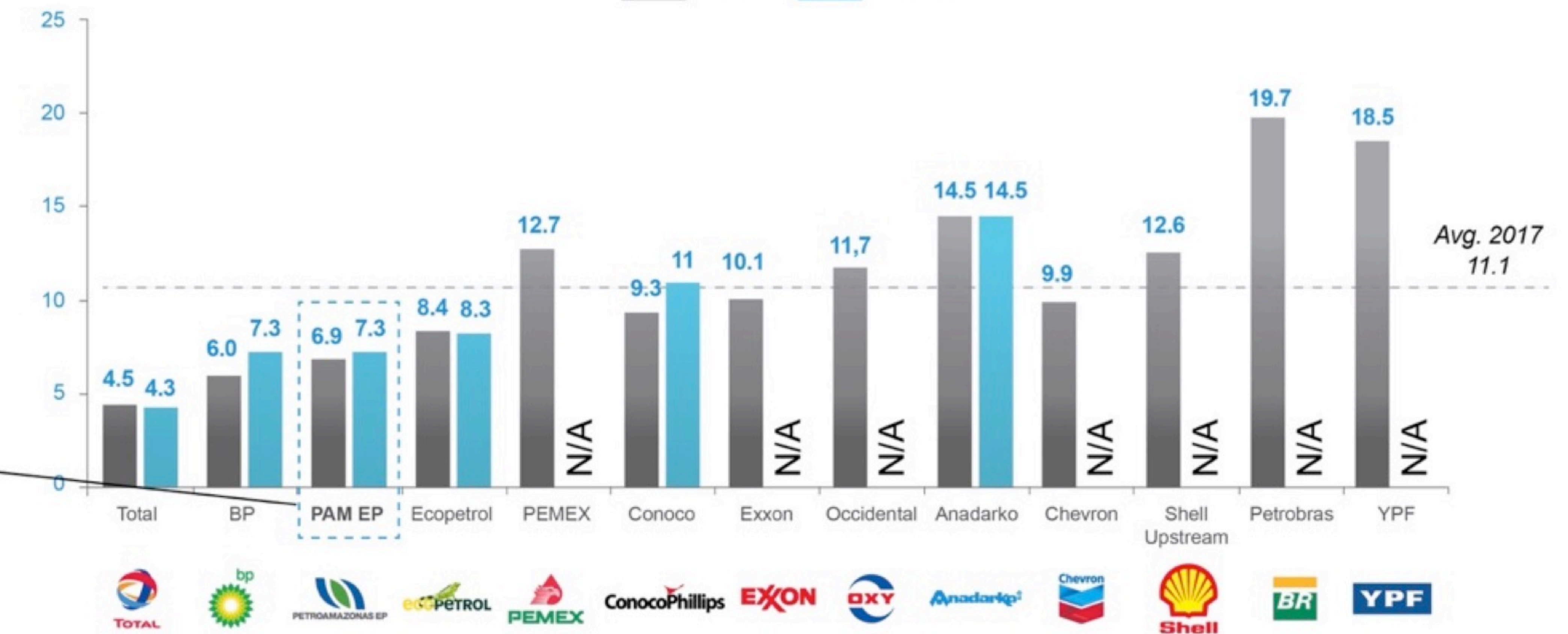
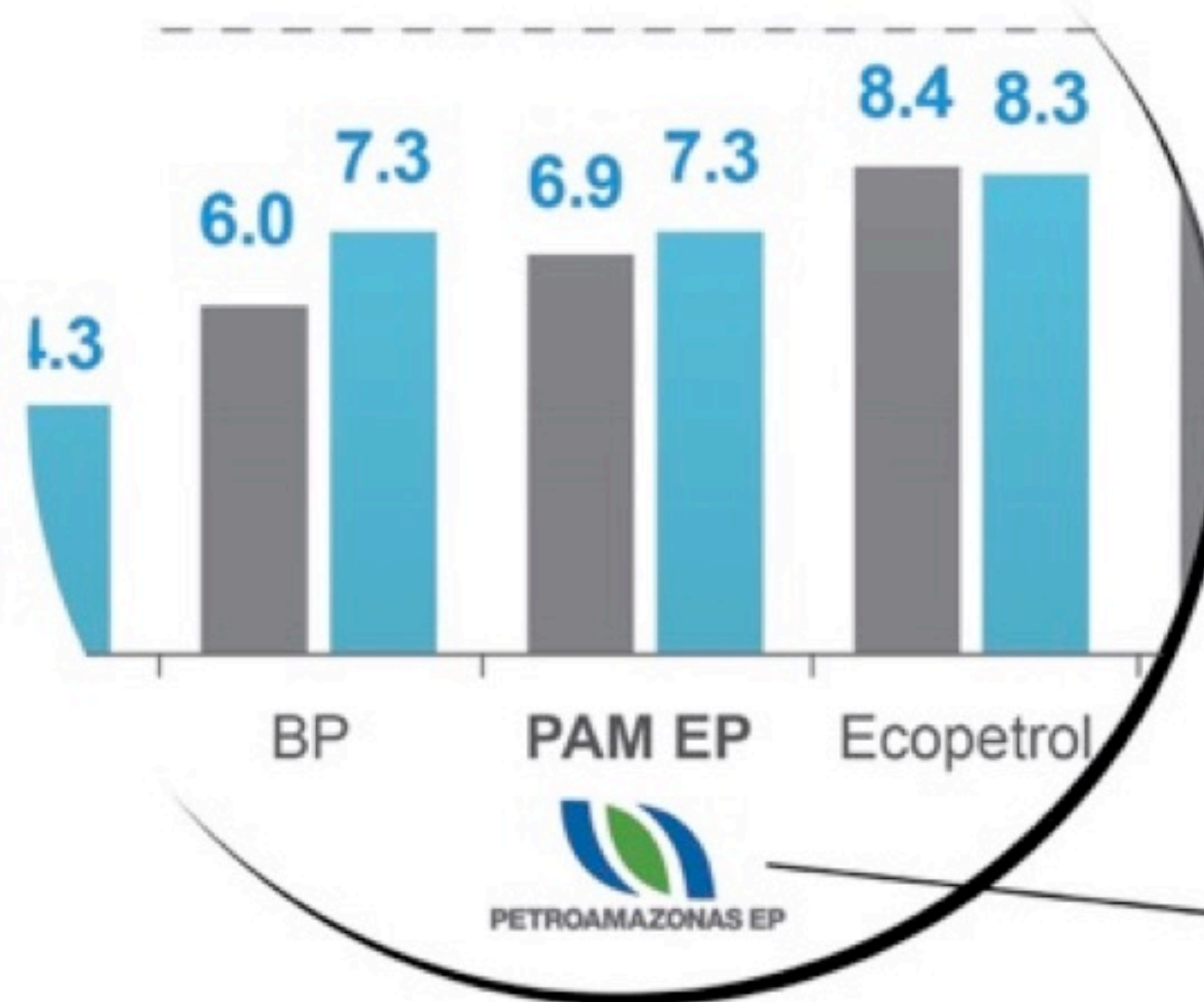


Comparativo indicadores de empresa petroleras

OPEX* / Producción

En USD / barril equivalente

2017 IH-2018

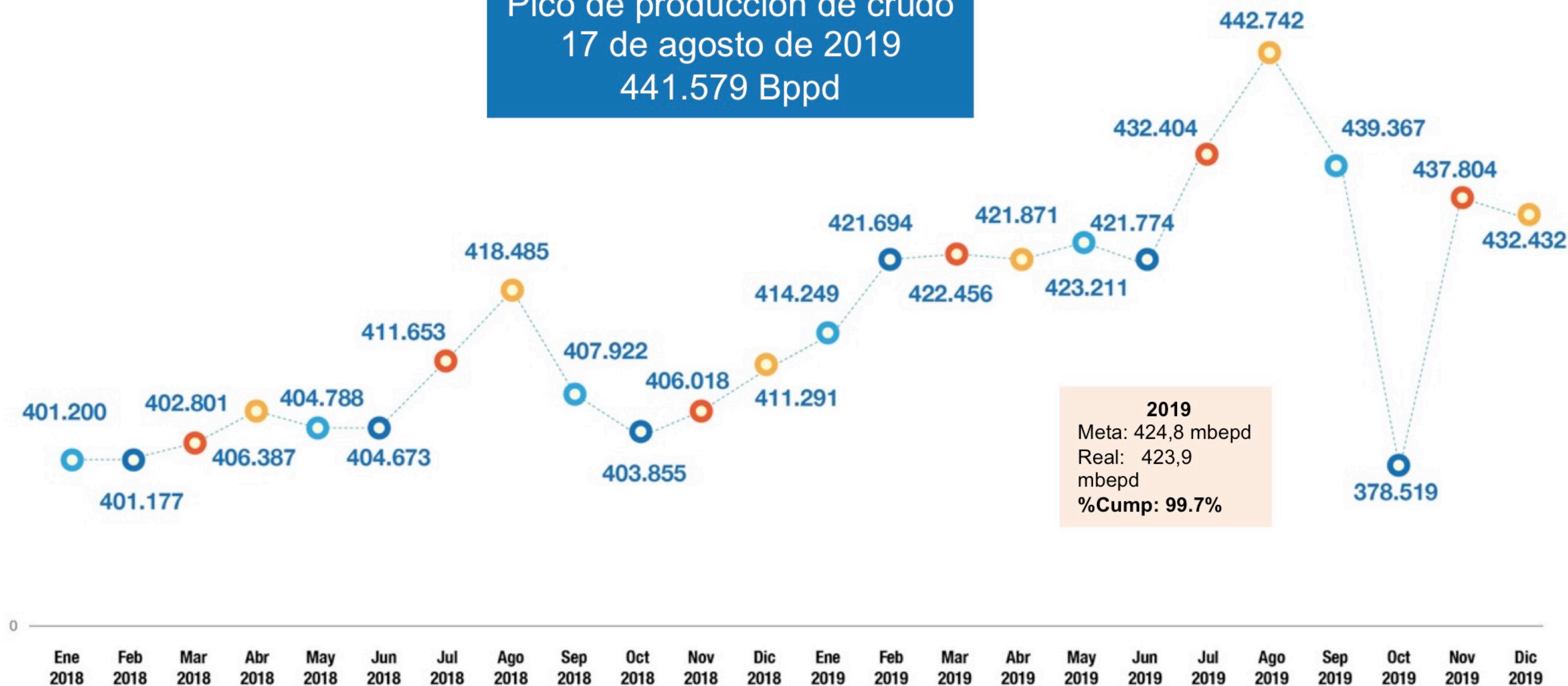


Fuente: SEC Filings 2017 y 2018; PAM EP; Análisis Arthur D. Little
 *Los costos de producción excluyen depreciaciones y amortizaciones e impuestos

Arthur D Little

Evolución de la producción enero 2018 a diciembre 2019

Pico de producción de crudo
17 de agosto de 2019
441.579 Bppd

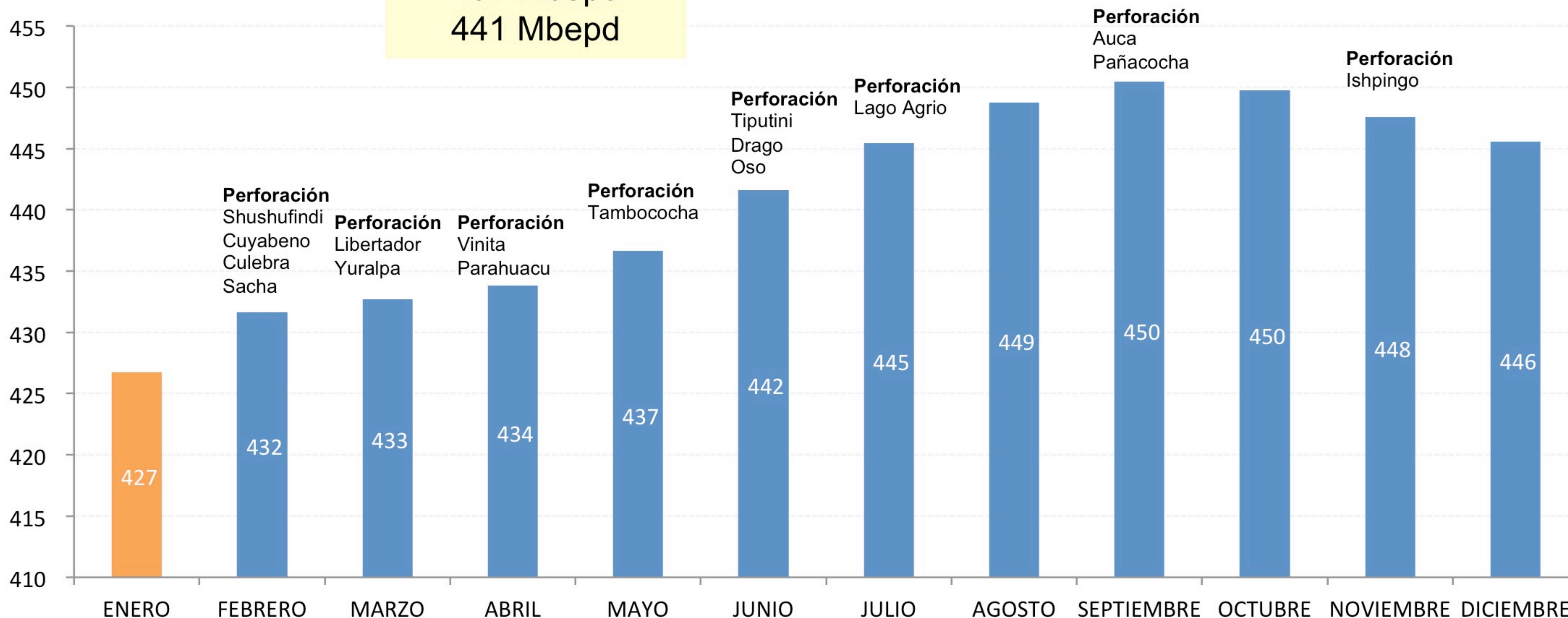


Nota: Marcador WTI proporcionado por el Ministerio de Economía y Finanzas (MEF)

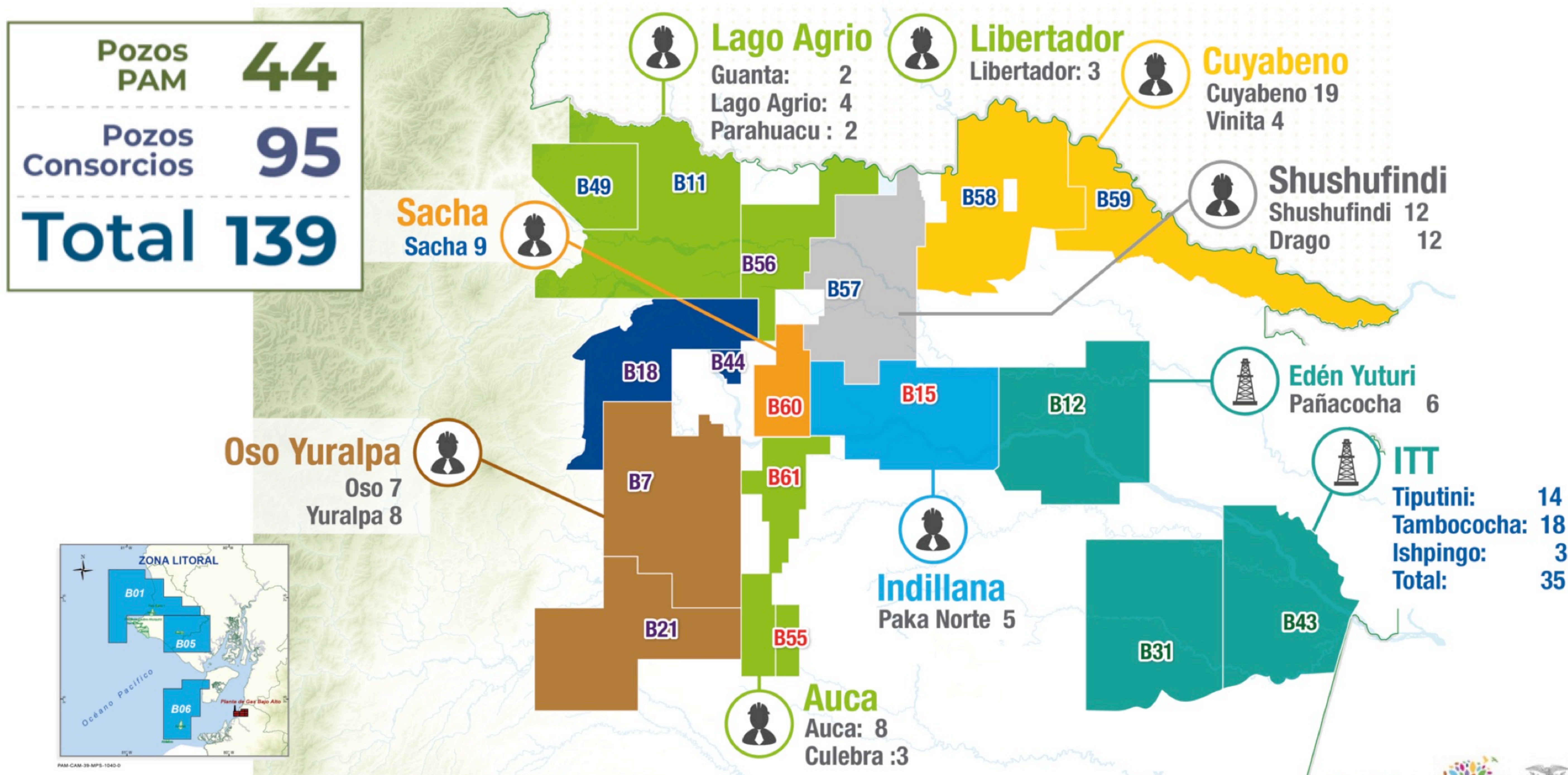
Perfil de producción 2020

Objetivo 2020
437 Mbopd
441 Mbepd

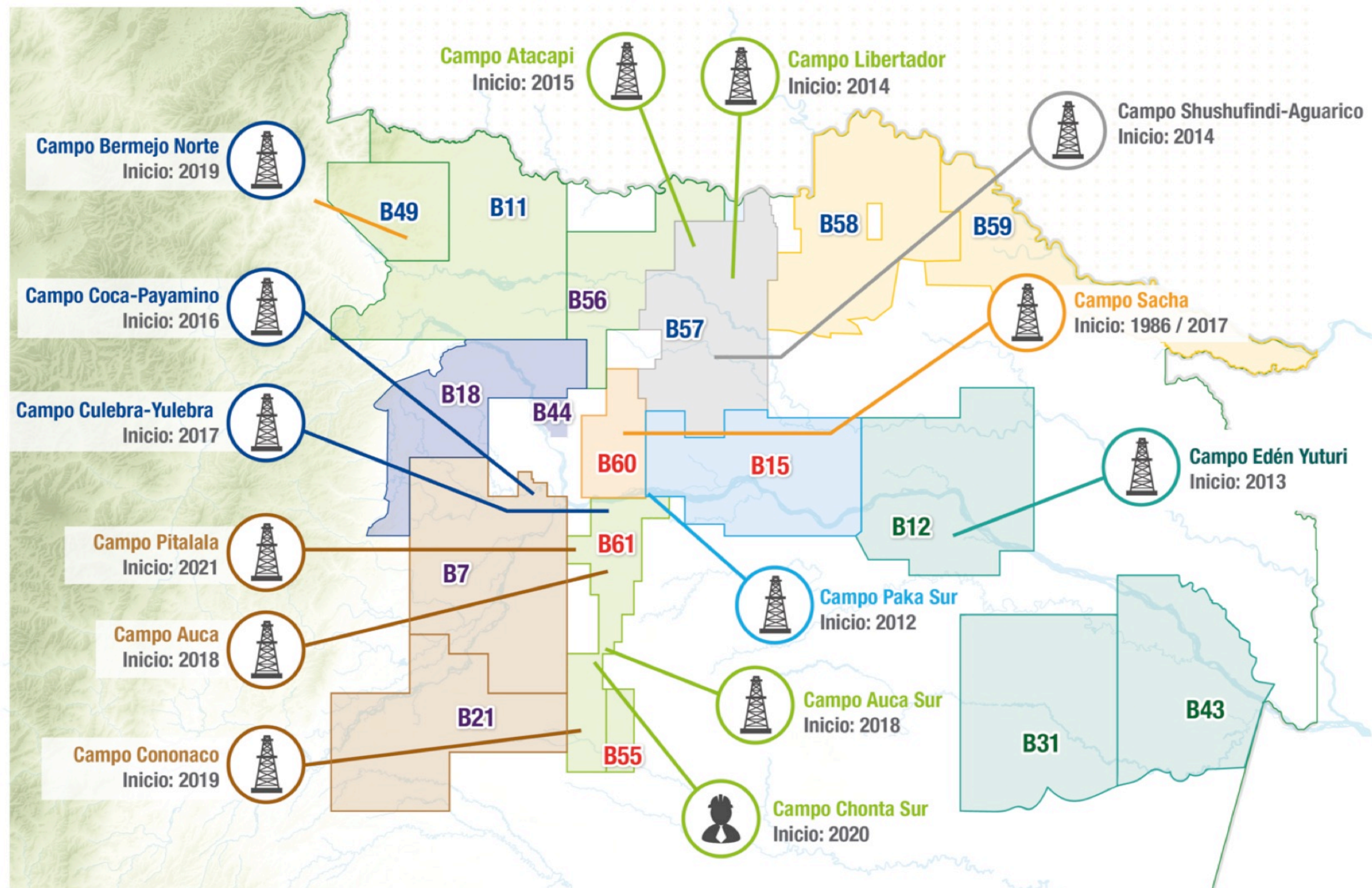
Masificación de inyección de agua en los Activos
Auca, Sacha y Shushufindi



Programa de perforación Petroamazonas EP 2020



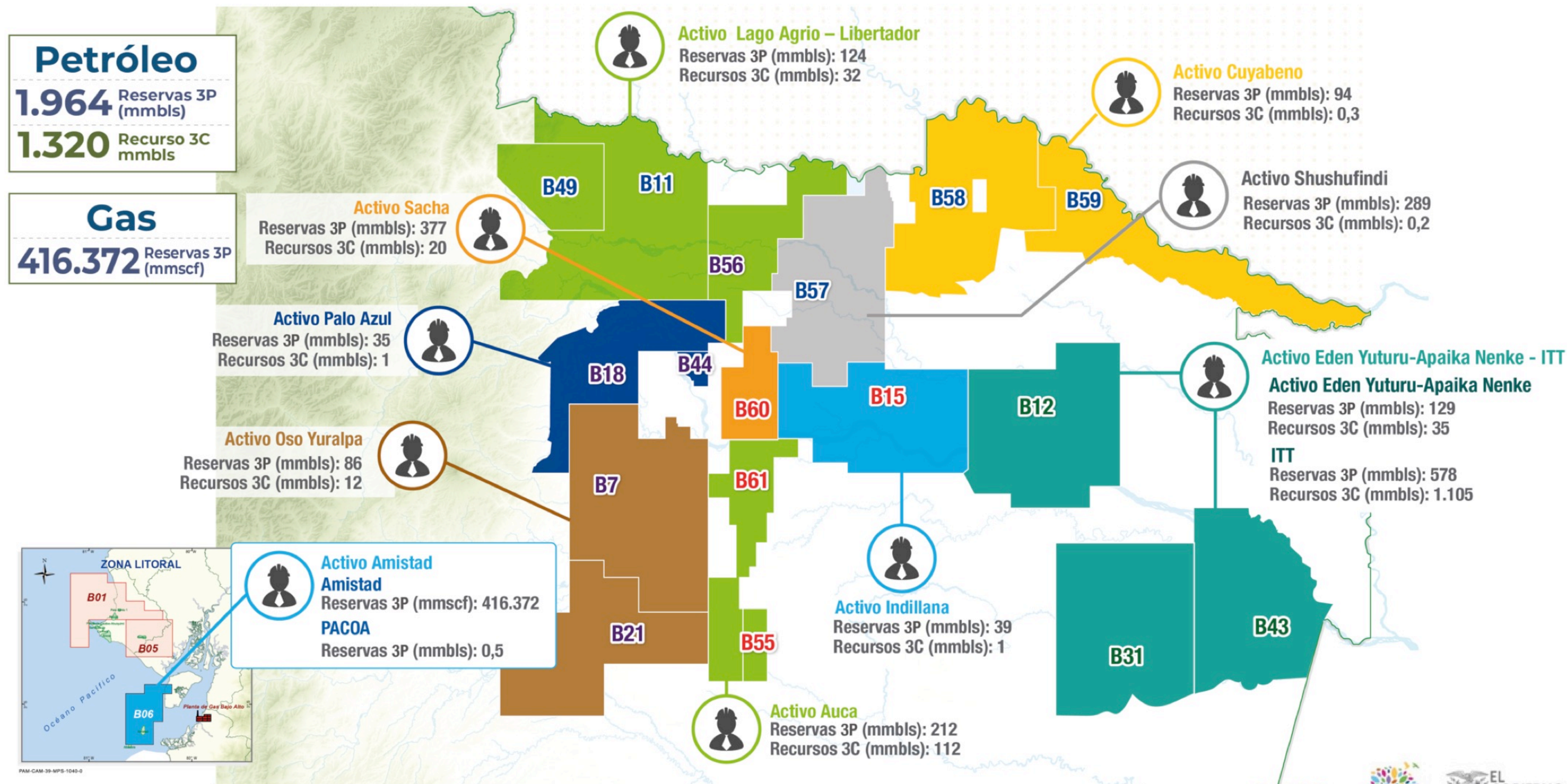
Proyectos de recuperación secundaria



**14 CAMPOS
CON RECUPERACIÓN
SECUNDARIA**

**184 MILONES
DE BARRILES
EN RECUPERACIÓN MEJORADA**

Reservas y recursos Petroamazonas EP





This Certificate is valid for the following product or service ranges:
Exploration, Production and Transportation Oil Activities, for
Blocks: 12, 15, 18, 21, 31, Pads OSO A, OSO B, OSO G, in Block
7, Eden Yuturi- Lago Agrio Pipeline and Administration Activities
Located in Quito.

Implementación de ISO 37001
Antisoborno



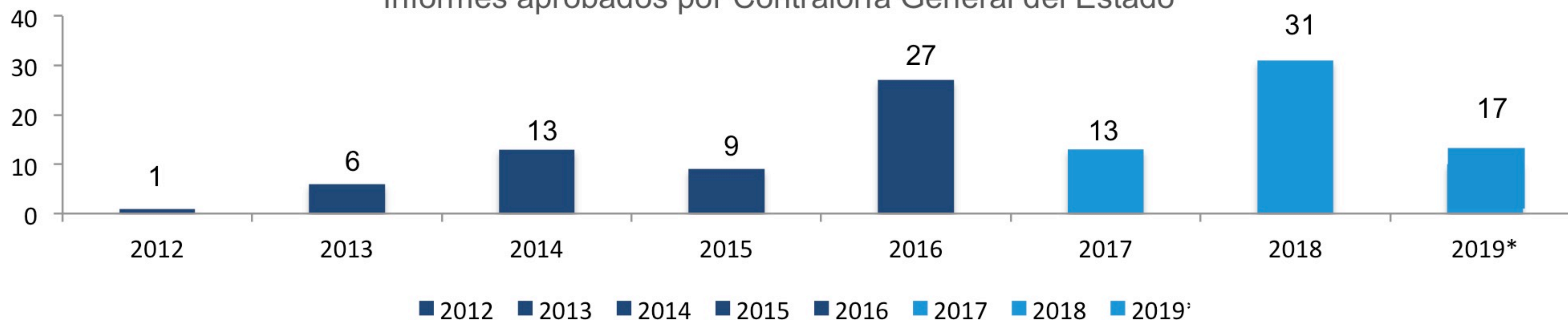
ISO 9001
BUREAU VERITAS
Certification



- Diseño, construcción y mantenimiento de facilidades para las actividades exploración y explotación de hidrocarburos
- Mantenimiento de las unidades transporte aéreo de Petroamazonas EP - Actividades de soporte administrativo.

Transparencia en la gestión

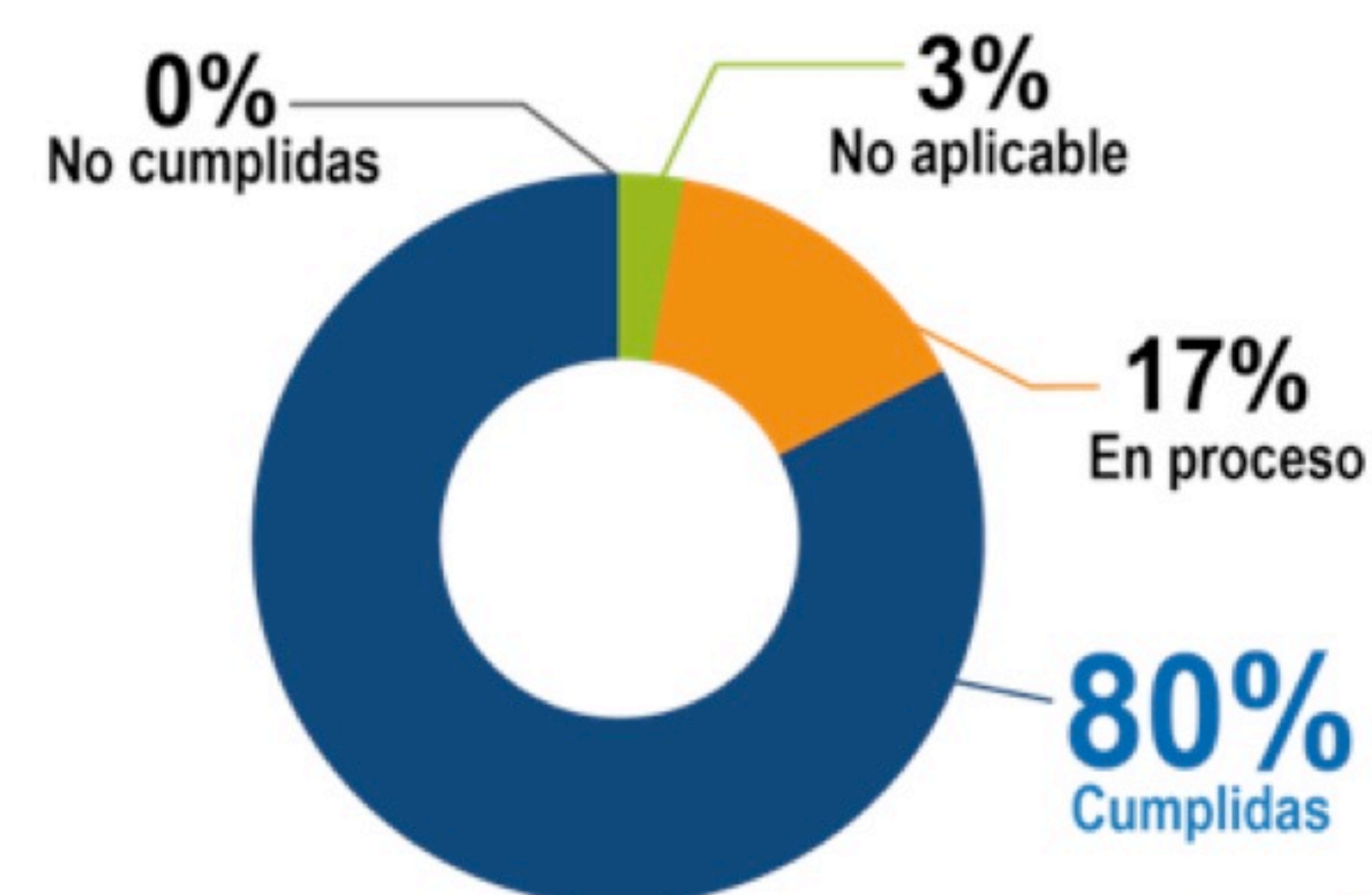
Informes aprobados por Contraloría General del Estado



123 informes de CGE que contienen 1.080 recomendaciones bajo el siguiente detalle:

Entidad	No. de Informes	No. de Recomendaciones	ESTADO DE CUMPLIMIENTO		
			Cumplidas	Parcialmente Cumplidas	No aplicables
Contraloría General del Estado	41	410	294	95	21
Gerencia de Auditoría Interna de PETROAMAZONAS EP	65	607	509	97	1
EP PETROECUADOR relacionados con actividad de PETROAMAZONAS EP	17	63	50	6	7
TOTAL	123	1080	853	198	29

Implementación de recomendaciones emitidas por la Contraloría General del Estado



Fuente: Sistemas de Seguimiento de Recomendaciones GRC al 31 de diciembre de 2019



PETROAMAZONAS EP

Generación ELECTRICA

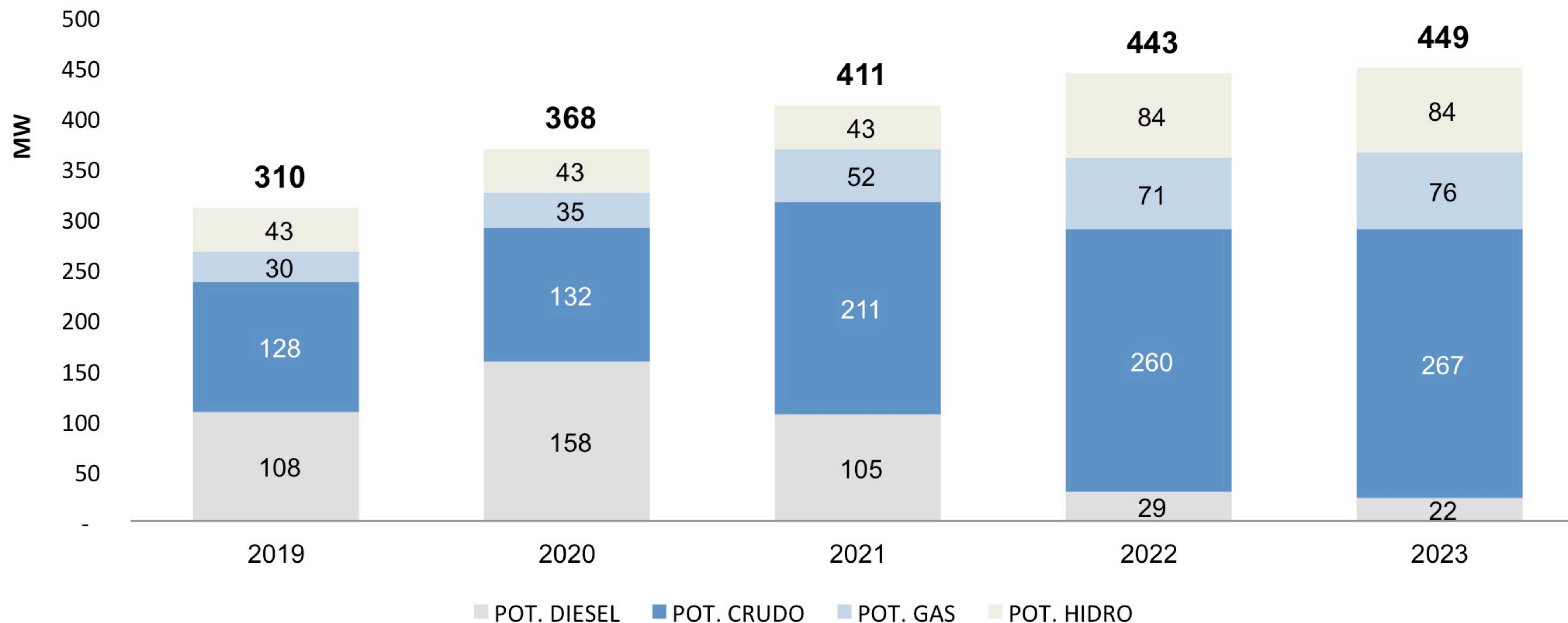
MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

Lenín



Situación Petroamazonas EP con proyectos y renta de generación a crudo

Entre el 2019 y 2023 Petroamazonas EP plantea incorporar 185 MW de potencia con crudo y gas como combustible y 41 MW de energía hidroeléctrica



Resultados del plan de Eficiencia Energética



Volumen de gas asociado optimizado (MPCS)

Total: 29,641,626

May 2017 – Dic 2019: 8,683,566



Volumen de diésel ahorrado (gal)

Total: 679,599,667

May 2017 – Dic 2019: 321,114,861



Incremento neto de barriles
equivalente de petróleo (BEP)

Total: 18,545,790

May 2017 – Dic 2019: 8,613,529



Ahorro económico bruto

Total: USD 1,686,706,841

May 2017 – Dic 2019: USD 712,812,237



Reducción de emisiones de CO₂ (ton CO₂)

Total: 1,645,120

May 2017 – Dic 2019: 652,045



Energía eléctrica generada
con gas asociado (kWh)

Total: 2,238,762,180

May 2017 – Dic 2019: 583,636,612



Ahorro económico neto

Total: USD 1,091,566,009

May 2017 – Dic 2019: USD 440,044,272

POTENCIA TOTAL:
232MW



USD 516 MILLONES
DE INVERSIÓN PRIVADA

ZONA CENTRO

SACHA -PUCUNA

POTENCIA :12 MW
DISTRIBUCIÓN: 8 Km

POT. POR COMBUSTIBLE:
GAS: 12,0 MW

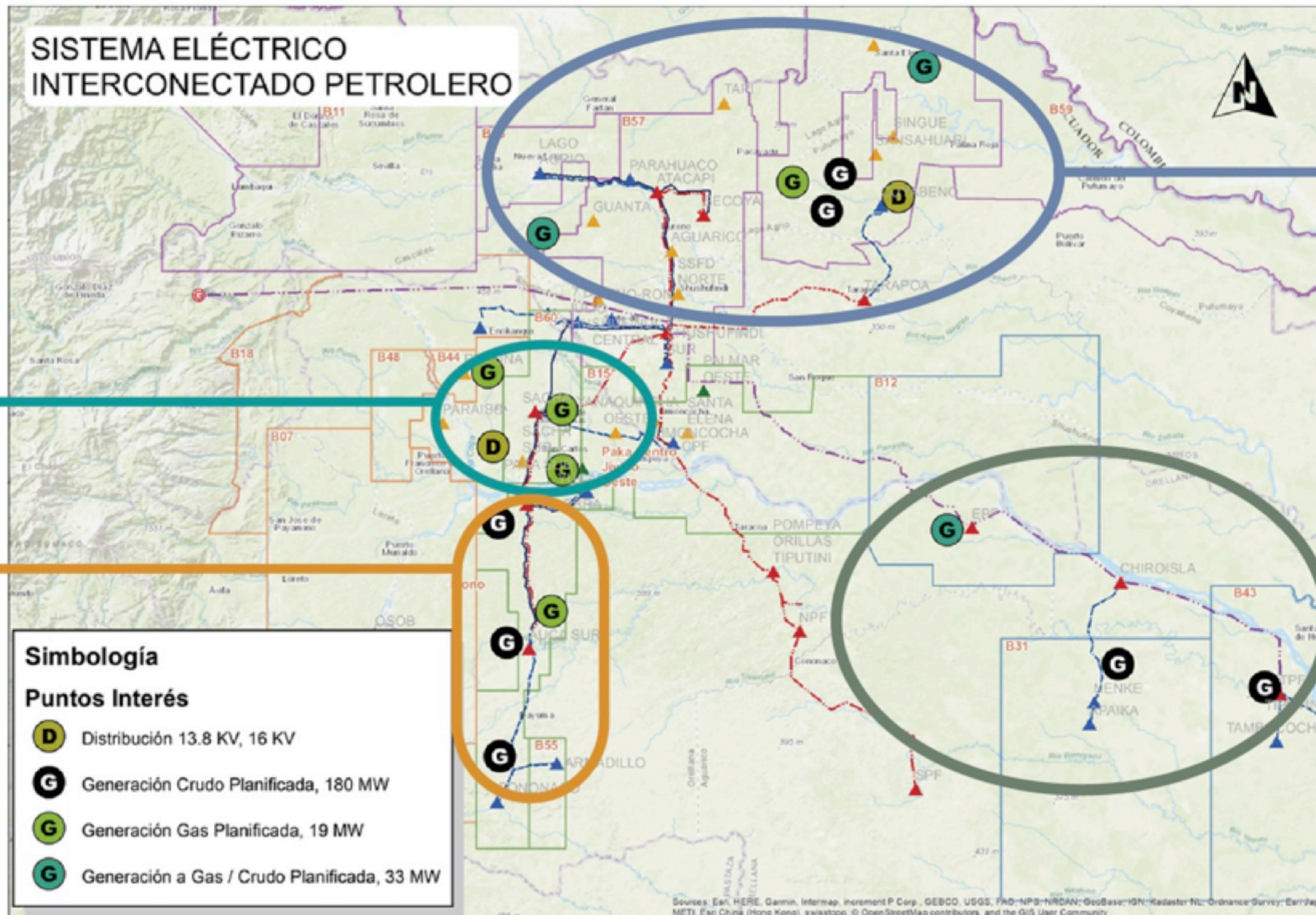
ZONA SUR

AUCA, CULEBRA Y RUMIYACU

POTENCIA : 72 MW

POT. POR COMBUSTIBLE:
CRUDO: 67,6 MW
GAS: 4,0 MW

SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO PETROLERO



Simbología

Puntos Interés

- D** Distribución 13.8 KV, 16 KV
- G** Generación Crudo Planificada, 180 MW
- G** Generación Gas Planificada, 19 MW
- G** Generación a Gas / Crudo Planificada, 33 MW

- G** 33 MW
- G** 19 MW
- G** 180 MW
- G** 16 km

ZONA NORTE

CUYABENO, SANSAHUARI, VHR Y GUANTA

POTENCIA : 29MW
DISTRIBUCIÓN: 8 Km

POT. POR COMBUSTIBLE:
CRUDO: 13,6 MW
GAS/CRUDO: 12,0 MW
GAS: 3,0 MW

ZONA ESTE

EDEN YUTURI, ITT Y APAIKA NENKE

POTENCIA :120 MW
POT. POR COMBUSTIBLE:
CRUDO: 99,0 MW
GAS/CRUDO: 21,0 MW



PETROAMAZONAS EP

Desarrollo del Bloque 43 ITT

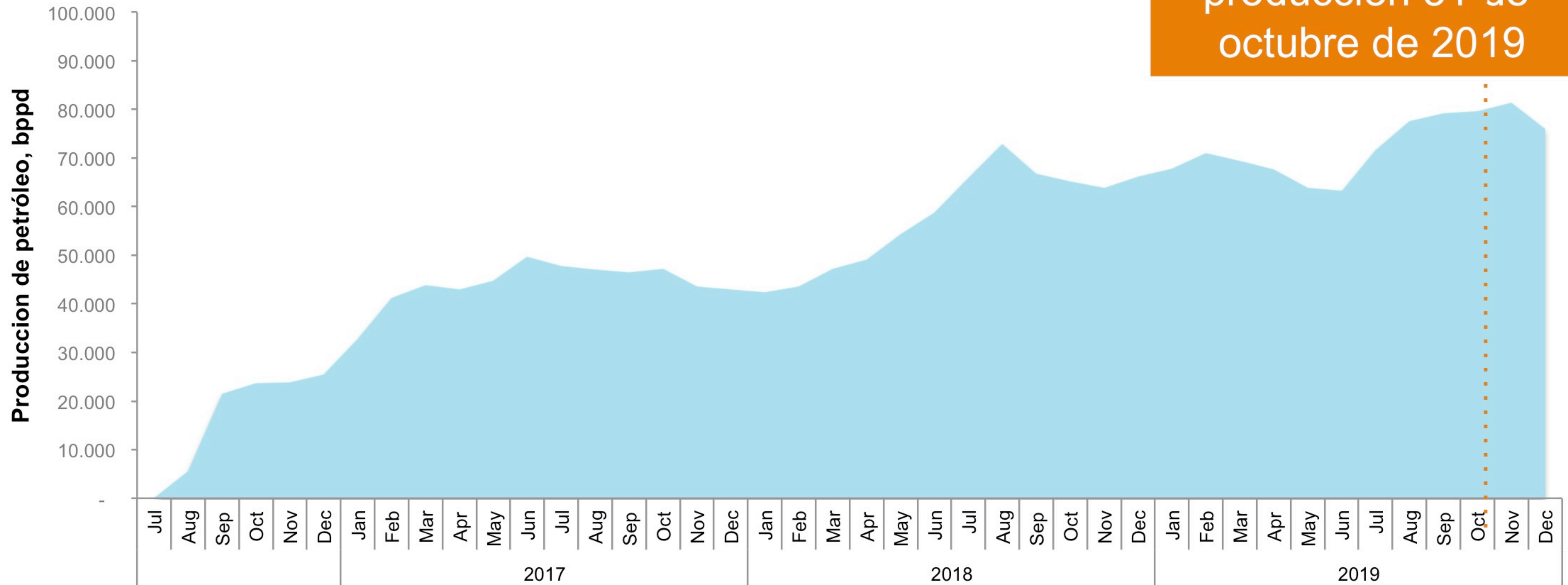
MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

Lenín



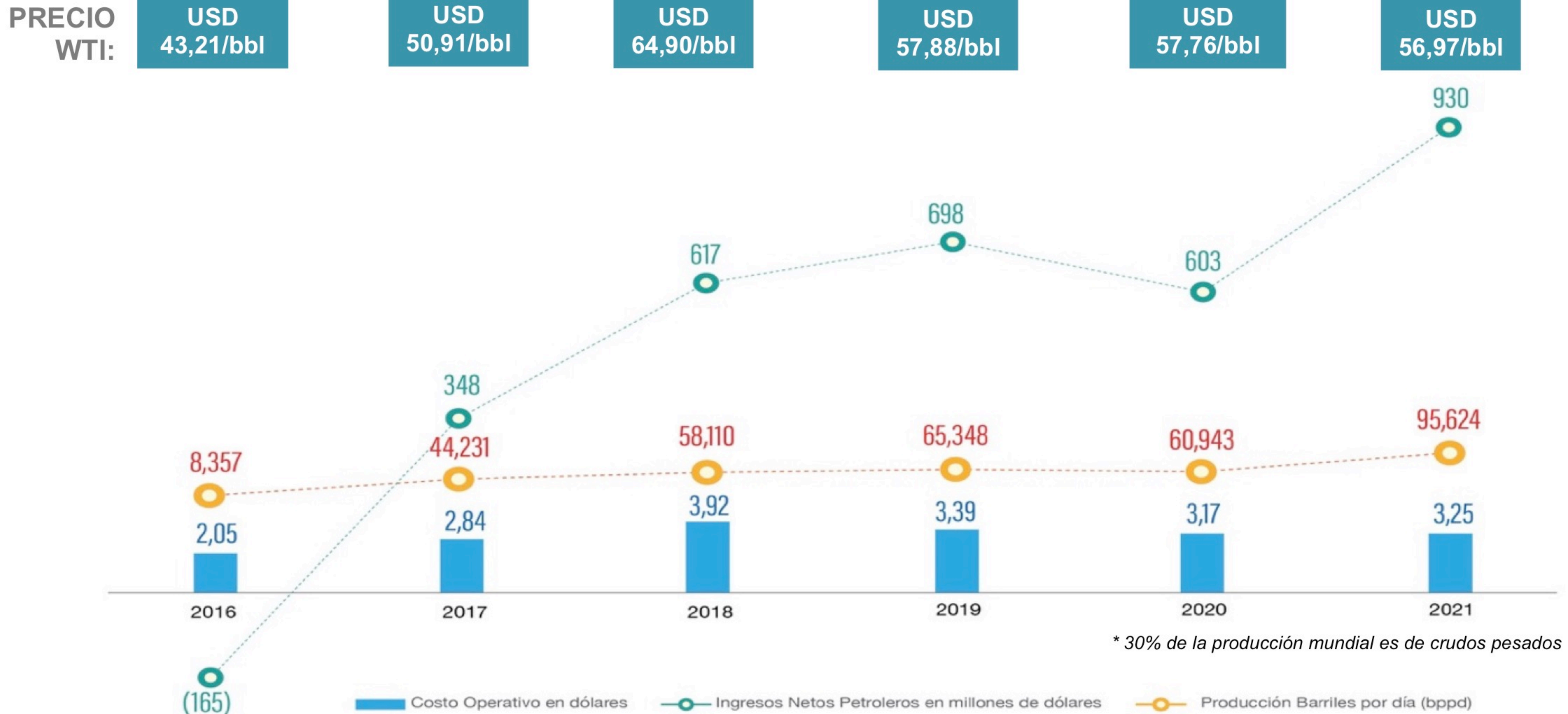
Histórico de Producción Bloque 43 - ITT

86.600 bbl pico de
producción 31 de
octubre de 2019

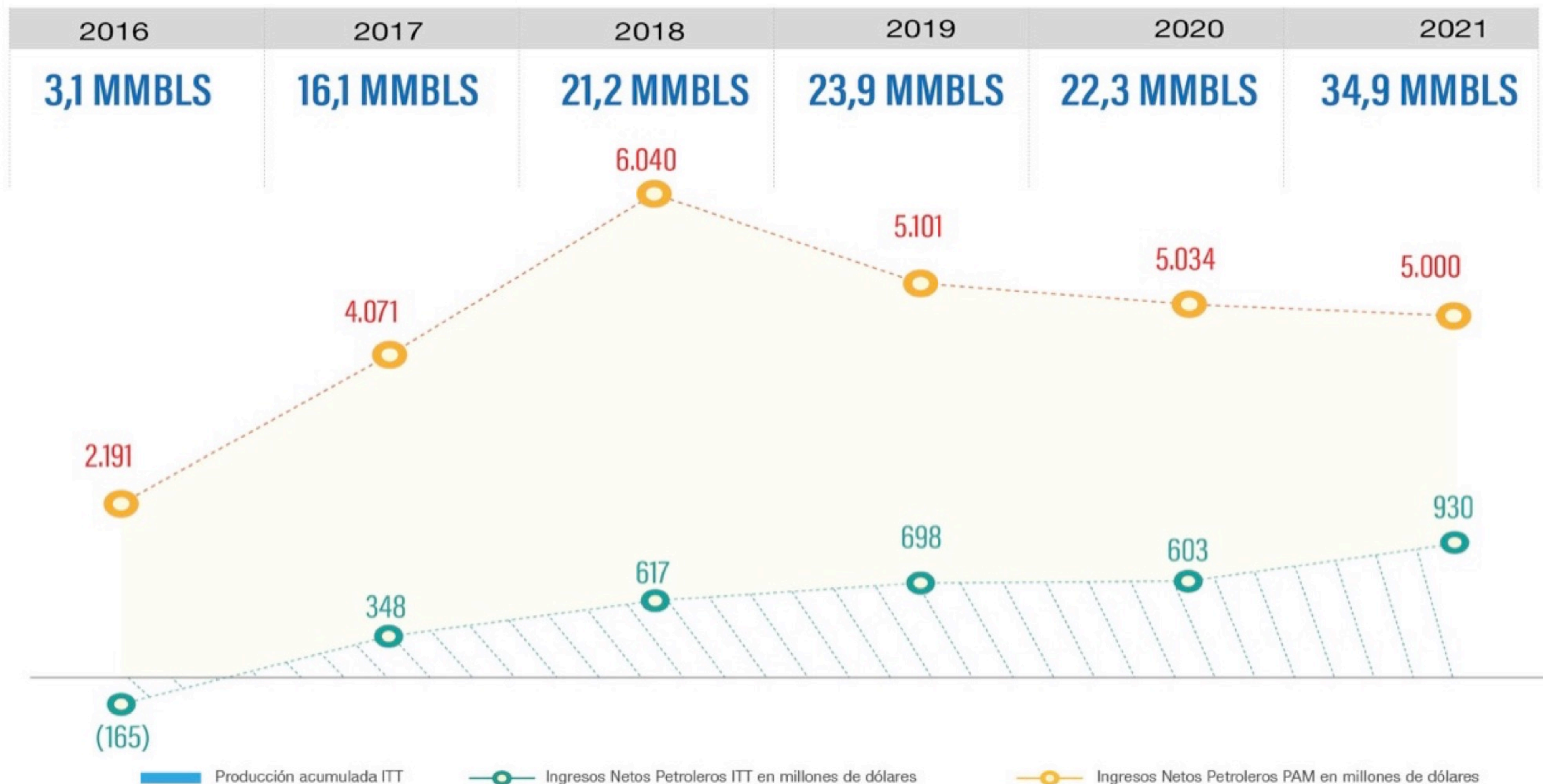


El Bloque 43 empezó producción en jul-2016, actualmente tiene 162 pozos, pico de producción de 86,618 bls el 31 de octubre 2019, con un acumulado de 67.7 MMBLS.

ITT – impacto en la macroeconomía del Ecuador



Ingresos netos petroleros Petroamazonas EP vs ingresos netos petroleros ITT y producción acumulada ITT



Central de Procesos Tiputini



Construcción y prestación de servicios Bloque 43 - ITT



USD 1.272
Millones en inversión



80,25 %
Participación nacional



50 Empresas
nacionales



Costos Bloque 43- ITT



USD 13,44

Costo total 2019



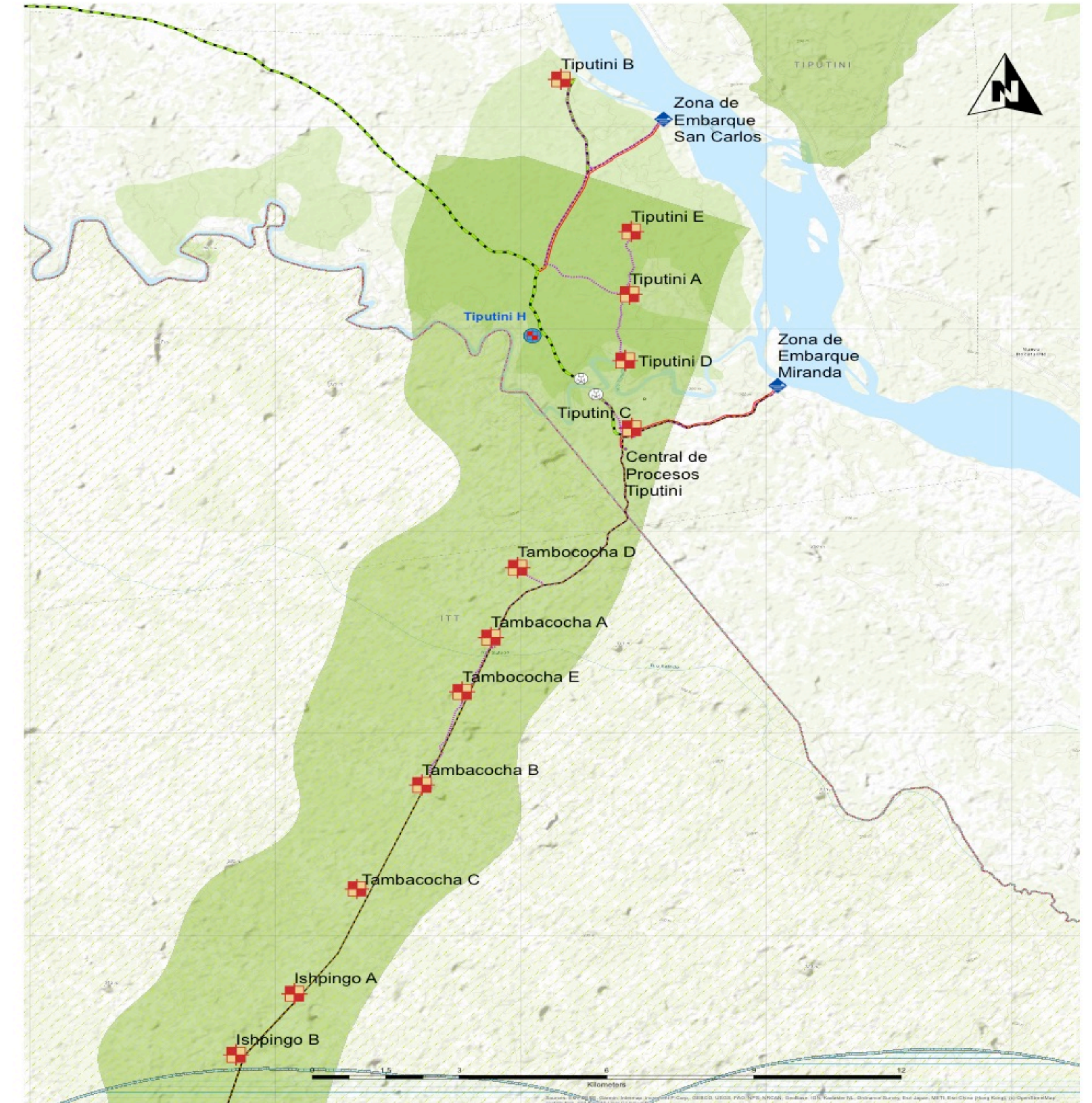
USD 4,27

Costo de operación 2019

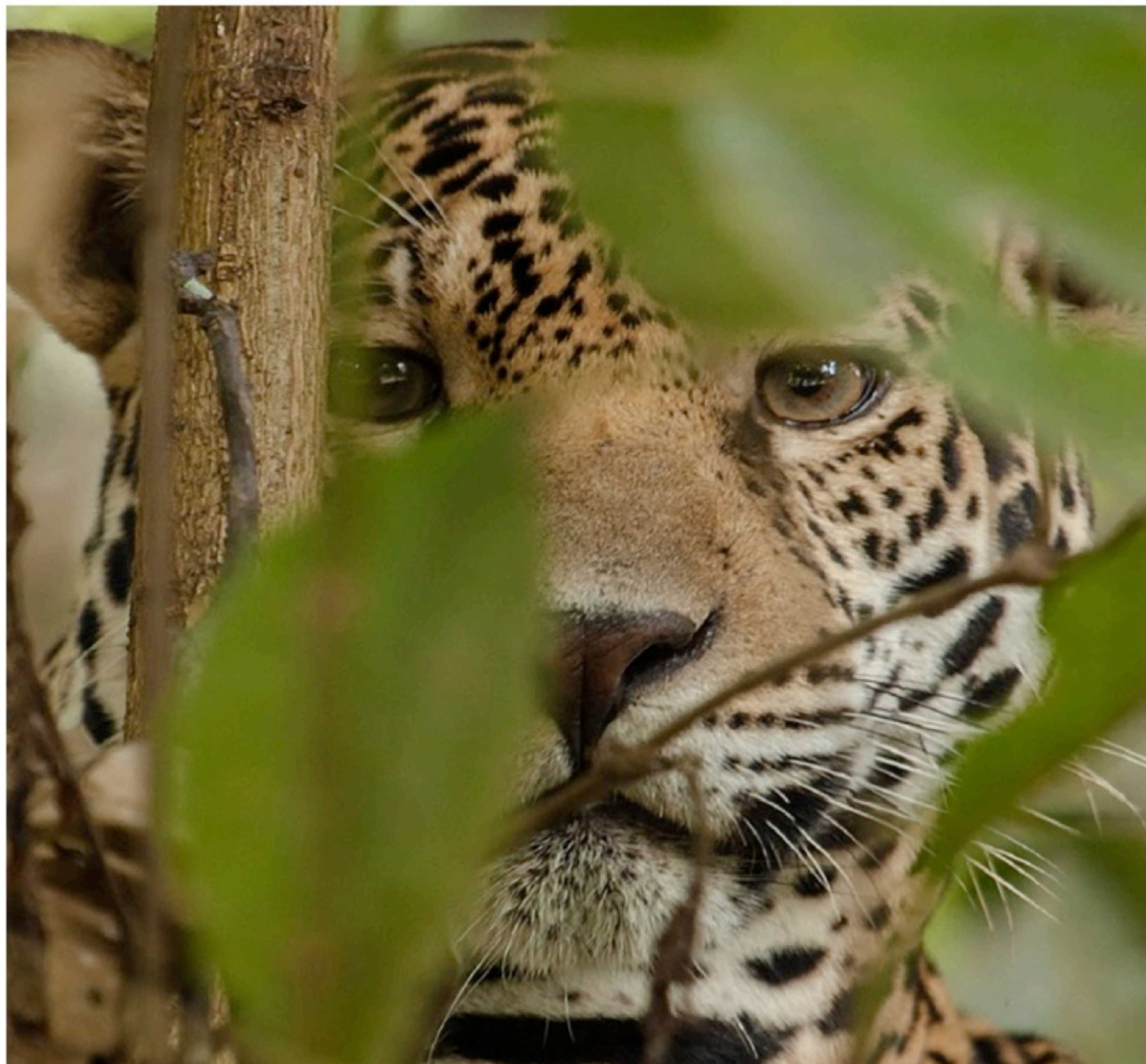


USD 7,40

Costo de desarrollo proyectado



Salvaguadas ambientales Bloque 43 - ITT



267 SALVAGUARDAS
implementadas
en el Bloque 43



65 PASOS DEPRIMIDOS



73 ÁREAS DE FRUCTIFICACIÓN



34 TERMITEROS / HORMIGUEROS



14 MADRIGUERAS



13 COMEDERO



52 PUENTES DE DOSEL

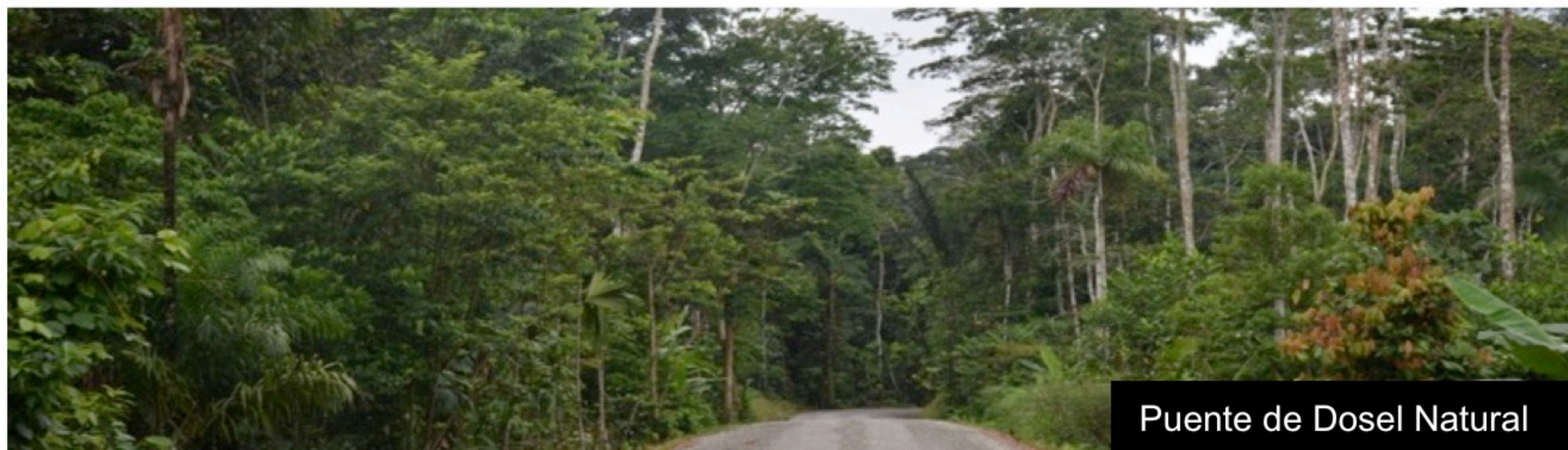
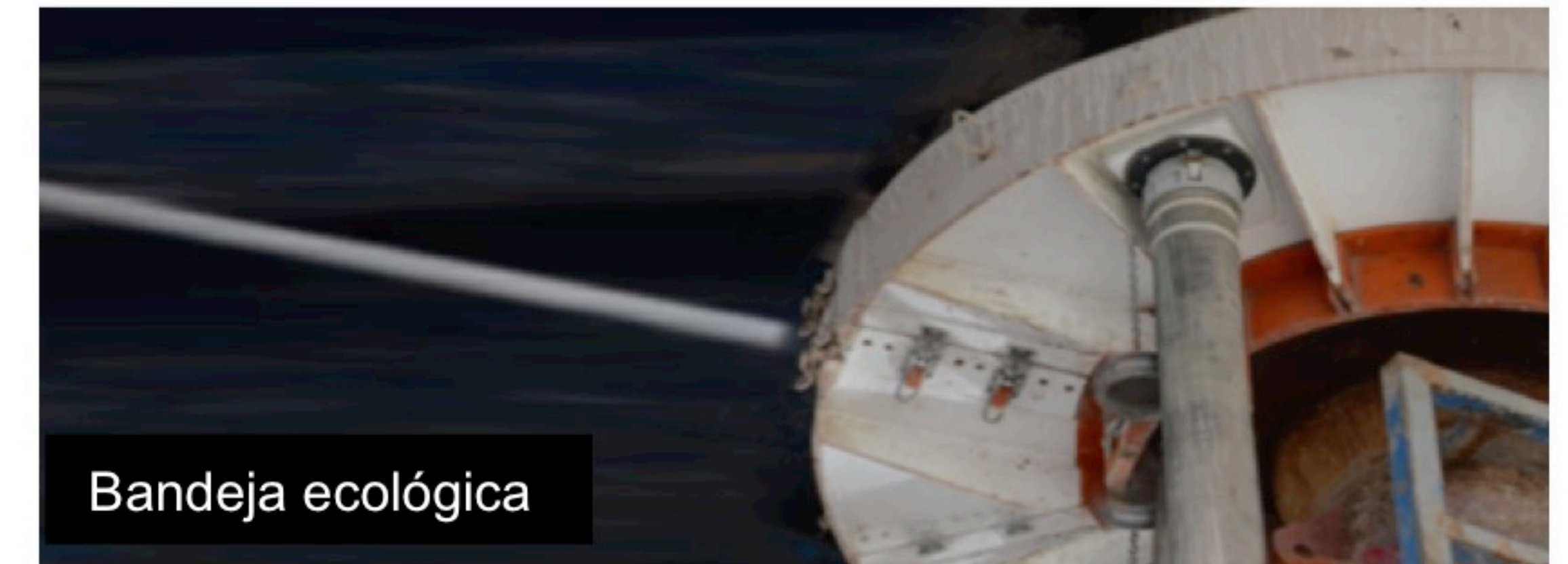


5 ZONAS DE ANIDACIÓN



39 ÁRBOLES DE IMPORTANCIA

Salvaguadas ambientales Bloque 43 - ITT





PETROAMAZONAS EP

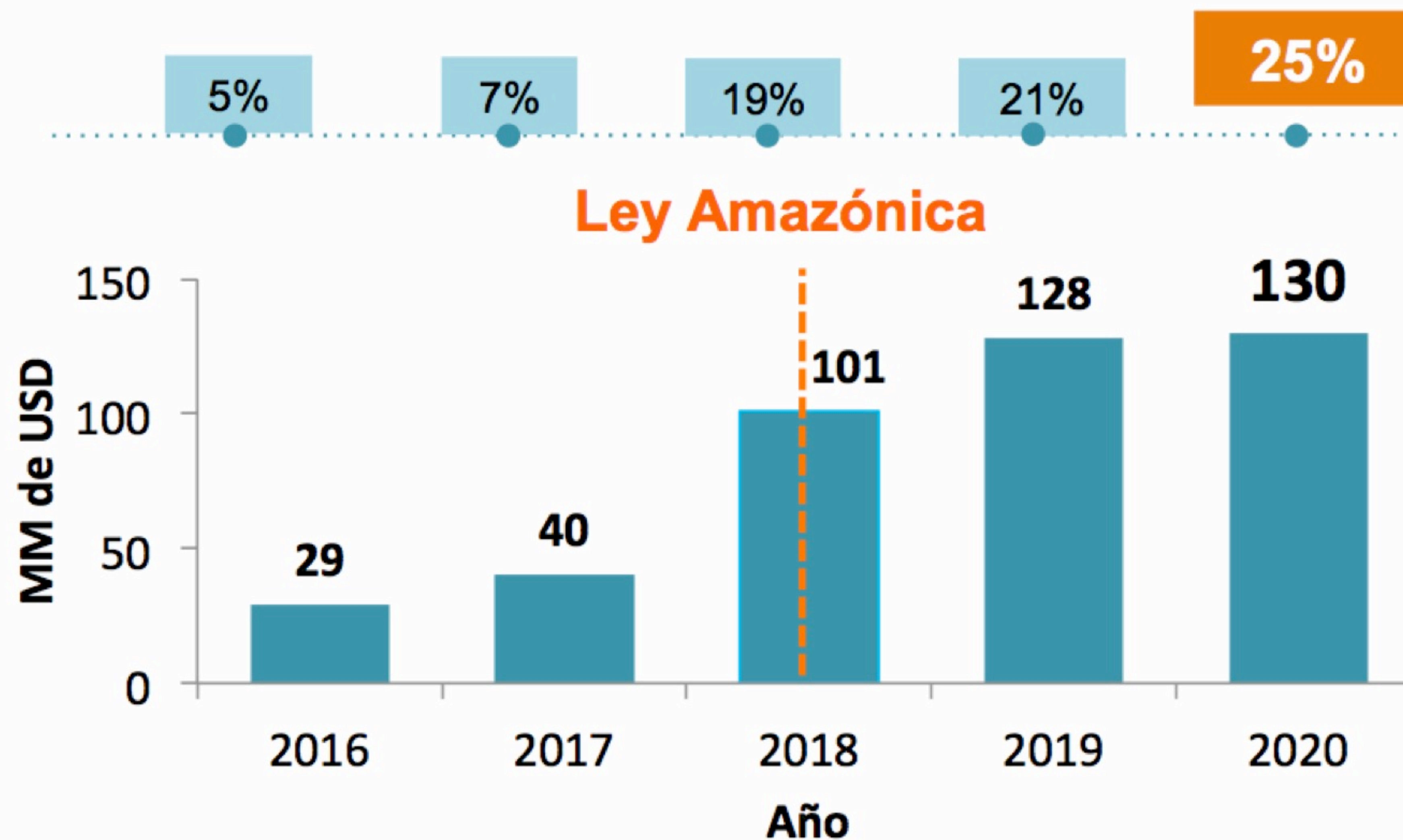
Desarrollo Amazónico

MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES
MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES



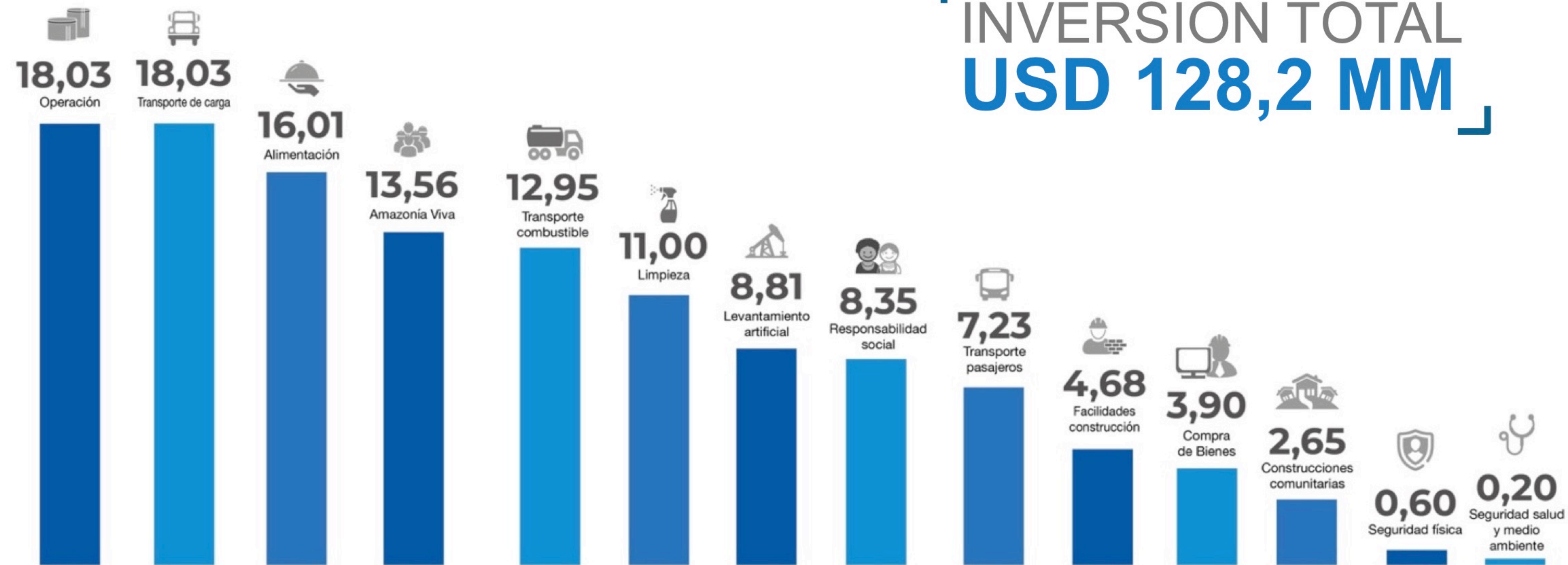
Inversión en la Amazonía - anual (MM USD)

Relación contratación local con el total de las contrataciones PETROAMAZONAS EP



2016 y 2017 acorde a la reducción presupuestaria

Desarrollo en la Amazonía 2019



Proyección de inversión en la Amazonía 2020

TOTAL INVERSIÓN LOCAL
USD 130 MILLONES



38,40

Mano de Obra Indirecta
de Contratistas
(Aprox 8 mil)



24,68

Transporte y
Levantamiento en
General (Carga y Crudo)



15,00

Consortios
Inversión
Indirecta



14,50

Alimentación
(13MM USD
ejecución presente año)



10,00

Proyectos de
Relaciones
Comunitarias



9,00

Amazonía
Viva



4,00

Mantenimiento
y Reparaciones



3,55

Obras,
Construcciones
y Adecuaciones



3,50

Campamento
Remodelaciones
Mantenimiento



3,30

Compra
de Bienes



2,40

Transporte
Fluvial



1,43

Transporte de
Personal



1,00

Limpieza

Planificación correspondiente al año 2019



PETROAMAZONAS EP

AMAZONÍA VIVA

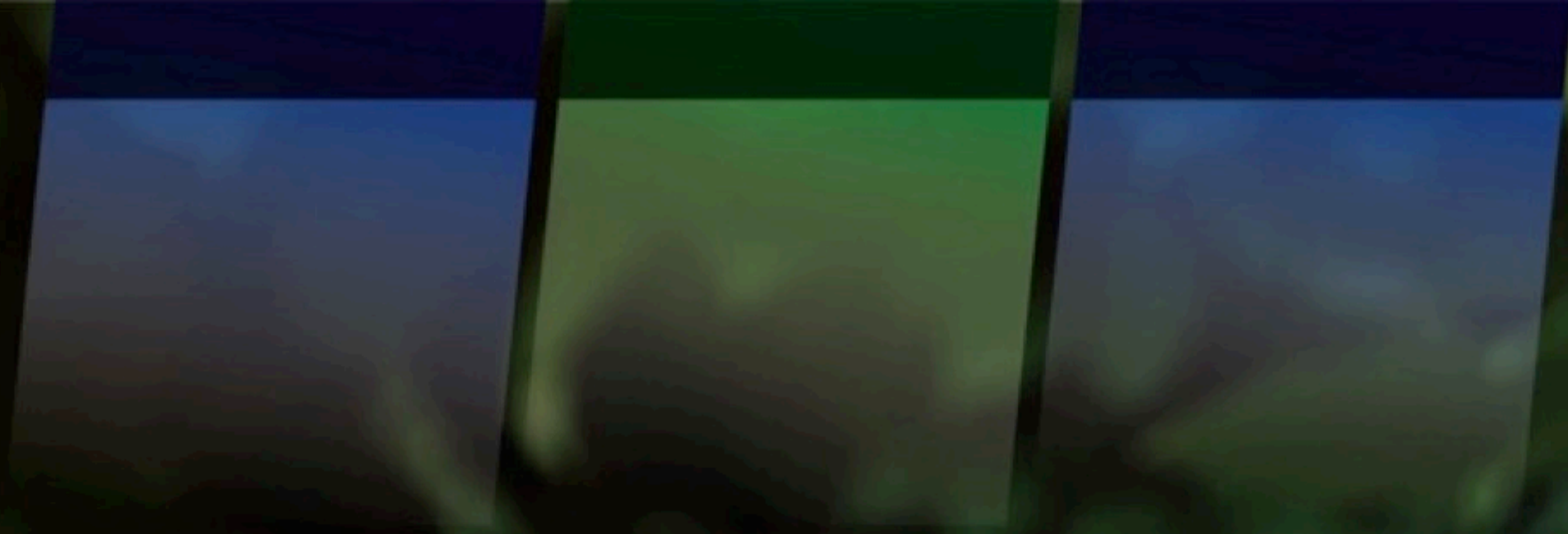
MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

Lenín



Fuentes de contaminación eliminadas (período 2014 – 2019)





PETROAMAZONAS EP

Responsabilidad SOCIAL

MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES



Programa de Relaciones Comunitarias 2019

53.000 BENEFICIARIOS
de proyectos comunitarios

Inversión
USD 7,48 MILLONES

10.491 ACTIVIDADES

Salud comunitaria



19.000
Beneficiarios

Educación



53
Apoyos educativos

Autogestión /
proyectos productivos



3.800
Proyectos

Infraestructura
comunitaria



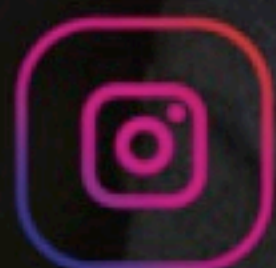
USD 5,96 MM
de inversión



PETROAMAZONAS EP

GRACIAS

www.petroamazonas.gob.ec



Petroamazonas EP

MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

Lenín

