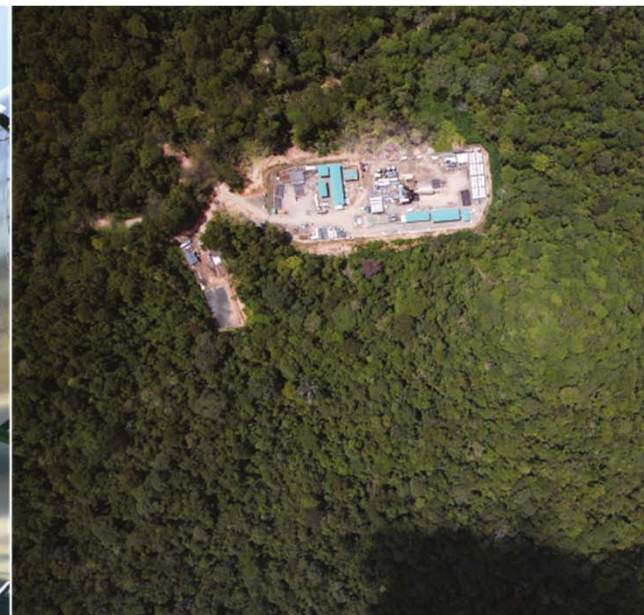














PETROAMAZONAS EP

GESTIÓN 2013



Menú:

-  [Integración](#)
-  [Fundamentos Estratégicos](#)
-  [Objetivos Estratégicos](#)
 -  [Objetivo 1: Incrementar la producción](#)
 -  [Objetivo 2: Expandir actividades de E&P](#)
 -  [Objetivo 3: Incrementar reservas](#)
-  [Certificaciones](#)
-  [Proyectos Sociales](#)
-  [Aportes al País](#)
-  [Resultados de Gestión Corporativo \(BSC\)](#)



INTEGRACIÓN



El Gobierno ecuatoriano confió en la gestión de Petroamazonas EP para replicar su modelo de gestión en todos los campos operados por el Estado.



Decreto Ejecutivo 1351-A.

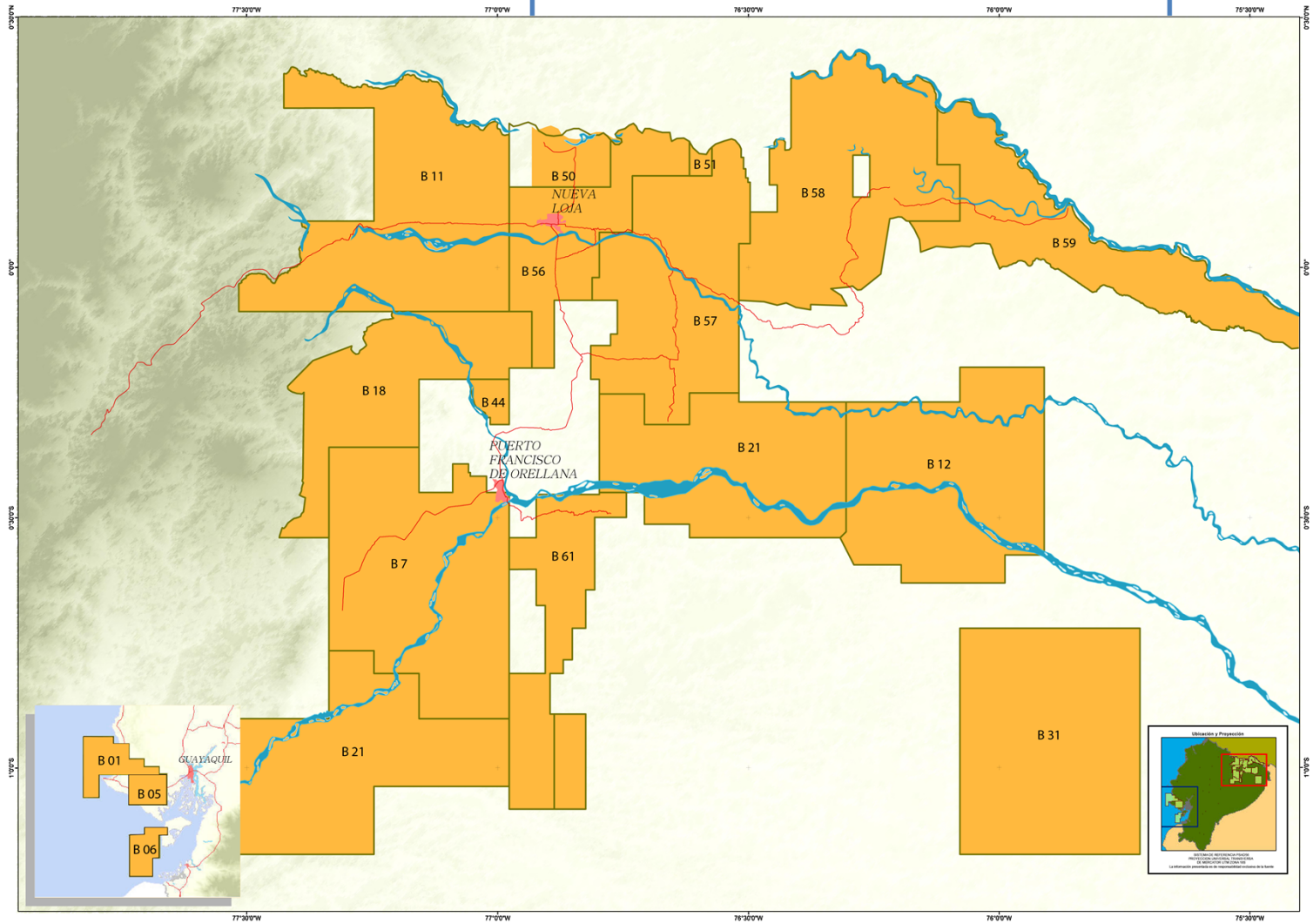


Producimos el 63% de la producción ecuatoriana, llegando al 77% con Río Napo.



INTEGRACIÓN


Operamos en 19 bloques, 16 en la cuenca oriente y 3 en el Litoral




INTEGRACIÓN



INTEGRACIÓN



Se trabaja en la provisión de dotación a todo el personal



Inversión de **16 millones** de dólares en la adquisición de aplicaciones y sistemas tecnológicos

Se han mejorado y, en algunos casos, reconstruido alrededor de 200 habitaciones en Shushufindi, Auca y Tipishca.



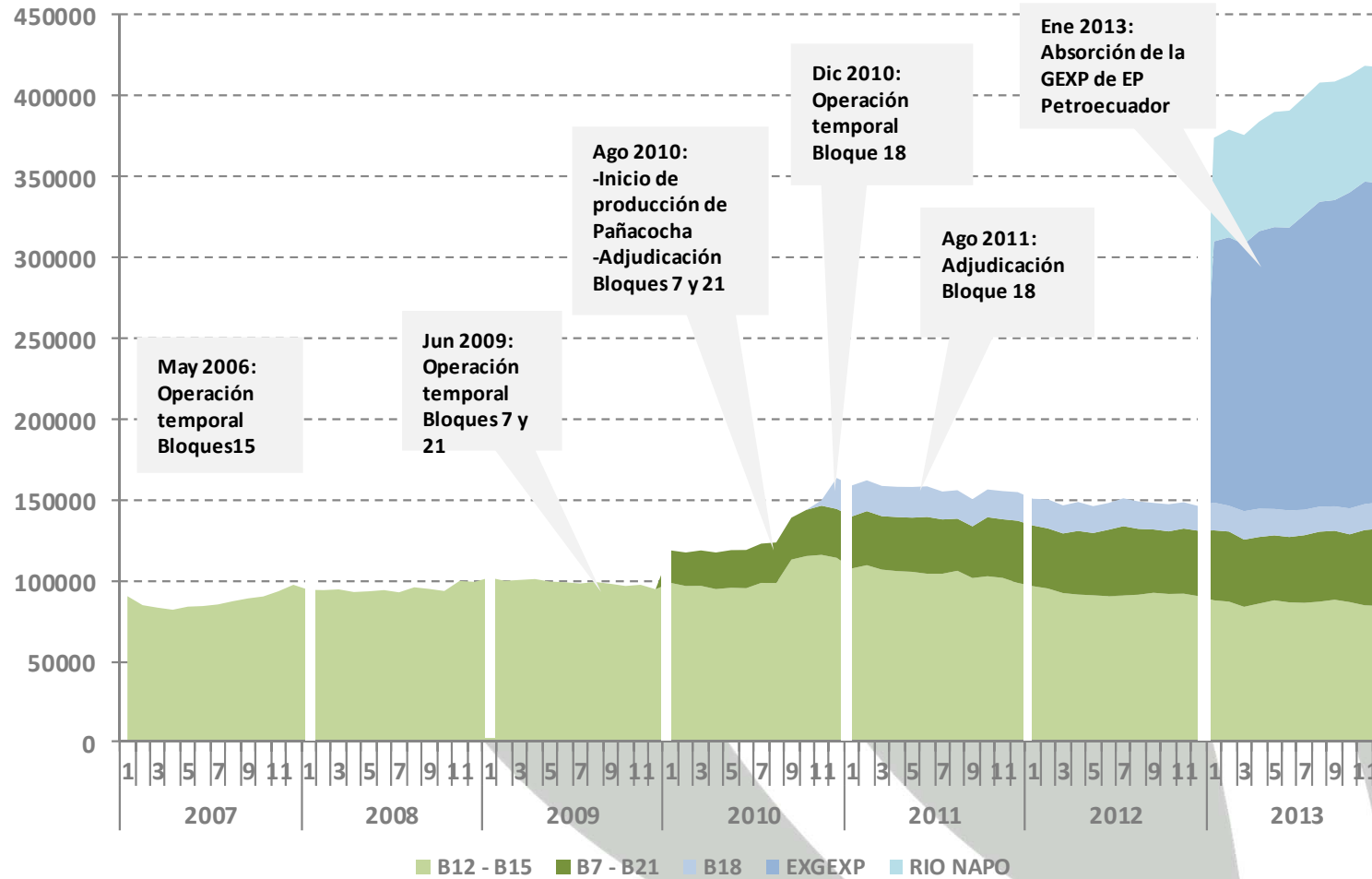
PETROAMAZONAS EP



INTEGRACIÓN



Producción 2013: **326.100 bppd**



FUNDAMENTOS ESTRATÉGICOS



Misión

Desarrollar actividades estratégicas de exploración y explotación de hidrocarburos, de manera eficiente, sustentable y segura, con responsabilidad social y ambiental, con el aporte del mejor talento humano para contribuir al desarrollo energético del Ecuador.

Visión

Ser la Empresa referente del Estado ecuatoriano y líder de la industria de exploración y explotación de hidrocarburos a nivel nacional y regional, por nuestra eficiencia, integridad y confiabilidad, a la vanguardia de la responsabilidad social y ambiental.

Estrategia Corporativa

Incrementar el nivel de reservas y explotación de hidrocarburos y optimizar la gestión operativa en forma eficaz, ética y socialmente responsable mediante la adopción de las mejores prácticas de la industria, que permitan la sustentabilidad en el tiempo con una estricta política de respeto ambiental y social.


Objetivos Estratégicos

1. Incrementar la producción.
2. Incrementar el nivel de reservas.
3. Expandir actividades de E&P.

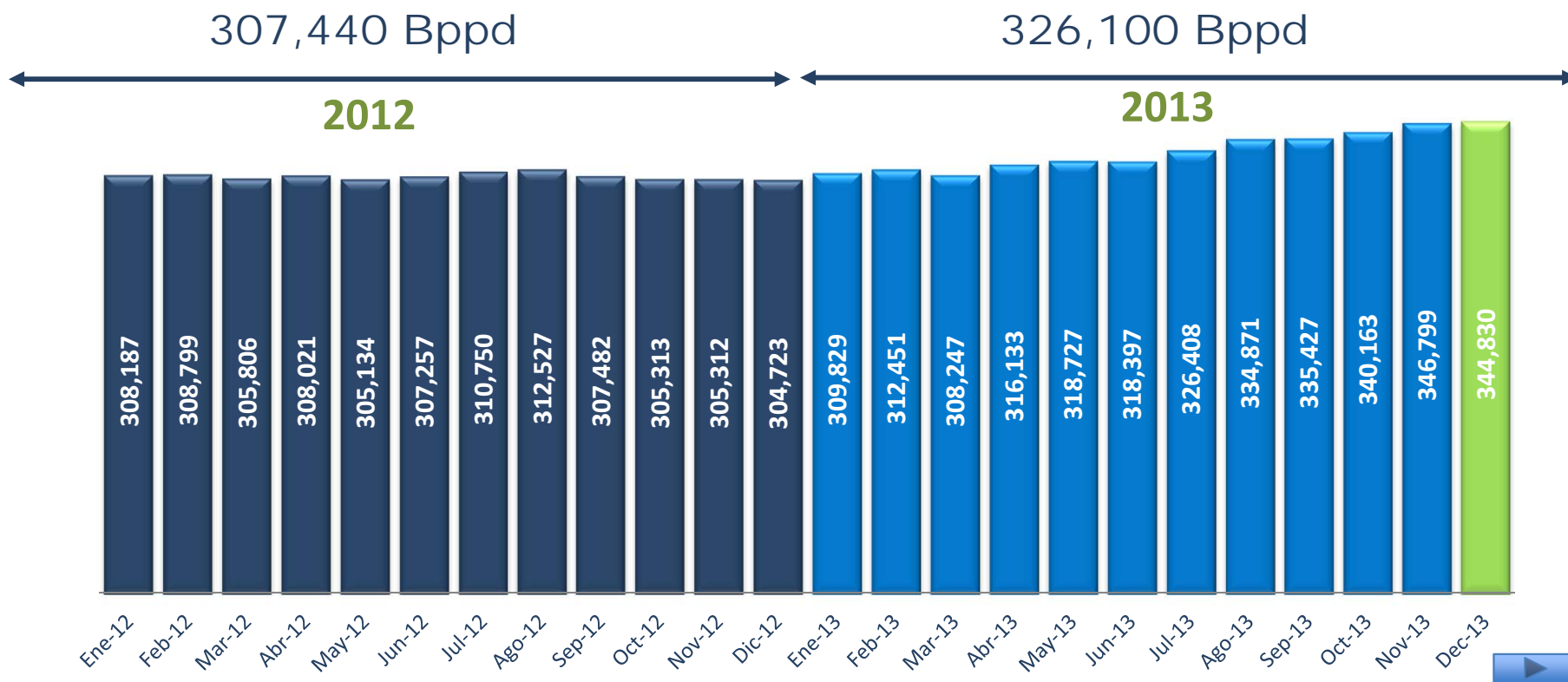
Objetivo 1 | Incrementar la Producción

Uso de Tecnología y Mejores Prácticas de la industria

- Perforación de pozos de desarrollo (200 Pozos)
 - (veticales, Horizontales, Multilaterales)
- Ejecución de cambios de zona y complementaciones duales (105 Trabajos)
- Trabajos de fracturas hidráulicas (15 trabajos)
- Gerenciamiento de reservorios



Incremento de producción del 6.07% del 2012 al 2013



Objetivo 1 | Incrementar la Producción



Uso de Tecnología y Mejores Prácticas de la industria

Récord histórico de 355 mil barriles diarios de petróleo.

Pasamos de 309 mil bbd en enero a alrededor de 355 mil actualmente.

Superamos en 2013 nuestras metas de producción



Objetivo 1 | Incrementar la Producción



Bloque 31



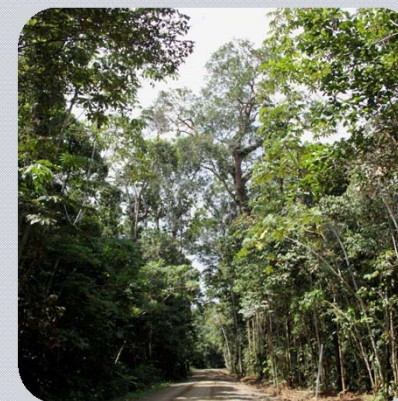
El campo Apaika está produciendo actualmente 2 mil barriles



Inversión inicial de aproximadamente 365 millones de dólares.



Se estiman reservas de aproximadamente 65 millones de barriles de petróleo.



Utilización de tecnologías para reducir el impacto ambiental, propiciando un desarrollo sustentable .



Objetivo 1 | Incrementar la Producción



Proyectos Pilotos de inyección de agua

- Petroamazonas EP ha implementado cinco proyectos pilotos de inyección de agua.
- Análisis de los resultados , previo a la masificación de estos proyectos.
- Incremento de Producción y Factor de Recobro.

CAMPO	YACIMIENTO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
COCA	"BASAL TENA"	▲											
PAKA SUR	"U/T"		▲										
EDÉN YUTURI	"M1"							●		○		▲	
OSO	"T"								●	○		▲	
OSO	"U"									●		○	▲

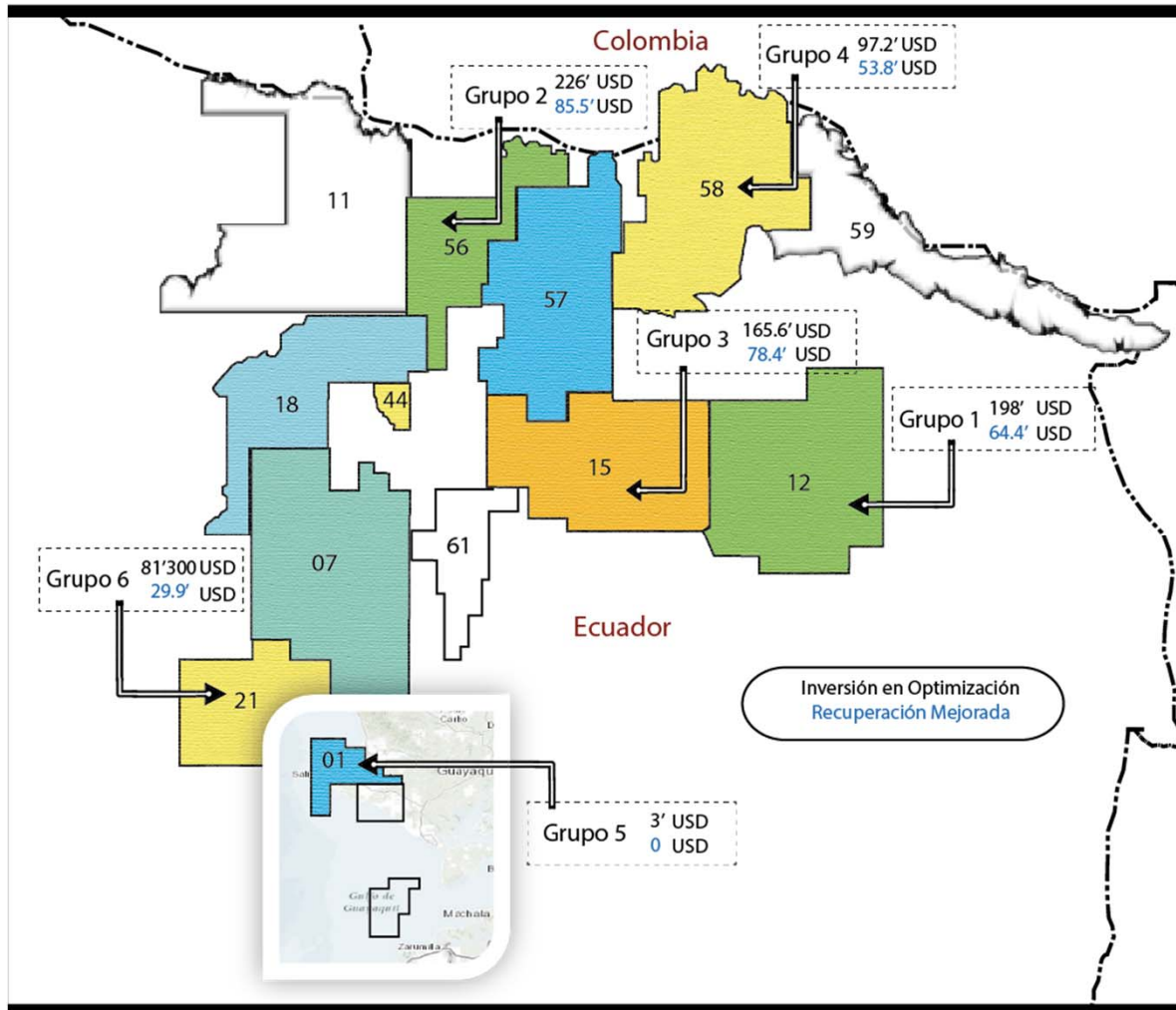
- Estudios
- Inicio construcción de facilidades
- ▲ Inicio inyección piloto



Objetivo 1 | Incrementar la Producción



Implementación de proyectos de optimización y recuperación mejorada



- 38 empresas estatales y privadas, operadoras y de servicios, nacionales e internacionales.
- Empresas especializadas y mundialmente reconocidas
- Más de 1.100 millones de inversión en los próximos 5 años.
- Incremento de producción y de factor de recobro para Petroamazonas EP
- Implementación de proyectos de recuperación mejorada.
- El 8 de enero 2014 se recibirá las ofertas del proceso.



Objetivo 2 | Expandir actividades de E&P



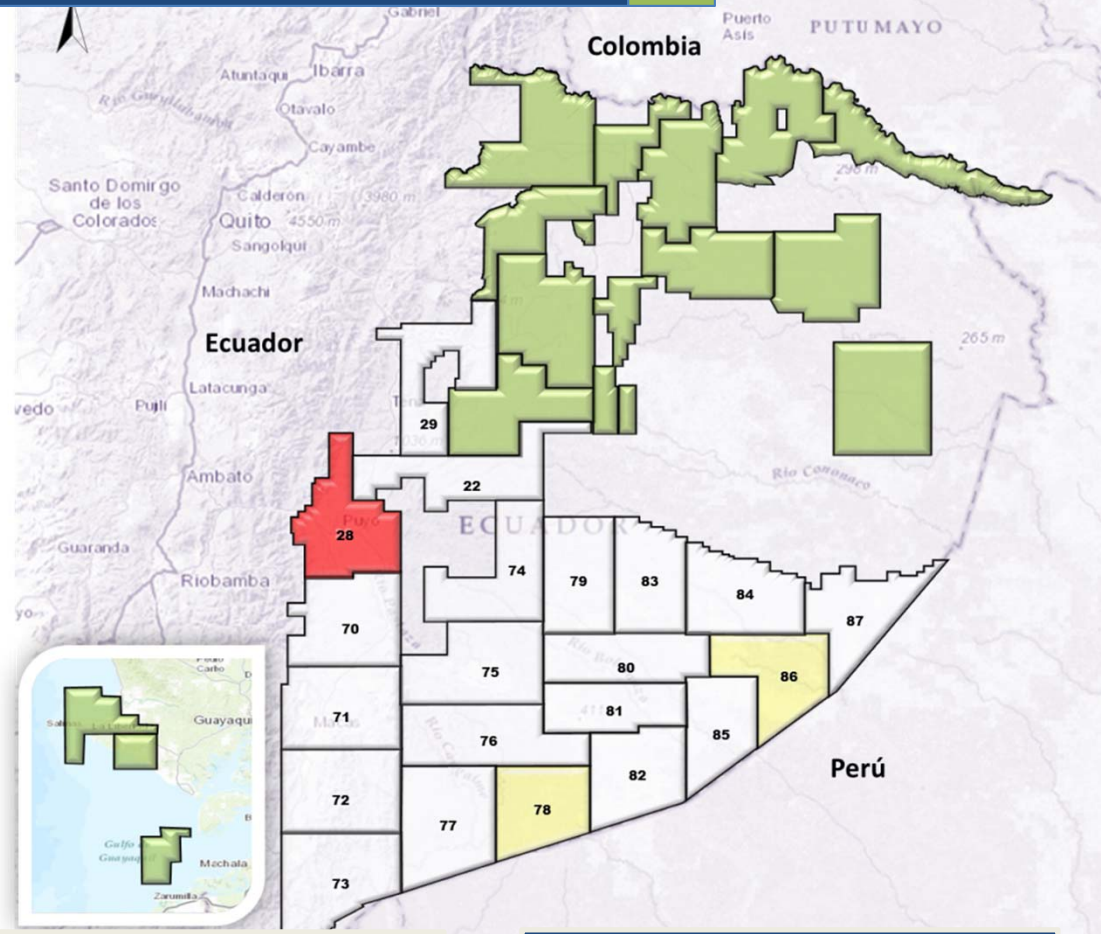
PETROAMAZONAS EP

Bloque 28



PAM EP conformó un consorcio con ENAP Sipetrol y Belorusneft (51%, 42% y 7% respectivamente)

Propuesta inédita en Ecuador, representa **cero riesgo exploratorio** para el Estado ecuatoriano para el desarrollo de 25 MM de Reservas Estimadas



Este modelo involucra el intercambio de conocimientos y tecnologías, además de la sinergia de las mejores prácticas de los socios.

Inversión Estimada:

- 23 millones para etapa de exploración.
- Más de 300 millones para la etapa de desarrollo



Objetivo 2 | Expandir actividades de E&P

Bloque 86

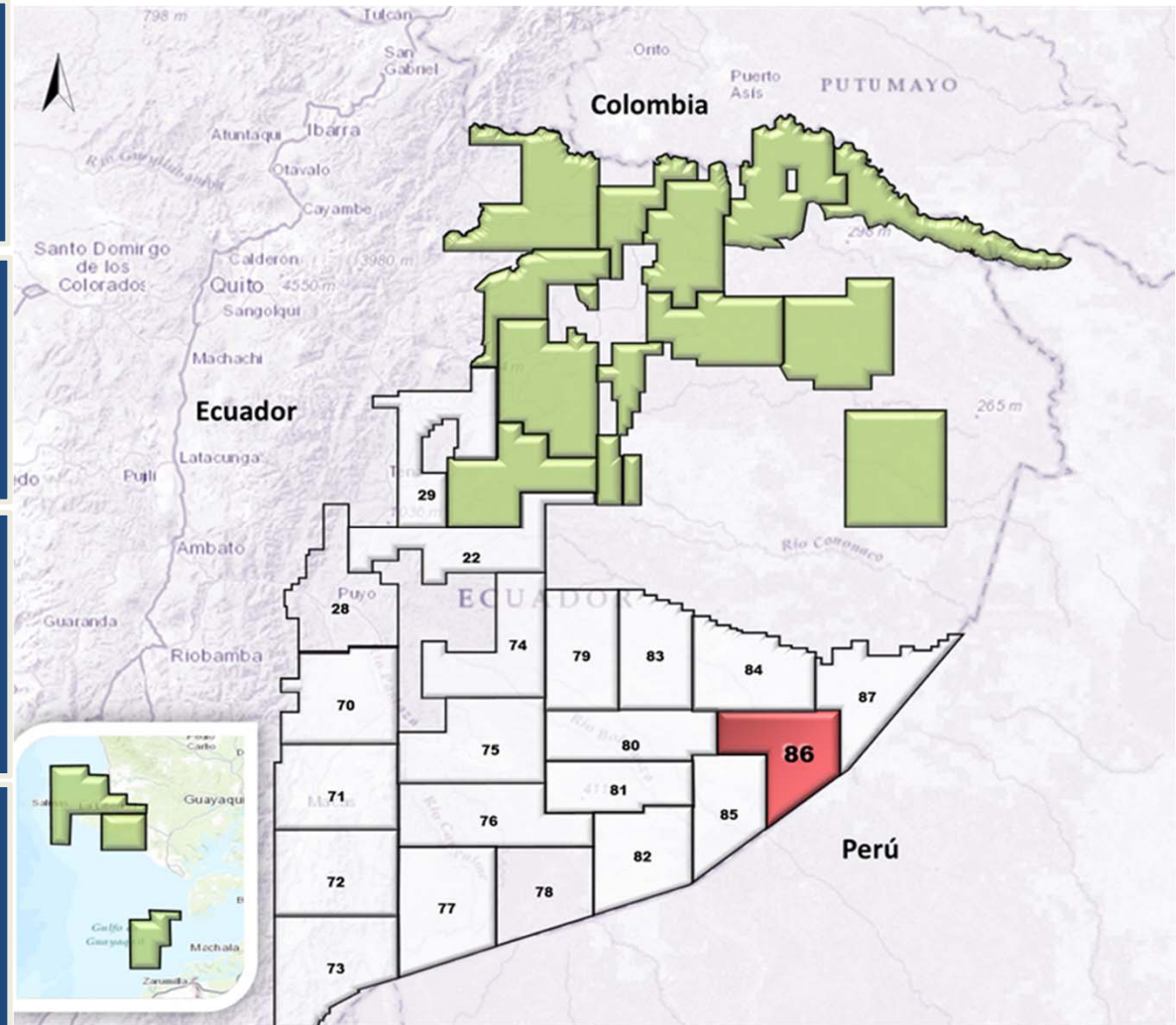
Representará **cero riesgo exploratorio** para el Estado ecuatoriano.

PAM EP mantiene conversaciones con empresas como: Belorusneft, Petroperú y otras; y seguirá analizando propuestas para la selección del socio o socios.

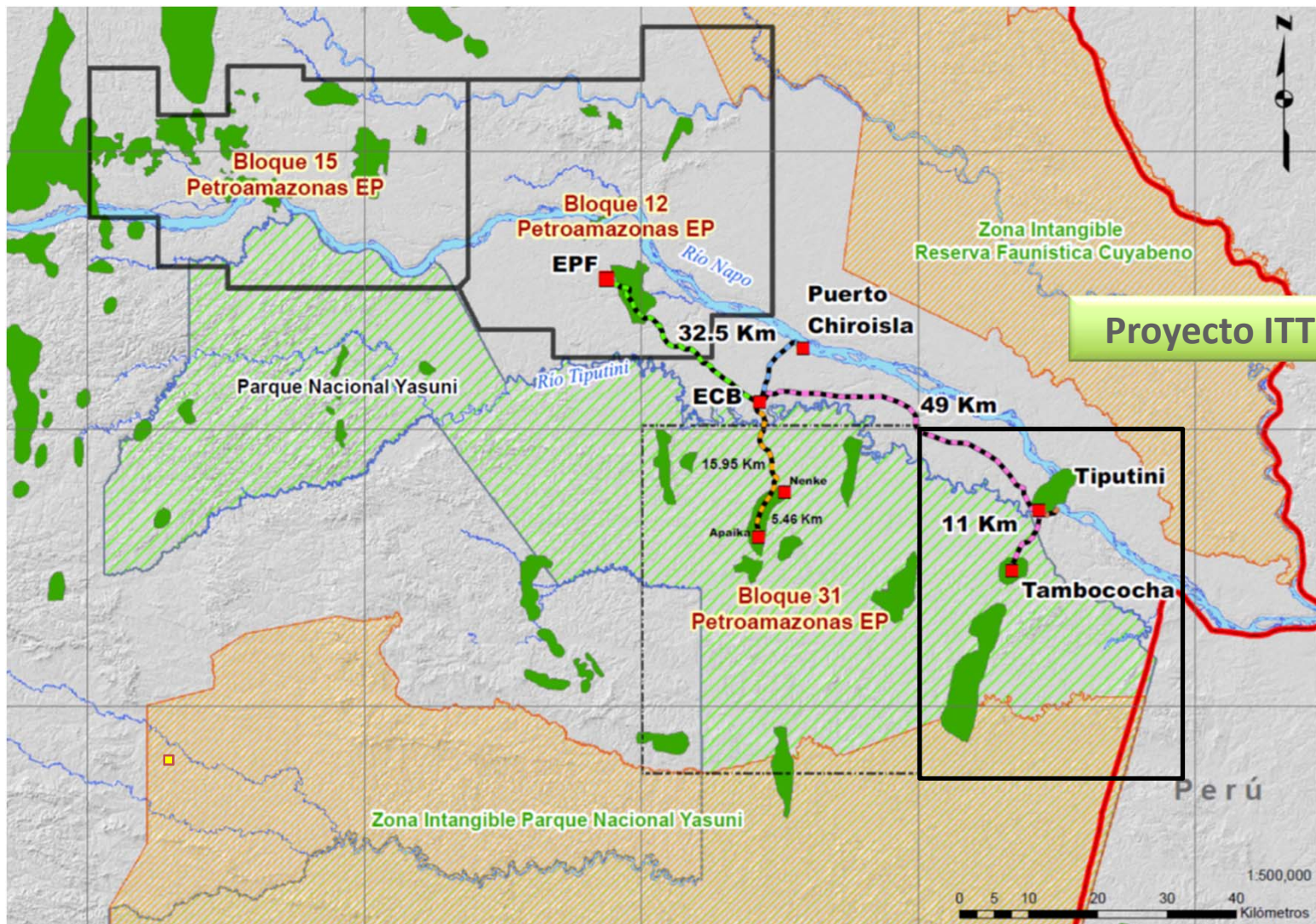
Este Bloque cuenta con aproximadamente 95 MM de Reservas.

Inversión estimada:

- 90 millones para etapa de exploración.
- Más de 1.700 millones para la etapa de desarrollo



Desarrollo del Bloque 43 (ITT)

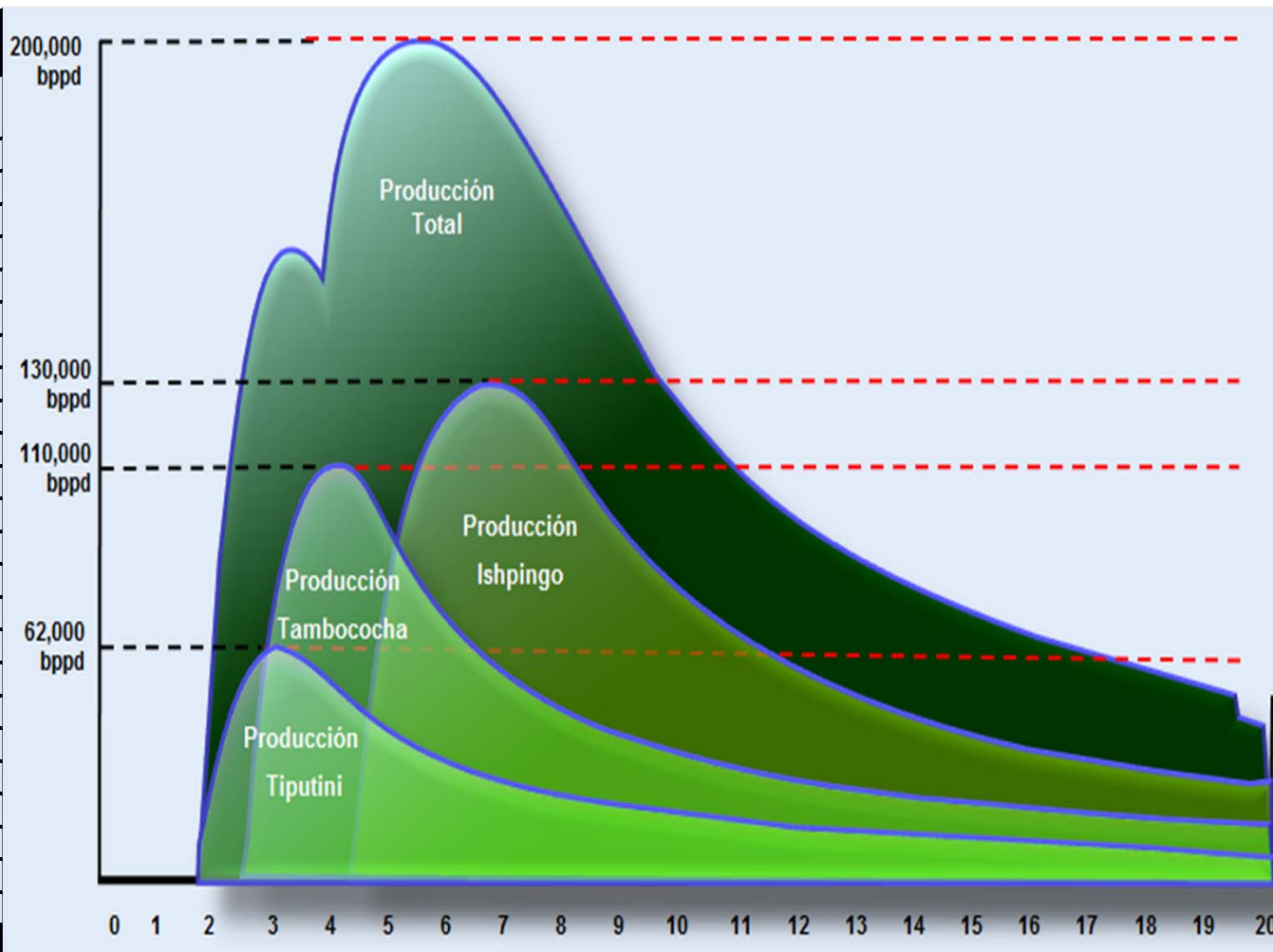


Objetivo 2 | Expandir actividades de E&P



Desarrollo del Bloque 43 (ITT)

Año	BPPD	BARRILES ANUALES
1	0	0
2	0	0
3	6,101	2,226,901
4	112,906	41,323,421
5	167,921	61,291,221
6	205,589	75,039,940
7	225,103	82,162,679
8	218,661	80,029,756
9	197,481	72,080,490
10	168,329	61,440,253
11	142,025	51,839,013
12	121,154	44,342,317
13	105,819	38,624,052
14	94,022	34,317,991
15	84,617	30,885,380
16	76,950	28,163,822
17	70,584	25,763,248
18	65,190	23,794,521
19	60,428	22,056,076
20	55,999	20,495,527
21	51,052	18,633,852
22	31,160	11,373,480
23	26,004	9,491,306
24	6,168	2,257,612
25	0	0
TOTAL		837,632,859



Objetivo 2 | Expandir actividades de E&P



Desarrollo del Bloque 43 (ITT)

Indicadores económicos estimados		Ishpingo	TT	ITT
	RESERVAS 2P (MMB)	418	420	838
	PRODUCCIÓN PICO (BPPD)	130.000	170.000	200.000
	POZOS A PERFORAR	180	180	360
	PRESUPUESTO TOTAL (MM)	\$2.700	\$2.887	\$5.587
	FLUJO VALOR CORRIENTE(MM)	\$20.937	\$20.831	\$41.769
	VPN (MM)	\$9.842	\$10.462	\$18.292
	TIR	176%	195%	193%
	IR	3.6	3.6	3.3
	CAPITAL PARA INICIO DE PRODUCCIÓN (MM)	\$386	\$388	\$774
	INICIO DE PRODUCCION	2 AÑOS A PARTIR DE INICIO PRODUCCIÓN DE TAMBOCOCHA	2 AÑOS A PARTIR DEL INICIO DEL PROYECTO	2 AÑOS A PARTIR DEL INICIO DEL PROYECTO



Torres Perforación para Ishpingo:
Norte y Sur: 3 torres

Presupuesto de inversión Ishpingo
Clase 3: -20% +30%

Tasa de actualización 12%
Precio del crudo 70 \$/Bbl

Certificaciones



Normas ISO 14001 Y OHSAS 18001



PETROAMAZONAS EP obtuvo en 2013 la recertificación y certificación de 6 bloques bajo su operación por parte de la auditora internacional Det Norske Veritas:

Recertificación:

- Bloques 12,
- Bloque 15,
- Oleoducto Edén - Lago Agrio
- Soporte Administrativo de Quito

Certificación:

- Bloque 31
- Bloque 21
- Bloque 18
- Bloque 7 (3 plataformas Osos: A, B y G).

El Gobierno Nacional le encargó a Petroamazonas la construcción de las obras emblemáticas: Comunidades del Milenio en Playas de Cuyabeno y Pañacocha:

Inversión: más de USD 40 millones.

161 viviendas de 96,04 m², con cocina, sala, comedor, baño y tres dormitorios.



Proyectos Sociales

Comunidades del Milenio



Cuentan con **todos los servicios**: vías, agua potable, alcantarillado, energía eléctrica, acceso a telecomunicaciones, muelles.

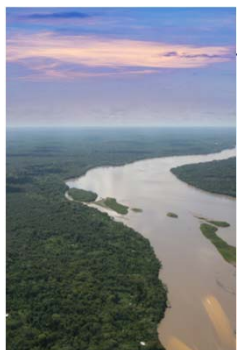
Infraestructura y servicios: Unidad Educativa, mercado, coliseo, estadio, cementerio, oficina para la Junta Parroquial, Unidad de Policía Comunitaria y un Centro de Salud.



APORTES AL PAÍS



Petroamazonas EP aportará a las cuentas del Estado con una renta petrolera de **USD 7.608.975793.**



En conjunto con Operaciones Río Napo, el valor de la renta petrolera será de **USD 9.624.070.320.**



Este valor significa el aporte del 30% para el Presupuesto General del Estado de **USD 32.366 millones.**

INDICADORES DE GESTIÓN CORPORATIVOS PROYECCIÓN DE RESULTADOS 2013



OBJETIVO ESTRATÉGICO	PROCESOS DE CADENA DE VALOR	#	INDICADORES DE GESTIÓN	INTER.	REAL	META	TOL.	SCORE	PESO	DESEMPEÑO
CRECIMIENTO	DESARROLLAR PRODUCIR	1	PRODUCCION DE PETRÓLEO DE PETROAMAZONAS	A	326,100	325,824	2.5%	100.00	25.00%	25.00%
	EXPLORAR	2	PRODUCCION DE GAS DE PETROAMAZONAS EP	A	50,000	67,427	5%	0.00	5.00%	0.00%
	EXPLORAR	3	DESCUBRIMIENTO DE RESERVAS DE PETRÓLEO POR POZOS EXPLORATORIOS	A	73.77	34.89	30%	100.00	10.00%	10.00%
	EXPANDIR	4	ADJUDICACIÓN BLOQUES SUR ORIENTE ECUATORIANO	A	1.00	1.00	0.00	100.00	5.00%	5.00%
	DESARROLLAR PRODUCIR	5	# DE PROYECTOS PILOTOS IMPLEMENTADOS DE IOR / EOR	A	5.00	5.00	1.00	100.00	7.50%	7.50%
SOLVENCIA FINANCIERA	EXPANDIR EXPLORAR DESARROLLAR	6	% EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA DE INVERSIÓN	OT	98.77%	100.00%	10%	93.85	7.50%	7.04%
	EXPANDIR EXPLORAR DESARROLLAR	7	% AVANCE FÍSICO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN	A	98.62%	100.00%	10%	93.10	7.50%	6.98%
EFICIENCIA	DESARROLLAR	8	INVERSION POR BARRIL INCREMENTAL CAMPOS PRODUCCIÓN	B	41,799	42,331	10%	100.00	5.00%	5.00%
	PRODUCIR	9	COSTO OPERATIVO	B	8.95	9.17	5%	100.00	12.50%	12.50%
RESPONSABILIDAD SOCIAL	EXPANDIR EXPLORAR DESARROLLAR PRODUCIR	10	CUMPLIMIENTO DE PROYECTOS DE RESPONSABILIDAD SOCIAL	A	97.96%	100.00%	5%	79.60	5.00%	3.98%
SSA	EXPANDIR EXPLORAR DESARROLLAR PRODUCIR ABANDONAR	11	INDICE DE ACCIDENTABILIDAD	B	0.52	0.59	3%	100.00	5.00%	5.00%
	EXPANDIR EXPLORAR DESARROLLAR PRODUCIR ABANDONAR	12	CERTIFICACIÓN ISO - OHSAS	A	1.00	1.00	0	100.00	5.00%	5.00%
										93.00%

NOTA CORPORATIVA 37.20%

CALIFICACIÓN BASE 40.00%

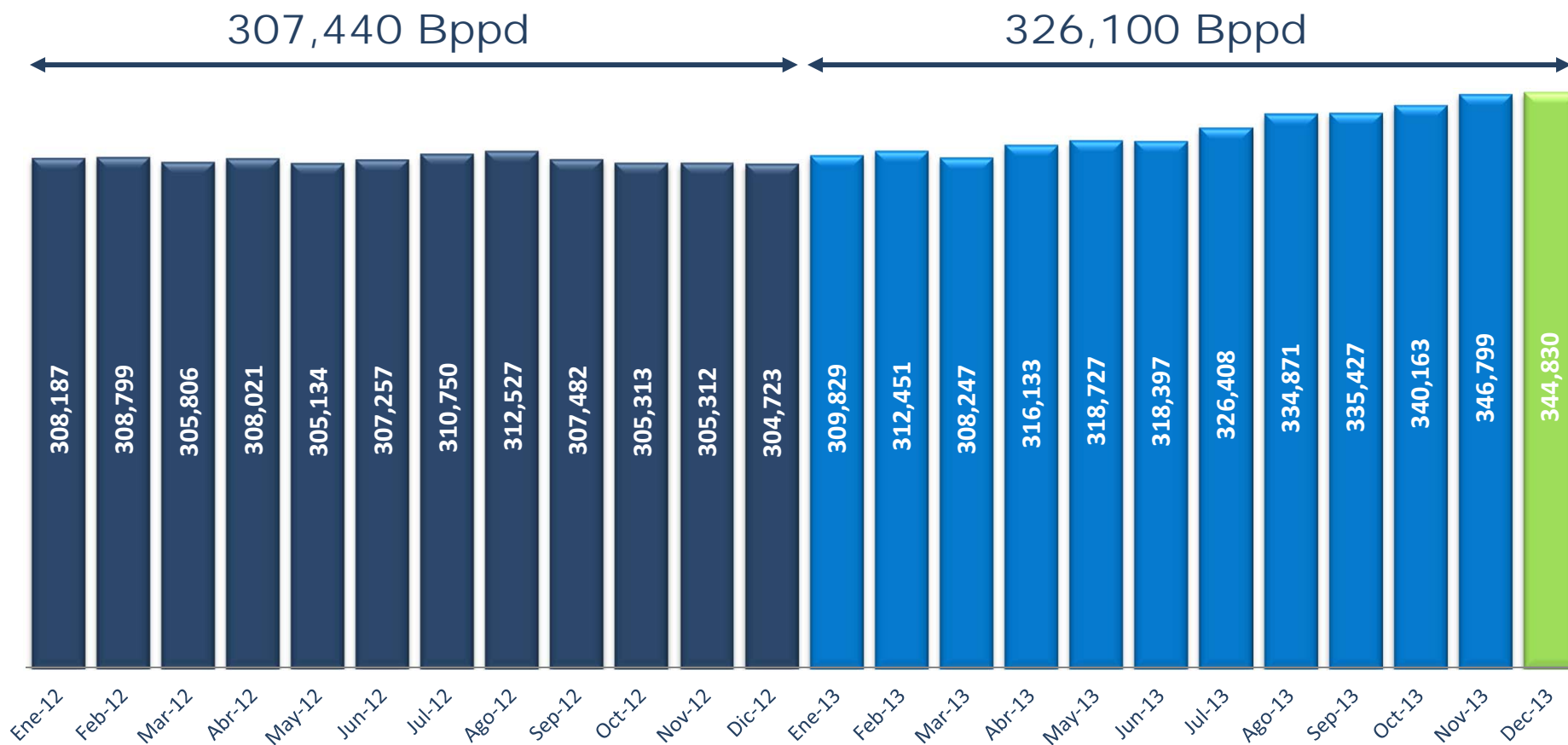


PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE PETROAMAZONAS EP

Meta: 325,824 Bppd

Real: 326,100 Bppd

SCORE	100.00%
PESO INDICADOR	25.00%
RESULTADO	25.00%



- Crecimiento anual del **6.07%** con respecto al 2012
- Petroamazonas EP reporta récord de producción de **353,299 Bppd**

PRODUCCIÓN DE GAS DE PETROAMAZONAS EP

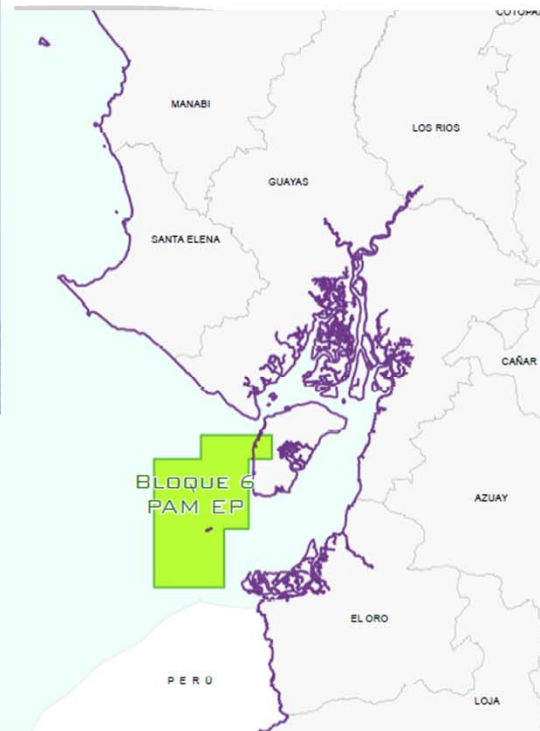
Meta: 67,427 MPCPD

Real: 50,000 MPCPD



2013:

- Promedio de producción proyectado de 50,000 MPCPD.
- El 16 de Diciembre 2013 se alcanza una producción de 60,843 MPCPD.



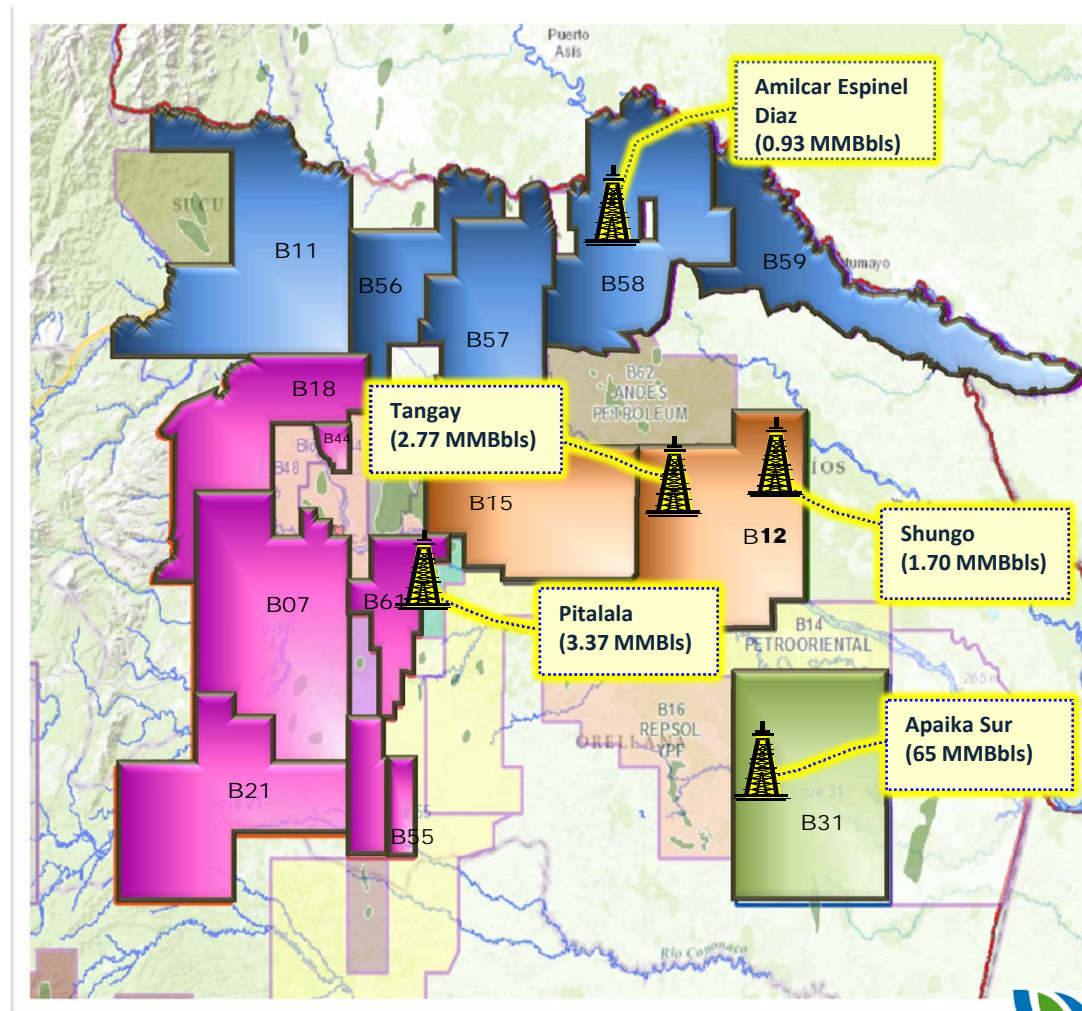
2014:

- Se tiene programado una meta de producción de gas de 75,293 MPCPD.
- En Diciembre se espera llegar a un pico de producción de 90,047 MPCPD.

DESCUBRIMIENTO DE RESERVAS DE PETRÓLEO POR POZOS EXPLORATORIOS

Meta: 34.89 MMBbIs
Real: 73.77 MMBbIs

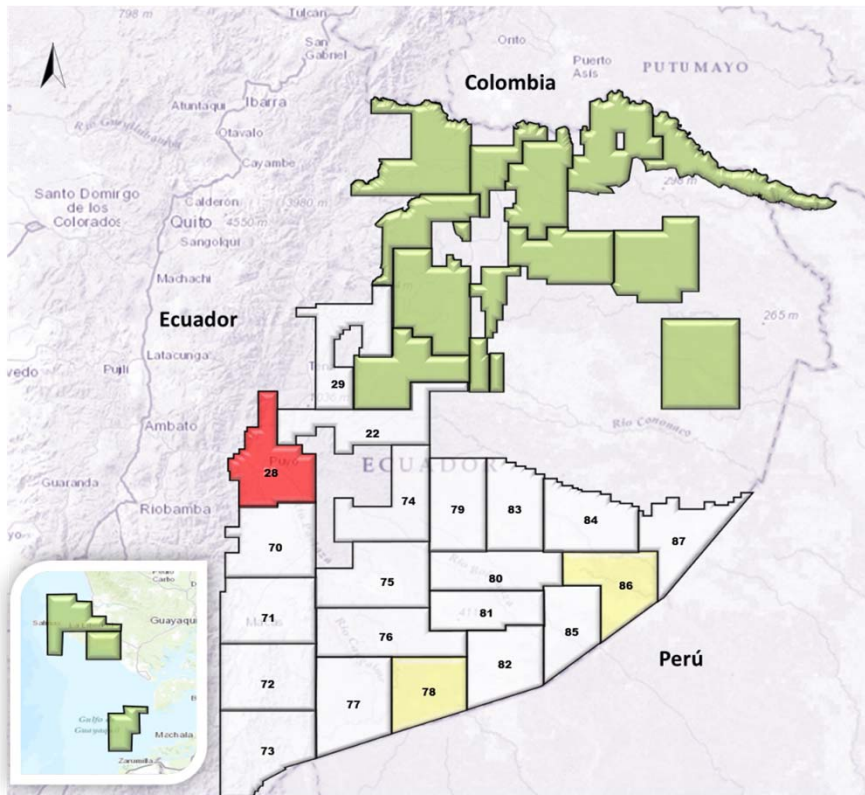
SCORE	100.00%
PESO INDICADOR	10.00%
RESULTADO	10.00%



ADJUDICACIÓN BLOQUES SUR ORIENTE ECUATORIANO

Meta: 1 Adjudicación
Real: 1 Adjudicación

SCORE	100.00%
PESO INDICADOR	5.00%
RESULTADO	5.00%



- **23 de junio** : Petroamazonas EP firmó un acuerdo de consorcio con ENAP SIPEC y Belorusneft para explorar y desarrollar el Bloque 28. En este consorcio, PAM EP tendrá una participación del 51%, mientras SIPEC tendrá el 42% y Belorusneft el 7%.
- **28 de noviembre**: El consorcio, presentó una “Oferta para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Bloque 28 del Suroriente ecuatoriano” a la SHE.
- Las empresas están trabajando bajo un modelo económico definido y están determinados los planes exploratorio y de desarrollo de este bloque.
- ❖ **Inversión exploratoria**: 23 Millones \$USD (aprox.)
- ❖ **Inversión desarrollo**: 300 Millones \$USD (aprox.)

PROYECTOS PILOTOS IMPLEMENTADOS DE IOR / EOR

Meta: 5 Proyectos
Real: 5 Proyectos

SCORE 100.00%
PESO INDICADOR 7.50%
RESULTADO 7.50%

Proyectos Pilotos de IOR / EOR implementados por Petroamazonas EP en el 2013:

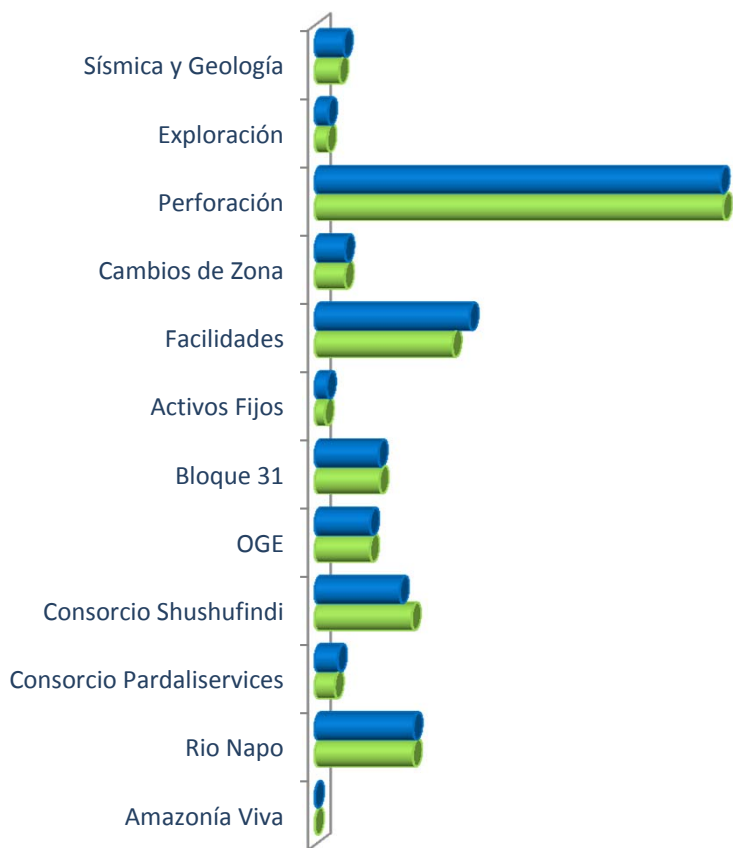
CAMPO	YACIMIENTO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
COCA	"BASAL TENA"	▲											
PAKA SUR	"U/T"		▲										
EDÉN YUTURI	"M1"							●		○		▲	
OSO	"T"								●	○		▲	
OSO	"U"									●		○	▲

- Estudios
- Inicio construcción de facilidades
- ▲ Inicio inyección piloto

PORCENTAJE EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA DE INVERSIÓN

Meta: 100%
Real: 98.77%

SCORE 93.85%
PESO INDICADOR 7.50%
RESULTADO 7.04%



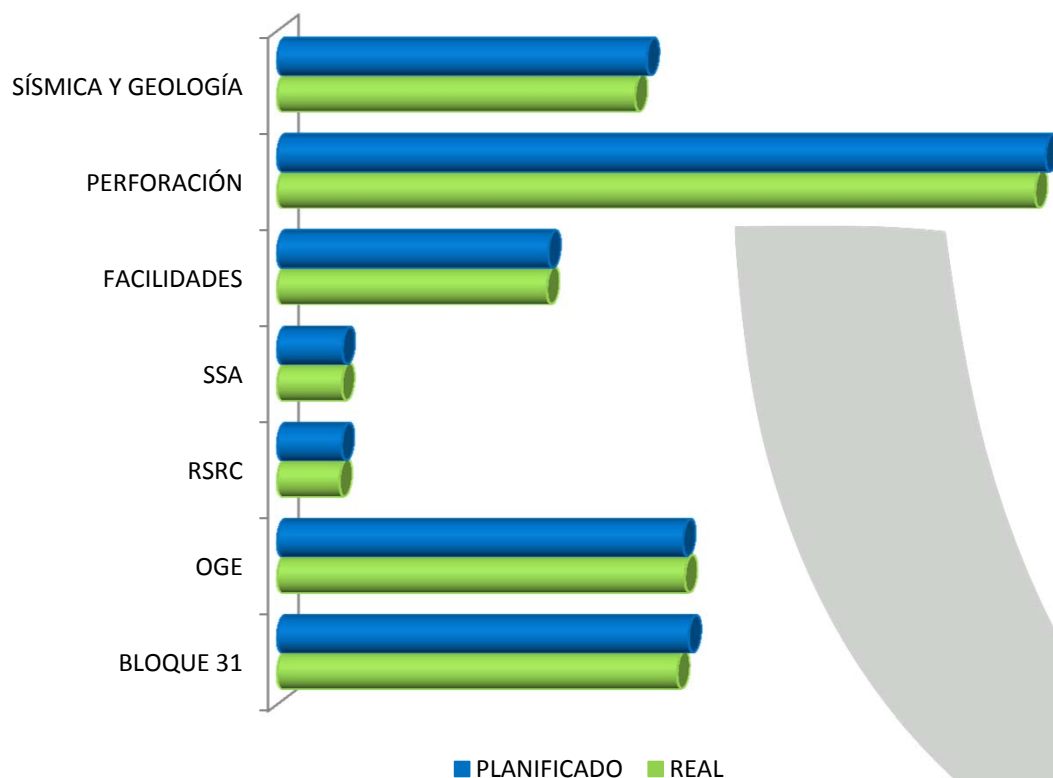
■ Presupuesto ■ Ejecución
 Cifras en Millones de Dólares

DETALLE	Presupuesto Anual Aprobado	Ejecución Proyectada a Diciembre	% Ejecución
Amazonía Viva	350,000.00	350,000	100%
Activos Fijos	37,189,372.51	30,981,664	83%
Exploración	40,920,304.51	38,822,125	95%
Consorcio - Inversiones Pardaliservices	71,095,638	61,535,938	87%
Sísmica y Geología	78,871,208.23	76,010,022	96%
Cambios de Zona y Completaciones Duales	93,597,878	93,012,124	99%
OGE	171,135,304.68	171,078,487	100%
Bloque 31	201,813,525.02	200,356,617	99%
Consorcio - Inversiones Shushufindi	299,843,233.78	299,391,271	100%
Subsidiaria Rio Napo	304,382,790	303,225,034	100%
Facilidades	440,639,843.67	425,413,797	97%
Perforación	1,259,693,902	1,262,435,444	100%
TOTAL	2,999,533,000	2,962,612,523	98.77%

PORCENTAJE AVANCE FÍSICO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN

Meta: 100%
Real: 98.62%

SCORE 93.10%
PESO INDICADOR 7.50%
RESULTADO 6.98%



98.62%
AVANCE FÍSICO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN

Incluye Proyectos de:

- 1.Sísmica y Geología
- 2.Perforación
- 3.Facilidades y Construcciones
- 4.Seguridad, Salud y Ambiente
- 5.Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias
- 6.Optimización de Generación Eléctrica
- 7.Bloque 31

INVERSIÓN POR BARRIL INCREMENTAL CAMPOS PRODUCCIÓN

Meta: 42,331 USD \$ / Bppd
Real: 41,799 USD \$ / Bppd

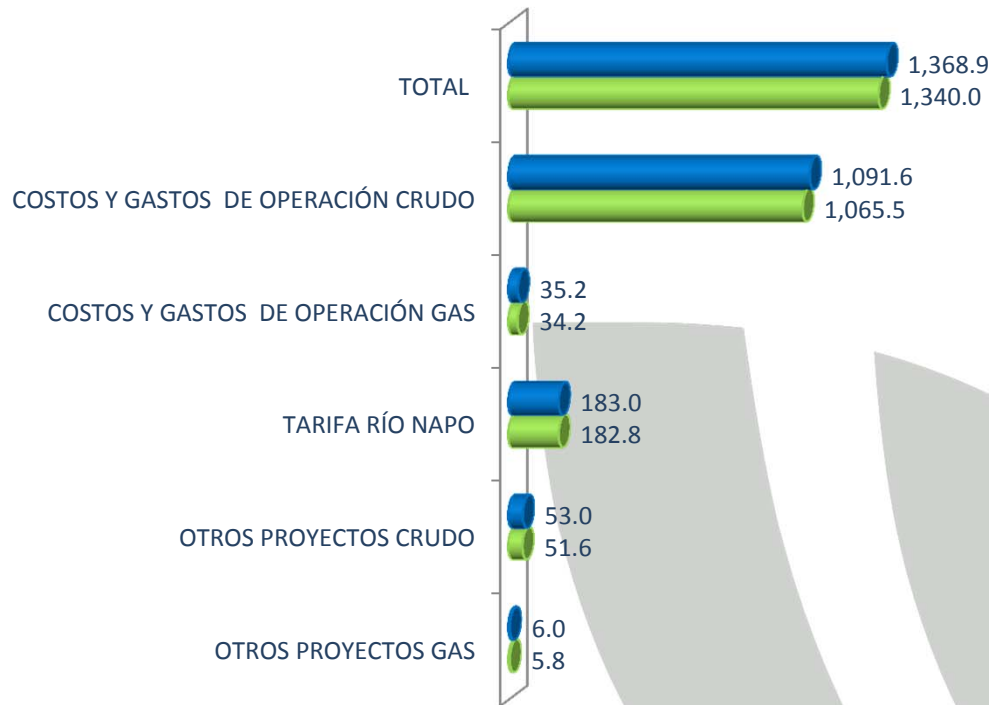
SCORE 100.00%
PESO INDICADOR 5.00%
RESULTADO 5.00%

Inversiones Productivas	Presupuesto Anual Aprobado	Ejecución Proyectada a Diciembre 2013
Sísmica y Geología		
Exploración	40,920,305	38,822,125
Perforación	1,254,693,902	1,262,435,444
Cambios de Zona y Completaciones Duales	93,597,878	93,012,124
Facilidades	477,639,843.67	425,413,797
Activos Fijos		
Bloque 31	196,813,525.02	200,356,617
OGE	171,135,305	171,078,487
Consorcio - Inversiones Shushufindi	262,843,233.78	299,391,271
Consorcio - Inversiones Pardaliservices	71,095,638	61,535,938
Subsidiaria Rio Napo		
Amazonía Viva	350,000	350,000
Total Inversiones Productivas	2,569,089,630	2,552,395,803
Producción Incremental (Bppd)		
Proyectado Diciembre	60,690	61,064
Inversión por Barril Incremental (USD \$ / Bppd)		
Proyectado Diciembre	42,331	41,799

COSTO OPERATIVO

Meta: 9.17 USD \$ / Bbl
 Real: 8.95 USD \$ / Bbl

SCORE 100.00%
 PESO INDICADOR 12.50%
 RESULTADO 12.50%



97.88%
 EJECUCIÓN
 PRESUPUESTARIA

■ Presupuesto ■ Ejecución

Cifras en Millones de Dólares

$$\frac{\text{COSTOS Y GASTOS DE OERACIÓN}}{\text{PRODUCCIÓN ANUAL}} = \frac{1,065,486,267}{119,026,500} =$$

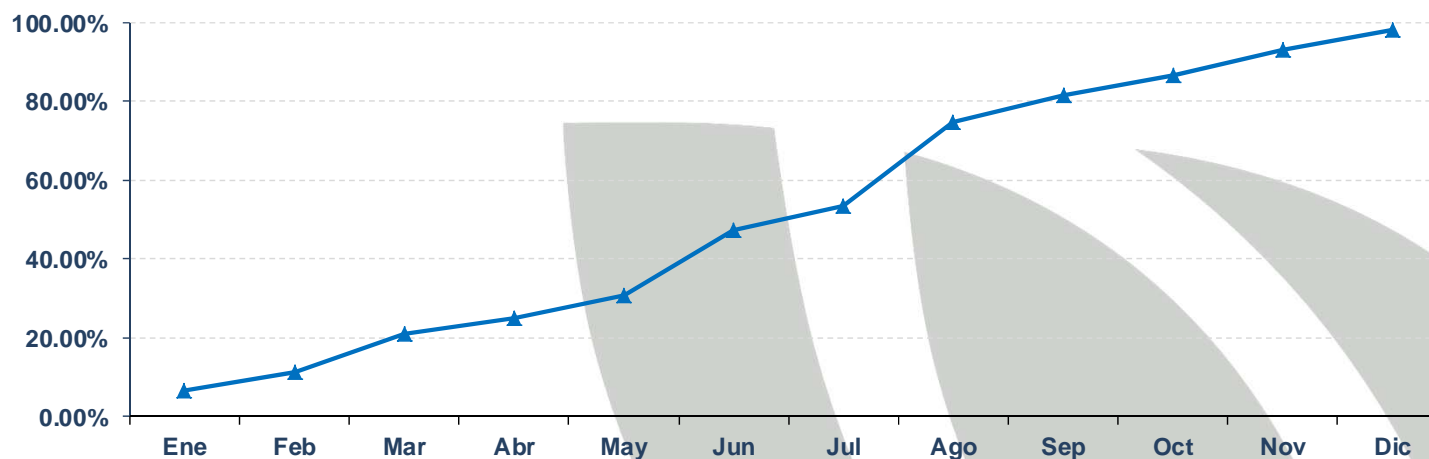
8.95 USD COSTO POR BARRIL

CUMPLIMIENTO DE PROYECTOS DE RESPONSABILIDAD SOCIAL

Meta: 100%
Real: 98.14%

SCORE 79.60%
PESO INDICADOR 5.00%
RESULTADO 3.98%

Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
6.53%	11.22%	20.98%	24.95%	30.73%	47.42%	53.64%	74.77%	81.57%	86.48%	93.30%	98.14%



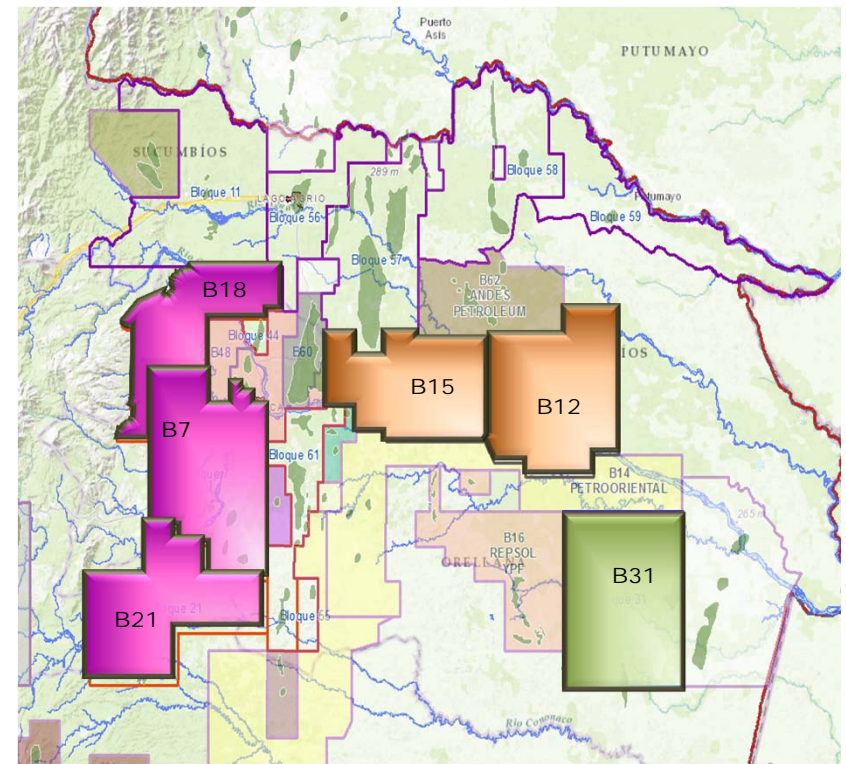
Proyectos 2013:

1. Proyecto SIL
2. Comunidad Milenio
3. Capacitación en Responsabilidad Social
4. Erradicación Trabajo Infantil
5. Reducción de Emisiones de CO2

CERTIFICACIÓN ISO - OHSAS

Meta: Certificación
Real: Certificación

SCORE 100.00%
PESO INDICADOR 5.00%
RESULTADO 5.00%



Notas:

- (1) Recertificación Bloques 12, 15 y Quito
- (2) Certificación de los Bloques 31, 21, 18 y 7