

RONDA PETROLERA INTRACAMPOS III

más inversión para el Ecuador



CONTENIDO

- 01 Aspectos Socioambientales y Socialización
- 02 Calificación de Empresas
- 03 Modelo Económico y Evaluación de Ofertas
- 04 Análisis Técnico

ASPECTOS AMBIENTALES Y SOCIALIZACIÓN

SUBSECRETARÍA TERRITORIAL ESTRATÉGICA Y DE INFORMACIÓN

ASPECTOS SOCIOAMBIENTALES

Proceso de Socialización

Fue dirigido a comunas, comunidades, del área de influencia directa de los bloques.

Lumbaqui y Tetete Sur:

Efectuado en el año 2022

Pañayacu: Efectuado en los años 2018 - 2019

Consulta Previa Libre e Informada

En base a D.E. 1247 no aplica el proceso CPLel, por tratarse de campos que fueron parte de bloques que estuvieron en etapa de explotación previo a la Constitución del 2008.



Autorizaciones Ambientales

Para todos los bloques las actividades hidrocarburíferas deberán contar con su respectivo proceso de licenciamiento otorgado por la Autoridad ambiental nacional.

Auditorías Ambientales de Entrega

Estado ambiental de la entrega de Intracampos.

Pañayacu: Aprobada
Tetete: Pendiente
Lumbaqui: Pendiente

Base Legal: Art. 18 del Reglamento Ambiental de Operaciones Hidrocarburíferas del Ecuador, Acuerdo Ministerial 100-A, establece: "Art. 18.- De la información ambiental.- Previo a todos los procesos de asignación y/o licitación de áreas y bloques, la Autoridad Nacional de Hidrocarburos solicitará a la Autoridad Ambiental Nacional, la información sobre el estado de denuncias, procesos administrativos, autorizaciones administrativas ambientales y otra información documental ambiental disponible.

PROCESO DE SOCIALIZACIÓN

TEMAS SOCIALIZADOS

Derechos y obligaciones

Características Técnicas

Beneficios para el país

Política Pública

Aspectos Ambientales y Sociales

PAÑAYACU NORTE (INTRACAMPOS 1)

- Invitaciones a comunidades y organizaciones civiles, publicación de radio y prensa.
- Diálogo comunitario a las comunidades San Pablo, Nueva Vida, shuar San Pedro, San Jacinto, San Vicente, Palmeras del Ecuador.
- Todos los mecanismos de socialización contaron con intérpretes en sus idioma Secoya (lengua paicoca), Shuar y Kichwa.

LUMBAQUI – TETETE SUR (INTRACAMPOS 2)

- Asambleas comunitarias.
- Reuniones con autoridades locales, líderes comunitarios y actores sociales.
- Aplicación de encuestas de percepción.
- Distribución de material informativo diseñado en base a grupos focales interculturales
- Estrategias multicanal de difusión y convocatoria.
- En lumbaqui hubo intérprete Shuar y Kichwa.

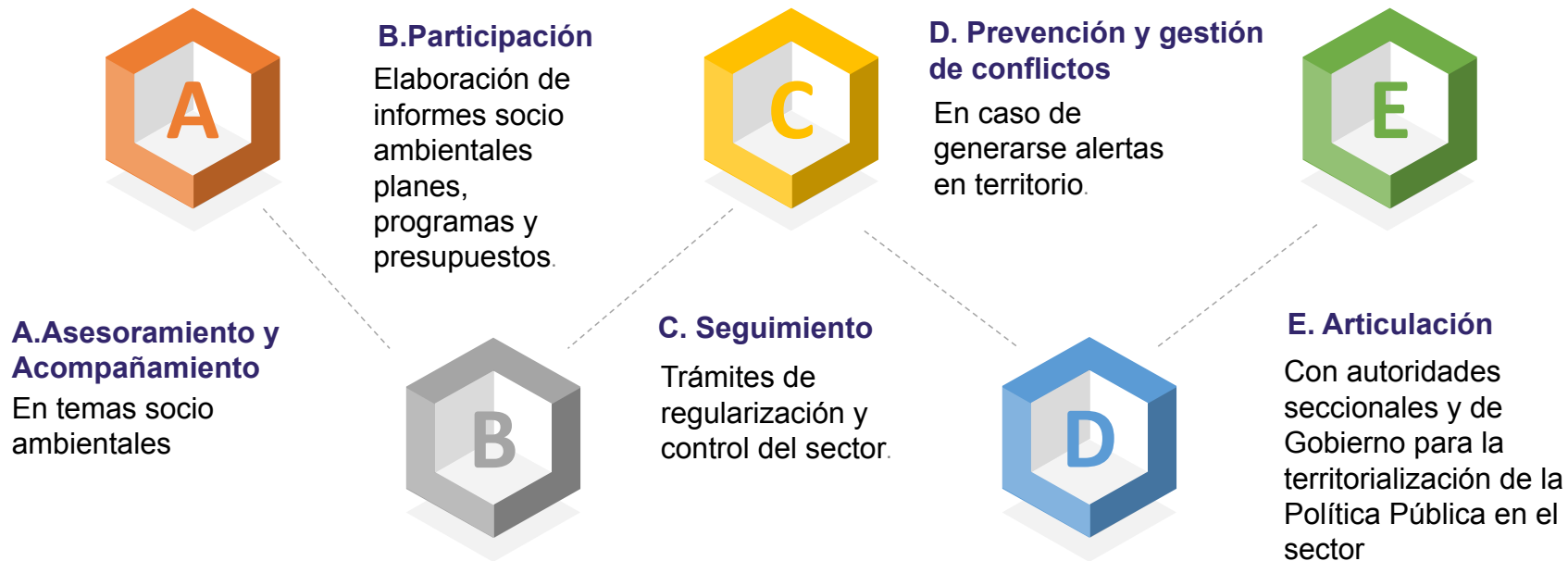
PROCESO DE SOCIALIZACIÓN:

PRINCIPALES INQUIETUDES DE LAS COMUNIDADES

- Preocupación por los posibles impactos ambientales y sociales que se puedan generar en las comunidades al momento del ingreso de la industria hidrocarburífera.
- Solicitan se dé cumplimiento a lo establecido en la Ley Amazónica para la mano de obra local calificada y no calificada, para de esta manera permitir a las comunidades aprovechar de recursos a la Amazonía.



ACCIONES DE LA STEI



CALIFICACIÓN DE EMPRESAS

SUBSECRETARÍA DE CONTRATACIÓN DE HIDROCARBUROS Y
ASIGNACIÓN DE ÁREAS.

CATEGORÍAS DE PARTICIPACIÓN



Operadores de bloques

- Cuentan con experiencia en ejecución de actividades de exploración y/o explotación y que deben acreditar todas las capacidades conforme a lo previsto en los artículos 12 y 13 del instructivo de calificación de empresas.



No operadores

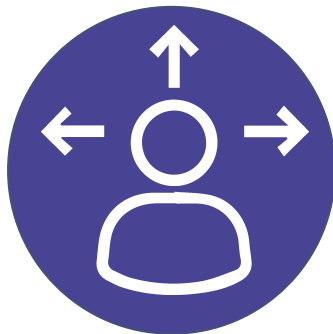
- No cuentan con la capacidad técnica, ni con experiencia en exploración y/o explotación.
- Pero pueden contar con la capacidad económica o financiera para apalancar actividades de exploración y/o explotación.
- Participan como parte de consorcio.
- Acreditar capacidades del artículo 13.

FORMA DE REGISTRO



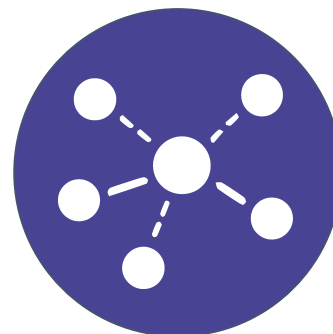
Casa Matriz

Empresa que directa o indirectamente controle las decisiones de sus filiales, sucursales o subsidiarias.



Filiales o Subsidiarias

Directamente controlada por su casa Matriz, la cual podrá calificarse por sus propios derechos. Si no cumple podrá calificarse con la garantía y respaldos emitidos por su Casa Matriz.



Agencias o Sucursales

Directamente controlada por la Filial e indirectamente por la Casa Matriz, la cual podrá calificarse por sus propios derechos o con la garantía solidaria de su Filial o Casa Matriz.

PROCEDIMIENTO DE REGISTRO

1

Solicitud de Registro

Carta Dirigida al Ministerio de Ambiente y Energía.

Adjuntar el formulario de registro, que será descargado de la web.

2

Derecho de Participación

\$46 000 de carácter no reembolsable ni endosable

3

Usuario, contraseña y código

Acceso al sitio web y código de identificación para el proceso de la ronda

4

Certificado de Calificación

El Ministerio Otorga un Certificado de Calificación

PROCESO DE CALIFICACIÓN

1

Presentación de Documentos

Una vez realizado el proceso de registro deberán ingresar a la Plataforma Virtual de Calificaciones para cargar los documentos digitalizados

2

Calificación de Capacidades

Operador

- Legal
- Técnica
- Económica Financiera
- Seguridad Salud y Ambiente

No Operador

- Legal
- Económica Financiera

3

Tipos de Operadores

	Patrimonio (Millones)	Ofertas (Bloques)
Tipo A	=> 30	Hasta 3
Tipo B	=> 10 < 30	Hasta 2
Tipo C	=> 5 < 10	Hasta 1

Consortios Sumatoria del Patrimonio

4

Inhabilidades

Sentencia Judicial ejecutoriada

En proceso de disolución

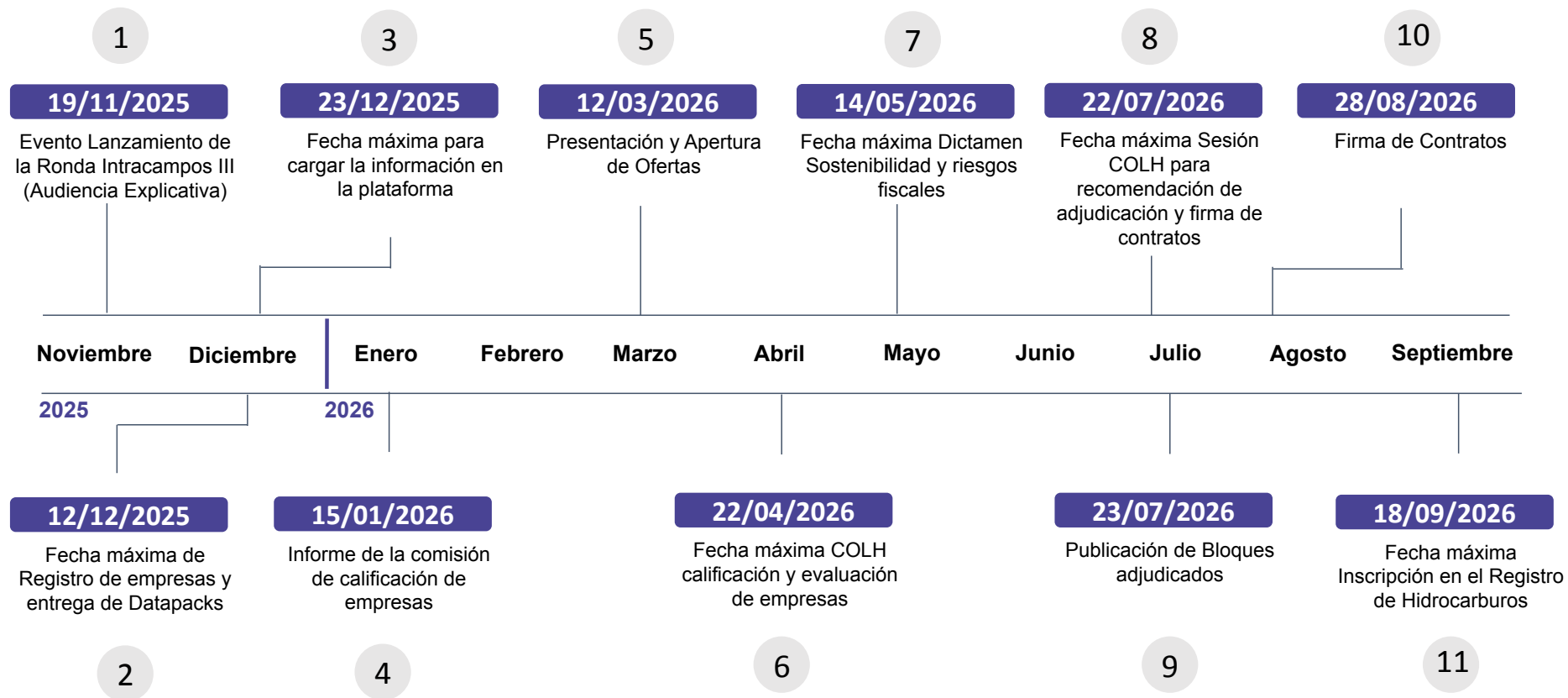
Prohibición de contratar con el Estado



13.2 Capacidad Técnica

- a) Que se encuentre operando uno o más bloques petroleros en producción desde el año 2010; y que, en al menos en uno de los años comprendidos en el periodo 2010-2024 haya operado una producción de un mil (1.000) barriles de petróleo crudo por día o sus equivalentes de petróleo por día, **y/o acredite experiencia en explotación de hidrocarburos.**

CRONOGRAMA DEL PROCESO



MODELO ECONÓMICO Y EVALUACIÓN DE OFERTAS

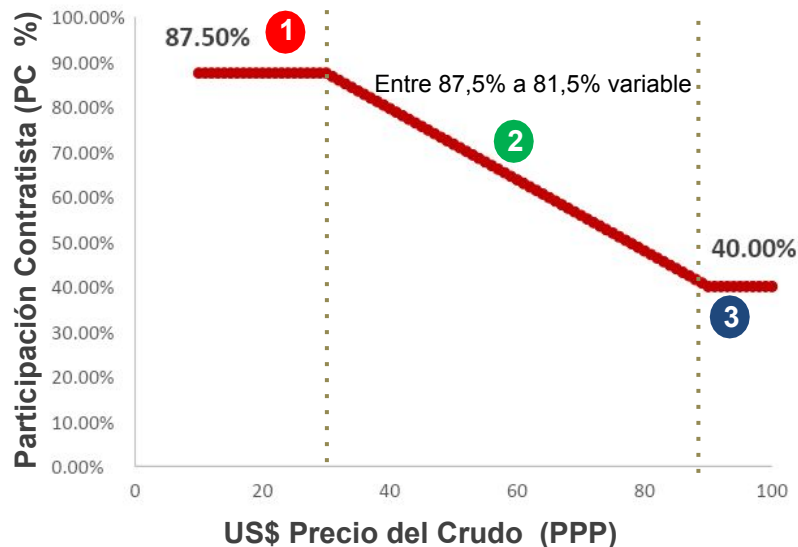
SUBSECRETARÍA DE ADMINISTRACIÓN DE CONTRATOS DE
HIDROCARBUROS Y ÁREAS ASIGNADAS

CARACTERÍSTICAS DE LOS CONTRATOS DE PARTICIPACIÓN

- | | |
|---------------------|---|
| - PRODUCCIÓN | La producción es compartida entre el Estado y la Contratista , según los porcentajes ofertados y convenidos en el contrato |
| - INGRESOS | Cada parte comercializa el crudo de su participación |
| - CAPEX | La Contratista asume la totalidad de la Inversión asociada al proyecto (exploración/explotación) |
| - OPEX | La Contratista asume todos los costos de operación , además de el transporte y comercialización de su participación |

Impuestos y Leyes: Impuesto a la Renta, Participación Laboral, Ley Amazónica, Ley 40

LA PARTICIPACIÓN DEL CONTRATISTA ESTARÁ ATADA AL PRECIO DE CRUDO Y A LA PRODUCCIÓN



- Participación Crudo Oriente

PC% =

1	Oriente ≤ \$30	PC = 87,50%	(Constante)
2	\$30 < PPP ≤ \$90	PC = m * PPP + b	(Variable)
3	Oriente > \$90	PC = 40,00%	(Constante)

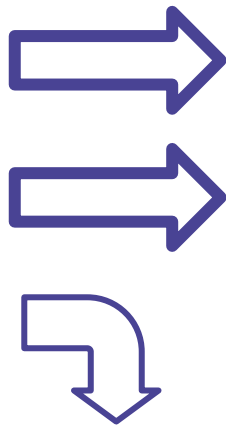
- Ajuste de Participación por Producción:

L1 (+3 kbpd +1.5%) y L2 (+6 kbpd +6%) ajustan la participación en función de la cantidad de producción

DISTRIBUCIÓN DE LOS BENEFICIOS

* *Ejemplo Ilustrativo*

Distribución de Producción



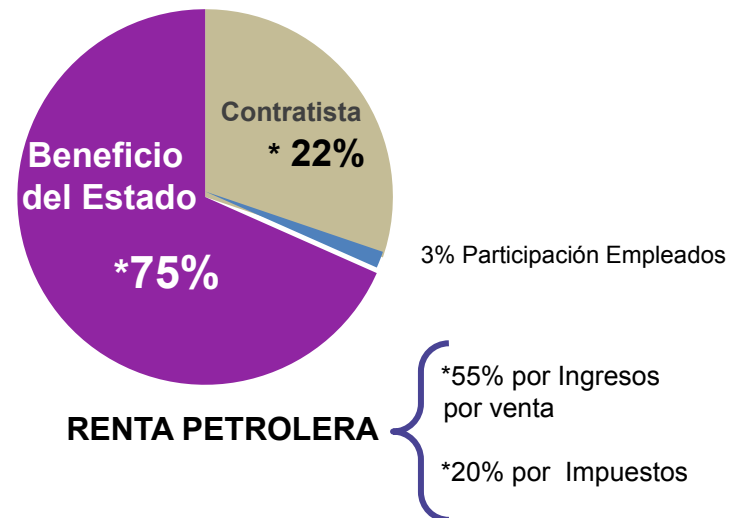
Ingresos por Exportación Cubren los costos / gastos, devengo de inversión, rentabilidad

Ingresos por Exportación

Ingresos al Estado por Impuestos y Leyes

- Impuesto a la Renta
- Ley Amazónica
- Participación de Trabajadores, etc

Distribución de los Beneficios



EVALUACIÓN Y CALIFICACIÓN DE OFERTAS

Económico



60% *peso*

» **50%** corresponderá al % de **Participación en la Producción** Ofertada

» **10%** estará relacionada a la **Calificación de Índices Financieros**

Actividad Exploratoria



40% *peso*

» **40%** se evaluará la **Actividad Exploratoria Adicional** Ofertada

Para homologar las Ofertas Técnicas se utilizará los UTEs (Unidad Técnica Equivalente)
= \$ 3500

Puntaje Total = Puntaje Oferta Económica + Puntaje Actividad Exploratoria Adicional

METODOLOGÍA DE EVALUACIÓN

Límite	WTI (\$/bbl)	Oferta Económica de Participación (%)	Condiciones
Inferior	\$ 30	X%	81,5% < X% >= 87,5%
Superior	\$ 90	X%	40,0% < X% > 81,5%

» La empresa con la “Mayor oferta Económica” obtendrá 50 Puntos, las demás ofertas se ponderarán en función de la siguiente fórmula:

$$\text{Fórmula evaluación económica} = \frac{\text{Oferta económica}}{\text{Mayor oferta económica}} \times 50$$

Unidades de Trabajo Equivalentes (UTES)		
Reprocesamiento 2D	Km	0,10
Reprocesamiento 3D	Km ²	0,20
Pozos Exploratorios	Unidad	3.700,00
Reacondicionamiento de pozos	Unidad	2.000,00
Perforación pozo (desarrollo)	Unidad	3.000,00

» La empresa con la mayor cantidad total de UTES será la que obtenga los 40 puntos, las demás ofertas se las pondera:

$$\text{Fórmula evaluación técnica} = \frac{\text{UTE adicional ofertada}}{\text{Máxima UTE adicional ofertada}} \times 40$$

METODOLOGÍA DE EVALUACIÓN ADICIONAL

Las empresas podrán ser asignadas con 10 puntos, en función de la calificación de los siguientes índices financieros:

Índices Financieros

- Liquidez
- Solvencia
- Gestión
- Rentabilidad

Palancas de Calificación

Puntaje de Cumplimiento Mínimo:

7/10 puntos

Criterio de Ascenso Tipología:

9/10 puntos

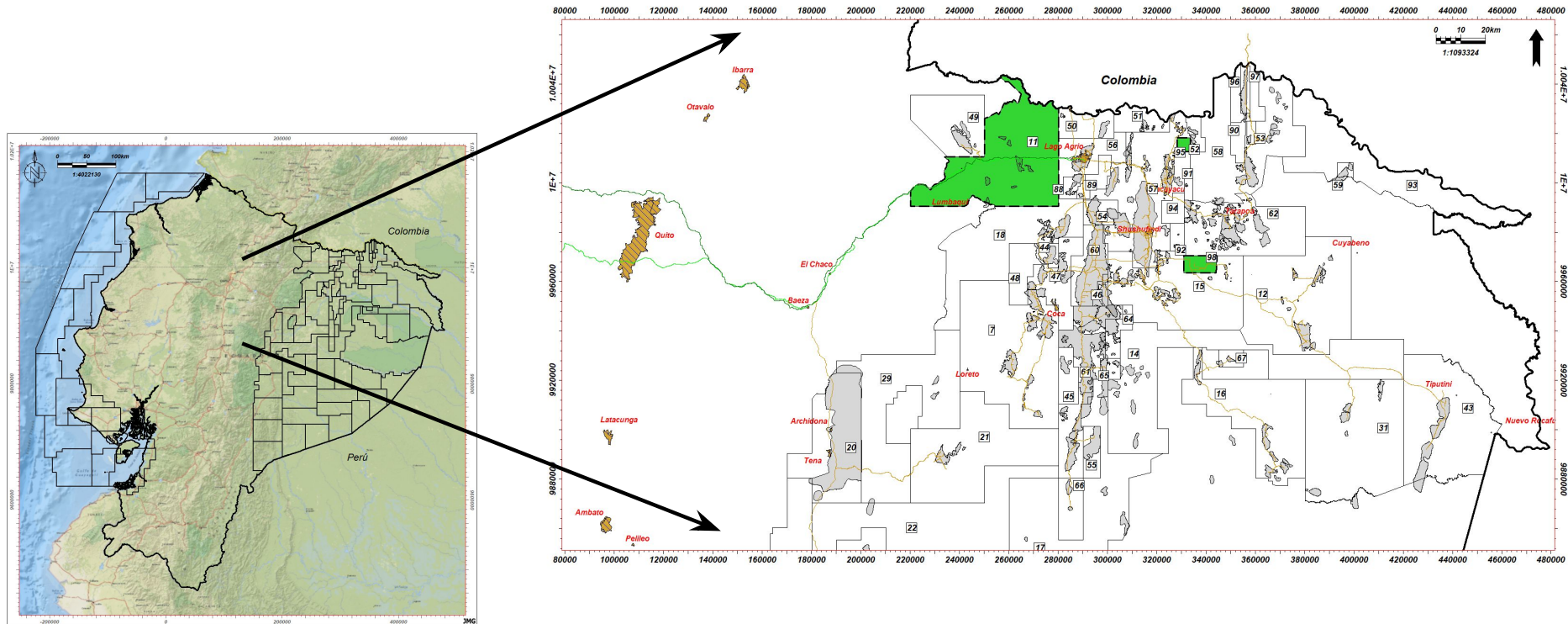


La empresa será considerada al nivel inmediato superior si obtiene esta puntuación

ANÁLISIS TÉCNICO

SUBSECRETARÍA DE
EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN
DE HIDROCARBUROS

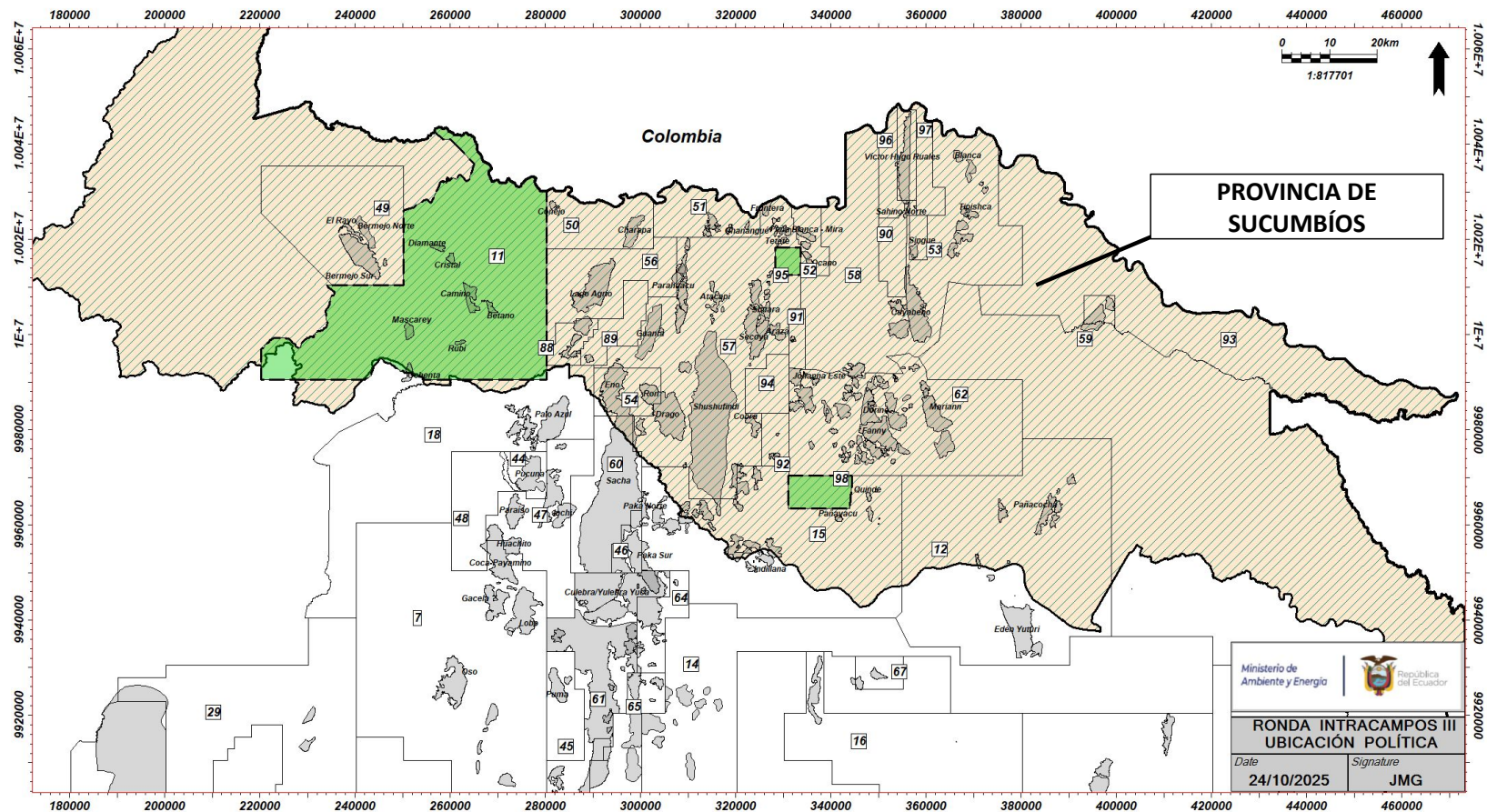
MAPA DE UBICACIÓN



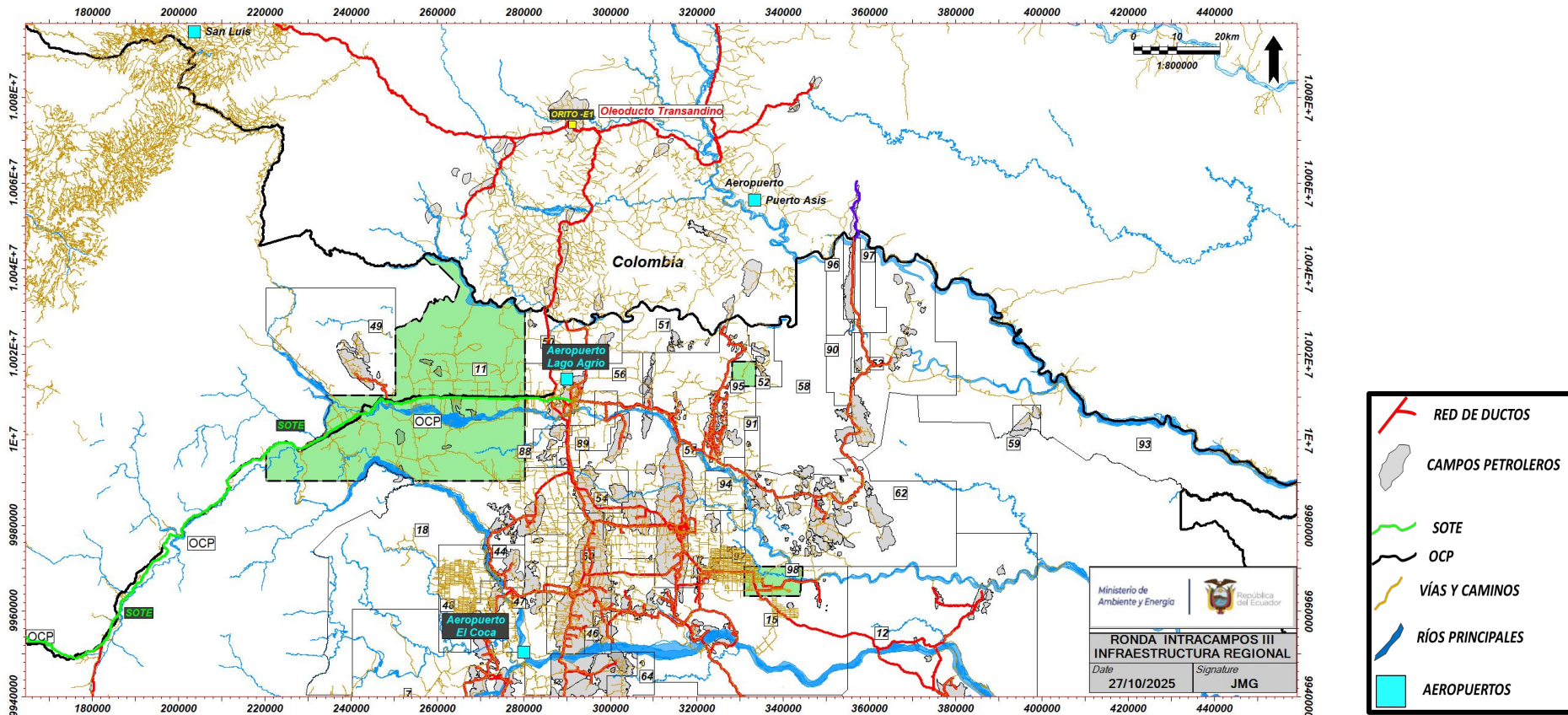
BLOQUES RONDA INTRACAMPOS III

EL NUEVO
ECUADOR  **DEFIENDE
IMPULSA
CONSTRUYE**

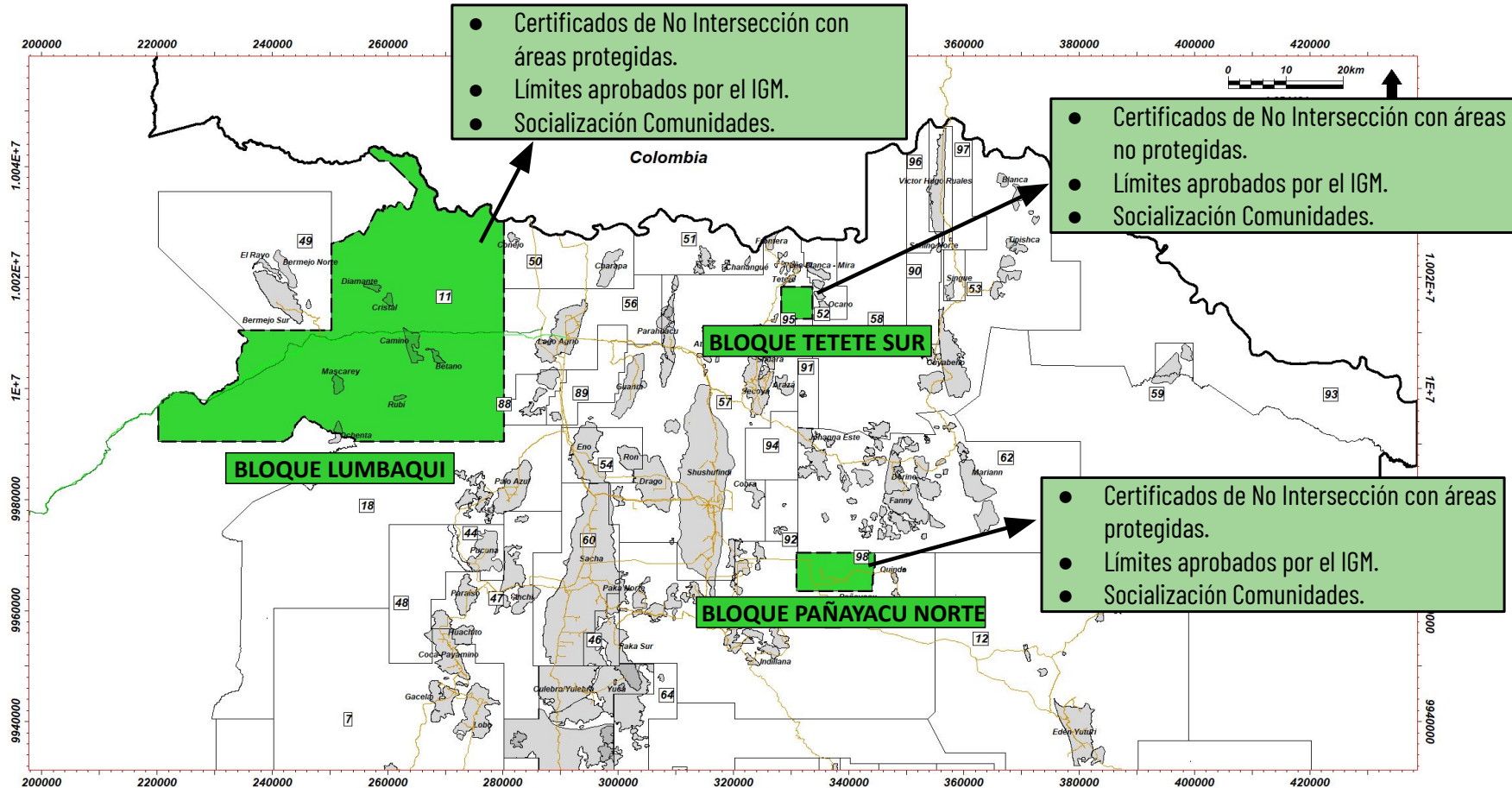
MAPA DE UBICACIÓN



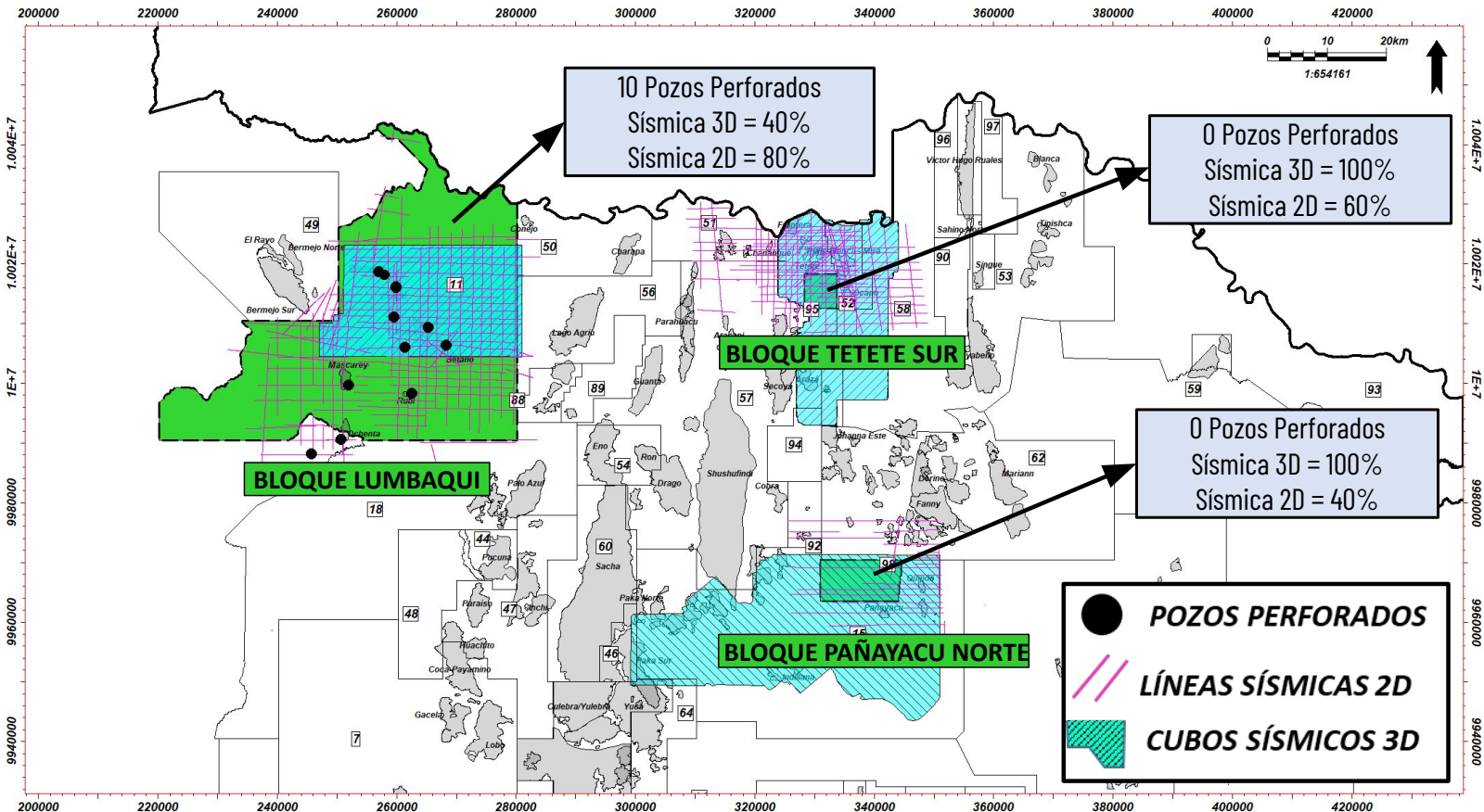
INFRAESTRUCTURA CERCANA



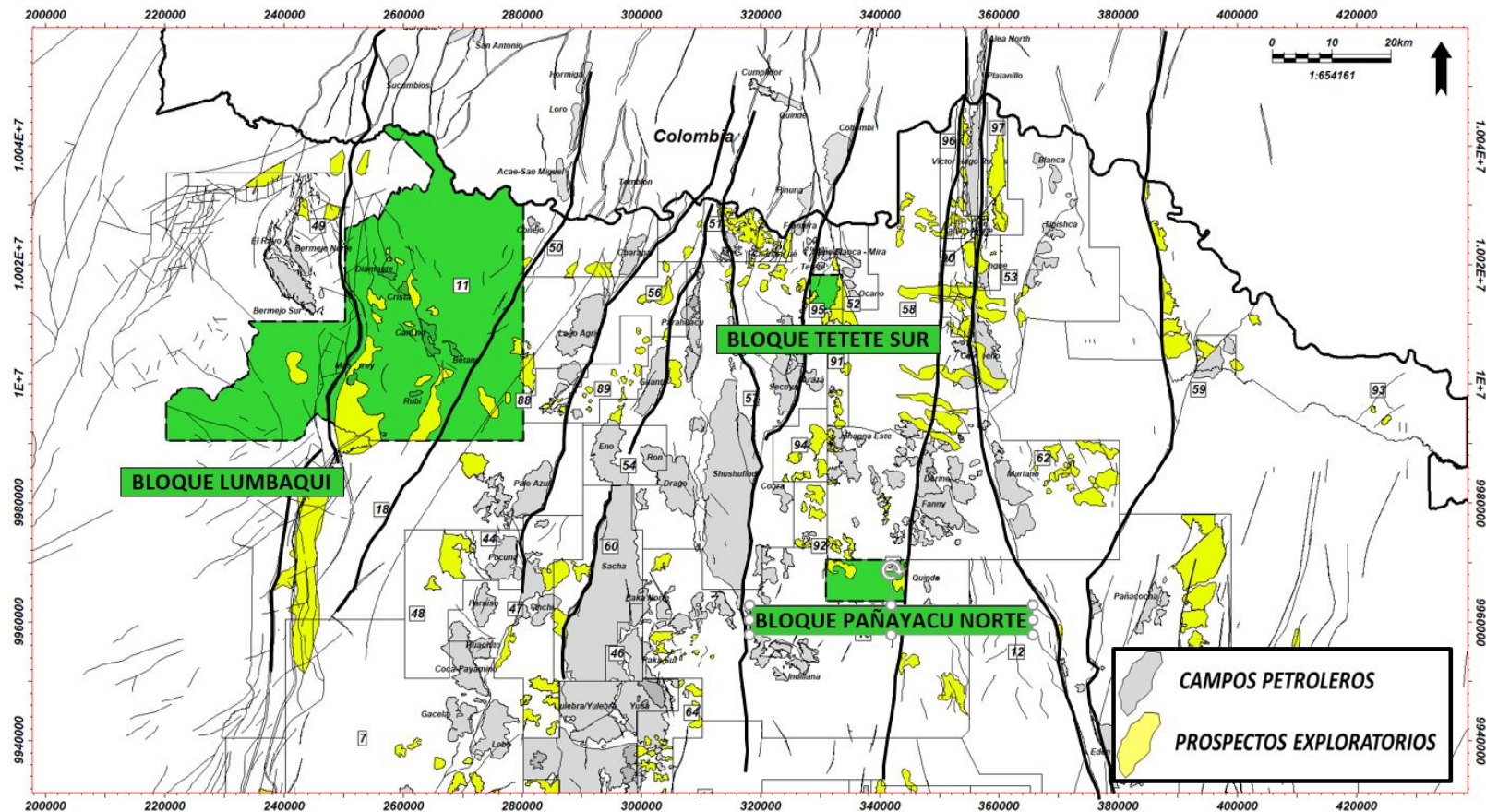
BLOQUES LICITACIÓN INTRACAMPOS III (2025)

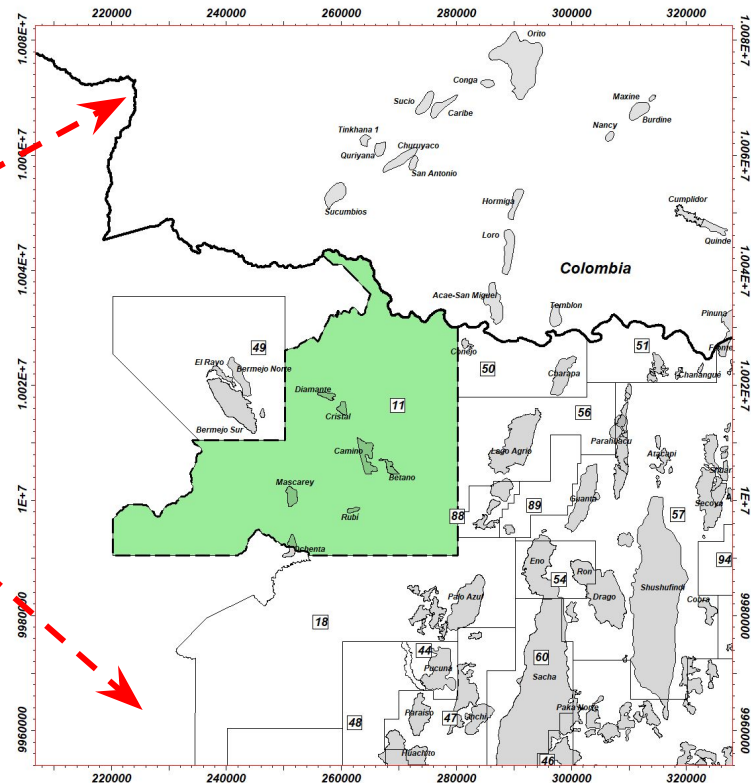


BLOQUES LICITACIÓN INTRACAMPOS III (2025)



BLOQUES LICITACIÓN INTRACAMPOS III (2025)

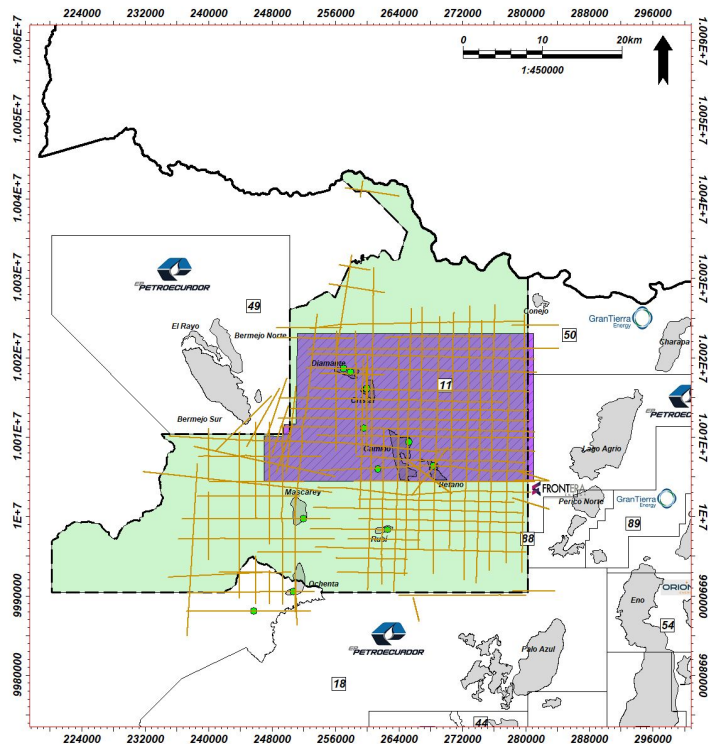




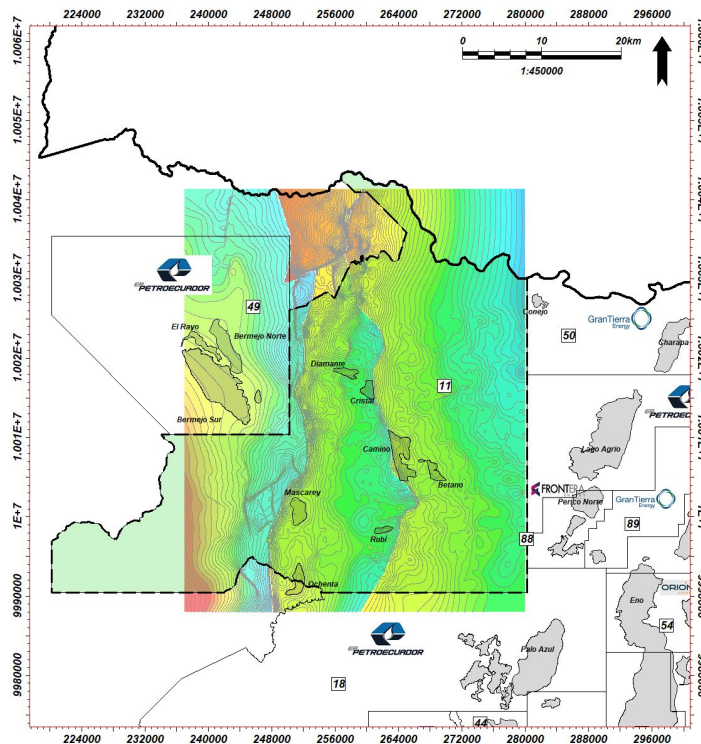
EL NUEVO ECUADOR  **DEFIENDE IMPULSA CONSTRUYE**

- **Ubicación:** Noroeste de la Cuenca Oriente entre los Bloques 49, 56 y 18
- **Área aproximada:** 167.491,5 Ha.
- **Reservorios prospectivos:** Hollín (Superior e Inferior), Basal Tena, Arenisca U, Arenisca T.
- **Prospectos:** Cedro, Roble, Cristal Este, Canelo, Rubí Este, Ochenta-Mascarey.
- **POES estimado:** 164,14 MMbbls
- **Recursos Prospectivos estimados:** 24.63 MMbbls
- **Recursos Contingentes estimados:** 17,78 MMbbls
- **API esperado:** 26 - 31°
- **Pozos existentes:** 10
- **Producción acumulada:** 256,7 Mbbls (31 diciembre 2006)

BLOQUE LUMBAQUI #11

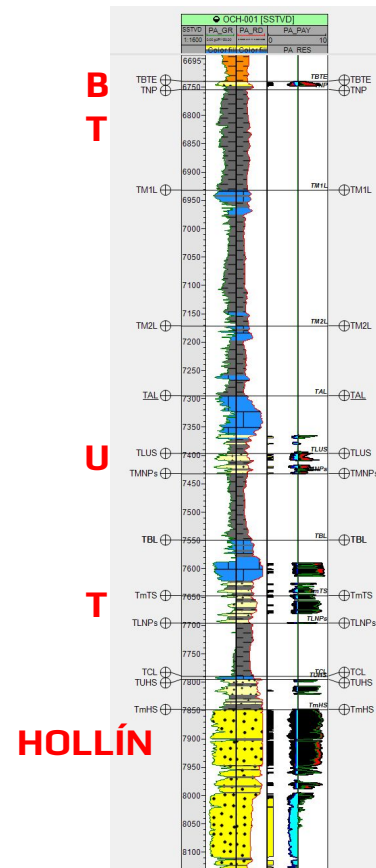


LÍNEAS SÍSMICAS 2D y CUBO
SÍSMICO 3D

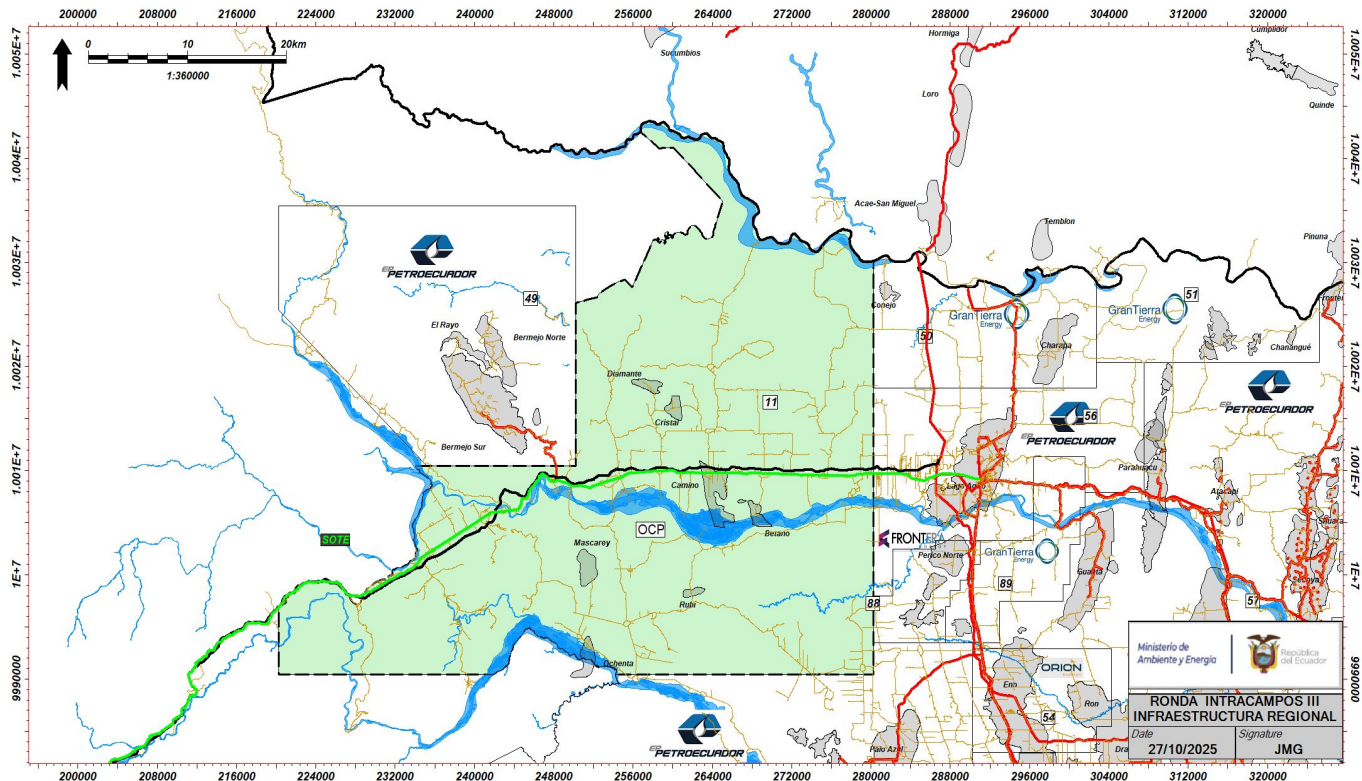


MAPA ESTRUCTURAL HOLLÍN

POZO TIPO



BLOQUE LUMBAQUI #11

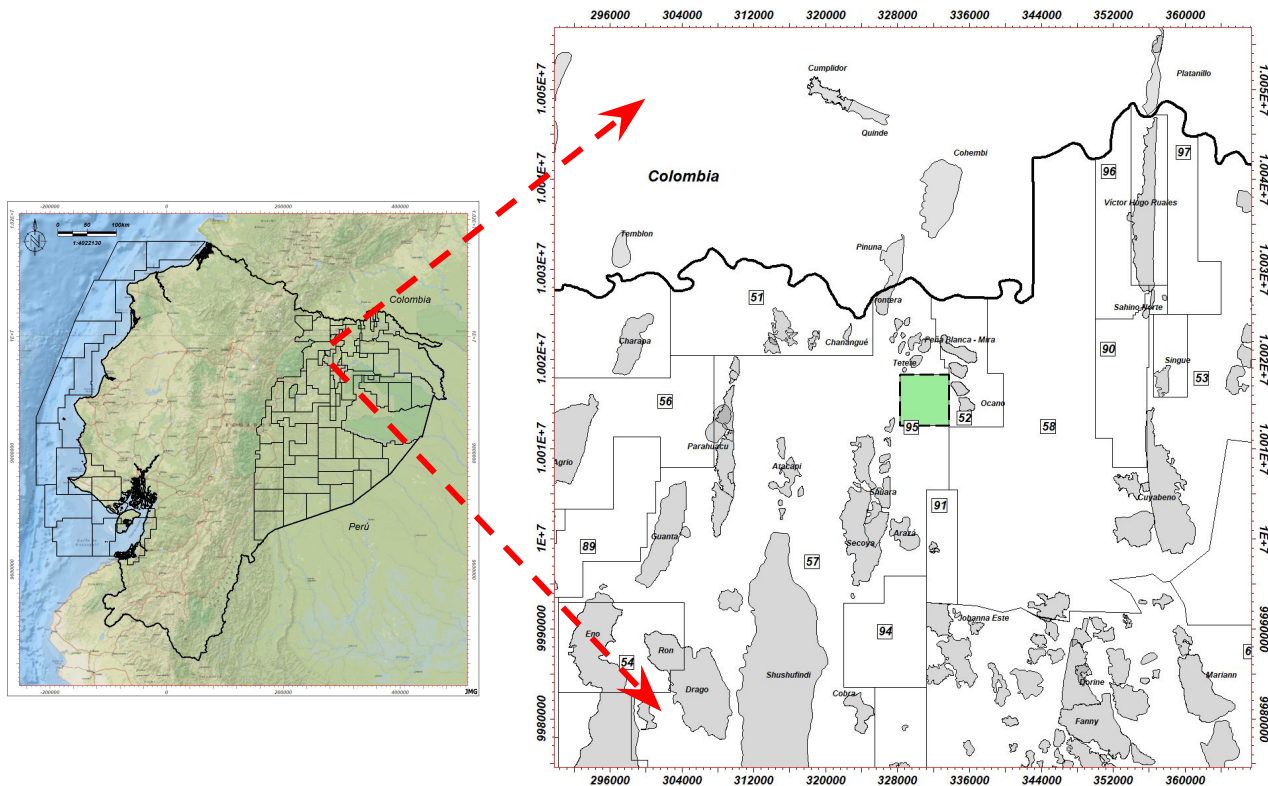


**PLAN MÍNIMO
EXPLORATORIO**
Reprocesamiento Sísmico
2 Pozos Exploratorios

**PLAN MÍNIMO DE
DESARROLLO**
2 Reacondicionamientos
Pozos (ya existentes)
1 Pozo de Desarrollo

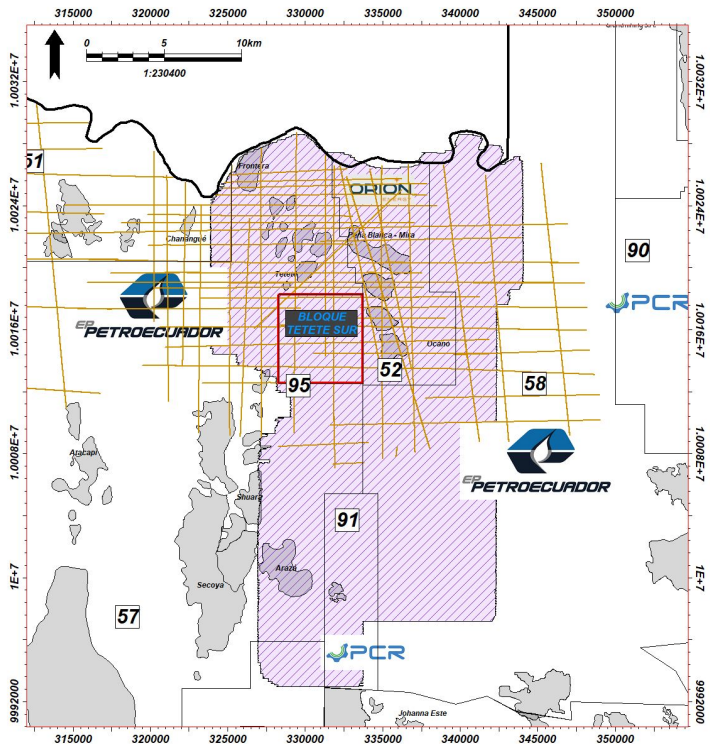
LOGÍSTICA Y FACILIDADES EN SUPERFICIE

UBICACIÓN BLOQUE TETETE SUR # 95

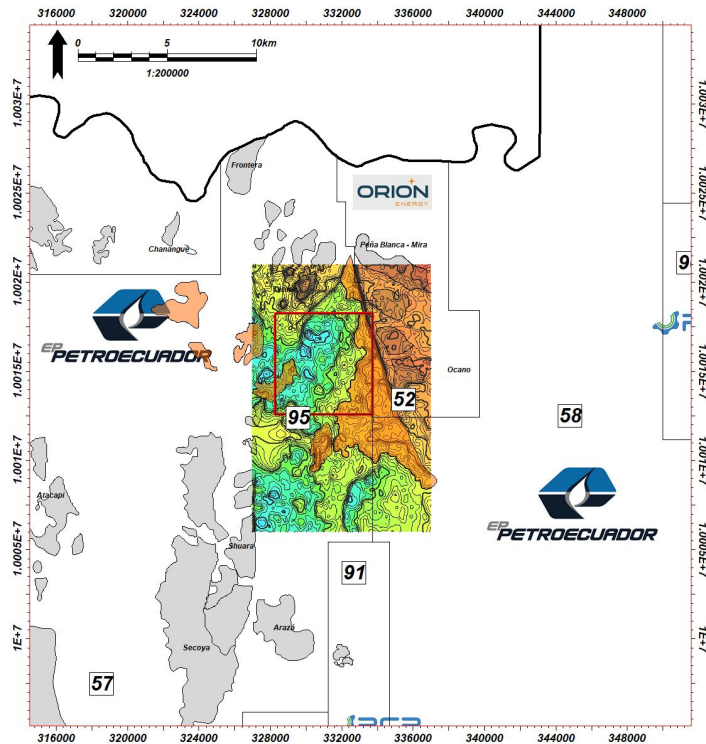


- **Ubicación:** Centro-Norte de la Cuenca Oriente entre los Bloques 52, 57 y 58.
- **Área aproximada:** 3.096,2 Ha.
- **Reservorios prospectivos:** Arenisca U Inferior, Arenisca T Inferior.
- **Prospectos:** Tetete Sur.
- **POES estimado:** 13,68 MMbls
- **Recursos Prospectivos estimados:** 4,60 MMbls
- **API esperado:** 22° - 26°
- **Pozos existentes:** 0

BLOQUE TETETE SUR # 95

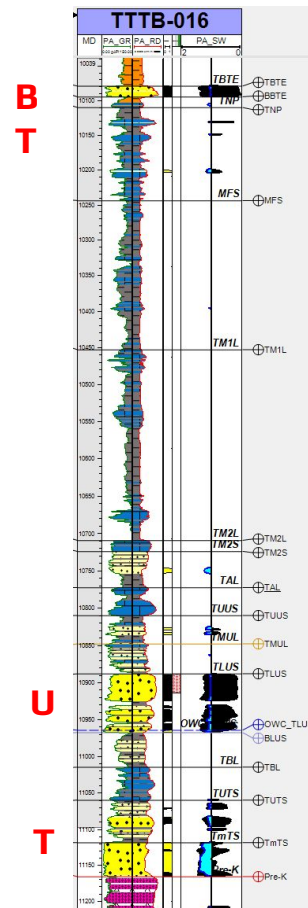


LÍNEAS SÍSMICAS 2D y CUBO SÍSMICO 3D

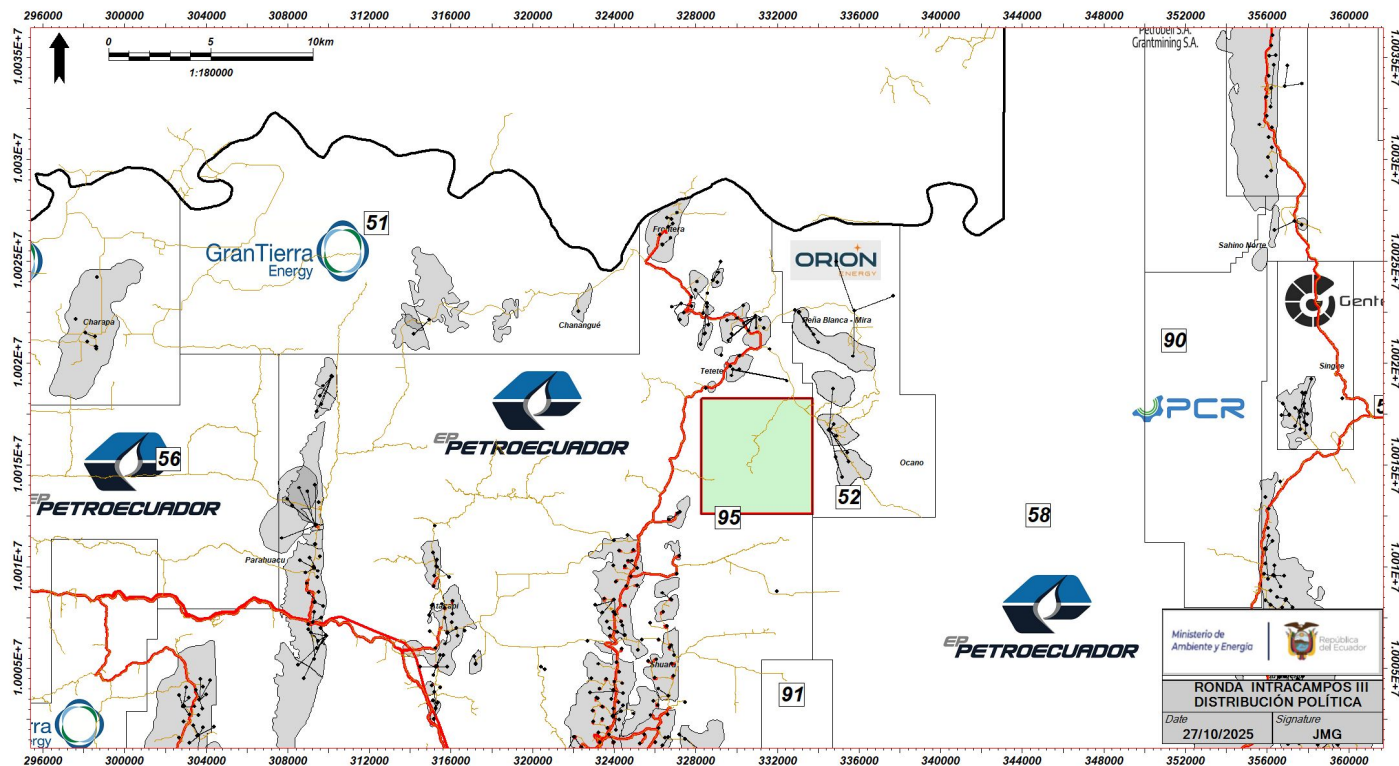


MAPA ESTRUCTURAL U INFERIOR

POZO TIPO



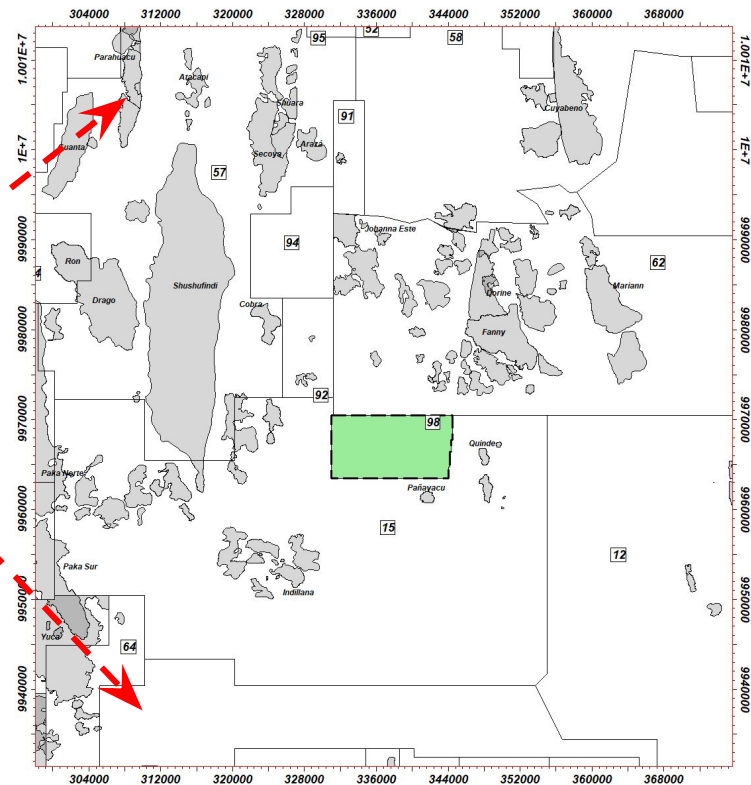
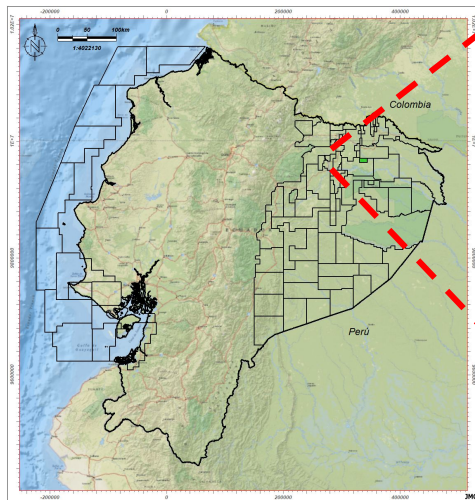
BLOQUE TETETE SUR # 95



**PLAN MÍNIMO
EXPLORATORIO**
Reprocesamiento Sísmico
1 Pozo Exploratorio

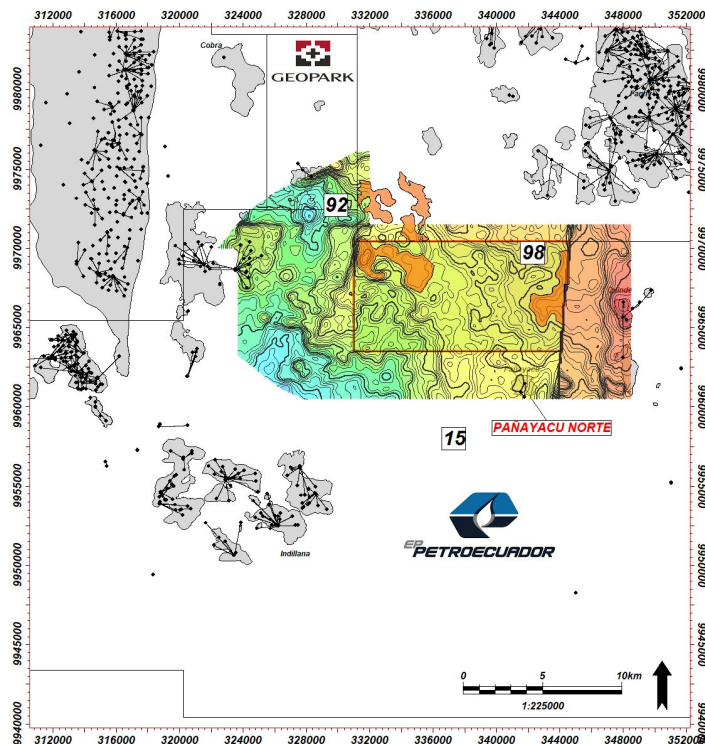
LOGÍSTICA Y FACILIDADES EN SUPERFICIE

UBICACIÓN BLOQUE PAÑAYACU NORTE # 98



- **Ubicación:** Limita al Norte con el Bloque 62 y el resto rodeado por el Bloque 15 de EP Petroecuador.
- **Área aproximada:** 9.228 Ha.
- **Reservorios prospectivos:** Arenisca M-1, Arenisca U Media Arenisca T Superior.
- **Prospectos:** Palmar Este y Pañayacu Norte.
- **POES estimado:** 36,26 MMBLS.
- **Recursos Prospectivos estimados:** 7,25 MMbbls
- **API esperado:** 22° - 32°
- **Pozos existentes:** 0

POZO TIPO



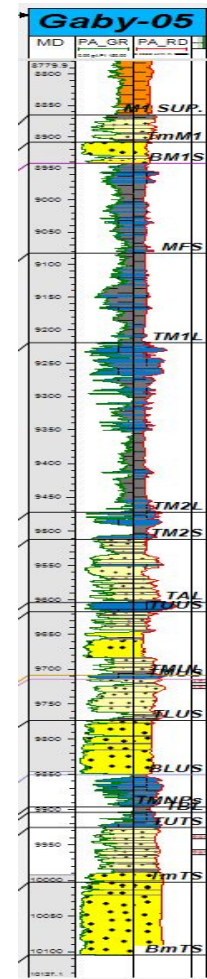
MAPA ESTRUCTURAL CALIZA B

M-1

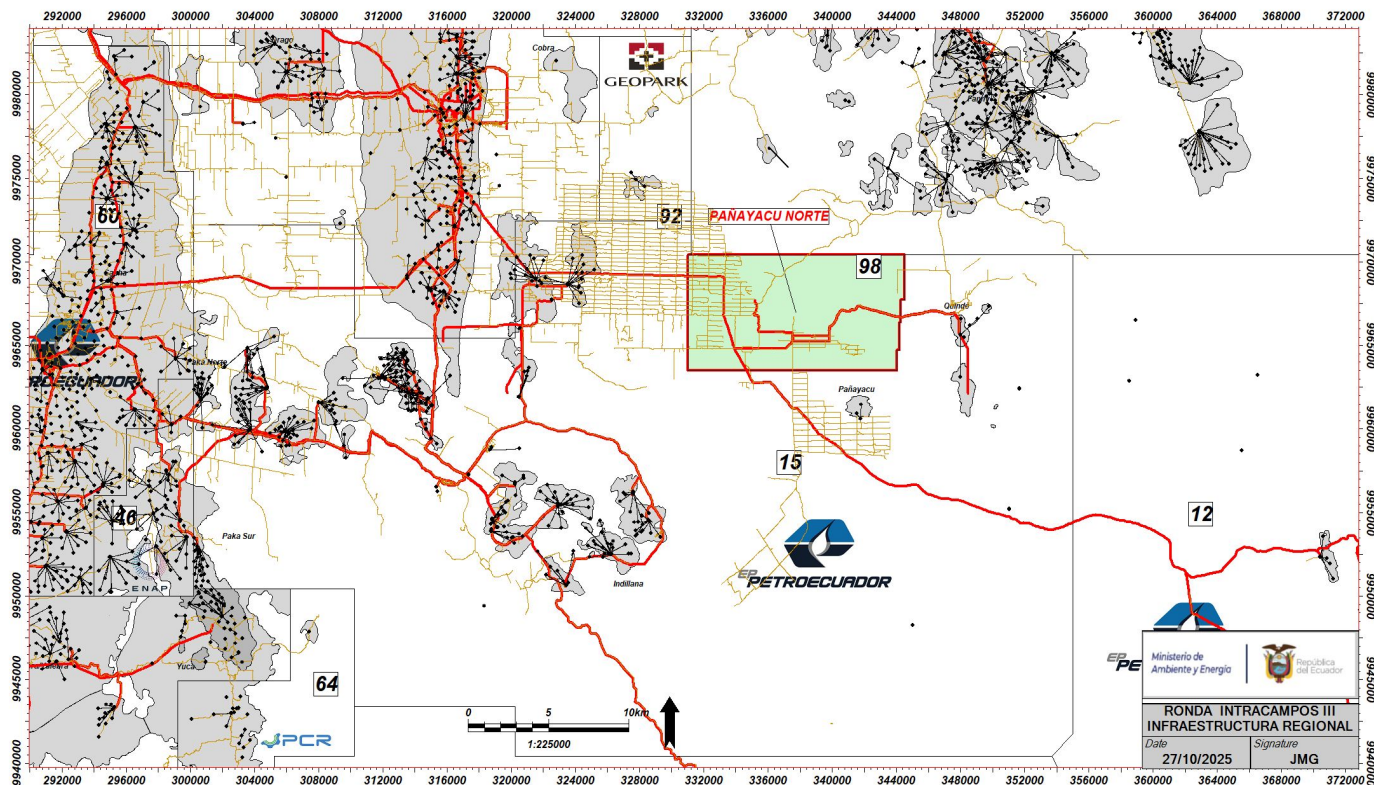
U

T

HOLLÍN



BLOQUE PAÑAYACU NORTE # 98



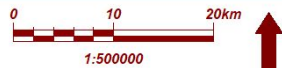
**PLAN MÍNIMO
EXPLORATORIO**
Reprocesamiento Sísmico
1 Pozo Exploratorio

LOGÍSTICA Y FACILIDADES EN SUPERFICIE



RESULTADOS 100% COMPROMISOS EXPLORATORIOS POZOS RONDA BLOQUES INTRACAMPOS I (18 Noviembre/2025)

Tetete-19 en evaluación (1000 BOPD)



GRAN TIERRA
Pozos Perforados: 6
A) Hollin Superior:
1100 BOPD; 29.4 ° API
2200 BOPD; 28.2 ° API
1200 BOPD; 26.7 ° API
1545 BOPD; 29.6 ° API
B) Basal Tena
1900 BOPD; 23.6 ° API
C) Tena Superior
100 BOPD; 22.3 ° API
FASE EXPLORATORIA: 100%

GRAN TIERRA
REHABILITACIÓN CHANANGÜE-01 (1991)
BASAL TENA
600 BOPD; 17.7 ° API

**Pozos Conejo 1 y 2 en evaluación
(2800 BPPD)**

BLOQUE LUMBAQUI

PCR
Pozos Perforados: 3
A) U Inferior:
1900 BOPD; 30.8 ° API
491 BOPD; 28.4 ° API
B) U Superior:
2120 BOPD; 29.5 ° API
791 BOPD; 25.1 ° API
C) Arenisca M-1:
424 BOPD; 13.0 ° API
D) Basal Tena:
730 BOPD; 17.1 ° API
FASE EXPLORATORIA: 100%

GRAN TIERRA
Pozos Perforados: 5
A) T Inferior:
290 BOPD; 33.9 ° API
1244 BOPD; 35.2 ° API
B) Basal Tena
1400 BOPD; 20.5 ° API
1360 BOPD; 20.5 ° API
154 BOPD; 19.7 ° API
940 BOPD; 17.4 ° API
152 BOPD; 22.7 ° API
FASE EXPLORATORIA: 100%

**BLOQUE
TETETE SUR**

PCR
Pozos Perforados: 3
A) U Media:
158 BOPD; 25.1 ° API
B) Arenisca M-1:
34 BOPD; 10 ° API
FASE EXPLORATORIA: 100%

**Pozos Johanna Sur (568 BPPD) y
Gaby-03 en evaluación (700 BPPD)**

FRONTERA ENERGY
Pozos Perforados: 9
A) Hollin Inferior:
725 BOPD; 27.9 ° API
1490 BOPD; 27.1 ° API
B) U Inferior:
945 BOPD; 30.1 ° API
1230 BOPD; 29 ° API
360 BOPD; 30.4 ° API
920 BOPD; 28.2 ° API
935 BOPD; 28.2 ° API
C) Basal Tena:
1100 BOPD; 26.8 ° API
FASE EXPLORATORIA: 100%

GRAN TIERRA
Pozos Perforados: 2
A) U Inferior:
1864 BOPD; 28.1 ° API
430 BOPD; 26.8 ° API
FASE EXPLORATORIA: 100%

GEOARK
Pozos Perforados: 4
A) U Inferior:
340 BOPD; 19.4 ° API
632 BOPD; 19.6 ° API
B) Arenisca M-1:
Crudo Pesado 10 ° API
350 BOPD; 23.4 ° API
FASE EXPLORATORIA: 100%

BLOQUE PAÑAYACU NORTE

Para mayor información:

rondaintracampos3@ambienteenergia.gob.ec

EL NUEVO
ECUADOR *DEFIENDE*
IMPULSA
CONSTRUYE