

Primer Proceso Competitivo Areas

E&P 2007



Agenda

Primer Proceso Competitivo Areas

E&P 2007

- Introducción
- Proceso – Habilitación
- Proceso - Ofertas
- Coffee break
- Aspectos ambientales & comunidades
- Paquete de Datos
- Preguntas y respuestas

LA MAYE

Cucuta

VENEZUELA

Bucarámanga

ALTAMIRA JAGUEYES

SIERRA

Medellín

MANTECAL

Bogotá

ALTAIR

LA CUERVA

ALEA

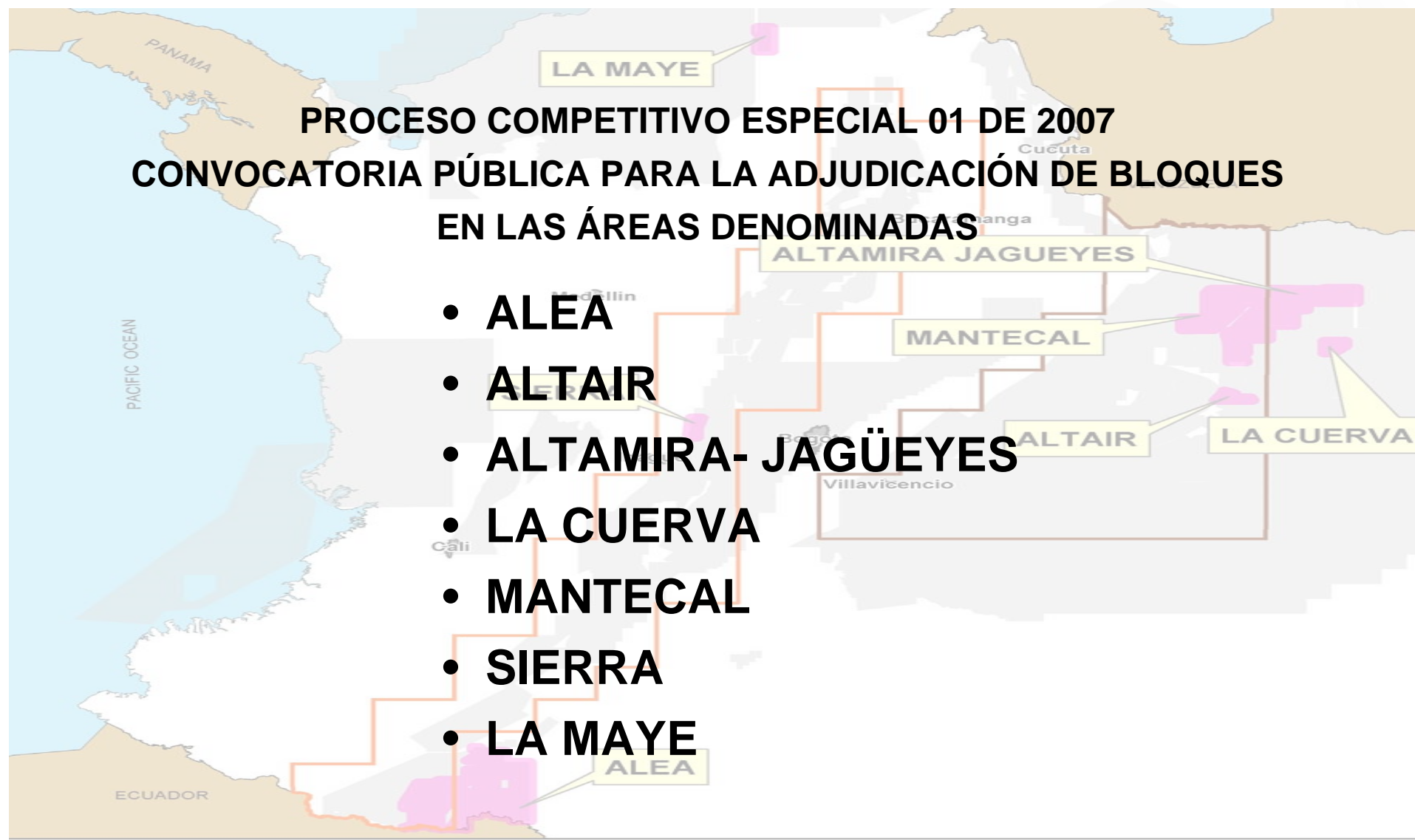
PACIFIC OCEAN

ECUADOR



**PROCESO COMPETITIVO ESPECIAL 01 DE 2007
CONVOCATORIA PÚBLICA PARA LA ADJUDICACIÓN DE BLOQUES
EN LAS ÁREAS DENOMINADAS**

- **ALEA**
- **ALTAIR**
- **ALTAMIRA- JAGÜEYES**
- **LA CUERVA**
- **MANTECAL**
- **SIERRA**
- **LA MAYE**



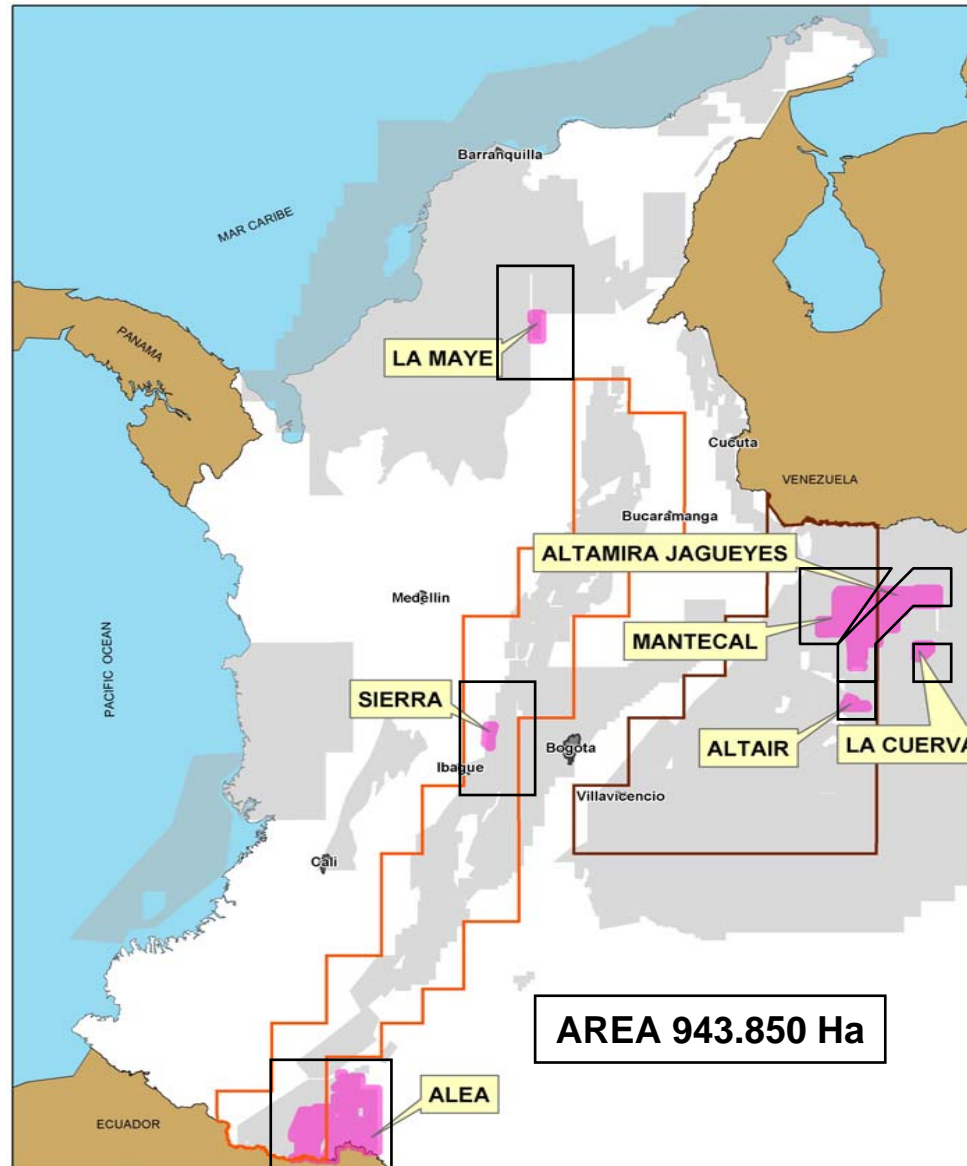
- Asignar bloques y suscribir contratos de E&P a través de un proceso de selección basado en el programa de trabajo ofrecido para la primera fase del periodo de exploración.
- Venta de paquete de información de todas las áreas (geológica, pozos & sísmica 2D): US\$7.170 + IVA
- DATAROOM para visualizar el contenido del paquete de datos
- Etapas del proceso:
 1. Habilitación Jurídica, Técnica y Operacional
 2. Presentación de Ofertas e Información para Evaluación Financiera.

Generalidades

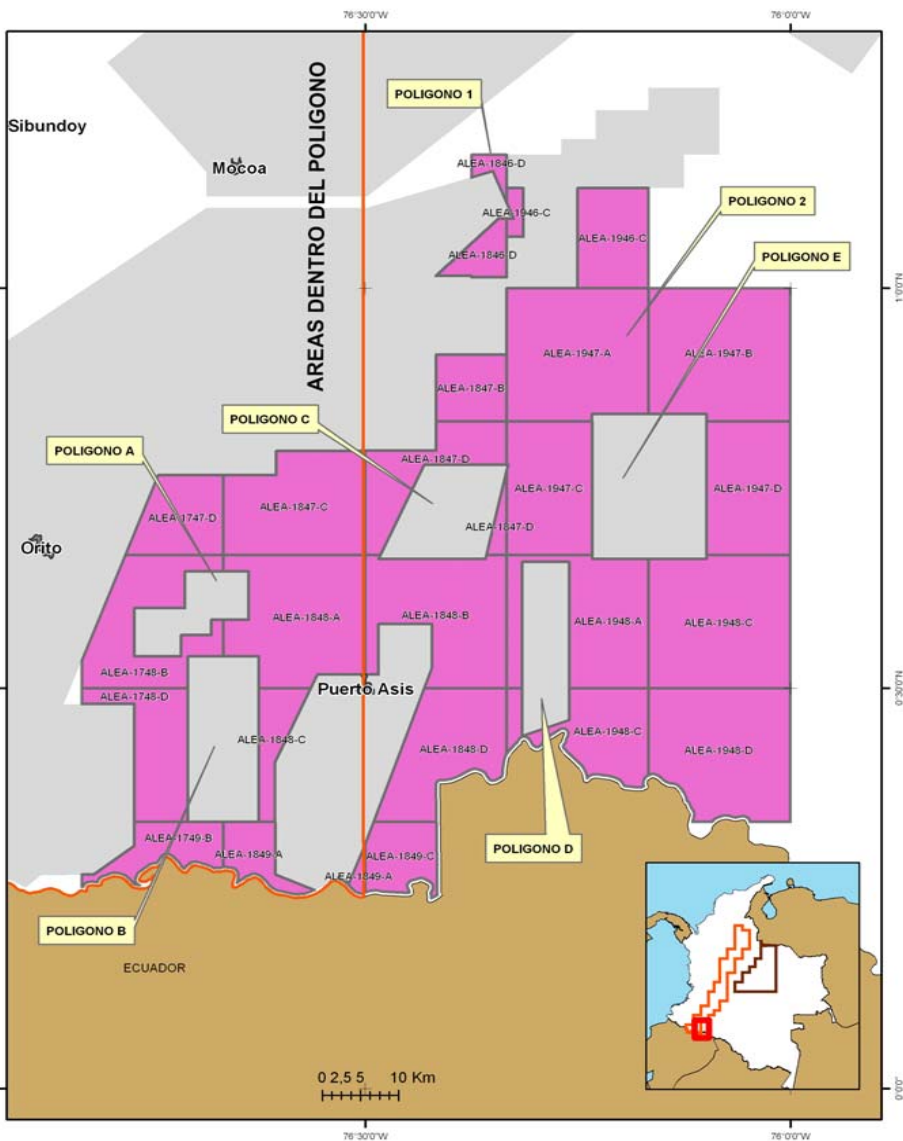


- No pueden participar Compañías que a la fecha de cierre tengan suscrito un contrato E&P y no cumplan con la capacidad operacional prevista en el Acuerdo 08-2004.
- Las compañías adjudicatarias, deberán cumplir con el programa mínimo exploratorio ofrecido para cada una de las fases.

Localización de las Áreas



Alea (Putumayo)



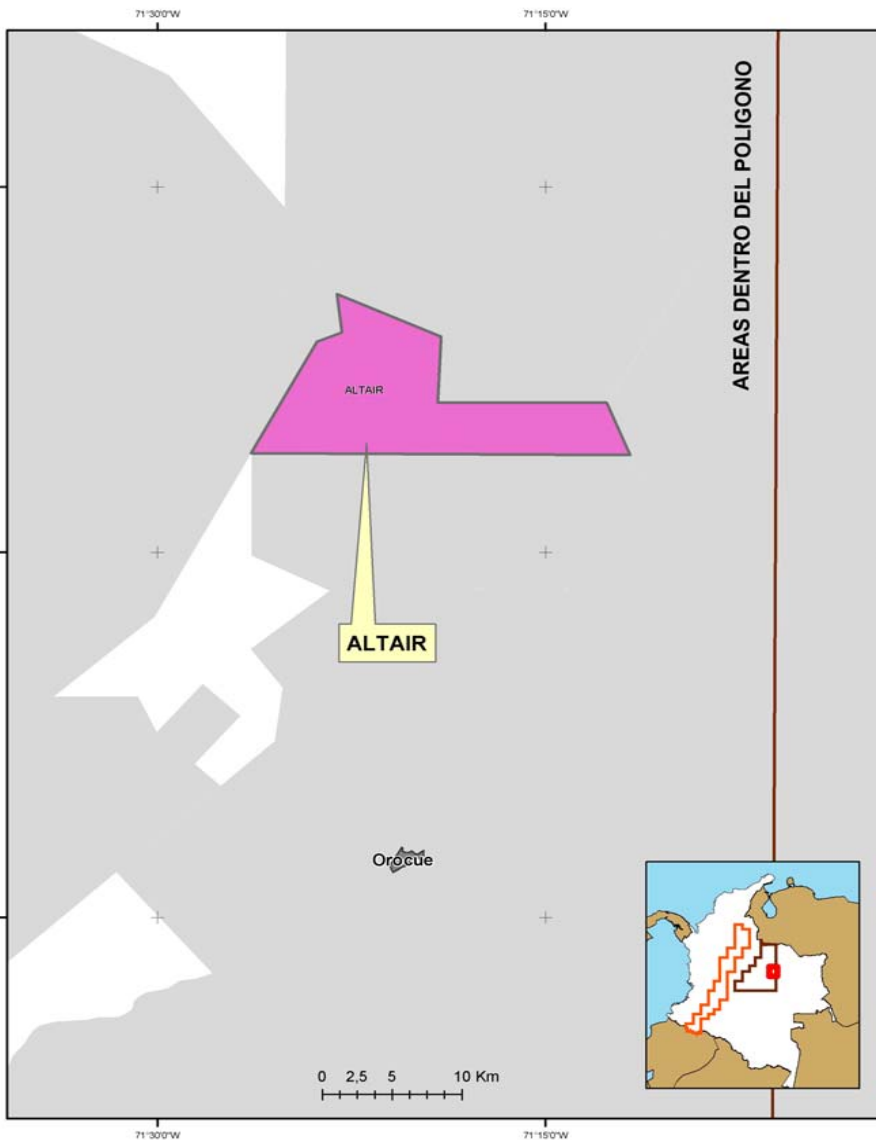
AREA TOTAL:	429.938 Ha
CANTIDAD DE BLOQUES:	23
ÁREA MIN:	5.767 Ha
ÁREA MAX:	33.831 Ha
PROMEDIO	18.693 Ha
SISMCA 2D:	5.679 Km
CUBRIMIENTO:	132Km/10.000 Ha
POZOS PERFORADOS:	11

PROSPECTIVIDAD DE LA CUENCA

- Trampas estructurales asociadas con fallamiento inverso.
- Trampas sub-basamento
- Anticlinales relacionados con fallamiento de rumbo
- “Drapes” sobre altos de basamento



Altair (Llanos Orientales)



AREA TOTAL:	15.932 Ha
SISMCA 2D:	125 Km
CUBRIMIENTO SISMICO:	79 Km/10.000 Ha
POZOS PERFORADOS:	0

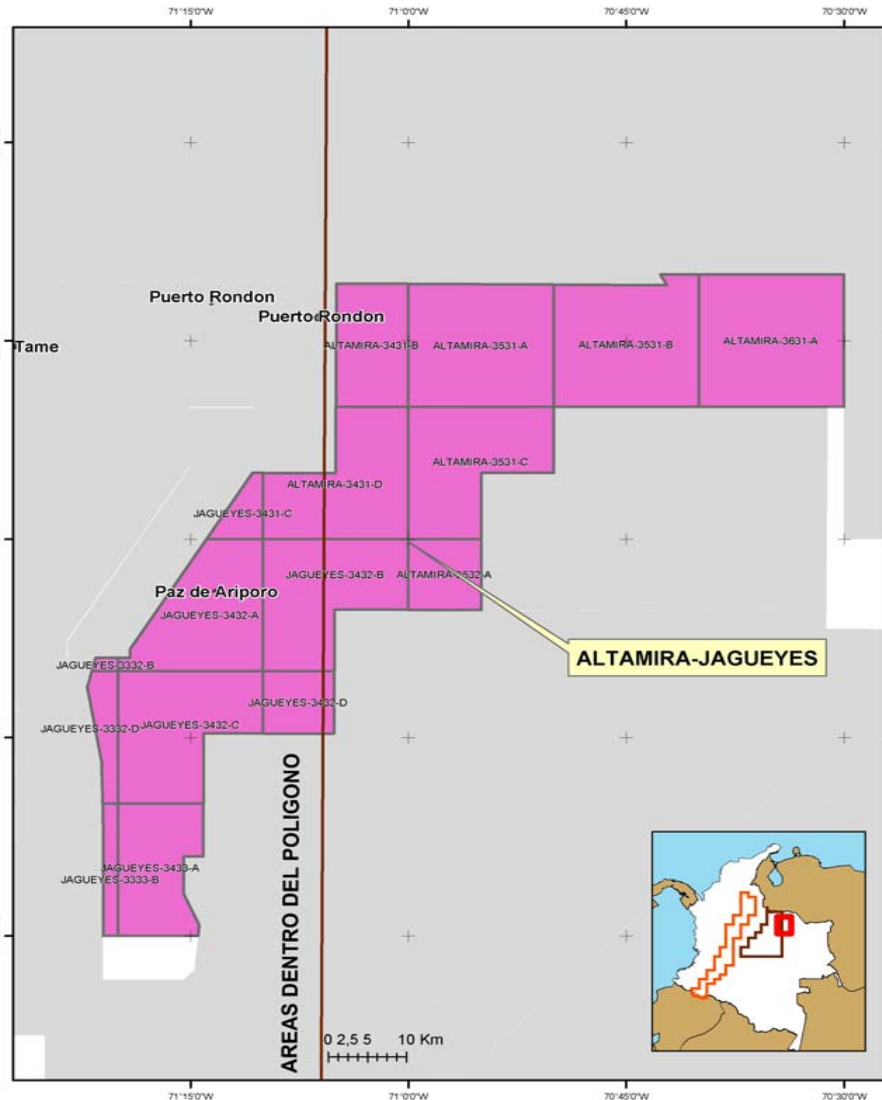
PROSPECTIVIDAD DE LA CUENCA

- Cuenca moderadamente perforada
- Trampas estratigráficas sutiles no han sido bien estudiadas.
- Acumulaciones potenciales en acuñamientos (*pinch-outs*)



Altamira-Jagüeyes (Llanos)

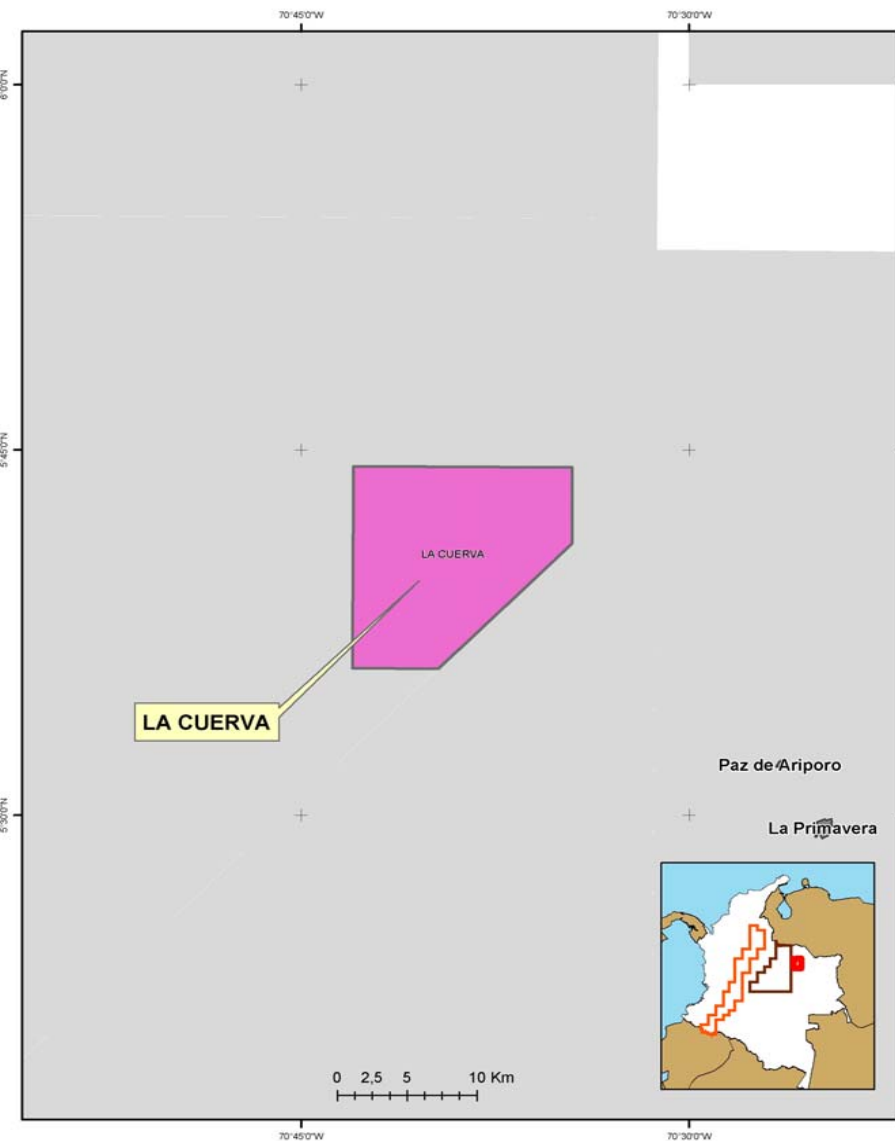
Primer Proceso Competitivo Areas



AREA TOTAL:	289.711 Ha
BLOQUES:	16
AREA MIN:	585 Ha
AREA MAX:	34.120 Ha
PROMEDIO:	18.107 Ha
SISMCA 2D:	1.619 Km
CUBRIMIENTO SISMICO:	56 Km/10.000 Ha
POZOS PERFORADOS:	3



La Cuerva (Llanos Orientales)

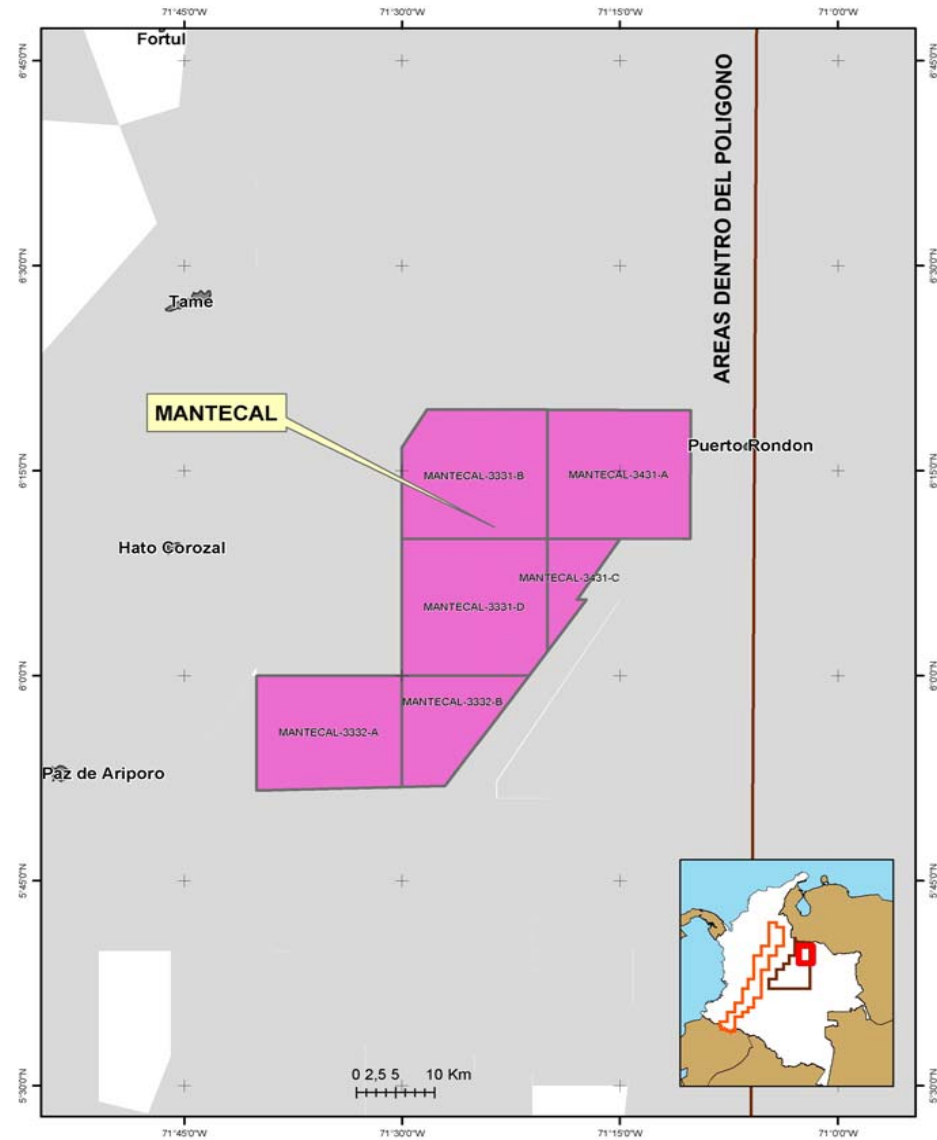


AREA TOTAL:	19.405,7 Ha
SISMCA 2D:	58 Km
CUBRIMIENTO SISMICO:	30 Km/10.000 Ha
POZOS PERFORADOS:	2



Mantecal (Llanos)

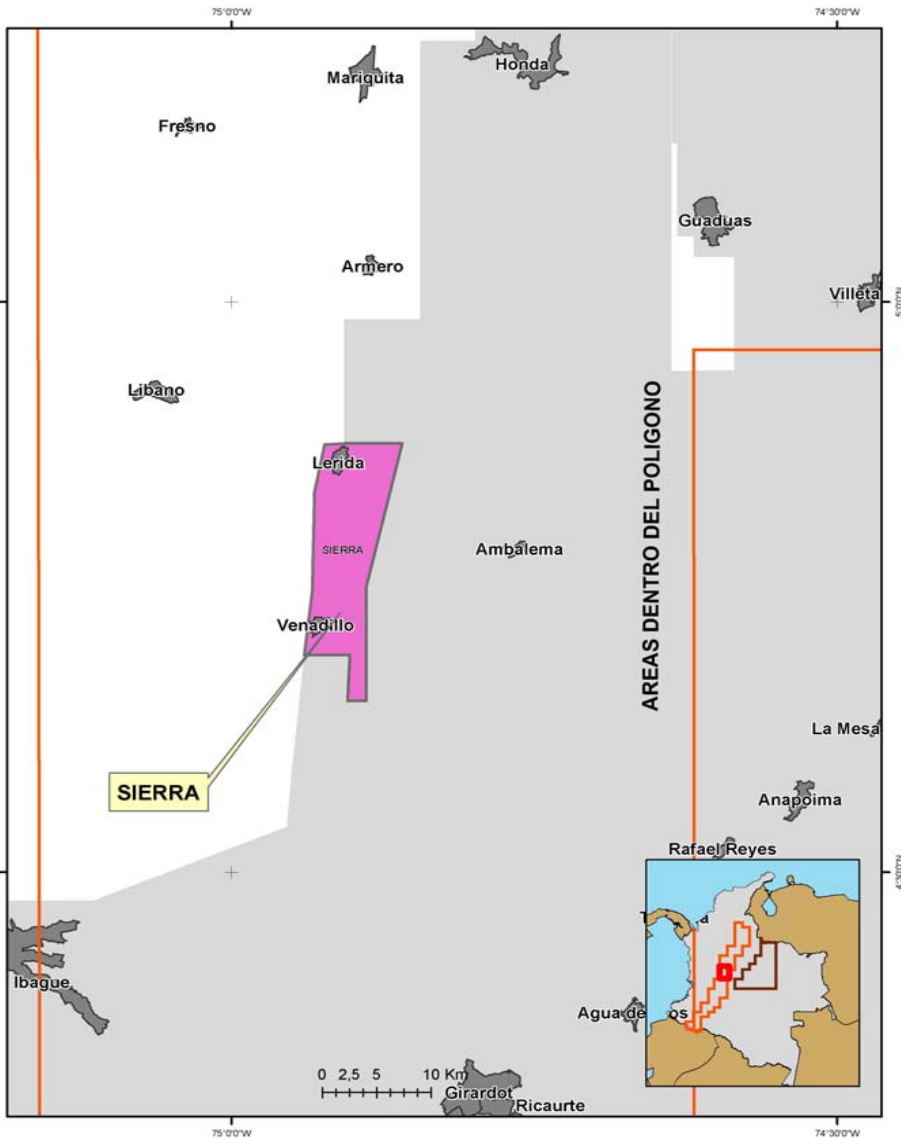
Primer Proceso Competitivo Areas



AREA TOTAL:	148.200 Ha
BLOQUES:	6
AREA MIN:	7056 Ha
AREA MAX:	33.688 Ha
PROMEDIO:	24.700 Ha
SISMCA 2D:	507 Km
CUBRIMIENTO SISMICO:	34Km/10.000 Ha
POZOS PERFORADOS:	2



La Sierra (Valle Medio del Magdalena)



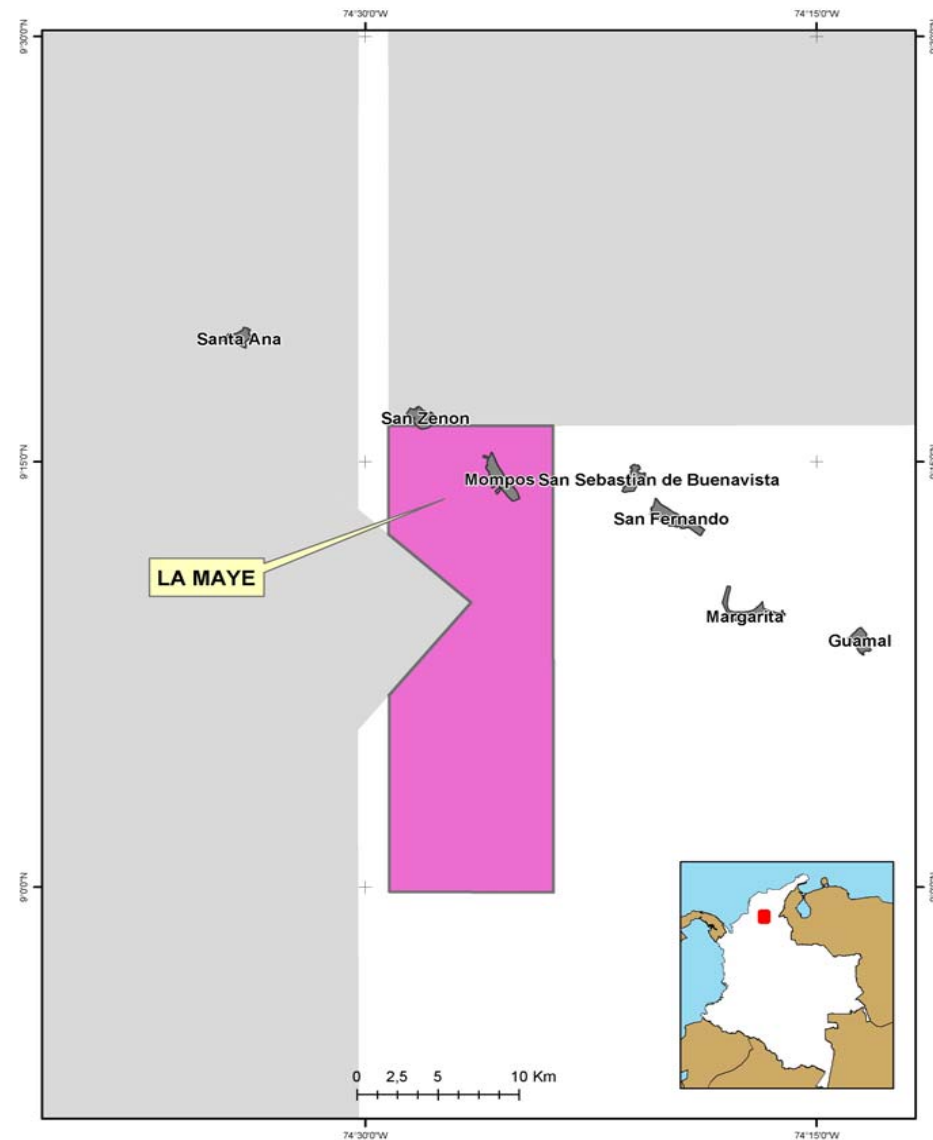
AREA TOTAL: 13.020,6 Ha
SISMCA 2D: 109,3Km
CUBRIMIENTO SISMICO: 16Km/10.000 Ha
POZOS PERFORADOS: 1

PROSPECTIVIDAD DE LA CUENCA

- 41 campos descubiertos en la cuenca.
- Plays en carbonatos cretácicos
- Fallas normales invertidas
- Subthrusts de anticlinales
- Trampas estratigráficas sutiles asociadas con *onlaps*, canales excavados y truncaciones erosionales.



La Maye (Valle Inferior del Magdalena)



AREA TOTAL: 27.641 Ha
SISMCA 2D: 387Km
CUBRIMIENTO SISMICO: 140Km/10.000 Ha
POZOS PERFORADOS: 3

PROSPECTIVIDAD DE LA CUENCA

- Campos descubiertos y abundantes rezumaderos.
- Variedad de trampas estructurales
- Generación reciente de HC en estructuras sinclinales profundas.



Primer Proceso Competitivo Areas

E&P 2007



Agenda

Primer Proceso Competitivo Areas



- Introducción
- Proceso – Habilitación
- Proceso - Ofertas
- Coffee break
- Aspectos ambientales & comunidades
- Paquete de Datos
- Preguntas y respuestas

LA MAYE

Medellin

SIERRA

Ibaguè

ALEA

Cucuta

VENEZUELA

Bucarámanga

ALTAMIRA JAGUEYES

MANTECAL

Bogotá

Villavicencio

ALTAIR

LA CUERVA

PACIFIC OCEAN

ECUADOR

- Constitución Política
- Código de Petróleos
- Código de Comercio
- Código Civil
- Reglamento asignación de áreas
- Términos de Referencia del Proceso



- Personas jurídicas
 - Nacionales
 - Extranjeras
 - Apoderado o mandatario en Colombia con facultades
 - Establecer sucursal en Colombia si resulta adjudicatario
- Proponentes plurales (Personas Jurídicas)
 - Consorcios
 - Uniones Temporales

- No se requiere para compañías que hayan suscrito al menos un contrato E&P con la ANH y esté vigente al presentar la oferta.
- Si el contrato E&P fue suscrito con dos o mas compañías, la habilitación se otorgará al operador titular del contrato.
- Quien tenga vigente un contrato de E&P o TEA con la ANH, que le haya sido adjudicado con la restricción de que trata el Artículo 24 del Acuerdo 008 de 2004, no será habilitado.
- Obligatoria para el participante que no haya suscrito contrato E&P con la ANH, o que habiéndolo suscrito no esté vigente o no haya ostentado la calidad de operador titular del contrato.

- Carta de intención de participar firmada por representante legal o por quien tenga facultades para contratar (**obligatoria en todos los casos**)
- Documentos para habilitación técnica, jurídica y operacional (**para los que se requiera**)
- Documentos en español o en otro idioma traducidos con sello de traductor oficial.

Acreditación existencia y representación legal

- Personas jurídicas colombianas y extranjeras con sucursal en Colombia
 - Certificado de Cámara de Comercio.
- Personas jurídicas extranjeras sin sucursal en Colombia
 - Documento del país de origen con la "apostille" para los originados en país miembro de la Convención de la Haya y trámite de legalización y consularización para los demás.
- Objeto que les permita acometer las actividades contractuales (debe haber existido en los estatutos por un tiempo no inferior a un año y cinco años para el operador o socios controlantes experiencia en el sector no inferior a diez años).
- Duración no inferior al término del contrato y un año mas.
- Representante legal que disponga de facultades.

Consortios o Uniones Temporales

- Acuerdo o convenio previo en el que se determine el objeto, partes, reglas, etc.
- Designación del apoderado, mandatario o representante común.
- Duración vigencia del contrato E&P y un año mas.
- Cada participante o sus integrantes en el caso de consorcio o unión temporal, será evaluado individualmente.
- Ningún participante puede, para una misma área, presentar más de una propuesta, ni formar parte en más de una asociación o proponente plural, so pena de que todas las propuestas que incurran en esta prohibición sean rechazadas.

Otros requisitos

- Declaración de no encontrarse incurso en causal de inhabilidad, incompatibilidad o prohibición para contratar
- Demostrar estar a paz y salvo con obligaciones del Sistema de Seguridad Fiscal y aportes parafiscales
- Suscribir compromiso de transparencia

- Solo para el operador
- En el caso de Consorcios o Uniones Temporales la compañía designada operadora, deberá acreditar por sí sola los requisitos exigidos en la capacidad técnica.
- Se entienden habilitados técnicamente aquellos Participantes que aparezcan en la última publicación "The Energy Intelligence Top 100: Ranking the World's Top Oil Companies"
- Se acredita mediante la presentación de un equipo de trabajo (anexo 13) conformado mínimo por un ingeniero de petróleos, un geólogo y un profesional HSE, con ocho (8) años de experiencia en la Industria Petrolera.

- Solo para el operador
- En consorcios o uniones temporales la compañía operadora deberá acreditar por sí sola los requisitos exigidos en la capacidad técnica.
- Se entienden habilitados técnicamente aquellos Participantes que aparezcan en la última publicación "The Energy Intelligence Top 100: Ranking the World's Top Oil Companies"
- El participante debe demostrar que tiene la capacidad operacional para conducir operaciones de futuro contrato E&P de acuerdo con las buenas prácticas de la industria del petróleo

- Haber perforado en los últimos (3) años mínimo dos (2) pozos
- Contar con reservas probadas no inferiores de un millón de barriles de petróleo equivalentes (1 MBPE)
- Tener una producción mínima de quinientos barriles de petróleo equivalentes por día (500 BPED). Para convertir la producción de gas a petróleo equivalente, se utilizará el siguiente factor de conversión: 1 BPE equivale a 5700 PCG

- Cuando el participante no cuente con las reservas mínimas y demás exigencias de los Términos de Referencia, y cumpla las demás capacidades, podrá aplicar a un único contrato E&P
- En este caso el proponente o cada uno de sus integrantes o los socios y accionistas que tengan control sobre el proponente, sólo podrán mantener vigente su participación en un (1) contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos con la ANH

- Filial o subsidiaria (o sucursales) no cumplan con la capacidad exigidas podrán optar por acreditar dichas capacidades recurriendo a su matriz que la controle directamente o con el concurso de sus subordinadas o de las subordinadas de éstas, en los términos de la ley colombiana.
- La compañía participante deberá acompañar debidamente legalizada la documentación que acredite el control de la sociedad matriz
- La matriz deberá constituir una garantía de responsabilidad solidaria (anexo 18)

Primer Proceso Competitivo Areas

E&P 2007



Agenda

Primer Proceso Competitivo Areas

E&P 2007



- Introducción
- Proceso – Habilitación
- Proceso - Ofertas
- Coffee break
- Aspectos ambientales & comunidades
- Paquete de Datos
- Preguntas y respuestas

LA MAYE

ALTAMIRA JAGUEYES

MANTECAL

SIERRA

ALTAIR

LA CUERVA

ALEA

Etapas

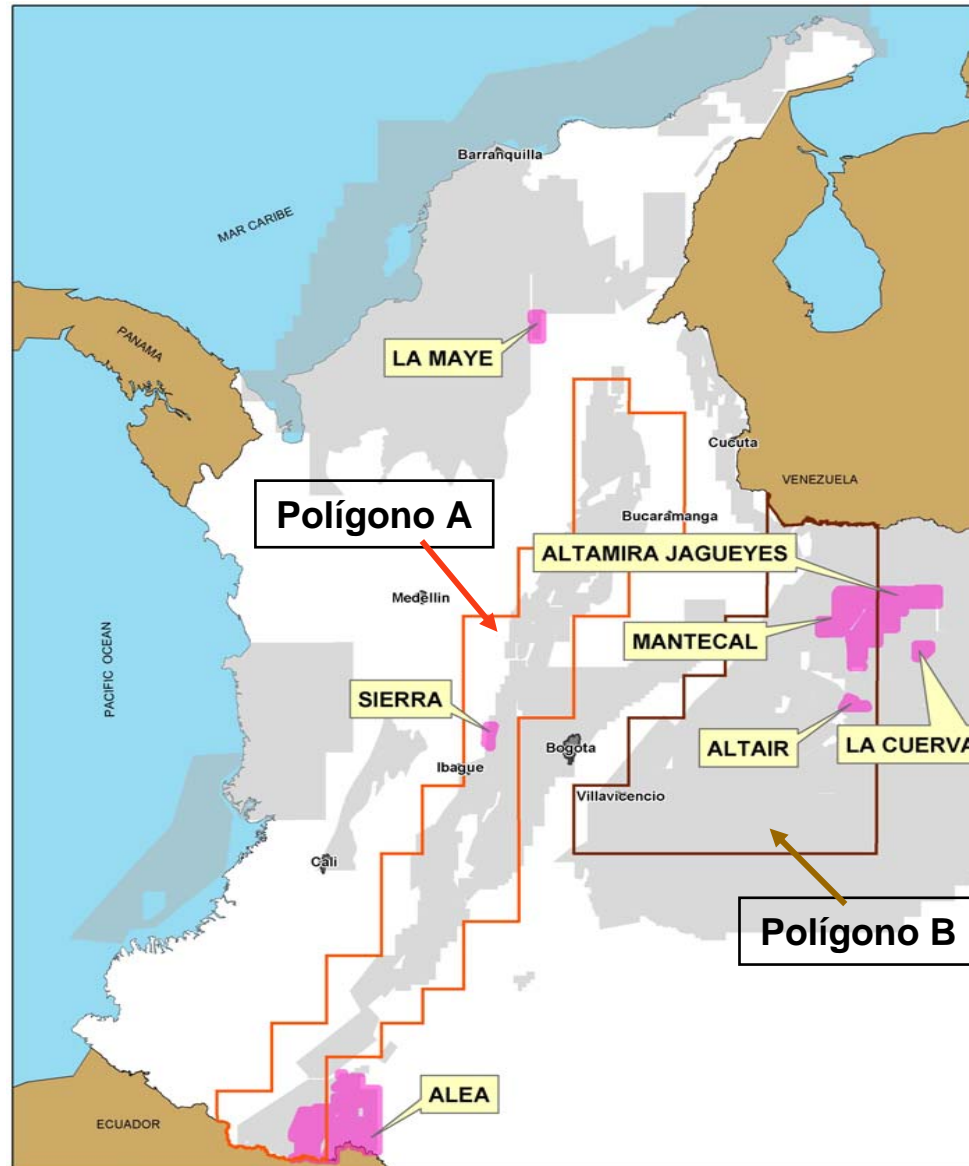
Primer Proceso Competitivo Areas



- Recepción de ofertas
 - Una oferta por área sin sobrepasar 45.000 Ha dentro de los Polígonos A y B, y 240.000 Ha fuera de los polígonos
- Evaluación financiera
- Evaluación de ofertas
 - Únicamente calificación ofertas habilitadas financieramente
 - Orden elegibilidad
 - Desempate
 - Renuncia
- Adjudicación de contratos

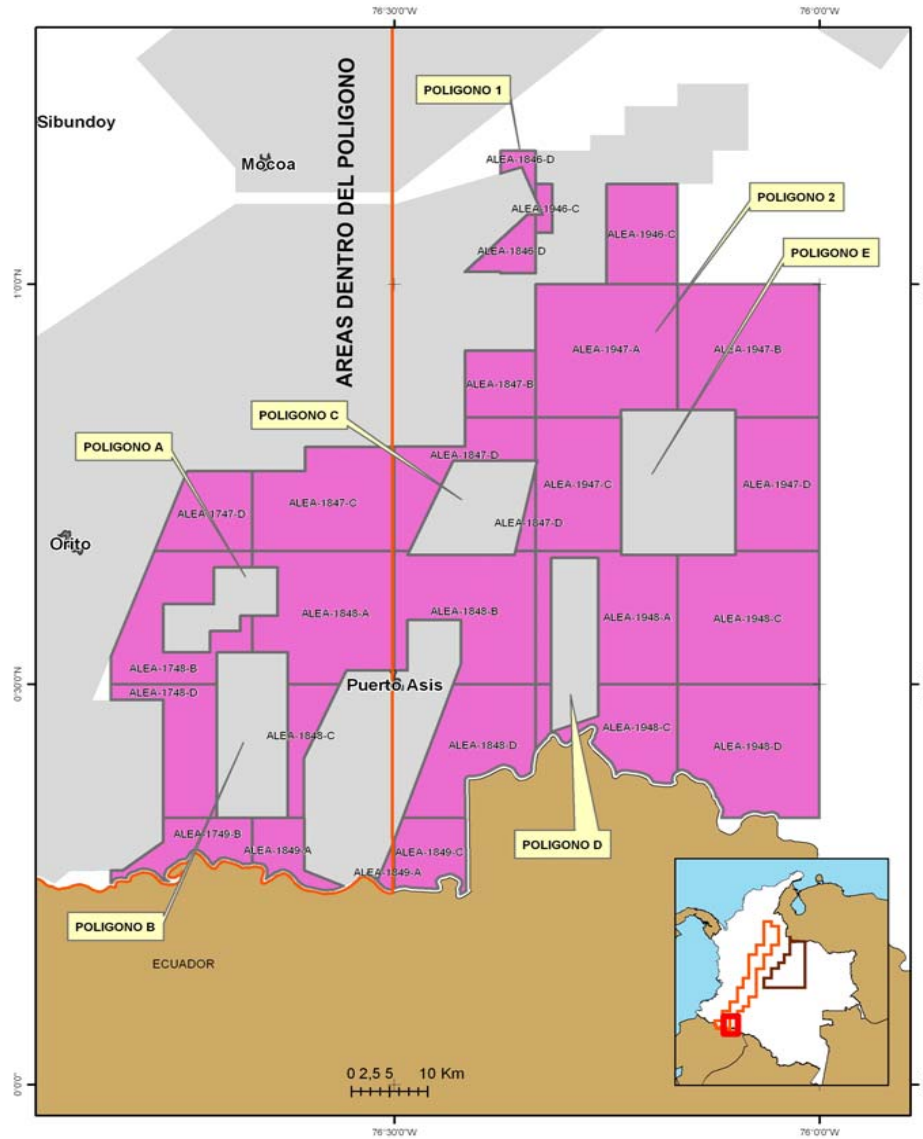
Polígonos A y B

Primer Proceso Competitivo Areas



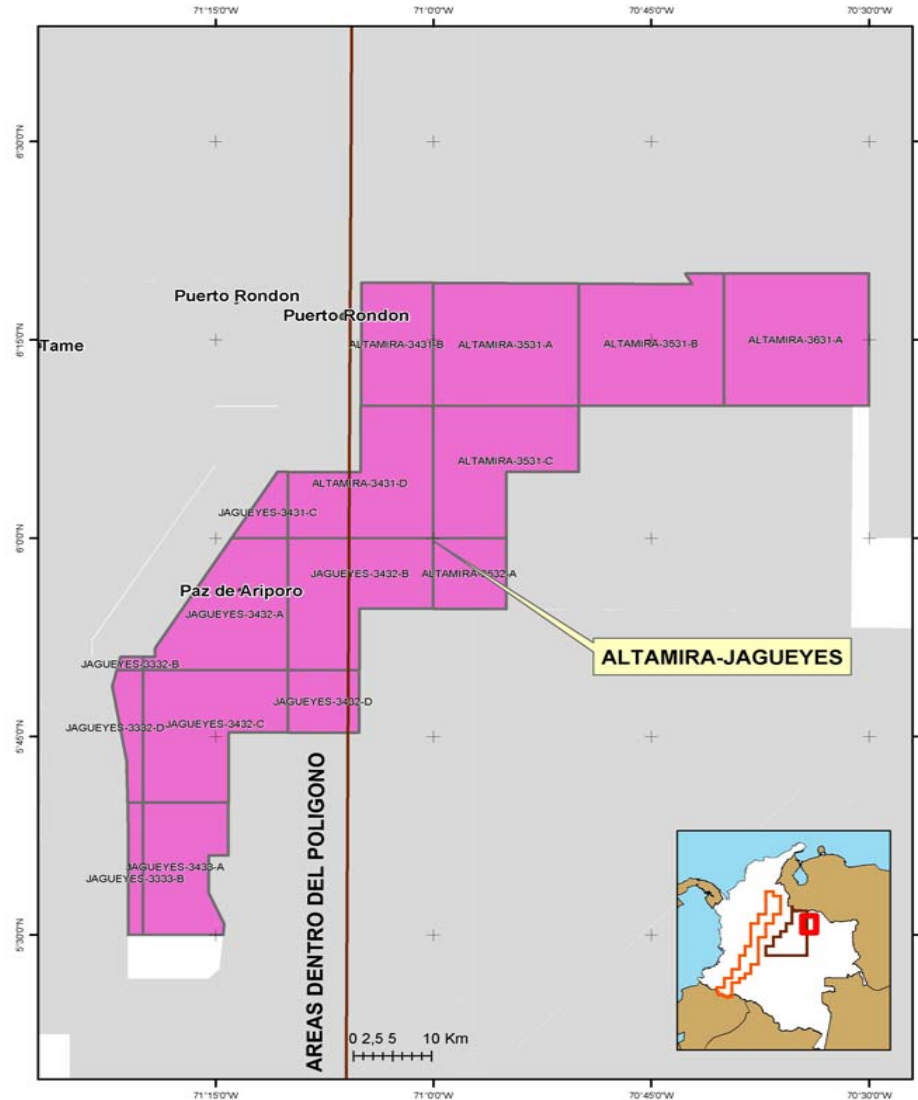
Alea (Putumayo)

Primer Proceso Competitivo Areas



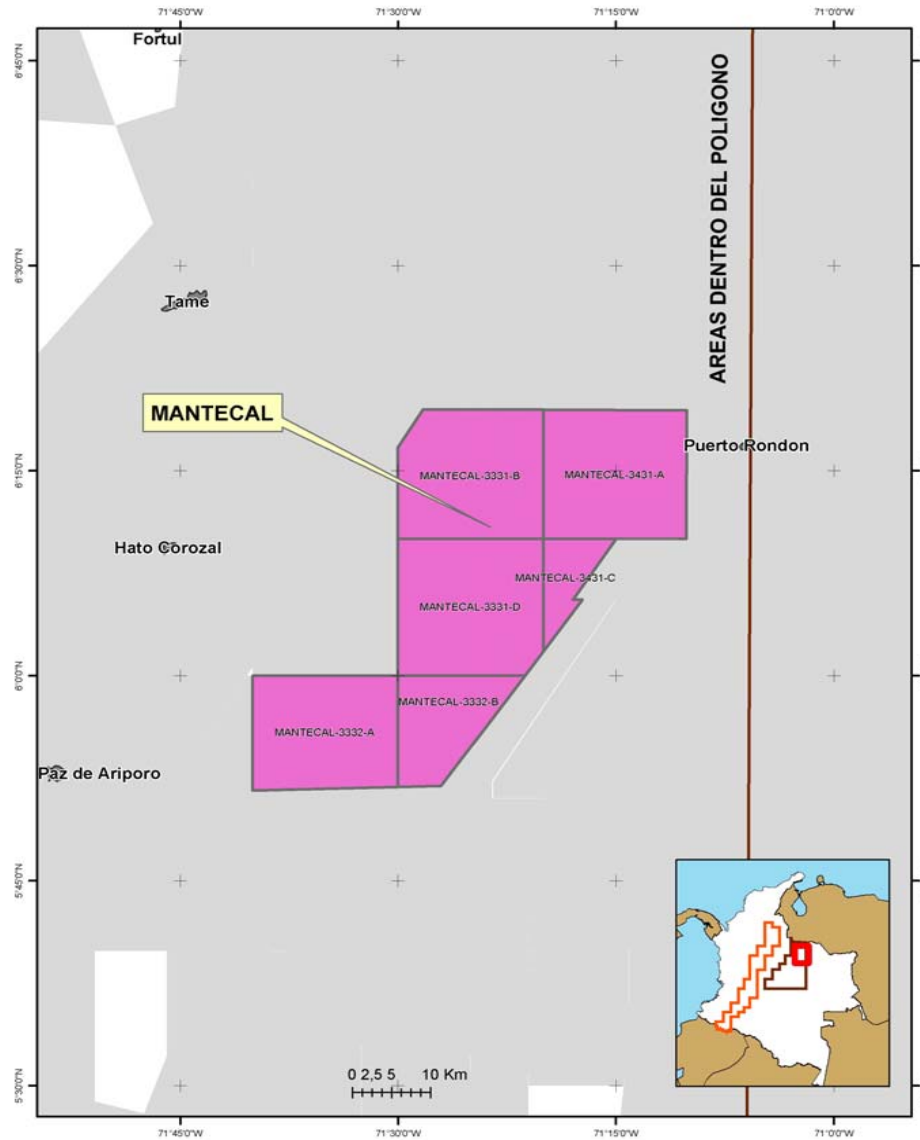
Altamira-Jagüeyes (Llanos)

Primer Proceso Competitivo Areas



Mantecal (Llanos)

Primer Proceso Competitivo Areas



Contenido oferta

- Carta de presentación de oferta (Anexo 6)
- Documentos para la evaluación financiera:
 - Anexo 7: Histórico Balance General;
 - Anexo 8: Estado de Resultados Histórico;
 - Anexo 9: Flujo de caja histórico y proyectado;
- Oferta para la asignación de uno (1) y hasta cuatro (4) bloques contiguos dentro de un área:
 - Anexo 11: Programa Exploratorio Mínimo para la primera fase de cada bloque solicitado dentro del área correspondiente
 - Anexo 12: Programa Exploratorio Mínimo para las Fases Sigüientes de cada uno de los bloques solicitados.
- Garantía de seriedad de la Oferta: Deberá presentarse en forma independiente para cada una de las áreas en las cuales se solicita la asignación de bloques.

Evaluación financiera

- Se exceptúan los proponentes que aparezcan como proponentes del tipo integrado o "Upstream" en la ultima publicación "The Energy Intelligence Top 100: Ranking the World's Top Oil Companies" emitida por "Petroleum Intelligence Weekly"
- o
- Compañías que en el último año obtuvieron una calificación de riesgo igual o superior a:

Agencia	Calificación
Standard & Poor's	BBB
Moody's	Baa
Duff & Phelps	BBB

Evaluación financiera

- Cada Participante Habilitado deberá obtener una puntuación mínima de cincuenta (50) puntos.
- Consorcios o Uniones Temporales: evaluación individual y la calificación será ponderada por % de participación en el respectivo consorcio o UT.
- Estados financieros deberán presentarse en USD, los cuales deben estar certificados por el contador y/o el revisor fiscal y suscritos por el representante legal.

Evaluación financiera

Con base en formatos presentados con la información de los últimos 3 años y el flujo de caja proyectado se evalúan los siguientes aspectos (Acuerdo 08):

- Razón Corriente ajustada con compromisos exploratorios: 20 puntos.
- Endeudamiento Total: 30 puntos
- Cobertura de intereses: 20 puntos
- Rentabilidad sobre activos: 30 puntos

Evaluación ofertas

- Únicamente a proponentes que hayan pasado la calificación financiera (≥ 50 puntos)

ASPECTO A EVALUAR	PUNTAJE MÀXIMO	OBSERVACIONES
Mayor número de pozos A-3 ofrecidos	50	Profundidad de los pozos deberá estar expresa
Mayor programa de sísmica 2D o 3D ofrecido	35	Para comparar programas sísmicos 2D con 3D se aplicará el siguiente criterio: 1 km 3D = 1.6 km 2D
Menor duración primera Fase	15	La duración de las fases se presentará en meses o fracción de mes

- Evaluación individual por cada bloque contiguo
- El puntaje de cada aspecto a evaluar se asignará de manera proporcional (regla de tres simple).

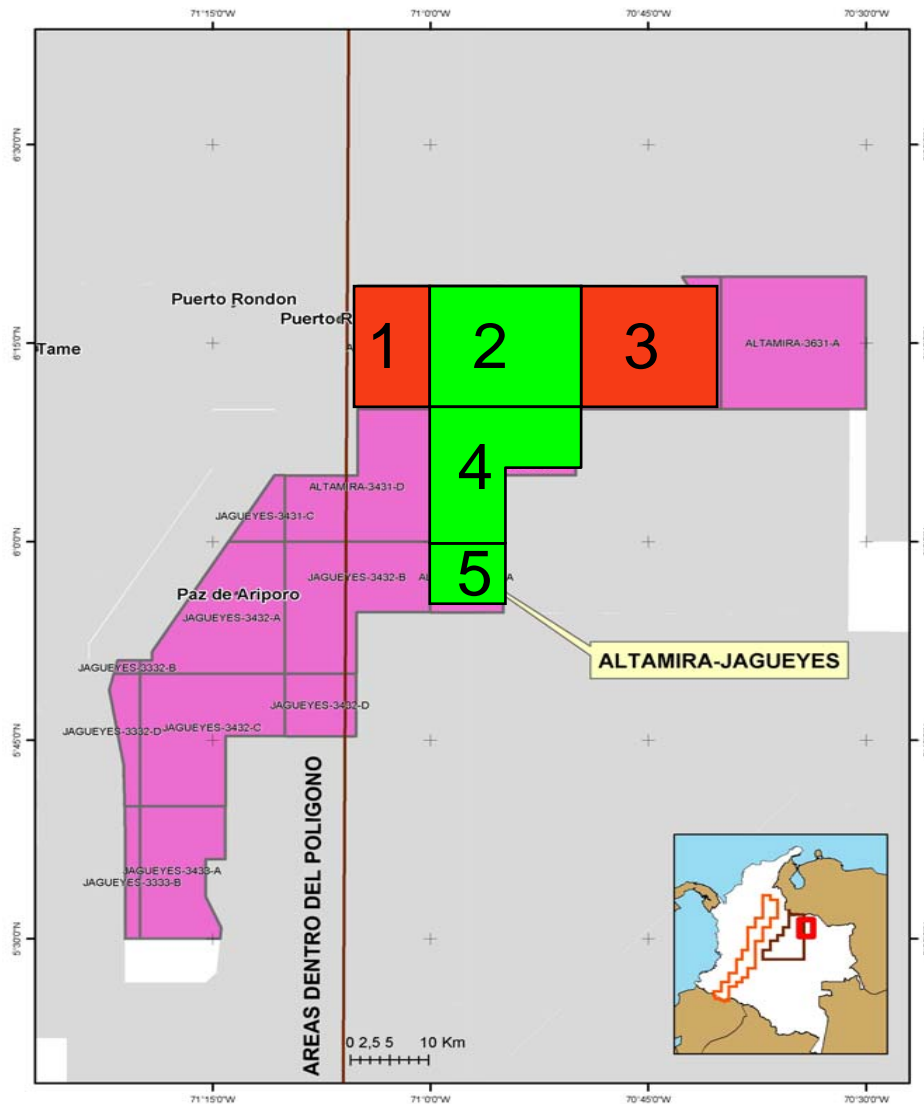
1. 2 días hábiles para mejorar su oferta de la Fase I en cualquiera de los siguientes aspectos:
 - Número de pozos A-3 ofrecidos
 - Programa de sísmica 2D o 3D ofrecido
 - Duración primera Fase
 - La ANH, evaluará y asignará de puntajes para cada uno de los bloques en los que se hubiere presentado empate.
 - La mejora presentada, será de obligatorio cumplimiento una vez adjudicado el contrato.


2. Si persiste el empate, se efectuará un sorteo con balotas

Renuncia

1. Dentro de un área, si a un oferente no se le asignan todos los bloques solicitados, tendrá la opción de renunciar a uno, varios o todos los bloques contiguos solicitados para la misma área.
2. Tendrá hasta cinco (5) días hábiles siguientes a la publicación en la página web de la ANH de la lista del orden de elegibilidad por bloques, su intención de renunciar a uno o más bloques

Renuncia - ejemplo



 Bloques oferta A: 1,2,3

 Bloques oferta B: 2,4,5

- “B” tiene la mejor oferta para el bloque “2”
- “A” puede renunciar al bloque 1 y/o 3

Primer Proceso Competitivo Areas

E&P 2007



Agenda

Primer Proceso Competitivo Areas

E&P 2007



- Introducción
- Proceso – Habilitación
- Proceso - Ofertas
- Coffee break
- Aspectos ambientales & comunidades
- Paquete de Datos
- Preguntas y respuestas

LA MAYE

ALTAMIRA JAGUEYES

MANTECAL

SIERRA

ALTAIR

LA CUERVA

ALEA

PANAMA

Cucuta

VENEZUELA

Bucarámanga

Medellin

Bogotá

Ibaguè

PACIFIC OCEAN

ECUADOR

Generalidades

- Licencias/Permisos otorgados por el Ministerio del Medio Ambiente o Corporaciones Ambientales:
 - Sísmica no requiere Licencia
 - Pozos según el caso
- Consulta previa: Si existe territorios o comunidades de grupos étnicos (indígenas, negritudes).
Coordinación a través de Ministerio del Interior (Dirección de Etnias) o Ministerio del Ambiente
- Áreas protegidas de categoría nacional: Unidad de Parques Nacionales del Ministerio del Ambiente

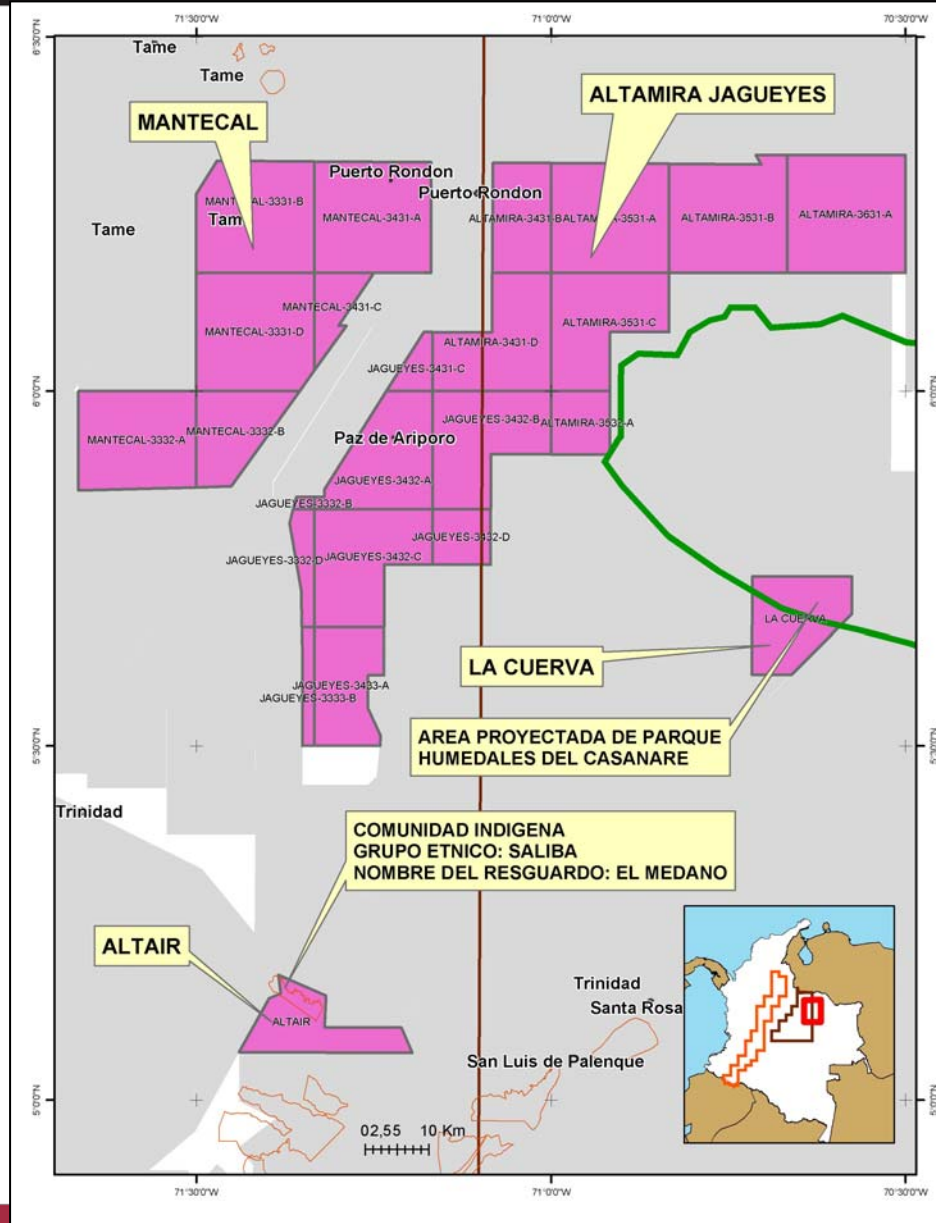
Zona Llanos

Primer Proceso Competitivo Areas



GRUPOS ETNICOS

SALIBA



Mapa informativo – no compromete a la ANH

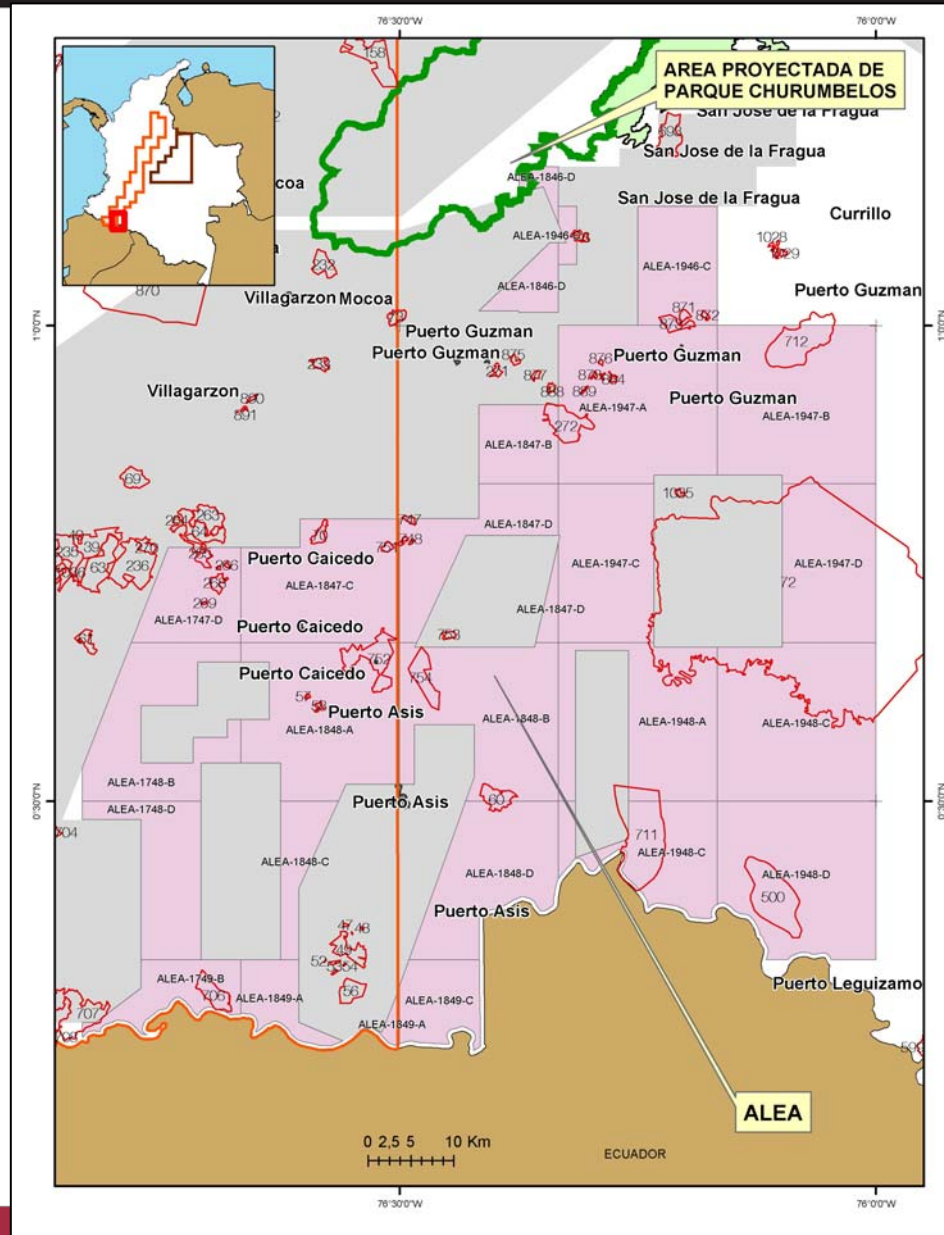
Zona Alea (Putumayo)

Primer Proceso Competitivo Areas



GRUPOS ETNICOS

- AWA
- COFAN (KofA)
- EMBERA
- INGA
- PAEZ
- SIONA



Mapa informativo – no compromete a la ANH

Primer Proceso Competitivo Areas

E&P 2007



- Introducción
- Proceso – Habilitación
- Proceso - Ofertas
- Coffee break
- Aspectos ambientales & comunidades
- Paquete de Datos
- Preguntas y respuestas

Generalidades

Primer Proceso Competitivo Areas



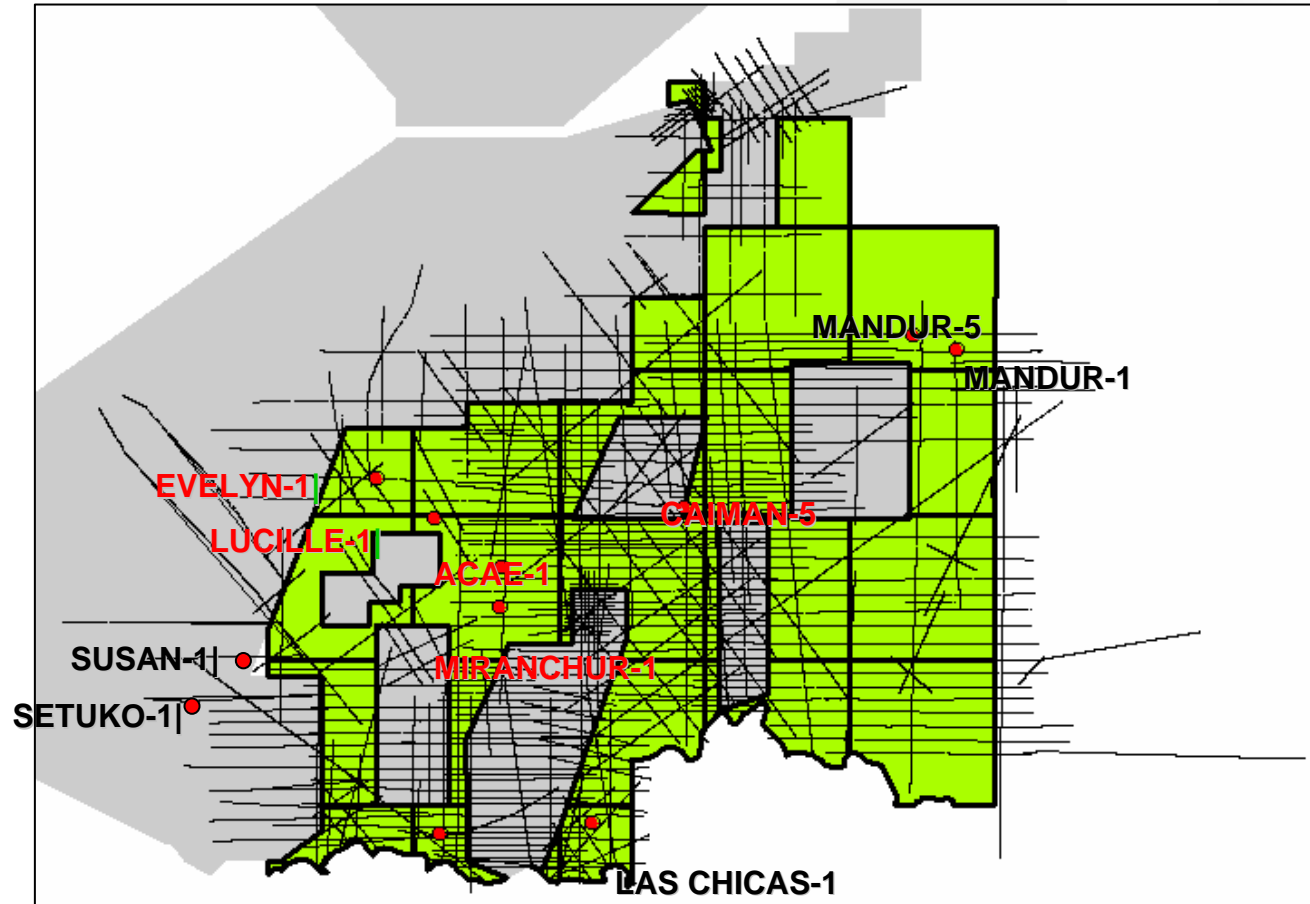
ITEM	CANTIDAD
LINEAS SISMICAS 2D DE PROCESO	397
KM DE SISMICA 2D	8.584
PROCESOS DE SISMICA 2D	1.416
CANTIDAD DE POZOS	19
ARCHIVOS DE REGISTROS ORIGINALES DE POZO	214
IMÁGENES DE REGISTROS DE POZOS	204
HISTORIAS DE POZO	18
DOCUMENTOS Y MAPAS	406

ALEA

Primer Proceso Competitivo Areas



POZOS CON REGISTROS	11
CANTIDAD DE REGISTRO ORIGINALES	130
CANTIDAD DE IMÁGENES DE REGISTRO	128
HISTORIAS DE POZO	11
DOCUMENTOS Y MAPAS	307
LINEAS SISMICAS 2D DE PROCESO	268
KM DE SISMICA 2D	5679
PROCESOS DE SISMICA 2D	945



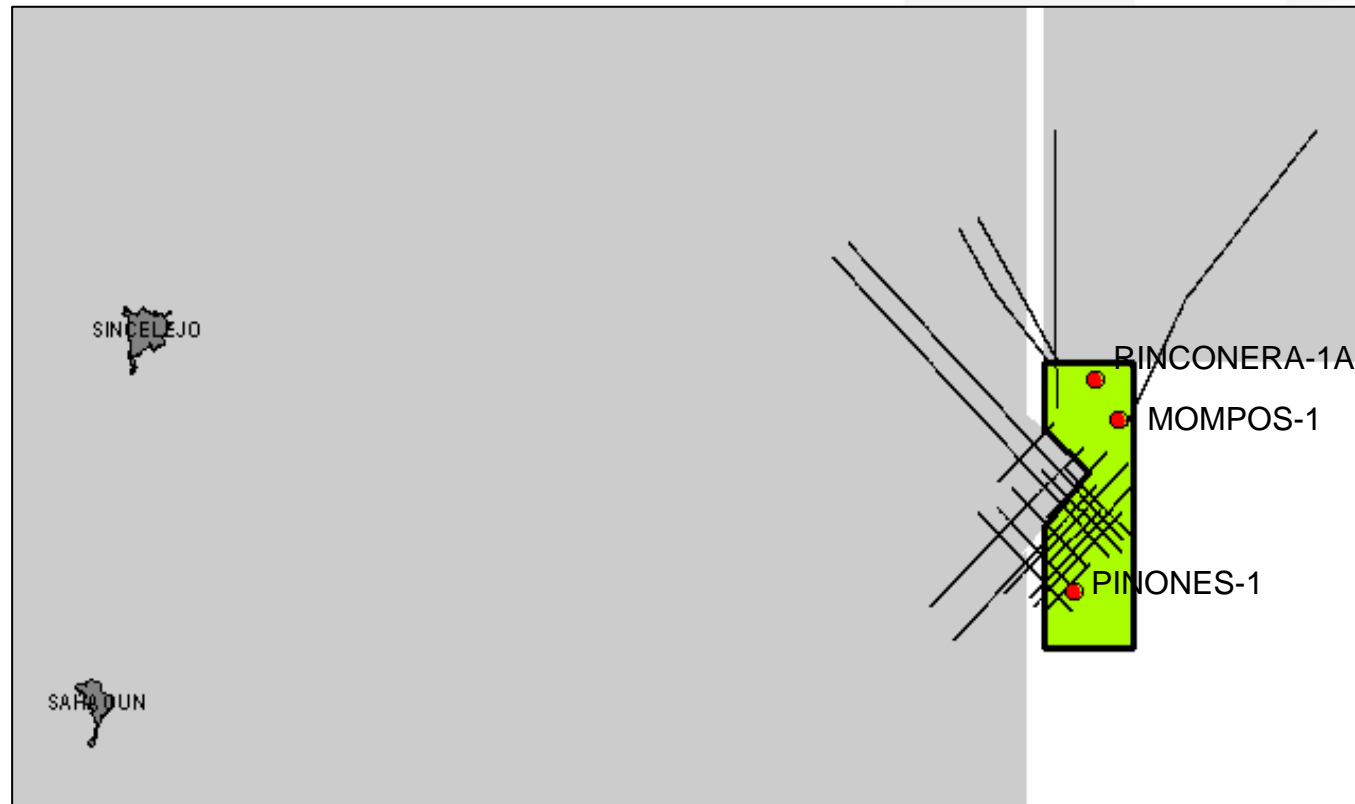
AZUL GRANDE-1

LA MAYE

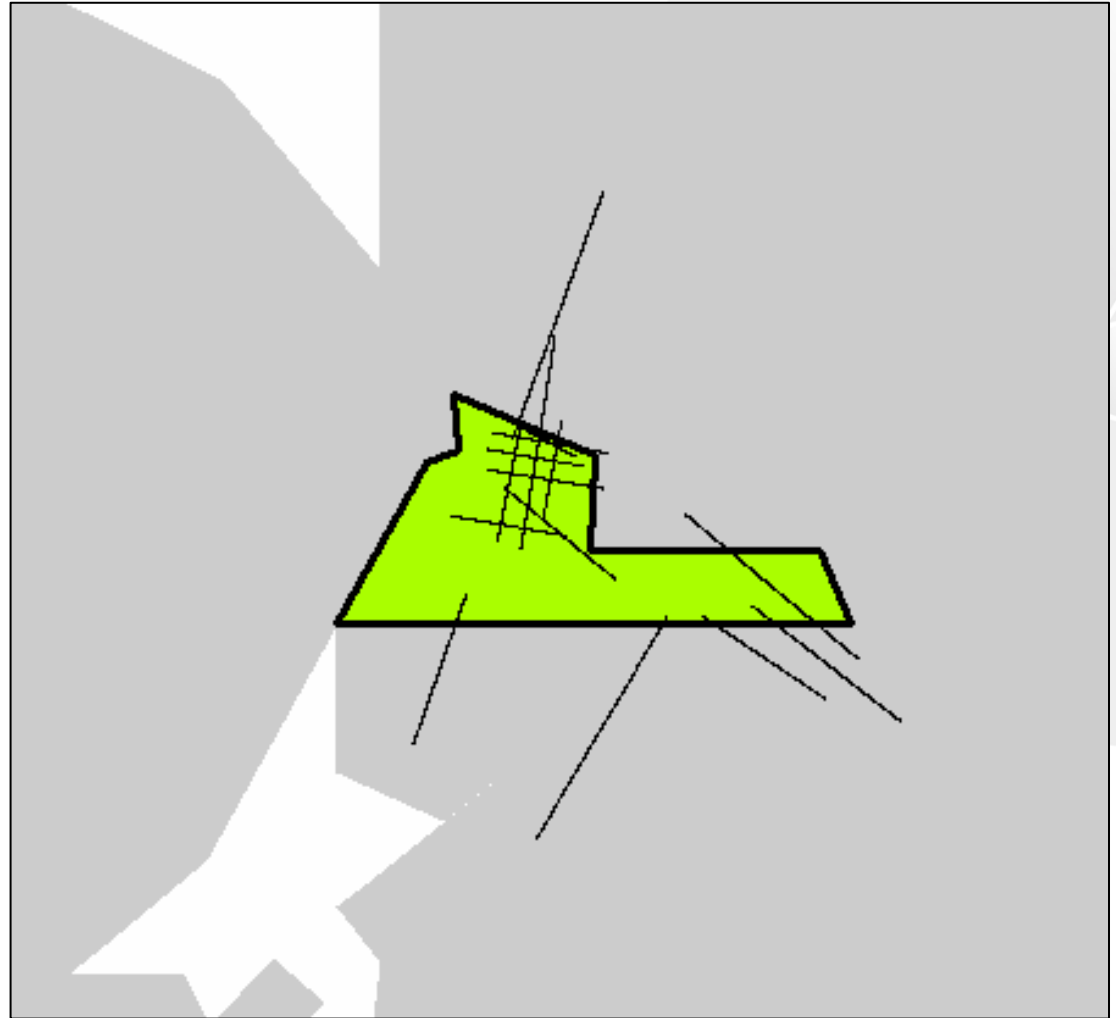
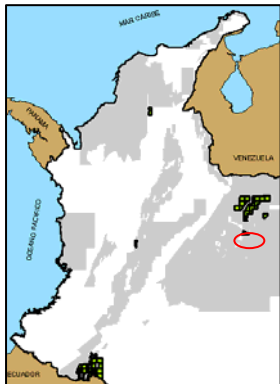
Primer Proceso Competitivo Areas



POZOS CON REGISTROS	3
CANTIDAD DE REGISTRO ORIGINALES	25
CANTIDAD DE IMÁGENES DE REGISTRO	22
HISTORIAS DE POZO	3
DOCUMENTOS Y MAPAS	37
LINEAS SISMICAS 2D DE PROCESO	21
KM DE SISMICA 2D	387
PROCESOS DE SISMICA 2D	87

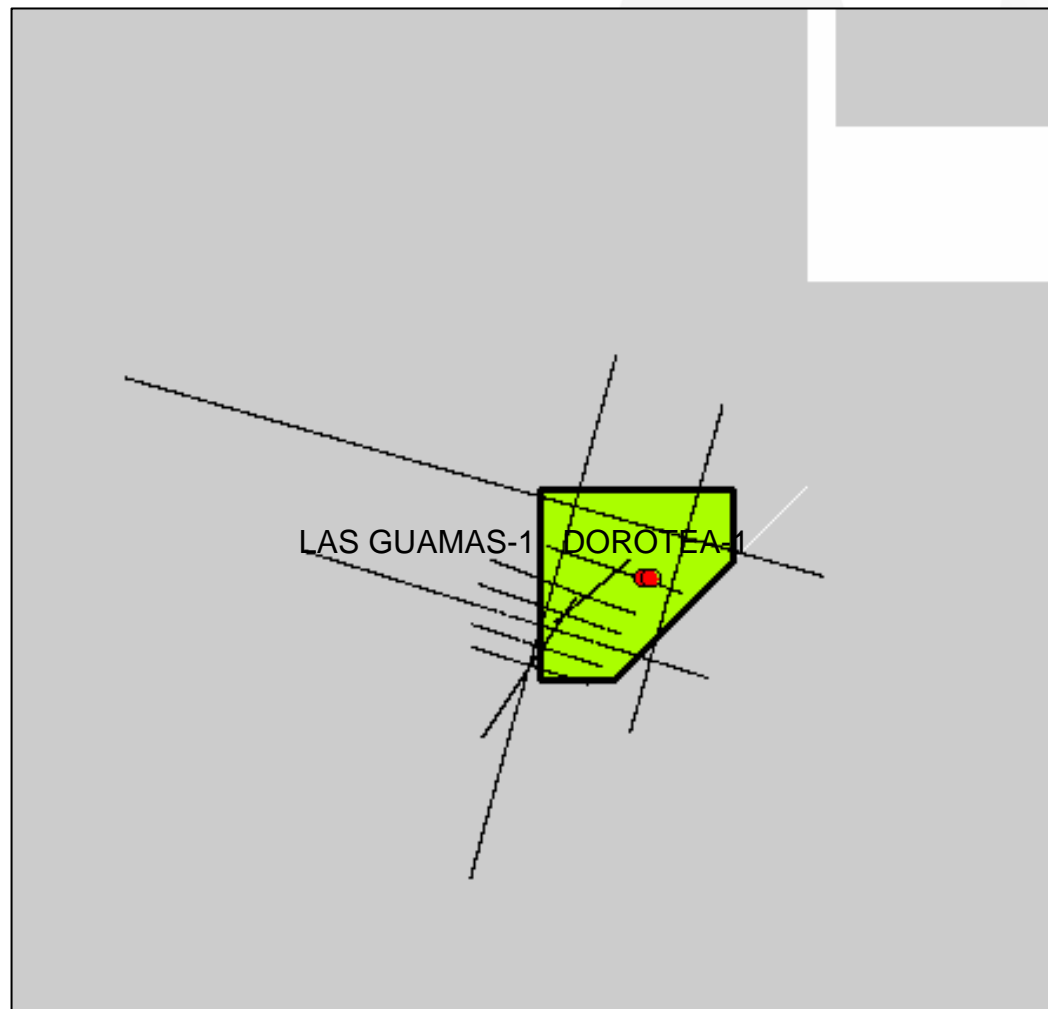


LINEAS SISMICAS 2D DE PROCESO	15
KM DE SISMICA 2D	125
PROCESOS DE SISMICA 2D	40



LA CUERVA

POZOS CON REGISTROS	2
CANTIDAD DE REGISTRO ORIGINALES	5
CANTIDAD DE IMÁGENES DE REGISTRO	5
HISTORIAS DE POZO	2
DOCUMENTOS Y MAPAS	20
LINEAS SISMICAS 2D DE PROCESO	10
KM DE SISMICA 2D	58
PROCESOS DE SISMICA 2D	33

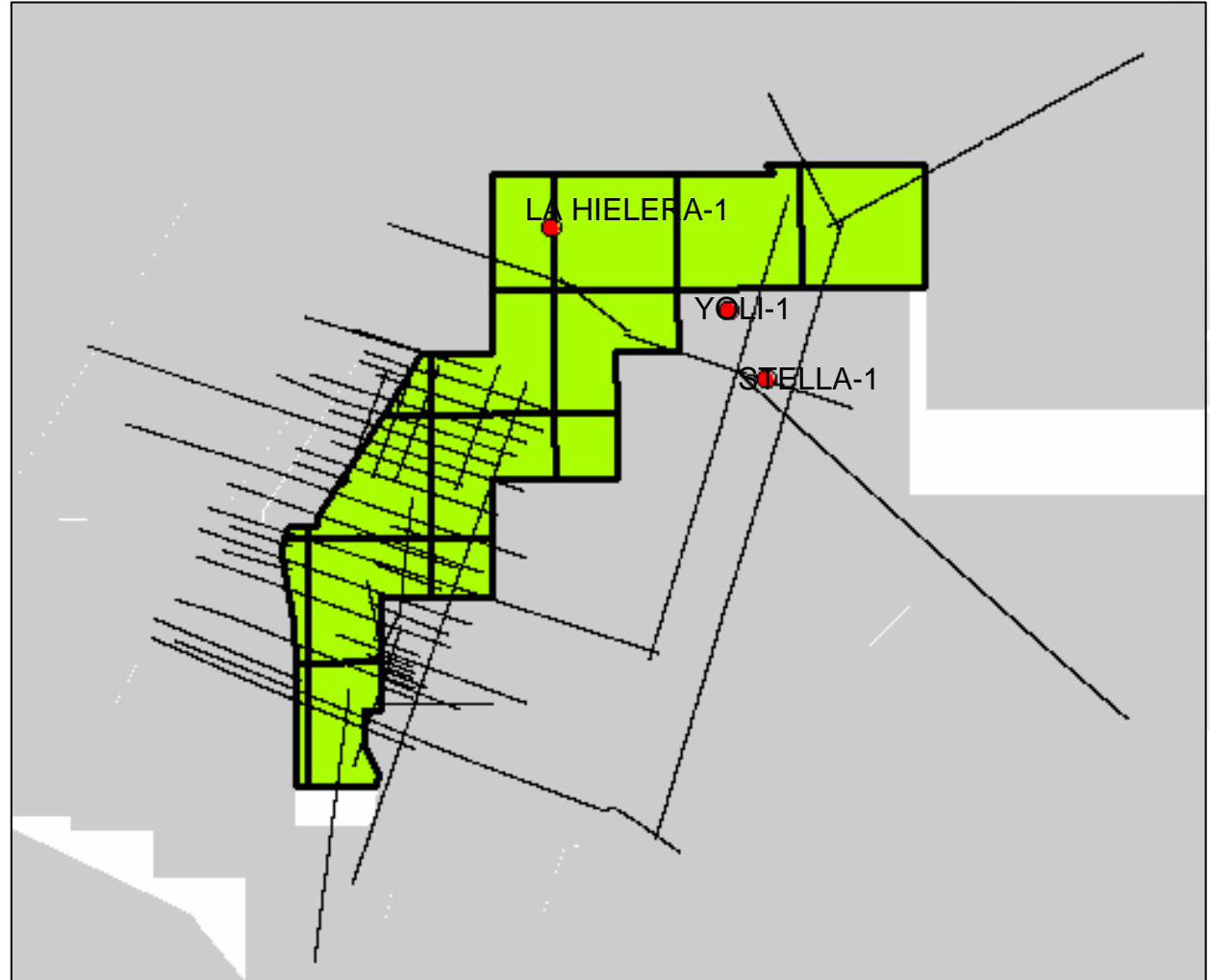


ALTAMIRA-JAGUEYES

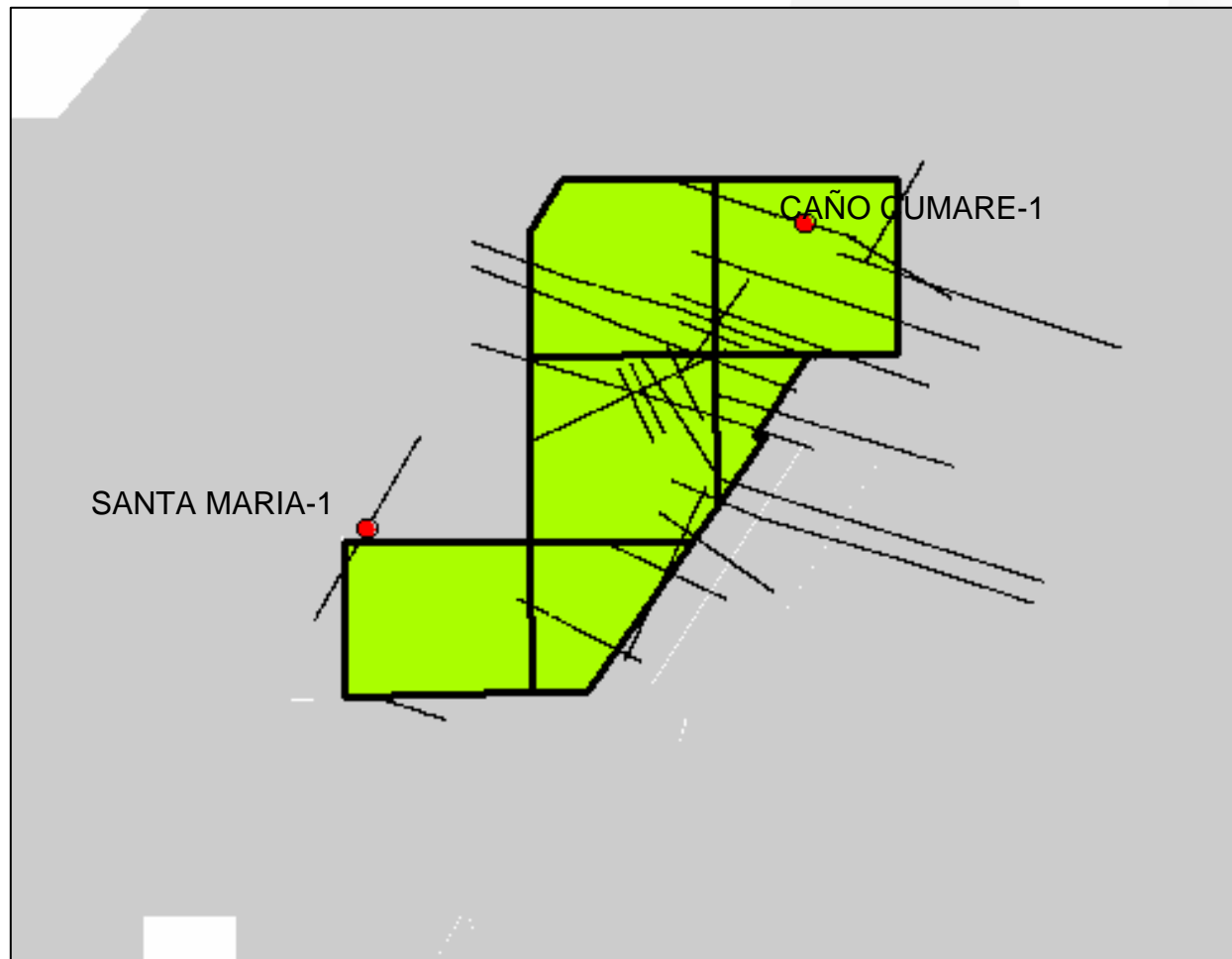
Primer Proceso Competitivo Areas



POZOS CON REGISTROS	3
CANTIDAD DE REGISTRO ORIGINALES	34
CANTIDAD DE IMÁGENES DE REGISTRO	29
HISTORIAS DE POZO	2
DOCUMENTOS Y MAPAS	24
LINEAS SISMICAS 2D DE PROCESO	56
KM DE SISMICA 2D	1619
PROCESOS DE SISMICA 2D	225



POZOS CON REGISTROS	2
CANTIDAD DE REGISTRO ORIGINALES	40
CANTIDAD DE IMÁGENES DE REGISTRO	37
HISTORIAS DE POZO	2
DOCUMENTOS Y MAPAS	41
LINEAS SISMICAS 2D DE PROCESO	26
KM DE SISMICA 2D	507
PROCESOS DE SISMICA 2D	81

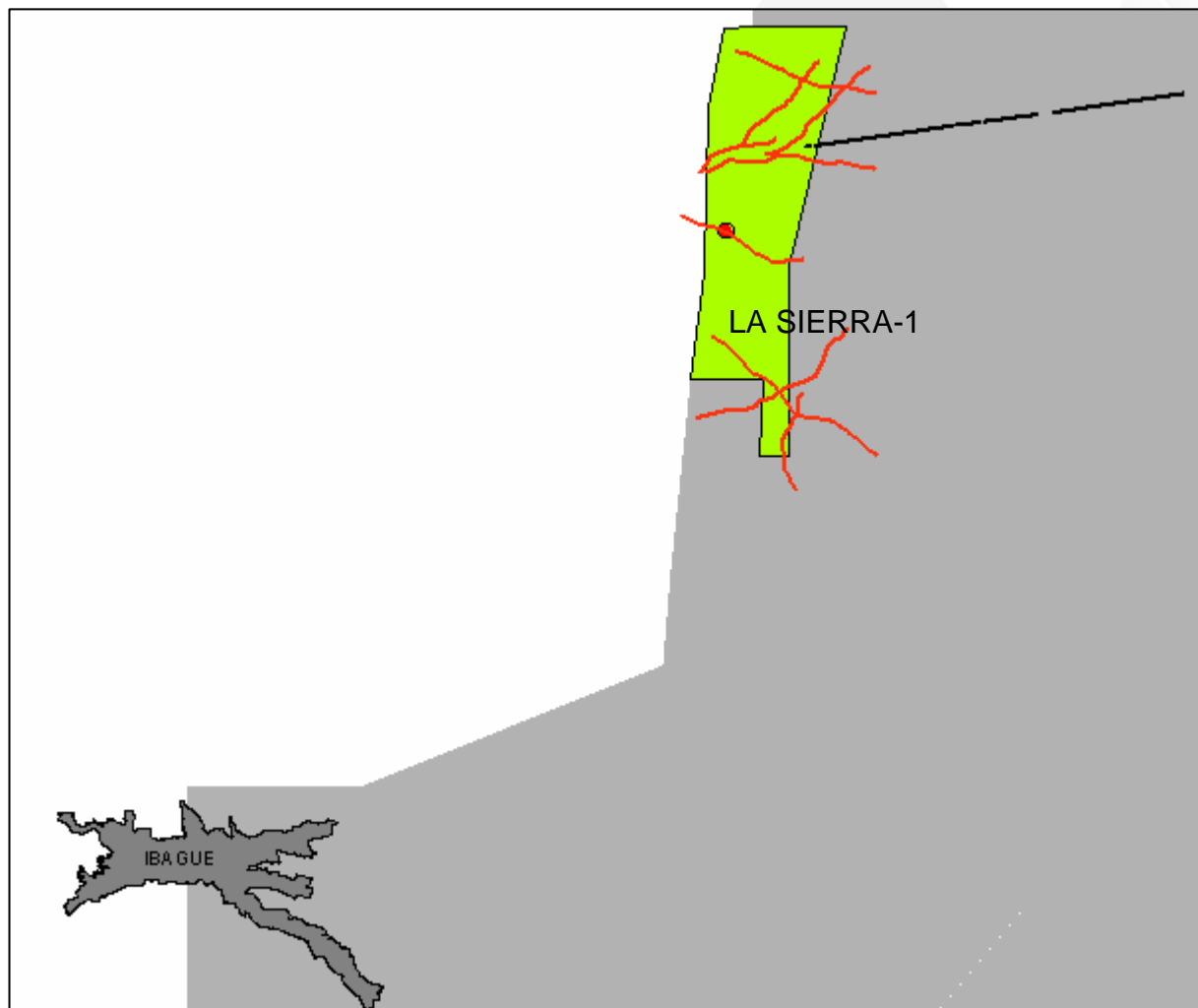
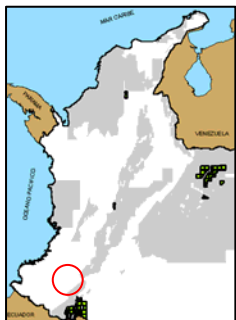


SIERRA

Primer Proceso Competitivo Areas

EGP 2007

POZOS CON REGITROS	1
CANTIDAD DE REGISTRO ORIGINALES	5
CANTIDAD DE IMÁGENES DE REGISTRO	5
HISTORIAS DE POZO	1
DOCUMENTOS Y MAPAS	14
LINEAS SISMICAS 2D DE PROCESO	1
KM DE SISMICA 2D	21
PROCESOS DE SISMICA 2D	5
LINEAS SISMICAS 2D (IMAGEN PRESERVADA)	9
KM DE SISMICA 2D (IMAGEN PRESERVADA)	79



Solicitud Paquete:

infopacks@anh.gov.co

Soporte Técnico:

diana.rojas@anh.gov.co

- Introducción
- Proceso – Habilitación
- Proceso - Ofertas
- Coffee break
- Aspectos ambientales & comunidades
- Paquete de Datos
- Preguntas y respuestas

MUCHAS GRACIAS!

rondas@anh.gov.co

infopacks@anh.gov.co

www.anh.gov.co