

CONTRATACIÓN DE SERVICIOS
ESPECÍFICOS INTEGRADOS
CON FINANCIAMIENTO

EN EL ÁREA DE ACTIVIDADES DENTRO DEL BLOQUE 6



 **EP** PETROECUADOR

Agosto 2023

B06

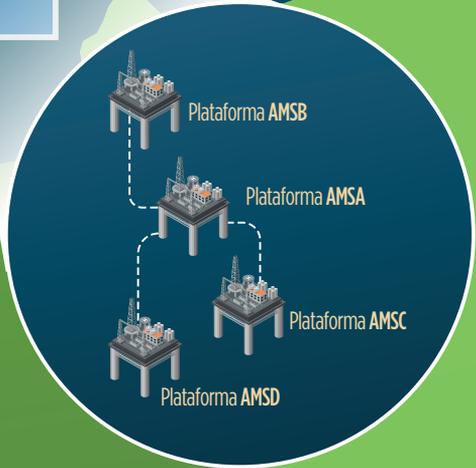
Campo Amistad
Golfo de Guayaquil

Gasoducto 12" Ø x 72 Km
Tramo offshore: 69 Km.
Capacidad Máxima: 94 MMPCD

- Planta deshidratadora de Gas Natural
- GNL Bajo Alto
- Termogas Machala

● Machala

■ Base logística





El Estado ecuatoriano garantizará un manejo responsable y sustentable en los ámbitos técnico, social y ambiental en este proyecto, además de la seguridad jurídica para los nuevos inversionistas.

¡Ecuador es un país de oportunidades!

■ Índice

- 1 Introducción
- 2 Información Técnica
- 7 Modelo de Negocio
- 9 Fases del Proceso
- 10 Fase 1: Inscripción
- 11 Fase 2: Presentación de Ofertas
- 12 Cronograma del Proceso

Introducción



NOTAS DE UNIDADES

- **UN MILLÓN:** 1,000,000 (MM)
- **UN BILLÓN:** 1,000,000,000 (MMM)
- **UN TRILLÓN:** 1,000,000,000,000 (TCF: siglas en inglés TRILLON CUBIC FEET)

El Campo de gas natural Amistad se encuentra dentro del bloque-6, ubicado en el golfo de Guayaquil a 55 kilómetros de Puerto Bolívar.

El Campo Amistad fue descubierto en el año 1970 por la compañía ADA con la perforación del pozo Amistad-1 e inicia su producción en el año 2002, bajo la operación de la compañía EDC. El acumulado de producción bordea los 252 billones de pies cúbicos de gas natural

El gas natural del campo Amistad es utilizado por la Corporación Eléctrica del Ecuador (CELEC) para la generación de energía eléctrica, por las industrias de cerámica y una pequeña cantidad para uso doméstico de las poblaciones aledañas al área de operaciones

El campo Amistad cuenta con reservas certificadas 2P (probadas más probables) a mayo de 2022 de 167.3 billones de pies cúbicos de gas natural y recursos prospectivos de 241 billones de pies cúbicos de gas natural

El estimado de gas original en sitio (GOES) es de un mil setenta y seis (1,076) billones de pies cúbicos (1,076 TCF - uno punto cero setenta y seis trillones de pies cúbicos)

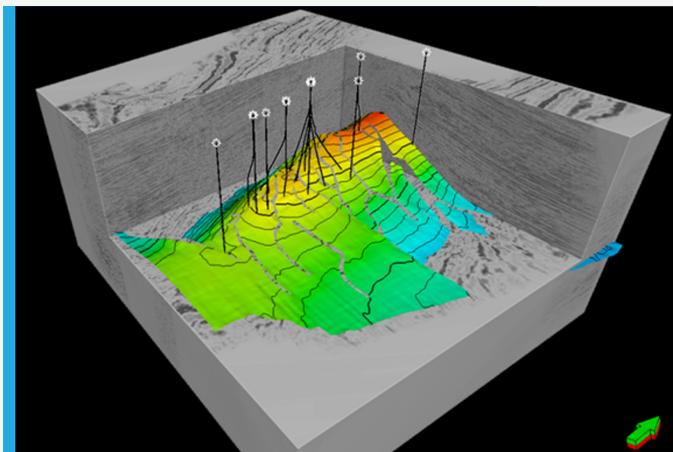
El campo Amistad cuenta con facilidades de producción para alcanzar una producción de 94 millones de pies cúbicos por día (MMPCD) que es la capacidad operativa del gasoducto. La producción actual es de 21 millones de pies cúbicos por día.

Para satisfacer la demanda de sus consumidores EP PETROECUADOR necesita incrementar la producción de gas natural del campo Amistad para lo cual requiere de la participación de un socio estratégico a través de la modalidad contractual de prestación de servicios específicos con financiamiento de la contratista.

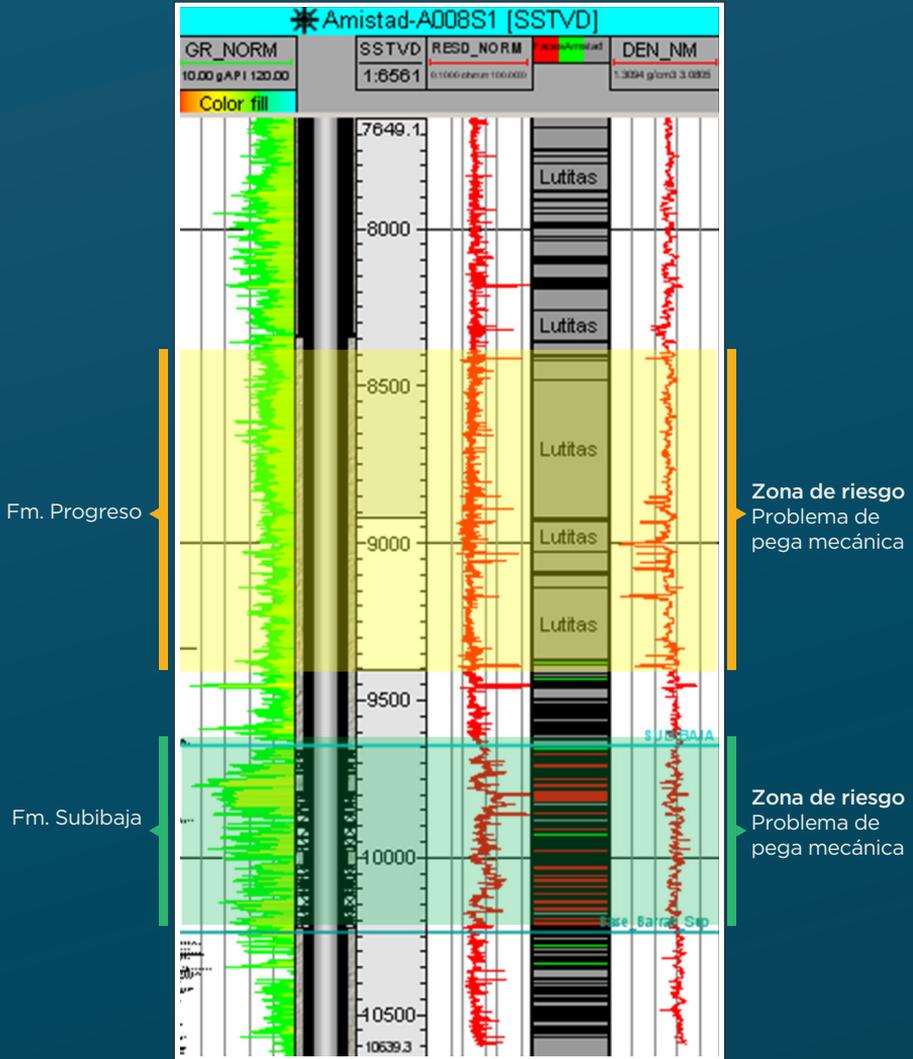
INFORMACIÓN TÉCNICA

Fecha de Inicio de Producción	Dic 2022
Pozos Perforados	17
Pozos Productores (agosto 2023)	3
Capacidad Operativa del Gasoducto (12") (MMPCD)	93
Lecho marino (m)	50
Plataformas AMSA, AMSB, AMSC, AMSD	4
Planta de Deshidratación (Bajo Alto)	1
Base logística - Muelle - Helipuerto (Puerto Bolívar)	3
Producción Actual a julio 2023 (MMPC)	21.0
Producción Acumulada a julio 2023 (MMPC)	252,000.0
Formación Productora (ft TVD)	Subibaja (8,000 - 10,000)
Entrampamiento	
Sísmica 2D en Bloque 6 (km)	1,510
Sísmica 3D en Bloque 6 (km2)	820

Campo Amistad - Tope Fm. Subibaja



Columna Estratigráfica





Reservas 100%

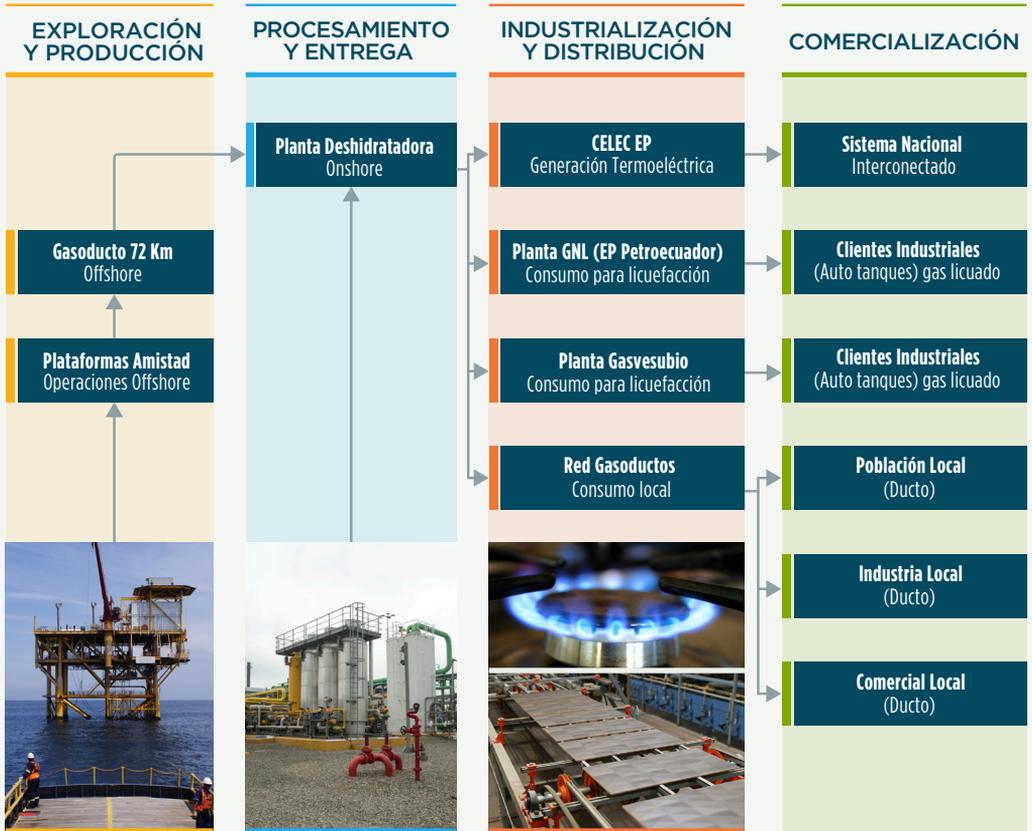
Categorías	Gas (MMPC)
Reservas Probadas produciendo	38,919.40
Reservas Probadas no produciendo	1,749.00
Reservas Probadas no desarrolladas	106,071.60
Reservas Probadas (1P)	146,740.00
Reservas Probables	20,569.00
Probadas + Probables (2P)	167,309.00

Recursos Prospectivos (100%)

Mejor estimación sin riesgo (2U)

Categorías	Gas (MMPC)
Polígono 6	92,000.00
Polígono 7	51,800.00
Polígono 8	97,200.00
TOTAL	241,000.00

Sistema de Producción y Comercialización de Gas Natural



MODELO DE NEGOCIO

INVERSIÓN ESTIMADA
USD 173.4 MM



PICO DE PRODUCCIÓN PROYECTADA
73 MMPD
PICO DE PRODUCCIÓN EQUIVALENTE
12.340 BPED



TIPO DE CONTRATO
**Servicios Específicos Integrados
con Financiamiento (SEICF)**



FORMA DE PAGO
Tarifa por producción incremental



DURACIÓN DEL CONTRATO
15 años

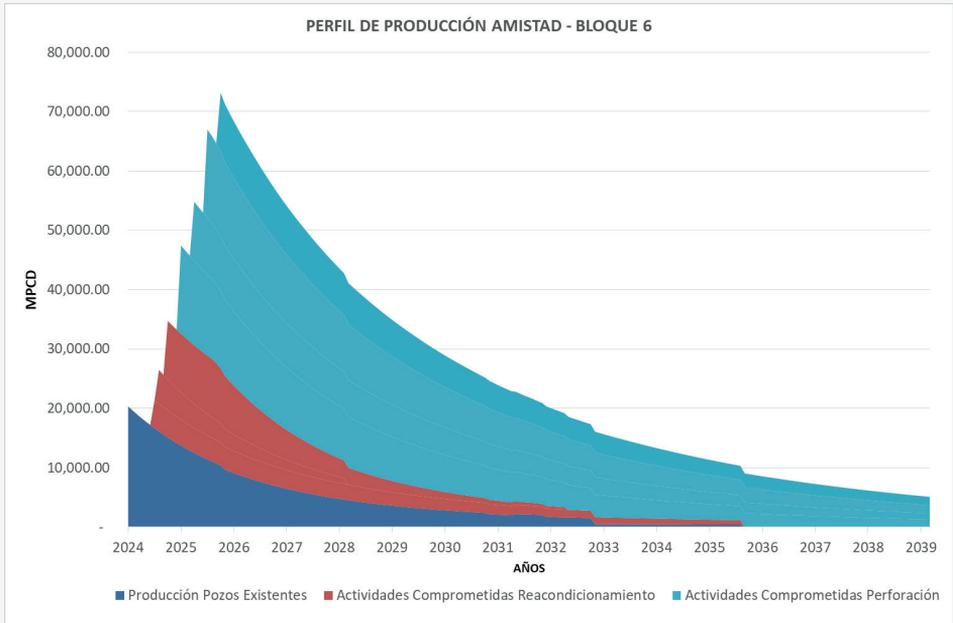


EP PETROECUADOR pagará a la contratista una tarifa por la producción obtenida de cada pozo perforado y reacondicionamiento de pozos existentes.

La Contratista es responsable de Perforación de cuatro (4) pozos de Desarrollo, Reacondicionamiento de tres (3) pozos existentes y Construcción y Ampliación de Facilidades de producción.

EP PETROECUADOR mantiene la operación y ejecuta los OPEX.

Perfil de Producción Estimada con las Actividades Requeridas



- **Perfil por actividades comprometidas**
(Perforación de 4 pozos y 3 reacondicionamientos)
- **Producción acumulada (15 años)**
150 MMMPC (123 MMMPC producción incremental y 27 MMMPC).
- **Pico de producción (jul 2026)**
73 MMPCD

FASES DEL PROCESO



Inscripción

Carta de interés dirigida al Gerente General de EP PETROECUADOR, en la que manifieste el interés de participar en el proceso y solicite la inscripción al mismo. La inscripción no tiene costo alguno.

La carta de interés deberá tener adjunto :

- Acuerdo de Confidencialidad,
- Declaración Anticorrupción (Formulario 1),
- Comunicación de Conflicto de Intereses Proveedores.



Entrega de Data Pack

Las empresas que hayan cumplido con todos los requisitos para inscripción del proceso podrán retirar el Data Pack a través de la Coordinación de Gerenciamiento de Datos de EP PETROECUADOR.

Requisitos:

Entregar un disco duro de capacidad de por lo menos de 2TB.

- **Visita de Campo**
- **Preguntas y Respuestas**

Evaluación de Ofertas

Fase 1. Evaluación de Capacidades Técnicas Financieras y Legales

Se evaluarán las capacidades técnicas, financieras y legales, conforme a lo establecido en los Términos de Referencia.

Capacidad	Prestador de Servicios (Contratista)
Técnica	<ul style="list-style-type: none"> Experiencia en proyectos offshore como operador o prestador de servicios en perforación, completación o reacondicionamiento de pozos de 5 años en el período comprendido entre 2013 hasta la presente fecha en campos que hayan alcanzado una producción de gas natural igual o mayor a diez millones de pies cúbicos por día (10 MMPCD). Estándares en salud, seguridad y ambiente.
Económica*	<ul style="list-style-type: none"> Índice de liquidez superior o igual a 0.95 en dos (2) años consecutivos a partir del 2019 al 2022. Índice de endeudamiento menor o igual a 0.75 en dos (2) años consecutivos a partir del 2019 al 2022. Patrimonio neto mínimo de USD 30 millones de dólares en dos (2) años consecutivos a partir del 2019 al 2022.
Legal	<ul style="list-style-type: none"> Existencia legal del oferente y cumplimiento de sus obligaciones. Nombramiento del representante legal del oferente o la designación del procurado común. Estatutos, nómina de socios, otros.

* Para el caso de las promesas de Consorcio, se deberá tomar la información del consorciado que tenga mayor porcentaje de participación.

Fase 2. Presentación de Ofertas

Oferta Técnica

- Se evaluará la recepción de la oferta técnica que considere las actividades obligatorias requeridas:
- Perforación de cuatro pozos de desarrollo.
- Reacondicionamiento de tres pozos.
- Construcción y ampliación de facilidades requeridas.

Oferta Económica

- Se evaluará la oferta con menor tarifa fija (USD/MMBTU) durante el plazo de vigencia del Contrato.
- El puntaje total de la Oferta técnica - económica, será el resultado de la suma de los porcentajes de la evaluación conforme el siguiente peso relativo:

Variable	Peso Relativo
Plan de actividades	25%
Tarifa fija	75%

Se le asignará el 75% del puntaje a la tarifa más baja ofertada

- EP PETROECUADOR podrá solicitar una mejora en la oferta económica en los siguientes casos:
 - En caso de existir empate en la menor tarifa.
 - En caso de que la menor tarifa presentada no resultare conveniente a los intereses de EP PETROECUADOR.

Garantía de Seriedad de Oferta

- Las empresas que superaron la Fase 1, presentarán en la Fase 2 (Presentación de Ofertas) una garantía de seriedad de oferta a favor de EP PETROECUADOR, emitida por una institución financiera legalmente constituida o establecida en el Ecuador.
- La garantía deberá ser incondicional, irrevocable de cobro inmediato y tener validez desde la entrega del Sobre 2 hasta la suscripción del Contrato.

CRONOGRAMA

2023	ACTIVIDAD	
Agosto	09	Evento Lanzamiento del Proceso
	15 - 16	Reuniones Técnicas
	10-17	Inscripción al proceso
	Hasta 18	Entrega de Data Pack
	21 - 23	Visitas técnicas a campo
	24 - 28	Preguntas y Aclaraciones
	29	Respuestas
Septiembre	12	Respuestas
Octubre	6	Recepción Sobre 1
	18	Recepción Sobre 2
	31	Adjudicación
Noviembre	15	Firma del Contrato



Síguenos

EP PETROECUADOR



@ep.petroecuador



Petroecuador.EP



@EPPETROECUADOR

