

Ministerio de Ambiente y Energía

# LANZAMIENTO BLOQUE DE CICLO COMBINADO I – 400 MW

MARZO 2026

EL NUEVO  
**ECUADOR**

Ministerio de Ambiente y Energía

PROYECTO DE BLOQUE CICLO  
COMBINADO I-400 MW

# COMPONENTE TÉCNICO

EL NUEVO  
**ECUADOR**



# Generalidades Bloque Ciclo Combinado I-400 MW

## Modalidad de Ejecución del Proyecto

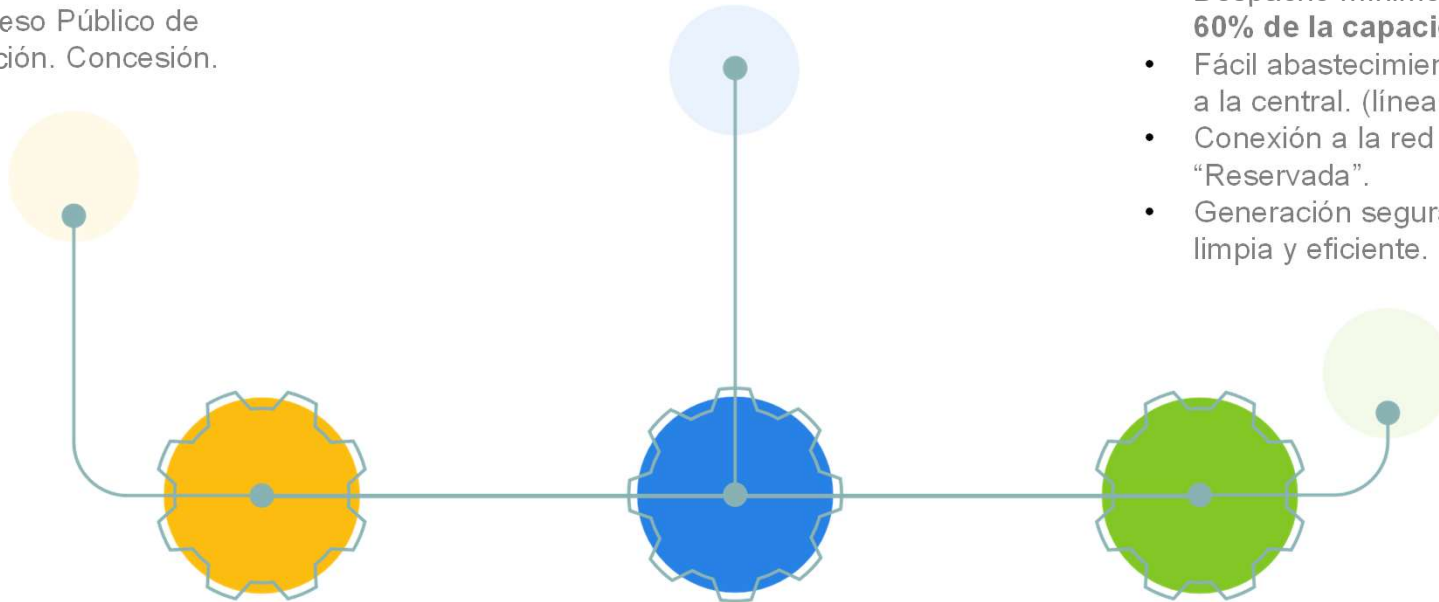
Proceso Público de Selección. Concesión.

## Objetivos

- Reforzar la firmeza y aumentar la resiliencia del Parque Termoeléctrico Ecuatoriano.
- Reducir emisiones de efecto invernadero.
- Reducir dependencia de centrales Hidroeléctricas en épocas de baja hidrología.

## Beneficios

- Reconocimiento de costos fijos y costos variables del proyecto.
- Despacho mínimo garantizado al **60% de la capacidad instalada**.
- Fácil abastecimiento de gas natural a la central. (línea costera).
- Conexión a la red del transmisor "Reservada".
- Generación segura, confiable, limpia y eficiente.



# Generalidades Bloque Ciclo Combinado I-400 MW

## Alcance del proyecto

- **Estudios:** factibilidad, diseños definitivos, adquisición de terrenos, permisos.
- Aseguramiento del **suministro de gas natural**.
- Construcción de la Central de Generación Ciclo Combinado
- Construcción de la Línea de Transmisión asociada.
- Operación y Mantenimiento.

## Ubicación Geográfica

3 puntos localizados en las provincias de Guayas o El Oro



## Tecnología

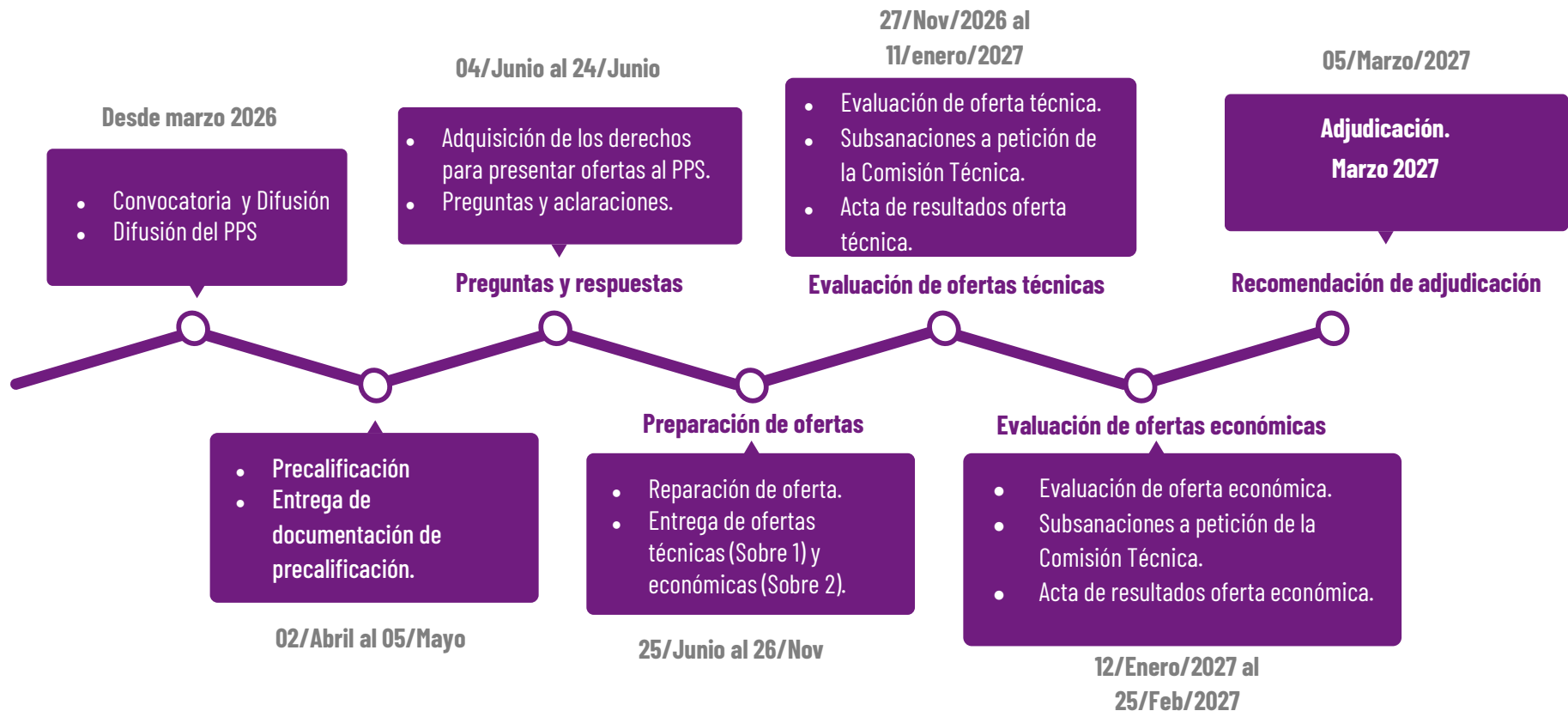
- Ciclo Combinado: Turbinas de gas + Turbinas de Vapor.

## Potencia (MW)

- 400 MW  $\pm$ 40 MW

# Generalidades Bloque Ciclo Combinado I-400 MW

## Cronograma del Proceso Público de Selección



# Tecnología del Bloque Ciclo Combinado



- Ciclos Brayton y Rankine
- Turbinas de gas (Ciclo Brayton)
- Recuperador de calor HRSG
- Turbinas de vapor (Ciclo Rankine)
- 85% Disponibilidad promedio.
- >60% Factor de Planta.
- >95% Confiabilidad.
- Combustible principal Gas Natural
- Combustible emergente

**Elementos  
Principales**

**Tiempo de  
Concesión**



**21 años Operación y  
Mantenimiento, Construcción  
(Mejor oferta)**

# Cadena de Suministros y Puntos de Conexión



## Cadena de Suministro de Gas Natural

- Desarrollo de facilidades en la costa, o en mar buque FSRU.
- Inversión privada directa.



## Ubicación y Conexión a la Red Eléctrica

Subestaciones:

- San Idelfonso (37.7 MMUSD), 15km
- Chorrillos (90,4 MMUSD), 85km a Monteverde
- Esclusas (18.7 MMUSD), 400m

Nivel de voltaje: 230 kV

Capacidad: 400 MW

# Configuración técnica de la planta y suministro de combustible

## Instalaciones SIN reversión.

### Facilidades de Gas Natural



#### Facilidades de Gas Natural:

- Se compone de la terminal de recepción y sistema de almacenamiento. Puede ser en tierra o en mar.(Onshore, Offshore)
- **Incluye gasoducto** para entrega del gas a la planta termoeléctrica.
- Estos activos **no serán revertidos** al estado ecuatoriano.

## Instalaciones CON reversión.

### Planta de Ciclo Combinado



- La central termoeléctrica de ciclo combinado y la línea de transmisión asociada serán consideradas como activos **que serán revertidos al Estado** Ecuatoriano después de concluir el tiempo de concesión.
- Consumo de gas natural (aprox).  
**35 MPCD a 60 MPCD**

### Línea de Transmisión asociada



- El oferente debe seleccionar una Subestación de acuerdo a su selección de las disponibles:
  - ✓ S/E San Idelfonso 230 kV,
  - ✓ S/E Esclusas 230 kV,
  - ✓ S/E Chorrillos 230 kV,

Ministerio de Ambiente y Energía

PROYECTO DE BLOQUE CICLO  
COMBINADO I-400 MW

# COMPONENTE ECONÓMICO - FINANCIERO

EL NUEVO  
**ECUADOR**



# Estructura de Ingresos – Fuente de Repago

La estructura de ingresos asegura la suficiencia de recursos para **cubrir integralmente la rentabilidad y costos** de inversión, financiamiento (incluido el servicio de deuda), operación y mantenimiento, reposiciones mayores, administración contractual y obligaciones de transferencia al término de la concesión.

Los cargos fijos y variables de la Concesión serán los contemplados en la **oferta económica adjudicada**.  
El esquema de Cargos se compone de:

Tarifas a Reconocer al Concesionario	Unidades	Pago por	Indexación		Consideraciones
			Periodicidad	Variables	
Cargo Fijo por Disponibilidad	(USD/MW-mes)	Disponibilidad MW horas mes	Anual	IPC	Considera compensación en caso de REEF
Cargo Variable Asociado al Combustible	(USD/MWh)	Energía Abastecida	Trimestral	Henry Hub	Se ajusta a variaciones del precio del Gas Natural
Cargo Variable No Asociado al Combustible	(USD/MWh)	Energía Abastecida	Anual	IPC	Se ajusta al IPC

**La adjudicación se realizará a la oferta que:**

Habiendo solventado los requerimientos jurídicos y técnicos,  
Presente el Precio Medio de **Energía más bajo** (Anexo 17 Pliegos).

# Mecanismos de Compensación del Equilibrio Económico Financiero

## Se considera para:



Fuerza Mayor, Caso Fortuito, Acción Material Adversa del Gobierno;



Riesgos de Cambio de Ley

Para el efecto se ha establecido un procedimiento general **dentro del contrato** para su aplicación.

## Los mecanismos son:



1. Suspensión de Tiempos Contractuales
2. Compensación Cargo Fijo de Potencia
  - 2.1. Compensación Temporal
  - 2.2. Compensación Permanente
3. Variación del Plazo de Operación y Mantenimiento



# Viabilidad Económico Financiera

La evaluación de viabilidad económica y financiera se realizó sobre un **Modelo Financiero Sombra Inicial**, desarrollado exclusivamente con fines de análisis referencial.

## Principales supuestos

CAPEX:	<b>838 MMUSD</b>
OPEX Promedio:	<b>201 MMUSD</b>
Fase de Construcción:	<b><i>(Propuesto por el Adjudicatario)</i></b>
Fase de Operación y Mantenimiento:	<b>21 años</b>
Indexación de Costos y Cargos:	<b>Henry Hub e IPC Nacional</b>
Modalidad de Despacho:	<b>Despacho Mínimo del 60%</b>
Repago:	<b>Cargo Fijo por Potencia Disponible Cargo Variable por Despacho de Energía</b>

- **Accede a incentivos fiscales** de exoneración del Impuesto a la Renta (IR) por 10 años (energías de transición), y reducción del IR en 3 puntos por 15 años (Nuevas Inversiones).

*El modelo vinculante será el Modelo Financiero Contractual que forme parte del **proceso de adjudicación**.*

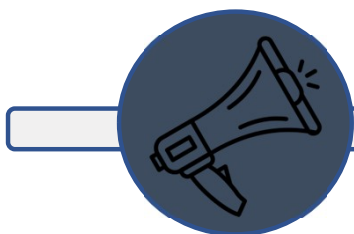



PROYECTO DE BLOQUE CICLO  
COMBINADO I-400 MW

# COMPONENTE JURÍDICO

# Etapas del PPS

**Difusión del PPS**  
Publicación y socialización



 **21 días**

**Precalificación**  
Evaluación de capacidades de interesados



Formularios 1, 2 y 3  
Anexo 13

 **45 días**

**Registro de Oferentes  
Precalificados**  
Adquirir el derecho para participar




Anexos 3 y 18

 **15 días**

**Preparación de Ofertas**  
Preguntas, Aclaraciones y Respuestas,  
Presentación de Ofertas

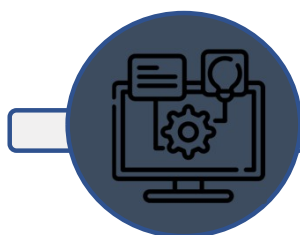


Formularios 4, 5, 6 y 7  
Anexos 7, 8, 9, 12, 14,  
15 y 17

 **111 días**

# Etapas del PPS


**Evaluación de Ofertas Técnicas**  
Análisis y Evaluación de O.T.



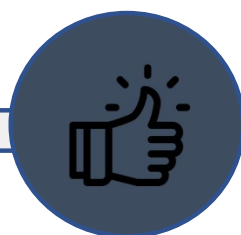
 32 días

**Evaluación de Ofertas Económicas**  
Análisis y Evaluación de O.E.



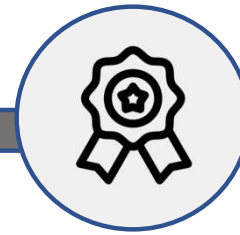
 33 días


**Recomendación de Adjudicación**  
Acta de Recomendación de Adjudicación



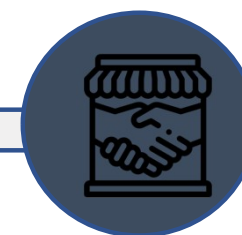
 3 días

**Adjudicación**  
Resolución de Adjudicación y posterior constitución formal de Consorcios si corresponde



 3 días

**Suscripción del Contrato de Concesión**  
Constitución de la SPE y Firma del Contrato



 45 días

# Despacho

## DESPACHO MÍNIMO DEL PROYECTO



Al amparo de la nueva reforma normativa, el artículo 48 de la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica determina que las centrales de generación que utilizan energías de transición cuentan con un **despacho mínimo de su capacidad efectiva**.

Para este proyecto, dicho despacho mínimo corresponde al sesenta por ciento **(60%) de la capacidad efectiva de generación**.

# Prelaciones

La Regulación ARCONEL 004/24, establece que las obligaciones derivadas de las transacciones comerciales del sector eléctrico deben ser cubiertas respetando un **orden obligatorio de prelaciones**, aplicable a las empresas eléctricas de distribución y comercialización.

El proyecto se encuentra comprendido en la **primera prelación de pagos**, al tratarse de una central de generación eléctrica privada, lo que le otorga prioridad absoluta en el cubrimiento

## PRELACIÓN DE PAGOS APLICABLE AL PROYECTO



### Orden de prelación :

1. Generación y transmisión privada  
(Proyecto CC 400MW)
2. Generación estatal extranjera / EPS
3. Distribución y comercialización
4. Importación de energía

La condición de generador privado garantiza al proyecto prioridad en el flujo de pagos, fortaleciendo su seguridad jurídica, liquidez y bancabilidad.

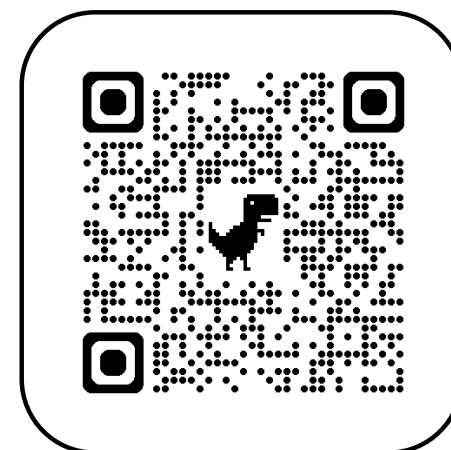


# Proceso Ciclo Combinado 400 MV



*Escanea el QR*

Para más información





*EL NUEVO*  
**ECUADOR** 

