

## Resultados preliminares del Acto de Concurrencia LPI N° ETESA 02-24

### I. Acto de Concurrencia LPI N° ETESA 02-24

Participaron un total de 29 empresas generadoras.

Tipo de Tecnología de Generación:

- Empresas Térmicas: 6
- Empresas Hidroeléctricas: 19
- Empresas Solares: 8
- Empresas Eólicas :1

### II. Ofertas

Un total de cuarenta y uno (41) propuestas se presentaron en el Acto de Recepción:

Tecnología de Generación	Tipo de Contrato			Total
	SP	SED	SEO	
<b>Térmica</b>	<b>8</b>			<b>8</b>
<b>Hidro</b>	<b>12</b>	<b>8</b>	<b>3</b>	<b>23</b>
<b>Hidro/Solar</b>		<b>3</b>	<b>1</b>	<b>4</b>
<b>Solar</b>		<b>1</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
<b>Hidro/Solar/Eólico</b>			<b>1</b>	<b>1</b>

### III. Propuestas Evaluadas

Un total de treinta y siete (37) propuestas se ajustaron a lo establecido en el Pliego de Cargos, y cuatro (4) Propuestas no fueron consideradas en la evaluación de las propuestas.

Las empresas **Enel Fortuna S.A.**, **Ideal Panamá, S.A.** no fueron consideradas en la evaluación, debido a que no se ajustaron a lo establecido en el pliego de cargos:

#### 30. CUMPLIMIENTO DE LAS OFERTAS

30.3 Si una oferta no se ajusta a los Documentos de Licitación, deberá ser rechazada por EL GESTOR y el Proponente no podrá ajustarla posteriormente mediante correcciones de las desviaciones, reservas u omisiones significativas. Será motivo de rechazo que las ofertas excedan el monto solicitado y/o el precio máximo de la Potencia o Energía establecido en el IAP 41.1, numeral v, en cualquier periodo de la solicitud.

La Empresa **Generadora de Gatún, S.A. (GATÚN)** no fue considerada en la evaluación, debido a que no se ajustó a lo establecido en el pliego de cargos:

#### 18. DOCUMENTOS QUE ESTABLECEN LA CAPACIDAD DE LAS FUENTES DE SUMINISTRO DE LA POTENCIA Y/O ENERGÍA

18.1 Con el fin de establecer la capacidad de las fuentes de suministro de la potencia y/o energía, de conformidad con la Cláusula 6 de las IAP, los proponentes deberán cumplir lo establecido en el Reglamento de Transmisión, Reglamento de Operación y demás reglamentaciones, adjuntando al menos los siguientes documentos:

- (b) Deberán presentar carta del CND en la que se acredite que el Proponente se encuentren en estatus de prueba, entrada en operación comercial o disponibilidad para el despacho, a la fecha de publicación del pliego con las Unidades de Generación Comprometidas. El CND deberá emitir dicha acreditación con la mejor información disponible y la carta debe contener el volumen de Potencia Firme de las Unidades de Generación que están disponibles para ser comprometidas por el Proponente el cual debe ser igual o mayor que el ofrecido en la Oferta Económica. Esta carta deberá tener una fecha de expedición no mayor a tres (3) meses antes de la fecha de recepción de ofertas.

#### 34. EVALUACIÓN DE LAS PROPUESTAS

34.4 Renglón No.2 Solo Potencia – Podrán participar en este renglón centrales de cualquier tipo de tecnología cuyas unidades de generación a la fecha de publicación del pliego se encuentren en estatus disponible para el despacho o en operación comercial, información que deberá ser certificada por el CND, mediante nota que debe ser presentada junto con la oferta.

#### IV. Parámetros de la evaluación

Los precios mensuales a utilizar para la potencia serán los siguientes:

PRECIO USD/kW-m												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50
2026	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50
2027	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50
2028	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50
2029	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50
2030	8.50	8.50										

Los precios mensuales a utilizar para la energía serán los siguientes:

PRECIO USD/MWh												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			80.00	80.00	80.00	75.00	70.00	60.00	60.00	60.00	60.00	75.00
2026	65.00	75.00	80.00	80.00	80.00	75.00	70.00	60.00	60.00	60.00	60.00	75.00
2027	65.00	75.00	80.00	80.00	80.00	75.00	70.00	60.00	60.00	60.00	60.00	75.00
2028	65.00	75.00	80.00	80.00	80.00	75.00	70.00	60.00	60.00	60.00	60.00	75.00
2029	65.00	75.00	80.00	80.00	80.00	75.00	70.00	60.00	60.00	60.00	60.00	75.00
2030	65.00	75.00										

- La tasa de descuento a aplicar será de 12 %, y el año base será diciembre de 2024.

#### Cargos de Transmisión

Zona	Cargo Potencia	Cargo Energía
1	0.392	0.00072
2	0.392	0.002757
3	0.392	0.00213
4	0.392	0.002078
5	0.392	0.001077
6	0.392	0.000301
7	0.392	0.000241
8	0.392	0.000859
9	0.392	0.000229
10	0.392	0.002398
11	0.392	0.001785032

#### V. Resultado de la Evaluación

- Resultado de evaluación preliminar para el renglón de Potencia Firme:

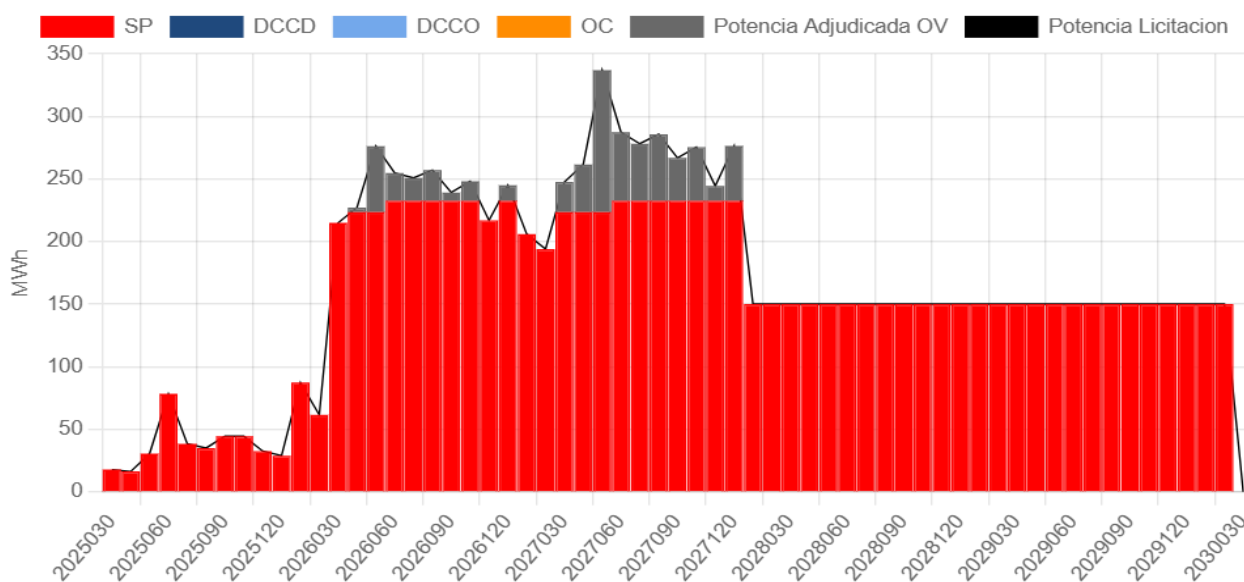
Oferta #	Nombre	Contrato	Precio Potencia (USD/kW-Mes)	Periodos de Potencia Adjudicada
2	GENISA	SP	6.499	19
6	CALDERA 2	SP	5.748	20
14	ACP	SP	3.266	60
16	HTERIBE	SP	4.94	23
20	CELSIA	SP	5.53	19
22	FOUNTAIN	SP	4.478	22
29	GENA 1	SP	3.78	24
30	GENA 2	SP	3.016	50
38	HIDRO PANAMA 1	SP	5.935	19

Resultado de evaluación preliminar para el renglón de Energía:

Oferta #	Nombre	Contrato	Precio Energía (USD/MWh)	Energía Asignada (MWh)	Periodos de Energía Asignada
4	CALDERA 1	SEO	45.699	42,000.35	50
7	EMNADESA 1	SED	41.593	27,742.45	33
8	EMNADESA 2	SED	41.929	27,742.45	33
10	ARRENDADORA 1	SEO	45.834	20,347.84	56
11	ARRENDADORA 2	SEO	46.951	20,347.84	56
15	HTERIBE 1	SED	47.593	176,416.59	56
21	SOCSUPERSERVICIOS	SEO	47.124	58,314.75	59
23	ISTMO	SED	47.099	115,366.68	60
24	HYDROCAISAN	SED	45.66	97,196.76	40
25	PEDREGALITO SOLAR	SED	54.421	244,571.43	57
28	GENASOLAR	SEO	51.163	49,521.13	50
37	HIDROIBERICA	SED	43.319	18,798.35	38
39	HIDRO PANAMA 2	SED	50.527	29,082.63	58
41	AES	SED	54.739	1,566,461.81	60

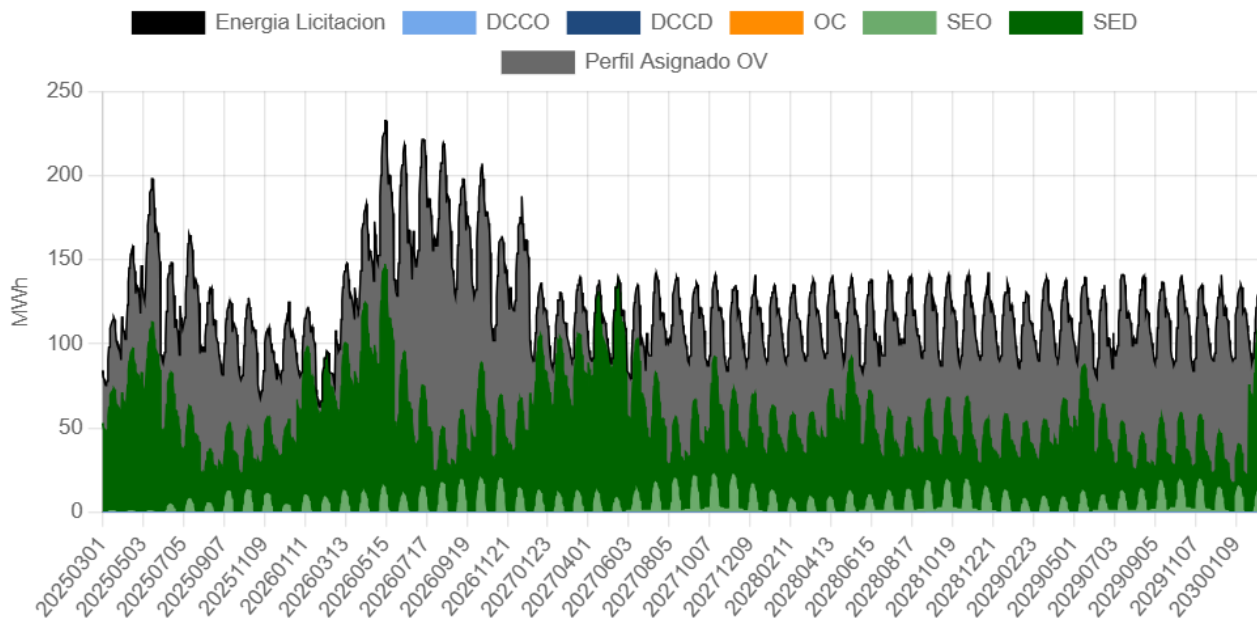
**VI. Cobertura del Requerimiento solicitado**

**Potencia Firme:**



El nivel de contratación de potencia en la licitación es aproximadamente un **82%** de todo el periodo.

## Energía:



El nivel de contratación de energía en la licitación es de aproximadamente un promedio del **50%** de todo el periodo