



**ETESA**

**Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.**

---

## Informe de Evaluación

Acto de Concurrencia

LPI N° ETESA 01-22

Ampliado por nota DSAN No. 0105-23

Enero - 2023

Ave. Ricardo J. Alfaro. Edif. Sun Tower Mall, Piso 3  
Tel.: (+507) 501-3800 • Fax: (+507) 501-3506 • [www.etesa.com.pa](http://www.etesa.com.pa)

## CONTENIDO

- I.**    Introducción

---

- II.**   Requerimiento y Porcentajes de Participación

---

- III.**   Ofertas Presentadas

---

- IV.**   Documentación presentada por los Proponentes

---

- V.**    Revisión de la Documentación Presentada

---

- VI.**   Fianzas de Propuestas

---

- VII.**  Volúmenes de Potencia de las Ofertas Aceptadas

---

- VIII.** Rechazo de Ofertas en el Acto

---

- IX.**   Metodología Aplicada para la Evaluación de las Ofertas

---

- X.**    Análisis y Evaluación de las Ofertas

---

- XI.**   Recomendación de Adjudicación

---

### Anexos

- 1. Acta de Recepción de Ofertas
- 2. Oferta Virtual
- 3. Comentarios de los agentes sobre resultados preliminares de evaluación
- 4. Volúmenes adjudicados por empresas

## I. Introducción

Mediante el Acto de Concurrencia LPI N° ETESA 01-22, se solicitaron propuestas para la Contratación a Corto Plazo del Suministro de Energía (Renglón No.1) y de Potencia Firme (Renglón No.2).

El periodo correspondiente para ambos Renglones es desde el 1 de marzo de 2023 hasta el 28 de febrero de 2026.

Este Acto se realizó el día 15 de diciembre de 2022, fecha en que se recibieron las Propuestas, tal como consta en el Acta de Recepción de Ofertas que se presenta en el Anexo N° 1.

## II. Requerimiento y Porcentajes de Participación

Los Proponentes presentaron ofertas en función de Potencia Firme o Equivalente para el caso que aplique.

A continuación, se muestran los porcentajes de participación de cada renglón para cada empresa de distribución de energía eléctrica y el requerimiento solicitado de potencia firme y de energía en potencia equivalente, tal como se muestra a continuación:

Para el Renglón No.1 (Solo Energía), los porcentajes de participación de cada distribuidora y el requerimiento total son los siguientes:

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDEMET												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2023			6%	0%	6%	12%	16%	17%	4%	7%	3%	14%
2024	0%	2%	5%	0%	8%	12%	9%	11%	7%	0%	0%	0%
2025	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2026	0%	0%										

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDECHI												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2023			13%	14%	15%	18%	34%	21%	17%	18%	16%	19%
2024	10%	17%	12%	14%	14%	14%	18%	15%	15%	8%	3%	7%
2025	0%	0%	0%	0%	0%	0%	2%	0%	0%	0%	0%	0%
2026	0%	0%										

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN ENSA												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2023			81%	86%	79%	70%	50%	62%	79%	75%	81%	67%
2024	90%	81%	83%	86%	78%	74%	73%	74%	78%	92%	97%	93%
2025	0%	0%	100%	100%	100%	100%	98%	100%	100%	0%	100%	100%
2026	0%	0%										

REQUERIMIENTO EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2023			254	267	314	269	137	179	275	252	271	280
2024	191	186	246	285	355	368	318	356	314	64	92	71
2025	0	0	6	44	76	56	18	43	25	0	21	0
2026	0	0										

Para el Renglón No.2 (Solo Potencia), los porcentajes de participación de cada distribuidora y el requerimiento total son los siguientes:

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDEMET												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2023			0%	45%	41%	46%	48%	46%	29%	32%	30%	31%
2024	28%	32%	31%	25%	23%	27%	27%	28%	28%	0%	0%	0%
2025	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2026	0%	0%										

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDECHI												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2023			100%	15%	16%	16%	21%	14%	16%	17%	17%	19%
2024	14%	17%	14%	14%	14%	15%	17%	15%	16%	26%	20%	24%
2025	14%	25%	19%	16%	14%	19%	27%	21%	23%	27%	20%	26%
2026	10%	22%										

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN ENSA												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2023			0%	40%	43%	38%	31%	40%	55%	51%	53%	50%
2024	58%	51%	55%	61%	63%	58%	56%	57%	56%	74%	80%	76%
2025	86%	75%	81%	84%	86%	81%	73%	79%	77%	73%	80%	74%
2026	90%	78%										

REQUERIMIENTO EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2023			5	262	283	259	239	295	495	475	471	483
2024	461	473	557	543	565	596	543	601	569	185	220	209
2025	78	88	128	150	171	155	120	147	128	97	131	121
2026	90	102										

### III. Ofertas Presentadas

Para este Acto de Concurrencia se recibieron ofertas de las siguientes empresas:

No. Oferta	Empresa
1	Generadora del Istmo, S.A.
2	Pedregal Power Company S. de R.L.
3	Panam Generating, S.A.
4	Panam Generating, S.A.
5	Ideal Panamá, S.A.
6	Caldera Energy Corp.
7	Caldera Energy Corp.
8	Electrogeneradora del Istmo, S.A.
9	Electrogeneradora del Istmo, S.A.
10	Autoridad del Canal de Panamá
11	Gena Solar, S.A.
12	Generadora del Atlántico, S.A.
13	Generadora del Atlántico, S.A.
14	Hidro Piedra, S.A.
15	Istmus Hydro Power
16	Las Perlas Norte, S. de R.L.
17	Las Perlas Sur, S. de R.L.
18	Sparkle Power, S.A.
19	Tropitámica, S.A.
20	Emnadesa
21	Tecnisol IV, S.A.
22	UEP Penonomé II, S.A.

No. Oferta	Empresa
23	Hydro Caisán, S.A.
24	Hidroecológica del Teribe, S.A.
25	Fountain Hydro Power
26	Hidro Boquerón, S.A.
27	Solar Boquerón, S.A.
28	Hidroibérica, S.A.
29	Salto de Francolí
30	Desarrollos Hidroeléctricos Corp.
31	Hidro Panamá, S.A.
32	Alternegy, S.A.
33	Alternegy, S.A.
34	Celsia Centroamérica, S.A.
35	Celsia Centroamérica, S.A.
36	Hidroeléctrica San Lorenzo
37	ASEP (Oferta Virtual)

Finalizado este acto, los representantes de las empresas que presentaron propuestas procedieron a la firma del Acta. En el Anexo N° 1 de este Informe, se adjunta copia del Acta firmada donde se deja constancia de los participantes y demás pormenores del Acto.

#### **IV. Documentación presentada por los Proponentes**

Los documentos generales requeridos, según el pliego de cargos, para la presentación de ofertas en este acto fueron los siguientes:

##### **Documentos Generales:**

(a) Fianza de Propuesta y su periodo de validez, de conformidad con la Cláusula 20 de las IAP.

La Fianza de Propuesta por medio de una aseguradora debe estar debidamente registrada en el organismo que regula la actividad de seguros y reaseguros de Panamá, confeccionada de acuerdo con el modelo de Fianza de Propuesta suministrado por EL GESTOR en el Documento de Licitación y acompañada de una certificación emitida por la Superintendencia de Seguros y Reaseguros de Panamá, donde conste que la aseguradora se encuentra debidamente registrada en el organismo que regula la actividad de seguros y reaseguros de Panamá, y que además el excedente a la capacidad automática, se encuentra debidamente reasegurado.

- (b) Certificado del Registro Público que acredite la existencia, vigencia y representación legal del Proponente o su equivalente en caso de extranjeros. Este certificado, para efectos del Acto de Concurrencia tendrá una vigencia de tres (3) meses contados a partir de su expedición.
- (c) Poder otorgado al Representante en los Actos, debidamente autenticado por un Notario Público, el cual deberá ser presentado por el apoderado conjuntamente con su copia de su cédula de identidad personal o pasaporte.
- (d) Declaración Jurada, debidamente firmada por el Proponente o su Representante Legal, que certifique que sobre el Proponente o sus bienes no pesan demandas, secuestros u otras medidas cautelares que puedan afectar el cumplimiento de sus obligaciones contractuales. Para Consorcio deberá firmar el representante escogido por el Consorcio.
- (e) Disco Compacto (DC) o en memoria externa tipo USB, con la oferta en digital de conformidad con la Cláusula 13 de las IAP. Esta información en formato magnético no reemplaza la oferta firmada. La oferta firmada por el Representante Legal o el Apoderado en el Acto es el documento válido.

**Documentos que establecen la capacidad de las fuentes de suministro de la Potencia y/o Energía:**

En cumplimiento a lo establecido en el numeral 18 de las IAP, los proponentes deberán adjuntar en su oferta, para el caso que le aplique, la siguiente documentación:

- Certificaciones expedidas por la ASEP: Autogeneración, Licencia Definitiva, Concesión para la generación de energía eléctrica. Dicha certificación deberá estar vigente a la fecha del Acto de Recepción de Propuestas.
- Deberán presentar carta del CND en la que se acredite que el Proponente cuenta con la entrada en operación comercial o disponibilidad para el despacho o contará con una de ellas, como fecha máxima el 1 de marzo de 2023 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.
- En caso de que El Proponente respalde su oferta con Contratos de Reserva, deberá presentar Certificación por parte del CND para evidenciar que cuenta con esta capacidad, de conformidad a la cláusula 4.5.3.6 de las Reglas Comerciales. En este caso, se deberá tomar en cuenta que dichos contratos solo pueden estar respaldados por plantas de una tecnología que se ajuste a los requerimientos específicos del renglón donde se esté ofertando (térmicos para potencia y renovables para energía).

## V. Revisión de la Documentación Presentada

En el siguiente cuadro se presenta la revisión de los documentos presentados por los participantes en este acto, de acuerdo con la documentación indicada en el pliego de cargos.

No. Oferta	Proponente	Documentos Generales				
		a	b	c	d	e
1	Generadora del Istmo, S.A.	x	x	x	x	x
2	Pedregal Power Company S. de R.L.	x	x	x	x	x
3	Panam Generating, S.A.	x	x	x	x	x
4	Panam Generating, S.A.	x	x	x	x	x
5	Ideal Panamá, S.A.	x	x	x	x	x
6	Caldera Energy Corp.	x	x	x	x	x
7	Caldera Energy Corp.	x	x	x	x	x
8	Electrogeneradora del Istmo, S.A.	x	x	x	x	x
9	Electrogeneradora del Istmo, S.A.	x	x	x	x	x
10	Autoridad del Canal de Panamá	x	x	x	x	x
11	Gena Solar, S.A.	x	x	x	x	x
12	Generadora del Atlántico, S.A.	x	x	x	x	x
13	Generadora del Atlántico, S.A.	x	x	x	x	x
14	Hidro Piedra, S.A.	x	x	x	x	x
15	Istmus Hydro Power	x	x	x	x	x
16	Las Perlas Norte, S. de R.L.	x	x	x	x	x
17	Las Perlas Sur, S. de R.L.	x	x	x	x	x
18	Sparkle Power, S.A.	x	x	x	x	x
19	Tropitámica, S.A.	x	x	x	x	x
20	Emnadesa	x	x	x	x	x
21	Tecnisol IV, S.A.	x	x	x	x	x
22	UEP Penonomé II, S.A.	x	x	x	x	x
23	Hydro Caisán, S.A.	x	x	x	x	x
24	Hidroecológica del Teribe, S.A.	x	x	x	x	x
25	Fountain Hydro Power	x	x	x	x	x
26	Hidro Boquerón, S.A.	x	x	x	x	x
27	Solar Boquerón, S.A.	x	x	x	x	x
28	Hidroibérica, S.A.	x	x	x	x	x
29	<b>Salto de Francolí, S.A.</b>		x	x	x	x
30	<b>Desarrollos Hidroeléctricos Corp.</b>		x	x	x	x
31	Hidro Panamá, S.A.	x	x	x	x	x



No. Oferta	Proponente	Documentos Generales				
		a	b	c	d	e
32	Alternegy, S.A.	x	x	x	x	x
33	Alternegy, S.A.	x	x	x	x	x
34	Celsia Centroamérica, S.A.	x	x	x	x	x
35	Celsia Centroamérica, S.A.	x	x	x	x	x
36	Hidroeléctrica San Lorenzo, S.A.	x	x	x	x	x

**Nota:** Las ofertas No. 29 y la No. 30, que corresponden a las empresas Saltos de Francolí, S.A. y Desarrollos Hidroeléctricos Corp. no presentaron la certificación emitida por la Superintendencia de Seguros y Reaseguros de Panamá.

## VI. Fianzas de Propuestas

Los proponentes presentaron sus respectivas Fianzas de Propuesta, conforme a lo establecido en la IAP 20 del Pliego de Cargos y a la metodología para el cálculo de esta fianza establecida en la IAP 20.2 de los DDL. El detalle de los montos garantizados y las entidades bancarias y/o aseguradoras que los respaldan se muestra en el cuadro siguiente:

No. Oferta	Proponente	Monto Recibido (USD)	Banco / Aseguradora	Cheque/Fianza No.
1	GENERADORA DEL ISTMO, S.A.	250,000.00	INTERNACIONAL DE SEGUROS, S.A.	072-001-000033339-000000
2	PEDREGAL POWER COMPANY S.DE R.L.	1,250,000.00	INTERNACIONAL DE SGUROS, S.A.	072-001-000033338-000000
3	PAN-AM GENERATING LIMITED, S.A.	3,375,000.00	INTERNACIONAL DE SEGUROS,S.A.	072-001-000033354-000000
4	PAN-AM GENERATING LIMITED, S.A.	2,125,000.00	INTERNACIONAL DE SEGUROS, S.A.	072-001-000033336-000000
5	IDEAL PANAMA,S.A.	1,750,000.00	INTERNACIONAL DE SEGUROS, S.A.	071-001-0000100638-000000
6	CALDERA ENERGY CORP.	62,500.00	ACERTA	FIPV-22505-0
7	CALDERA ENERGY CORP.	62,500.00	ACERTA	FIPV-32506-0
8	ELECTROGENERADORA DEL ISTMO, S.A.	37,500.00	ACERTA	FIPV-22503-0
9	ELECTROGENERADORA DEL ISTMO, S.A.	37,500.00	ACERTA	FIPV-22504-0
10	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMA	1,250,000.00	THE BANK OF NOVA SCATIA	700000006869
11	GENA SOLAR,S,A.	250,000.00	INTERNACIONAL DE SEGUROS,S.A.	072-001-000033334-000000

12	GENERADORA DEL ATLANTICO	3,500,000.00	INTERNACIONAL DE SEGURO, S.A.	072-001-000033321-000000
13	GENERADORA DEL ATLANTICO	2,500,000.00	INTERNACIONAL DE SEGUROS, S.A.	072-001-000033322-000000
14	HIDRO PIEDRA, S.A.	125,000.00	INTERNACIONAL DE SEGUROS, S.A.	071-001-000100613-000000
15	ISTMUS HYDRO POWER, S. DE R.L.	150,000.00	ASSA	80B71443
16	LAS PERLAS NORTE, S. DE R.L.	75,000.00	ASSA	80B71442
17	LAS PERLAS SUR, S. DE R.L.	200,000.00	ASSA	80B71441
18	SPARKLE POWER, S.A.	1,125,000.00	ACERTA	FIPV-22485-0
19	TROPITERMICA, S.A.	25,000.00	INTERNACIONAL DE SEGUROS, S.A.	072-001-0000-33327-000000
20	EMNADESA	125,000.00	INTERNACIONAL DE SEGUROS, S.A.	071-001-000100593-000000
21	TECNISOL IV, S.A.	87,807.51	INTERNACIONAL DE SEGUROS, S.A.	071-001-0000100639-000000
22	UEP PENONOME II, S.A.	472,641.59	INTERNACIONAL DE SEGUROS, S.A.	071-001-0000100637-000000
23	HYDRO CAISAN, S.A.	1,020,000.00	ACERTA	FIPV-22520-0
24	HIDROECOLOGICA DEL TERIBE, S.A.	100,000.00	SURA	FI-114175
25	FOUNTAIN HYDRO POWER CORP CORP.	935,250.00	INTERNACIONAL DE SEGUROS, S.A.	072-001-000033320-000000
26	HIDRO BOQUERON, S.A.	360,000.00	BANCO GENERAL	007277
27	SOLARBOQUERON, S.A.	13,000.00	BANCO GENERAL	125
28	HIDROIBERICA	875,000.00	ASSA	80B71439
29	SALTOS DEL FRANCOLÍ, S.A.	RECHAZADA		
30	DESARROLLOS HIDROELÉCTRICOS CORP	RECHAZADA		
31	HIDRO PANAMA, S.A.	50,000.00	INTERNACIONAL DE SEGUROS, S.A.	071-001-000100625-000000
32	ALERNEGY	3,000,000.00	SURA	FI-114154
33	ALTERNEGY	1,000,000.00	INTERNACIONAL DE SEGUROS, S.A.	071-001-000100636-000000
34	CELSIA CENTROAMERICANA, S.A.	1,500,000.00	INTERNACIONAL DE SEGUROS, S.A.	071-001-000100635-000000
35	CELSIA CENTROAMERICANA, S.A.	3,217,750.00	SURA	FI-114155
36	HIDROELECTRICA SAN LORENZO, S.A.	150,000.00	ACERTA	FIPV-22525-0

## VII. Volúmenes de Potencia Firme y Equivalente ofertados

A continuación, se presentan los volúmenes ofertados para cada renglón:

Para el Renglón No.1 (Solo Energía), se presentaron ofertas para contrato de Solo Energía con diferencia de curva de demanda (SED) y para contrato de Solo Energía con diferencia de curva de generación (SEO) en cumplimiento en lo establecido en la IAP 38.1 de los DDL. Para estos contratos el proponente puede ofertar volúmenes fijos (inflexibles) o podrá optar por una de las dos alternativas de flexibilidad establecidas en la IAP 3.3 establecida en los DDL:

- Ofertas con volúmenes fijos o inflexibles (potencia máxima igual que la mínima), que concursaron para contratos SED:

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
28	HIDROIBÉRICA, S.A.	2023			0.0493	0.0303	0.1977	0.2958	0.3861	0.4489	0.5891	0.4287	0.5223	0.5248
		2024	0.6943	0.593	0.3403	0.2914	0.7226	1.0546	1.9006	2.133	2.6002	2.0543	2.3817	1.9133
		2025	0	0	0.6579	0.5692	1.2365	1.5753	1.8031	2.046	2.5659	0	2.2828	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0.0493	0.0303	0.1977	0.2958	0.3861	0.4489	0.5891	0.4287	0.5223	0.5248
		2024	0.6943	0.593	0.3403	0.2914	0.7226	1.0546	1.9006	2.133	2.6002	2.0543	2.3817	1.9133
		2025	0	0	0.6579	0.5692	1.2365	1.5753	1.8031	2.046	2.5659	0	2.2828	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0.085	0.085	0.085	0.085	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08
		2024	0.083	0.083	0.083	0.083	0.083	0.083	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076
		2025	0	0	0.083	0.083	0.083	0.083	0.076	0.076	0.076	0	0.076	0
		2026	0	0										

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
32	ALTERNEGY, S.A.	2023			0	0	0	0	14.06	16.02	72.82	77.59	59.52	39.71
		2024	24.77	11.64	12.24	18.85	37.68	67.13	50.47	55.29	72.82	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	0	0	0	14.06	16.02	72.82	77.59	59.52	39.71
		2024	24.77	11.64	12.24	18.85	37.68	67.13	50.47	55.29	72.82	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0	0	0	0	0.1296	0.0864	0.0864	0.0864	0.0864	0.0864
		2024	0.1248	0.1248	0.1248	0.1248	0.1248	0.1248	0.096	0.096	0.096	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
33	ALTERNEGY, S.A.	2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37.52	27.86	19.2
		2025	0	0	5.92	8.82	18.22	31.42	18	26.74	25	0	21	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37.52	27.86	19.2
		2025	0	0	5.92	8.82	18.22	31.42	18	26.74	25	0	21	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.091	0.091	0.091
		2025	0	0	0.1001	0.1001	0.1001	0.1001	0.0819	0.0819	0.0819	0	0.0819	0
		2026	0	0										

- Ofertas con volúmenes mínimos hasta el que reduciría su oferta (ofertas flexibles sin cambio de precio), que concursaron para contratos SED:

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
8	ELECTROGENERADORA DEL ISTMO, S.A.	2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.095	0.095	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
14	HIDRO PIEDRA, S.A.	2023			2	3	5	5	5	5	5	5	5	5
		2024	4	3	2	3	5	5	5	5	5	5	5	5
		2025	0	0	2	3	5	5	5	5	5	0	5	5
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			2	3	4	4	4	4	4	4	4	4
		2024	4	3	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años/Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0.105	0.102	0.098	0.096	0.09	0.088	0.085	0.084	0.086	0.086
		2024	0.096	0.102	0.103	0.104	0.105	0.099	0.094	0.092	0.088	0.082	0.081	0.082
		2025	0	0	0.088	0.089	0.082	0.076	0.078	0.074	0.07	0	0.68	0.07
		2026	0	0										

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
15	ISTMUS HYDRO POWER	2023			0	0	4	5	4	5	5	6	6	0
		2024	0	0	0	0	4	5	5	5	6	6	6	0
		2025	0	0	0	0	4	5	5	5	6	0	6	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	0	1	1	1	1	1	1	1	0
		2024	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0
		2025	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	0
		2026	0	0										
		Años/Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0	0	0.135	0.135	0.135	0.09	0.09	0.09	0.09	0
		2024	0	0	0	0	0.117	0.117	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0
		2025	0	0	0	0	0.099	0.099	0.081	0.081	0.081	0	0.081	0
		2026	0	0										

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
16	LAS PERLAS NORTE, S. DE R.L.	2023			0	0	0	2	1	2	2	3	2	0
		2024	0	0	0	0	0	2	1	2	2	3	2	0
		2025	0	0	0	0	0	2	1	2	2	0	2	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	0	0	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0
		2024	0	0	0	0	0	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0
		2025	0	0	0	0	0	0.5	0.5	0.5	0.5	0	0.5	0
		2026	0	0										
		Años/Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0	0	0.135	0.135	0.135	0.09	0.09	0.09	0.09	0
		2024	0	0	0	0	0.117	0.117	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0
		2025	0	0	0	0	0.099	0.099	0.081	0.081	0.081	0	0.081	0
		2026	0	0										

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
17	LAS PERLAS SUR, S. DE R.L.	2023			0	0	5	7	7	7	8	8	8	0
		2024	0	0	0	0	5	7	7	7	8	8	8	0
		2025	0	0	0	0	5	8	7	7	8	0	8	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	0	1	1	1	1	1	1	1	0
		2024	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0
		2025	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	0
		2026	0	0										
		Años/Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0	0	0.135	0.135	0.135	0.09	0.09	0.09	0.09	0
		2024	0	0	0	0	0.1123	0.1123	0.0883	0.0883	0.0883	0.0883	0.0883	0
		2025	0	0	0	0	0.099	0.099	0.077	0.077	0.077	0	0.077	0
		2026	0	0										

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
20	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.	2023			0	0	0	0	1.21	0	1.69	3.96	0.69	0
		2024	0	0	0	0	0.99	3.64	2.17	0.63	2.66	4.93	1.72	0
		2025	0	0	0	0	0.99	3.64	2.17	0.63	2.66	0	1.72	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	0	0	0	1.15	0	1.61	3.76	0.66	0
		2024	0	0	0	0	0.94	3.46	2.06	0.59	2.53	4.68	1.63	0
		2025	0	0	0	0	0.94	2.91	1.74	0.59	1.33	0	1.38	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0	0	0	0	0.1107	0	0.0738	0.0738	0.0738	0
		2024	0	0	0	0	0.1066	0.1066	0.082	0.082	0.082	0.07	0.07	0
		2025	0	0	0	0	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0	0.07	0
		2026	0	0										

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
23	HYDRO CAISAN, S.A.	2023			0	0	0	0	0	0	0	29.09	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	6.23	35.72	12.4	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	7.61	0	15.17	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	0	0	0	0	0	0	29	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0	0	0	0	0	0	0	0.0865	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0.093	0.092	0.0865	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0.085	0	0.085	0

2026261



		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
--	--	------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
5	IDEAL PANAMÁ, S.A.	2023	0	0	7	7	7	10	10	20	25	25	25	10
		2024	7	7	7	7	7	10	10	20	20	20	20	10
		2025	0	0	6	7	7	10	10	20	20	0	20	0
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Años\Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023	0	0	0.135	0.135	0.135	0.135	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
		2024	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.098	0.098	0.098	0.098	0.098	0.098
		2025	0	0	0.09	0.09	0.09	0.09	0.07	0.07	0.07	0	0.07	0
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
6	CALDERA ENERGY CORP	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Años\Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.095	0.095	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.08	0
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
25	FOUNTAIN HYDRO POWER CORP	2023			0.00	0.00	0.00	0.00	14.12	17.09	15.66	14.30	20.95	10.24
		2024	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17.83	14.06	17.06	15.46	14.15	20.76	10.10
		2025	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21.72	15.00	31.50	20.00	0.00	15.00	0.00
		2026	0.00	0.00										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0.00	0.00	0.00	0.00	10.59	12.82	11.74	10.73	15.71	7.68
		2024	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13.37	10.54	12.80	11.60	10.61	15.57	7.57
		2025	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16.29	11.25	23.63	15.00	0.00	11.25	0.00
		2026	0.00	0.00										
		Años\Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.10500	0.08850	0.08850	0.08850	0.08850	0.08900
		2024	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.10000	0.09000	0.09000	0.09000	0.09000	0.09000	0.09200
		2025	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.09500	0.08700	0.08700	0.08700	0.00000	0.08700	0.00000
		2026	0.00000	0.00000										

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
36	HIDROELÉCTRICA SAN LORENZO, S.A.	2023			0.2	0.2	0.2	1.5	3	4	5	5.5	4	3
		2024	2	0.4	0.4	0.4	1	2.5	3	4	5	5.5	4	3
		2025	2	0.4	0.4	0.4	1	2.5	3	4	5	5.5	4	3
		2026	2	0.4										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0.1	0.1	0.1	0.5	1	1	1	1	1	1
		2024	1	0.2	0.2	0.2	0.4	0.5	1	1	1	1	1	1
		2025	1	0.2	0.2	0.2	0.4	0.5	1	1	1	1	1	1
		2026	1	0.2										
		Años\Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
		2024	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
		2025	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085
		2026	0.09	0.09										

- No hubo ofertas que optaron presentar una oferta con volúmenes fijos menores que la oferta principal, pudiendo presentar precios distintos a los de la oferta principal. Esta oferta debe tener una potencia máxima menor a la potencia mínima de la oferta principal (ofertas flexibles con cambio de precio), que concursaron para contratos SED.
- No hubo ofertas con volúmenes fijos o inflexibles (potencia máxima igual que la mínima), que concursaron para contratos SEO.
- Ofertas con volúmenes mínimos hasta el que reduciría su oferta (ofertas flexibles sin cambio de precio), que concursaron para contratos SEO:

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
7	CALDERA ENERGY CORP	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Años\Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.088	0.089	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0.085	0.085	0.09	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

#### Perfil Ofertado

Perfiles porcentuales 9 (septiembre)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	1	1	1	1	1	1	1	1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	1
2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Perfiles porcentuales 10 (octubre)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	1	1	1	1	1	1	1	1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	1

2024	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	1
2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Perfiles porcentuales 11 (noviembre)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	1	1	1	1	1	1	1	1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	1
2024	1	1	1	1	1	1	1	1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	1
2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
11	GENA SOLAR, S.A.	2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	9	9	9	9	9	9	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0.105	0.105	0.095	0.085	0.085	0.085	0	0	0
		2026	0	0										

## Perfil Ofertado

Perfiles porcentuales 4 (abril)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2025	0	0	0	0	0	0	0.0229	0.1695	0.3842	0.5647	0.6644	0.6812	0.6253	0.5921	0.4793	0.3071	0.1764	0.0688	0.0036	0	0	0	0	0

Perfiles porcentuales 5 (mayo)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2025	0	0	0	0	0	0	0.0237	0.1543	0.3373	0.4834	0.5804	0.6471	0.6284	0.5556	0.4434	0.2795	0.1341	0.053	0.0036	0	0	0	0	0

Perfiles porcentuales 6 (junio)																									
---------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2025	0	0	0	0	0	0	0.0194	0.1363	0.3013	0.4472	0.5466	0.5757	0.6102	0.5414	0.4863	0.321	0.1671	0.0674	0.0064	0	0	0	0	0

Perfiles porcentuales 7 (julio)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2025	0	0	0	0	0	0	0.0128	0.1184	0.277	0.4208	0.527	0.5594	0.5537	0.5397	0.4576	0.3111	0.1942	0.0738	0.0077	0	0	0	0	0

Perfiles porcentuales 8 (agosto)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2025	0	0	0	0	0	0	0.0104	0.1233	0.2955	0.4612	0.5726	0.6169	0.6299	0.5693	0.4379	0.3131	0.1605	0.0573	0.0047	0	0	0	0	0

Perfiles porcentuales 9 (septiembre)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2025	0	0	0	0	0	0	0.0137	0.1457	0.312	0.4703	0.5636	0.5611	0.5737	0.5308	0.3706	0.2437	0.1127	0.0315	0.0012	0	0	0	0	0

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)												
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
9	ELECTROGENERADORA DEL ISTMO, S.A.	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0.5	1
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)												
		2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Años/Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh												
		2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.089	0.089	0.089	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.09	0.09	0.09	0.095
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## Perfil Ofertado

Perfiles porcentuales 9 (septiembre)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24

[illegible][illegible][illegible][illegible][illegible]

Perfil Ofertado

Perfiles porcentuales 1 (enero)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023																								
2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.94	0.95	0.98	0.97	1	0.98	0.95	0	0	0	0	0	0	0	0
2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Perfiles porcentuales 2 (febrero)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023																								
2024	0	0	0	0	0	0	0	0.82	0.96	0.99	1	0.98	0.96	0.96	0.9	0.67	0	0	0	0	0	0	0	
2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Perfiles porcentuales 3 (marzo)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0.89	0.97	0.98	1	1	0.94	0.9	0.88	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0.89	0.97	0.98	1	1	0.94	0.9	0.88	0	0	0	0	0	0	0	0
2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
22	UEP PENONOMÉ II, S.A.	2023			4.47	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	3.81	4.44	4.44	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0.13302	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0.12792	0.12801	0.12804	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										

Perfil Ofertado

Perfiles porcentuales 1 (enero)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24

2023																								
2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0.58	0.87	0.94	0.94	0.95	1	1	1	0.96	0	0	0	0	0	0	0
2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Perfiles porcentuales 2 (febrero)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023																								
2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0.62	0.84	0.94	0.93	0.97	0.98	1	0.98	0.99	0	0	0	0	0	0	0
2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Perfiles porcentuales 3 (marzo)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0.69	0.85	0.87	0.86	0.88	0.91	0.95	0.99	1	0	0	0	0	0	0	0
2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0.69	0.85	0.87	0.86	0.88	0.91	0.95	0.99	1	0	0	0	0	0	0	0
2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
24	HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A.	2023			0	0	3.35	3.35	3.35	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	3.35	3.35	3.35	3.35	3.35	3.35	3.35	3.35
		2025	0	0	0	3.35	3.35	3.35	3.35	3.35	3.35	0	3.35	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0	0	0.1245	0.1245	0.1245	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0.1095	0.1095	0.0995	0.0995	0.0995	0.0995	0.0995	0.0995
		2025	0	0	0	0.1095	0.1095	0.1095	0.0895	0.0895	0.0895	0	0.0895	0
		2026	0	0										

## Perfil Ofertado

Perfiles porcentuales 4 (abril)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24



2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2025	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4

Perfiles porcentuales 5 (mayo)																									
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24	
2023	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	
2024	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	
2025	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	

Perfiles porcentuales 6 (junio)																									
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24	
2023	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	
2024	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	
2025	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	

Perfiles porcentuales 7 (julio)																									
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24	
2023	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	
2024	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	
2025	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	

Perfiles porcentuales 8 (agosto)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
2025	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4

Perfiles porcentuales 9 (septiembre)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
2025	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4

Perfiles porcentuales 10 (octubre)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Perfiles porcentuales 11 (noviembre)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
2025	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4

Perfiles porcentuales 12 (diciembre)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	1	1	1	1	1	1	1	1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
27	SOLARBOQUERON, S.A.	2023			0.000	0.000	0.239	0.251	0.243	0.240	0.252	0.236	0.263	0.231
		2024	0.000	0.000	0.000	0.000	0.241	0.251	0.243	0.240	0.252	0.236	0.262	0.229
		2025	0.000	0.000	0.000	0.000	0.463	0.469	0.460	0.461	0.497	0.000	0.502	0.000
		2026	0.000	0.000										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0.000	0.000	0.215	0.226	0.219	0.216	0.227	0.212	0.237	0.208
		2024	0.000	0.000	0.000	0.000	0.217	0.226	0.219	0.216	0.227	0.212	0.236	0.206
		2025	0.000	0.000	0.000	0.000	0.417	0.422	0.414	0.415	0.447	0.000	0.452	0.000
		2026	0.000	0.000										
		Años/Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0.000	0.000	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079
		2024	0.000	0.000	0.000	0.000	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079
		2025	0.000	0.000	0.000	0.000	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	0.000	0.079	0.000
		2026	0.000	0.000										

## Perfil Ofertado

Perfiles porcentuales 5 (mayo)

Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.32	0.63	0.86	0.99	1.00	0.99	0.91	0.65	0.44	0.29	0.16	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2024	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.32	0.63	0.86	0.99	1.00	0.99	0.91	0.65	0.44	0.29	0.16	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2025	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.32	0.63	0.86	0.99	1.00	0.99	0.91	0.65	0.44	0.29	0.16	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Perfiles porcentuales 6 (junio)

Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.32	0.63	0.86	0.99	1.00	0.99	0.91	0.65	0.44	0.29	0.16	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2024	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.32	0.63	0.86	0.99	1.00	0.99	0.91	0.65	0.44	0.29	0.16	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2025	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.32	0.63	0.86	0.99	1.00	0.99	0.91	0.65	0.44	0.29	0.16	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Perfiles porcentuales 7 (julio)

Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.28	0.58	0.80	0.93	0.97	0.96	1.00	0.74	0.54	0.36	0.19	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2024	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.28	0.58	0.80	0.93	0.97	0.96	1.00	0.74	0.54	0.36	0.19	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2025	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.28	0.58	0.80	0.93	0.97	0.96	1.00	0.74	0.54	0.36	0.19	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Perfiles porcentuales 8 (agosto)

Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.27	0.60	0.84	0.97	1.00	0.98	0.87	0.68	0.49	0.32	0.18	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2024	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.27	0.60	0.84	0.97	1.00	0.98	0.87	0.68	0.49	0.32	0.18	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2025	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.27	0.60	0.84	0.97	1.00	0.98	0.87	0.68	0.49	0.32	0.18	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Perfiles porcentuales 9 (septiembre)

Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.28	0.62	0.86	0.99	1.00	0.92	0.76	0.58	0.39	0.25	0.12	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2024	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.28	0.62	0.86	0.99	1.00	0.92	0.76	0.58	0.39	0.25	0.12	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2025	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.28	0.62	0.86	0.99	1.00	0.92	0.76	0.58	0.39	0.25	0.12	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Perfiles porcentuales 10 (octubre)

Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.29	0.64	0.89	1.00	1.00	0.89	0.73	0.55	0.39	0.25	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2024	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.29	0.64	0.89	1.00	1.00	0.89	0.73	0.55	0.39	0.25	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

2025	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Perfiles porcentuales 11 (noviembre)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.24	0.60	0.86	0.99	1.00	0.90	0.76	0.63	0.45	0.27	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2024	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.24	0.60	0.86	0.99	1.00	0.90	0.76	0.63	0.45	0.27	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2025	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.24	0.60	0.86	0.99	1.00	0.90	0.76	0.63	0.45	0.27	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Perfiles porcentuales 12 (diciembre)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.15	0.48	0.78	0.96	1.00	0.95	0.84	0.73	0.55	0.33	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2024	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.15	0.48	0.78	0.96	1.00	0.95	0.84	0.73	0.55	0.33	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2025	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Equivalente Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
31	HIDRO PANAMÁ, S.A.	2023			0	0.7	0.7	0.7	0.7	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25
		2024	0.7	0.7	0.7	0.7	0.9	0.9	0.9	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25
		2025	0.7	0.7	0.7	0.7	1.2	1.2	1.2	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8
		2026	0.7	0.7										
		Años\Meses	Potencia Equivalente Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		2024	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		2025	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		2026	0.00	0.00										
		Años/Meses	Precio de Energía Ofertada USD/kWh											
		2023			0.00000	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734
		2024	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734
		2025	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734	0.06734
		2026	0.06734	0.06734										

## Perfil Ofertado

Perfiles porcentuales 1 (enero)																								
Año\horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023																								
2024	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
2025	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2026	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Perfiles porcentuales 2 (febrero)																								
Año/horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023																								
2024	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
2025	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2026	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Perfiles porcentuales 3 (marzo)																								
Año/horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
2024	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
2025	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Perfiles porcentuales 4 (abril)																								
Año/horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
2024	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
2025	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Perfiles porcentuales 5 (mayo)																								
Año/horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.30	0.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.30	0.30	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
2024	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.30	0.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.30	0.30	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
2025	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Perfiles porcentuales 6 (junio)																								
Año/horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.30	0.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.30	0.30	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
2024	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.30	0.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.30	0.30	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
2025	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Perfiles porcentuales 7 (julio)																								
Año/horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.30	0.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.30	0.30	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
2024	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.30	0.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.30	0.30	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
2025	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Perfiles porcentuales 8 (agosto)																								
Año/horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.60	0.60	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.60	0.60	0.60	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2024	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.60	0.60	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.60	0.60	0.60	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2025	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Perfiles porcentuales 9 (septiembre)																								
Año/horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.60	0.60	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.60	0.60	0.60	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2024	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.60	0.60	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.60	0.60	0.60	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2025	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Perfiles porcentuales 10 (octubre)																								
Año/horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.60	0.60	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.60	0.60	0.60	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2024	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.60	0.60	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.60	0.60	0.60	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2025	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Perfiles porcentuales 11 (noviembre)																								
Año/horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.60	0.60	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.60	0.60	0.60	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2024	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.60	0.60	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.60	0.60	0.60	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2025	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

Perfiles porcentuales 12 (diciembre)																								
Año/horas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	22	22	23	24
2023	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.60	0.60	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.60	0.60	0.60	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2024	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0.60	0.60	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.60	0.60	0.60	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
2025	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00

- No hubo ofertas que optaron presentar una oferta con volúmenes fijos menores que la oferta principal, pudiendo presentar precios distintos a los de la oferta principal. Esta oferta debe tener una potencia máxima menor a la potencia mínima de la oferta principal (ofertas flexibles con cambio de precio), que concursaron para contratos SEO.

Para el Renglón No.2 (Solo Potencia), se presentaron ofertas para contrato de Solo Potencia en cumplimiento en lo establecido en la IAP 38.1 de los DDL. Para este contrato el proponente puede ofertar volúmenes fijos (inflexibles) o podrá optar por una de las dos alternativas de flexibilidad establecidas en la IAP 3.3 establecida en los DDL:

- Ofertas con volúmenes fijos o inflexibles (potencia máxima igual que la mínima), que concursaron para contratos SP:

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Firme Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
4	PANAM GENERATING LIMITED	2023			0	0	0	0	0	0	50	50	50	50
		2024	50	50	50	50	50	50	50	50	50	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Firme Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	0	0	0	0	0	50	50	50	50
		2024	50	50	50	50	50	50	50	50	50	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Precio de la Potencia Ofertada USD/kW-Mes											
		2023			0	0	0	0	0	0	8.65	8.65	8.65	8.65
		2024	8.65	8.65	8.65	8.65	8.65	8.65	8.65	8.65	8.65	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Firme Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
18	SPARKLE POWER S. A.	2023			0	45	45	45	45	45	45	45	45	45
		2024	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
		2025	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
		2026	45	45										
		Años\Meses	Potencia Firme Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	45	45	45	45	45	45	45	45	45
		2024	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
		2025	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
		2026	45	45										
		Años\Meses	Precio de la Potencia Ofertada USD/kW-Mes											
		2023			5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5
		2024	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5

		2025	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5
		2026	5.5	5.5											

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Firme Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
34	Celsia Centroamérica, S.A.	2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	9.23	21.23	60	60	60	60	60	60	60	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Firme Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	9.23	21.23	60	60	60	60	60	60	60	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Precio de la Potencia Ofertada USD/kW-Mes											
		2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Firme Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
35	Celsia Centroamérica, S.A.	2023			0	128.71	128.71	128.71	128.71	128.71	128.71	128.71	128.71	128.71
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Firme Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	128.71	128.71	128.71	128.71	128.71	128.71	128.71	128.71	128.71
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Precio de la Potencia Ofertada USD/kW-Mes											
		2023			0	5.97	5.97	5.97	5.97	5.97	5.97	5.97	5.97	5.97
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										



- Ofertas con volúmenes mínimos hasta el que reduciría su oferta (ofertas flexibles sin cambio de precio), que concursaron para contratos SP:

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Firme Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2	PEDREGAL POWER COMPANY	2023	0	0	5	50	50	50	50	50	50	50	50	50
		2024	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
		2025	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Años\Meses	Potencia Firme Mínima Ofertada (MW)											
		2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Años\Meses	Precio de la Potencia Ofertada USD/kW-Mes											
		2023	0	0	8.785	8.785	8.785	8.785	8.785	8.785	8.785	8.785	8.785	8.785
		2024	8.785	8.785	8.785	8.785	8.785	8.785	8.785	8.785	8.785	8.785	8.785	8.785
		2025	7.385	7.385	7.385	7.385	7.385	7.385	7.385	7.385	7.385	7.385	7.385	7.385
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Firme Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
3	PAN AM GENERATING LIMITED	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	69	69	53	69
		2024	85	85	85	85	85	85	85	85	85	135	135	135
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Años\Meses	Potencia Firme Mínima Ofertada (MW)											
		2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Años\Meses	Precio de la Potencia Ofertada USD/kW-Mes											
		2023	0	0	0	0	0	0	0	0	8.75	8.75	8.75	8.75
		2024	8.75	8.75	8.75	8.75	8.75	8.75	8.75	8.75	8.75	8.65	8.65	8.65
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Firme Máxima Ofertada (MW)											
--------	---------	------------	-------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
10	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMA	2023			5	50	50	29.91	42.91	44.91	50	50	47.95	50
		2024	50	50	50	50	50	50	50	50	50	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Potencia Firme Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Precio de la Potencia Ofertada USD/kW-Mes											
		2023			7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5
		2024	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Firme Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
12	GENARADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.	2023			0	10	20	0	0	0	100	100	90	100
		2024	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
		2025	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
		2026	65	65										
		Años\Meses	Potencia Firme Mínima Ofertada (MW)											
		2023			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2026	0	0										
		Años\Meses	Precio de la Potencia Ofertada USD/kW-Mes											
		2023			0	8.25	8.25	0	0	0	8.25	8.25	8.25	8.25
		2024	6.95	6.95	6.95	6.95	6.95	6.95	6.95	6.95	6.95	5.49	5.49	5.49
		2025	5.49	5.49	5.49	5.49	5.49	5.49	5.49	5.49	5.49	5.49	5.49	5.49
		2026	5.49	5.49										

No. OF	Empresa	Años\Meses	Potencia Firme Máxima Ofertada (MW)											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
13		2023			0	0	0	0	0	0	20	20	20	25

	<b>GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.</b>	<b>2024</b>	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
		<b>2025</b>	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
		<b>2026</b>	65	65									
		<b>Años\Meses</b>	<b>Potencia Firme Mínima Ofertada (MW)</b>										
		<b>2023</b>			0	0	0	0	0	0	0	0	0
		<b>2024</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		<b>2025</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		<b>2026</b>	0	0									
		<b>Años\Meses</b>	<b>Precio de la Potencia Ofertada USD/kW-Mes</b>										
		<b>2023</b>			0	0	0	0	0	7.99	7.99	7.99	7.99
		<b>2024</b>	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	7.49	7.49	7.49
		<b>2025</b>	7.49	7.49	7.49	7.49	7.49	7.49	7.49	7.49	7.49	7.49	7.49
		<b>2026</b>	7.49	7.49									

No. OF	Empresa	Años\Meses	<b>Potencia Firme Máxima Ofertada (MW)</b>											
			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
19	<b>TROPITER MICA, S.A.</b>	<b>2023</b>			0.00	1.00	1.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		<b>2024</b>	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
		<b>2025</b>	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
		<b>2026</b>	1.00	1.00										
		<b>Años\Meses</b>	<b>Potencia Firme Mínima Ofertada (MW)</b>											
		<b>2023</b>			0	0.95	0.95	0	0	0.95	0	0	0	0
		<b>2024</b>	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95
		<b>2025</b>	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95
		<b>2026</b>	0.95	0.95										
		<b>Años\Meses</b>	<b>Precio de la Potencia Ofertada USD/kW-Mes</b>											
		<b>2023</b>			6.875	8.568	8.568	8.568	8.568	8.568	10.260	10.260	10.260	10.260
		<b>2024</b>	10.260	10.260	10.260	10.260	10.260	10.260	10.260	10.260	10.260	9.706	9.706	9.706
		<b>2025</b>	6.875	6.875	6.875	6.875	6.875	6.875	6.875	6.875	6.875	6.875	6.875	6.875
		<b>2026</b>	6.875	6.875										

- No hubo ofertas que optaron presentar una oferta con volúmenes fijos menores que la oferta principal, pudiendo presentar precios distintos a los de la oferta principal. Esta oferta debe tener una potencia máxima menor a la potencia mínima de la oferta principal (ofertas flexibles con cambio de precio), que concursaron para contratos SP.

## VIII. Rechazo de Ofertas en el Acto

Hubo un total de dos (2) ofertas rechazadas en el Acto, por el incumplimiento de la no presentación de la certificación emitida por la Superintendencia de Seguros y Reaseguros de Panamá solicitada en la IAP 20.2 literal a.2, las cuales son:

- Oferta No. 29 - Saltos del Francolí, S.A.
- Oferta No. 30 - Desarrollos Hidroeléctricos Corp.

## IX. Metodología para la Evaluación de las Ofertas

En cumplimiento a las disposiciones del Documento de Licitación, El Gestor procedió a aplicar la Evaluación de las ofertas, conforme a la metodología definida en la cláusula 34 de las IAP. En dicha metodología se incorporó el oferente virtual, que tiene el doble objetivo de llenar las diferencias entre lo solicitado y lo ofrecido para lograr la solución del algoritmo de adjudicación, y limitar el costo total de compra de potencia y de energía del conjunto de ofertas que resulte asignado.

Este Oferente Virtual, se evaluará juntamente con las ofertas presentadas que hayan cumplido a cabalidad con el Pliego de Cargos, utilizando la siguiente metodología de compra:

**Compras de Potencia Firme solamente.** Será la sumatoria de los valores actualizados de la serie de costos periódicos de la Potencia Firme ofertada de la combinación de ofertas que resulte en el Menor Costo Total Evaluado. Para la evaluación del costo de la potencia solo se considerará la indexación de las variaciones en el Cargo por Uso del Sistema Principal de Transmisión, de acuerdo con lo establecido en el último Pliego Tarifario de Transmisión aprobado.

**Compras de energía solamente.** Será la sumatoria del valor actualizado de la serie de costos periódicos de la energía de la combinación de ofertas que resulte en el Menor Costo Total Evaluado. Para efectos de evaluación, la energía asignada a cada oferta se determinará con base en la Potencia Equivalente ofertada y la metodología de cálculo de la Energía Asociada Requerida, establecida en la Cláusula 39 de las IAP.

## X. Análisis y Evaluación de las Ofertas

Una vez revisadas todas las ofertas aceptadas en el Acto de Recepción de las Ofertas, El Gestor procedió a la evaluación de las ofertas, encontrando tres (3) ofertas que presentaron volúmenes en meses donde no hay requerimiento, incumpliendo con la IAP 30.3, las cuales corresponden a las siguientes empresas:

- Oferta No.14 - Hidro Piedra, S.A.
- Oferta No.31 - Hidro Panamá, S.A.
- Oferta No.36 - Hidroeléctrica San Lorenzo, S.A.

Una vez culminada la revisión de las ofertas, se procedió a aplicar la evaluación de las ofertas conjuntamente con el Oferente Virtual, de conformidad con la cláusula 34 de las IAP del Pliego de Cargos. El precio del Oferente Virtual establecido por la ASEP fue el siguiente:

- **Precio de la Potencia Firme:** Marzo 2023: 12.000 USD/kW-Mes  
Abril a Diciembre de 2023: 10.000 USD/kW-Mes  
Enero a Septiembre de 2024: 10.000 USD/kW-Mes

Octubre a Diciembre de 2024: 12.000 USD/kW-Mes  
Enero a Diciembre de 2025: 12.000 USD/kW-Mes  
Enero a Febrero de 2026: 12.000 USD/kW-Mes

- **Precio de la Energía:** Marzo a Julio de 2023: 0.12500 USD/kWh  
Agosto a Diciembre de 2023: 0.08500 USD/kWh  
Enero a Junio de 2024: 0.12000 USD/kWh  
Julio a Diciembre de 2024: 0.09000 USD/kWh  
Enero a Junio de 2025: 0.10000 USD/kWh  
Julio a Diciembre de 2025: 0.08500 USD/kWh  
Enero a Febrero de 2026: 0.09500 USD/kWh

(\*) Para mayor información de la oferta presentada por la ASEP (Oferente Virtual), favor revisar Anexo 2

Adicional a lo anterior, las ofertas a las cuales se les aplicaron una reducción del 5% al precio evaluado, conforme a lo establecido en el artículo 163 de la ley 6 fueron las siguientes:

- Oferta No.11 – Empresa GENA SOLAR, S.A.
- Oferta No.21 – Empresa TECNISOL IV, S.A.
- Oferta No.22 – Empresa UEP PENONOMÉ II, S.A.
- Oferta No.26 – Empresa HIDROBOQUERÓN, S.A.
- Oferta No.27 – Empresa SOLAR BOQUERÓN, S.A.

La evaluación de las ofertas se ejecutó por medio del programa informático denominado OPTIME, en el cual busca minimizar (cumpliendo la metodología de evaluación establecida en el Pliego de Cargos) el costo de compra de energía y potencia, seleccionando las ofertas más convenientes en precios y volúmenes para reducir el impacto en la tarifa de energía al usuario final. A continuación, se muestran el resultado de esta evaluación:

Nombre	Contrato	Tipo	Flexibilidad por periodo	Precio Potencia (USD/kW-Mes)	Precio Energía (USD/MWh)	Energía Asignada (MWh)	Energía Ofertada (MWh)	Potencia Media Ofertada (kW)	Potencia Media Adjudicada (kW)	Periodos Ofertados	Periodos de Potencia Adjudicada	Periodos de Energía Asignada	Costo Total Potencia (USD)	Costo Total Energía (USD)	Costo Total (USD)
ACP	SP	Bunker	1	7.222	0	0	0	45825	45825	19	19	0	6,288,015.00	0	6,287,722.00
CALDECORP-2	SEO	Hidro	1	0	70.77415	1242	3699	1800	0	5	0	2	0	87,901.00	87,902.00
CELCA-2	SP	Bunker	0	6.13	0	0	0	128710	128710	9	9	0	7,100,931.00	0	7,100,908.00
EMNADESA	SED	Hidro	1	0	68.77478	16345	19926	2124	0	17	0	14	0	1,124,124.00	1,124,097.00
FOUNTHYPO	SED	Hidro	1	0	83.98526	29075	168705	16944	0	18	0	3	0	2,441,871.00	2,441,883.00
GENA-1	SP	DieselLiviano	1	5.882	0	0	0	79062	76094	32	32	0	14,322,717.00	0	14,322,199.00
GENA-2	SP	DieselLiviano	1	7.297	0	0	0	47167	28105	30	19	0	3,896,562.00	0	3,896,812.00
GENISA	SED	Hidro	1	0	86.80005	3441	54249	6075	0	16	0	1	0	298,679.00	298,679.00
GENSOL	SEO	Solar	1	0	71.5929	1105	7006	9000	0	6	0	1	0	79,110.00	79,094.00
HBOQUERON	SED	Hidro	0	0	59.62244	75003	77064	6363	0	22	0	22	0	4,471,862.00	4,471,863.00
HIBERICA	SED	Hidro	0	0	63.21795	18132	18132	1096	0	30	0	30	0	1,146,268.00	1,146,257.00
HTERIBE	SEO	Hidro	1	0	95.01609	2943	26532	3350	0	18	0	2	0	279,632.00	279,598.00
IDEALPAN	SED	Hidro	1	0	62.2637	44930	216003	13033	0	30	0	9	0	2,797,508.00	2,797,506.00
IHPOWER	SED	Hidro	1	0	100.52737	4910	56971	5150	0	20	0	2	0	493,589.00	493,593.00
LPN	SED	Hidro	1	0	91.37422	1361	18193	1941	0	17	0	2	0	124,360.00	124,319.00
LPS	SED	Hidro	1	0	76.34723	31525	79099	7150	0	20	0	8	0	2,406,846.00	2,406,860.00
PEDPOW	SP	Bunker	1	7.766	0	0	0	48676	38287	34	25	0	7,433,421.00	0	7,433,521.00
PGENERATING-1	SP	Bunker	1	8.064	0	0	0	89375	68688	16	16	0	8,862,401.00	0	8,862,743.00
PGENERATING-2	SP	Bunker	0	8.053	0	0	0	50000	50000	13	13	0	5,234,450.00	0	5,234,278.00
SOLBOQUERON	SEO	Solar	0	0	65.57956	1437	1468	307	0	22	0	22	0	94,238.00	94,243.00
SPOWER	SP	Bunker	0	5.025	0	0	0	45000	45000	35	35	0	7,914,375.00	0	7,913,592.00
TROPITER	SP	DieselLiviano	1	6.34	0	0	0	1000	1000	29	12	0	76,080.00	0	76,083.00
<b>Oferente Virtual</b>				8.693	87.67485	2875281		0	109433		11	29	10,464,076.00	252,089,820.00	262,553,896.00
<b>SIN OFERENTE VIRTUAL</b>				6.579	68.46422	231448		282669	258090		36	298	61,127,068.00	15,845,907.00	76,973,753.00

Se presentan a continuación las definiciones de cada concepto dentro de la tabla presentada.

- **Precio de Potencia:** sumatoria del valor presente de los costos de potencia, dividido la suma de potencias adjudicadas de cada mes;
- **Precio de Energía:** sumatoria del valor presente de los costos de energía, dividido la suma de energías adjudicadas de cada mes;
- **Energía Asignada:** el modelo determina para cada mes, una energía óptima. Se presenta en ese cuadro la suma de dichas energías;
- **Potencia media ofertada:** la suma de potencias mensuales ofertadas, dividido la cantidad de meses ofertados;
- **Potencia media adjudicada:** la suma de potencias mensuales adjudicadas, dividido la cantidad de meses adjudicados (se refiere a los meses adjudicados).
- **Costo total de potencia:** suma producto de la potencia adjudicada y el valor presente del precio de potencia;
- **Costo total de energía:** suma producto de la energía adjudicada y el valor presente del precio de energía (no incluye el incentivo del 5% de las renovables).

### Reunión Preliminar de Resultados

En cumplimiento a la IAP 47.1 del Pliego de Cargos, El Gestor realizó reunión con los proponentes para presentarles sus resultados preliminares de la evaluación realizada con el programa “Optime Web”. Posterior a la reunión, se recibió comentarios de las siguientes empresas:

- Electrogenadora del Istmo, S.A. – Solicitan que se presente a la ASEP sus consideraciones respecto al Oferente Virtual.

Respuesta de ETESA:  
Procedemos conforme a lo solicitado.

- Caldera Energy Corp. – Solicitan que se presente a la ASEP sus consideraciones respecto al Oferente Virtual.

Respuesta de ETESA:  
Procedemos conforme a lo solicitado.

- Celsia Centroamérica, S.A. – Solicitan que la Oferta Virtual sea tratada en igualdad de condiciones, al momento de la evaluación, respecto al resto de las ofertas presentadas por los generadores.

Respuesta de ETESA:  
Trasladamos su solicitud a la ASEP para su consideración.

- Alternegy, S.A. - Solicitan que la Oferta Virtual sea tratada en igualdad de condiciones, al momento de la evaluación, respecto al resto de las ofertas presentadas por los generadores.

Respuesta de ETESA:

Trasladamos su solicitud a la ASEP para su consideración.

- Fountain Hydro Power Corp – Comentarios al proceso de evaluación con la Oferta Virtual.

Respuesta de ETESA:

Trasladamos su solicitud a la ASEP para su consideración.

- Hidroecológica del Teribe, S.A. – Comentario al proceso de evaluación con la Oferta Virtual.

Respuesta de ETESA:

Trasladamos sus comentarios para la consideración de la ASEP.

- Hidroibérica, S.A. – Solicitan que se revise lo indicado en la tabla de resultados para su oferta (Energía asignada y precio a valor presente) y consideraciones utilizadas para otorgar el beneficio al 5% al precio evaluado.

Respuesta de ETESA:

La respuesta de El Gestor a sus inquietudes se encuentra en el Anexo 3 del informe .

Toda la información anteriormente indicada se encuentra en el Anexo 3.

## XI.Recomendación de Adjudicación

El Gestor, en cumplimiento a lo establecido en la Ley 6 del 3 de febrero de 1997, con el fin de propiciar el abastecimiento de la demanda de los servicios de energía eléctrica y bajo criterios de eficiencia económica, viabilidad financiera, calidad y confiabilidad del servicio, e incentivarla eficiencia económica en el desarrollo de las actividades de generación, recomienda para este Acto de Concurrencia adjudicar las siguientes ofertas:

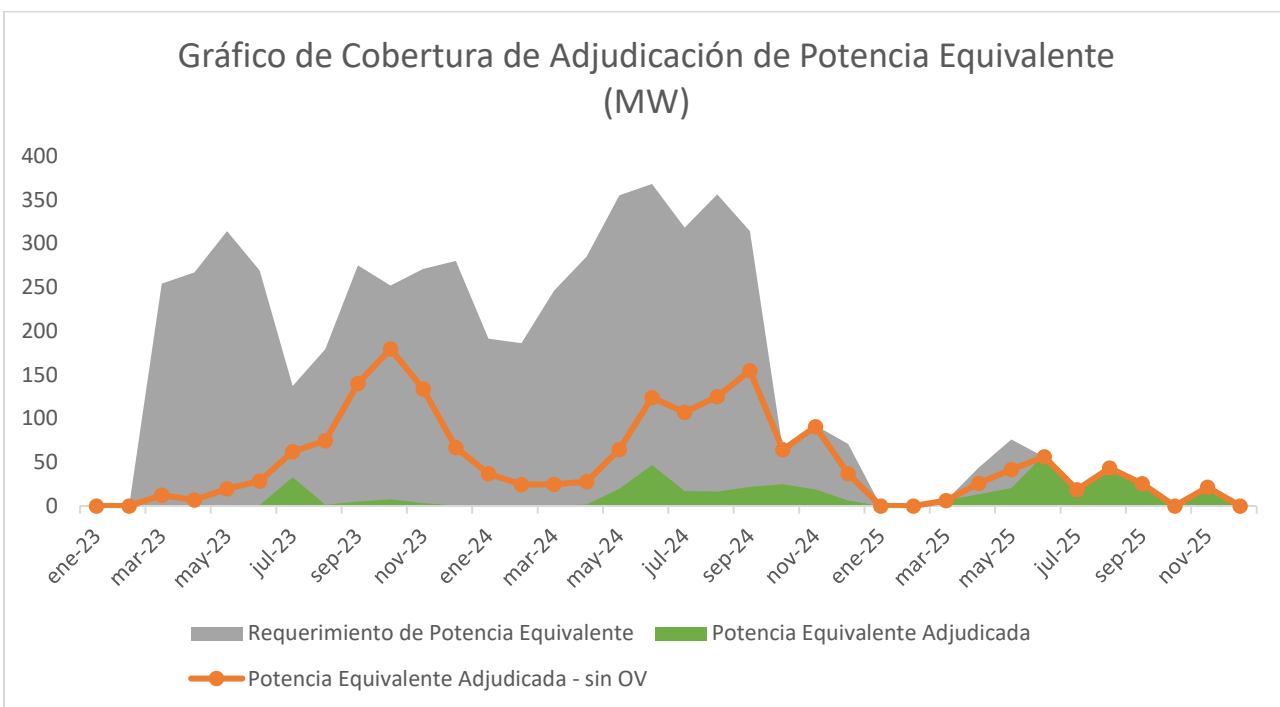
**Para el Renglón No.1 (Solo Energía) los adjudicados son:**

No. Oferta	Empresa	Contrato	Precio Energía (USD/MWh)	Energía Asignada (MWh)	Periodos de Energía Asignada
7	CALDERA ENERGY CORP	SEO	70.77415	1,242	2
20	EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.	SED	68.77478	16,345	14
25	FOUNTAIN HYDRO POWER	SED	83.98526	29,075	3
1	GENERADORA DEL ISTMO,S.A.	SED	86.80005	3,441	1
11	GENA SOLAR, S.A.	SEO	71.5929	1,105	1
26	HIDROBOQUERON	SED	59.62244	75,003	22
28	HIDROIBÉRICA, S.A.	SED	63.21795	18,132	30



No. Oferta	Empresa	Contrato	Precio Energía (USD/MWh)	Energía Asignada (MWh)	Periodos de Energía Asignada
24	HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE, S.A.	SEO	95.01609	2,943	2
5	IDEAL PANANAMÁ	SED	62.2637	44,930	9
15	ISTMUS HYDRO POWER	SED	100.52737	4,910	2
16	LAS PERLAS NORTE, S.A.	SED	91.37422	1,361	2
17	LAS PERLAS SUR, S.A.	SED	76.34723	31,525	8
27	SOLAR BOQUERON,S.A.	SEO	65.57956	1,437	22

La cobertura de esta recomendación se muestra a continuación:



Se puede apreciar que mucha de la energía licitada no fue cubierta con las ofertas presentadas (sección color gris), ya que la misma corresponde a la oferta presentada por el oferente virtual, se puede notar que en el periodo seco es donde se refleja esta cobertura. El nivel de contratación de energía reflejado en el cuadro de resultado de la evaluación es de aproximadamente un promedio del 7% de todo el periodo

A continuación, se muestra el porcentaje de cobertura del requerimiento:

**Porcentaje de Adjudicación Potencia Equivalente**

Año\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2023			0%	0%	0%	0%	24%	1%	2%	3%	1%	0%
2024	0%	0%	0%	1%	6%	13%	5%	5%	7%	39%	21%	9%
2025	0%	0%	100%	31%	27%	105%	100%	100%	100%	0%	100%	0%
2026	0%	0%										

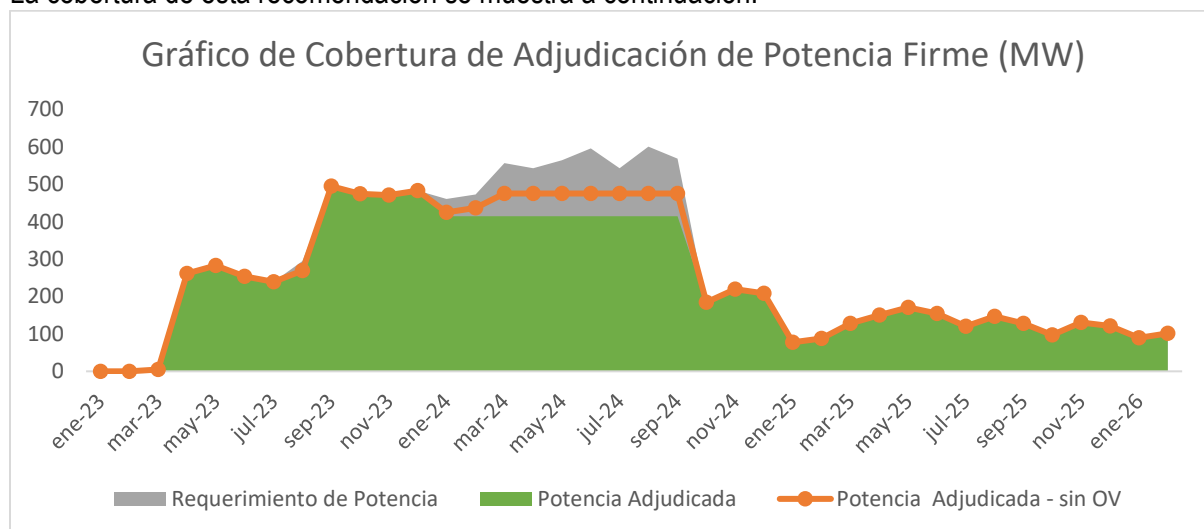
**Porcentaje de Adjudicación Potencia Equivalente sin Oferente Virtual**

Año\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2023			5%	3%	6%	11%	45%	42%	51%	71%	49%	24%
2024	19%	13%	10%	10%	18%	34%	34%	35%	49%	100%	99%	52%
2025	0%	0%	100%	59%	55%	101%	102%	101%	102%	0%	102%	0%
2026	0%	0%										

**Para el Renglón No.2 (Solo Potencia) los adjudicados son:**

No. Oferta	Empresa	Contrato	Precio Potencia (USD/kW-Mes)	Potencia Media Adjudicada (kW)	Periodos de Potencia Adjudicada
10	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	SP	7.222	45,825	19
35	CELSIA CENTROAMÉRICA, S.A.	SP	6.13	128,710	9
12	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.	SP	5.882	76,094	32
13	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.	SP	7.297	28,105	19
2	PEDREGAL POWER S. DE R.L.	SP	7.766	38,287	25
3	PANAM GENERATING LIMITED	SP	8.064	68,688	16
4	PANAM GENERATING LIMITED	SP	8.053	50,000	13
18	SPARKLE POWER, S.A.	SP	5.025	45,000	35
19	TROPITÉRMICA, S.A.	SP	6.34	1,000	12

La cobertura de esta recomendación se muestra a continuación:



Como se puede observar en el gráfico, la adjudicación de potencia en la licitación cubre la mayor parte de la potencia licitada con contratos “Sólo Potencia” (sección color verde), se puede apreciar la potencia licitada no cubierta con las ofertas presentadas (sección color gris), lo que equivale a decir que la misma es cubierta con el oferente virtual.

A continuación, se muestra el porcentaje de cobertura del requerimiento:

#### Porcentaje de Adjudicación Potencia Firme

Año\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2023			100%	100%	100%	98%	100%	91%	100%	100%	100%	100%
2024	90%	88%	75%	76%	73%	70%	76%	69%	73%	100%	100%	100%
2025	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2026	100%	100%										

#### Porcentaje de Adjudicación Potencia Firme sin Oferente Virtual

Año\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2023			100%	100%	100%	98%	100%	91%	100%	100%	100%	100%
2024	92%	92%	85%	88%	84%	80%	88%	79%	84%	100%	100%	100%
2025	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2026	100%	100%										

## ANEXOS

1. Acta de Recepción de Ofertas
2. Oferta Virtual
3. Comentarios de los agentes sobre resultados preliminares de evaluación
4. Volúmenes adjudicados por empresas

## ANEXO 1

**ACTA DE RECEPCIÓN DE OFERTAS  
DEL ACTO DE CONCURRENCIA PARA LA CONTRATACIÓN  
DEL SUMINISTRO DE POTENCIA Y ENERGÍA A CORTO PLAZO  
LPI No. ETESA 01-22**

**Fecha: Jueves, 15 de diciembre de 2022.**

**Lugar: Hotel Panamá, Salón Diamante - Ciudad de Panamá**

Siendo las 09:00 a.m., se inició la recepción de los sobres contentivos de las ofertas del Acto de Concurrencia para la Contratación del Suministro de Potencia y Energía a corto plazo, LPI No. ETESA 01-22, el cual culminó a las 10:00 a.m., con la participación de las empresas listadas debajo.

A las 10:07 a.m., se da inicio a la apertura de los sobres respectivos, presidiendo el acto el Lcdo. José Elías Domínguez, de la Dirección de Asesoría Legal. Acompañaron al Lcdo. Domínguez, en la mesa principal, la Licda. María Eugenia Sánchez, Directora de Auditoría Interna, a.i., la Licda. Mariangel Galástica, de la Dirección de Auditoría Interna, y el Ing. José Barrios, Gerente de Comercialización.

El Ing. José Barrios procedió a la lectura de las ofertas en el orden en que fueron recibidas.

**Las Propuestas presentadas fueron las siguientes:**

No.	Empresa	Representante	Hora a.m.
1	Generadora del Istmo, S.A.	Gabriel A. Bonett	9:00
2	Pedregal Power Company S. de R.L.	Gabriel A. Bonett	9:01
3	Panam Generating, S.A.	Gabriel A. Bonett	9:01
4	Panam Generating, S.A.	Gabriel A. Bonett	9:02
5	Ideal Panamá, S.A.	Elvia Chan	9:02
6	Caldera Energy Corp.	Juan Ramón Brenes	9:03
7	Caldera Energy Corp.	Juan Ramón Brenes	9:04
8	Electrogeneradora del Istmo, S.A.	Juan Ramón Brenes	9:04
9	Electrogeneradora del Istmo, S.A.	Juan Ramón Brenes	9:05

No.	Empresa	Representante	Hora a.m.
10	Autoridad del Canal de Panamá	Rafael Pirro	9:05
11	Gena Solar, S.A.	Roberto Mendieta	9:06
12	Generadora del Atlántico, S.A.	Roberto Mendieta	9:06
13	Generadora del Atlántico, S.A.	Roberto Mendieta	9:07
14	Hidro Piedra, S.A.	Indira Ceville	9:07
15	Isthmus Hydro Power	Elmar Ruecker	9:08
16	Las Perlas Norte, S. de R.L.	Elmar Ruecker	9:09
17	Las Perlas Sur, S. de R.L.	Elmar Ruecker	9:09
18	Sparkle Power, S.A.	José E. Castillo	9:10
19	Tropitèrmica, S.A.	Abdiel De Leon	9:10
20	Emnadesa	Abdiel De Leon	9:11
21	Tecnisol IV, S.A.	Harold Hernández	9:11
22	Uep Penonomé II, S.A.	Harold Hernández	9:12
23	Hydro Caisán, S.A.	Grace Rivas	9:13
24	Hidroecológica del Teribe, S.A.	William Rodríguez	9:14
25	Fountain Hydro Power	Ian H. Dillon	9:14
26	Hidro Boquerón, S.A.	Elsa Sánchez	9:16
27	Solar Boquerón, S.A.	Elsa Sánchez	9:16
28	Hidroibérica, S.A.	Sofia Irigoyen	9:21
29	Salto de Francoli	Harmodio Araúz	9:21

No.	Empresa	Representante	Hora a.m.
30	Desarrollos Hidroeléctricos Corp.	Harmodio Araúz	9:22
31	Hidro Panamá, S.A.	Yanelli Ruíz Moreno	9:25
32	Altermegy, S.A.	Edgardo Quiroz	9:30
33	Altermegy, S.A.	Edgardo Quiroz	9:30
34	Celsia Centroamérica, S.A.	Edgardo Quiroz	9:31
35	Celsia Centroamérica, S.A.	Edgardo Quiroz	9:31
36	Hidroeléctrica San Lorenzo	Luis Cuevas	9:32
37	ASEP	Armando Fuentes	10:00

*[Handwritten signatures and initials next to the table]*

En el Acto de Recepción de Ofertas las propuestas que fueron admitidas, posterior a la verificación del cumplimiento de los requisitos mencionados en el Listado de Verificación de Requisitos de Propuestas, fueron las siguientes:

Nº de Oferta	Empresa
1	Generadora del Istmo, S.A.
2	Pedregal Power Company S. de R.L.
3	Panam Generating, S.A.
4	Panam Generating, S.A.
5	Ideal Panamá, S.A. <i>Por MAZURBEL</i>
6	Caldera Energy Corp.
7	Caldera Energy Corp.
8	Electrogeneradora del Istmo, S.A.

*[Handwritten mark]*

*[Handwritten signature]*



Nº de Oferta	Empresa
9	Electrogeneradora del Istmo, S.A.
10	Autoridad del Canal de Panamá
11	Gena Solar, S.A.
12	Generadora del Atlántico, S.A.
13	Generadora del Atlántico, S.A.
14	Hidro Piedra, S.A.
15	Istmus Hydro Power
16	Las Perlas Norte, S. de R.L.
17	Las Perlas Sur, S. de R.L.
18	Sparkle Power, S.A.
19	Tropitámica, S.A.
20	Emnadesa
21	Tecnisol IV, S.A.
22	Uep Penonomé II, S.A.
23	Hydro Caisán, S.A.
24	Hidroecológica del Teribe, S.A.
25	Fountain Hydro Power
26	Hidro Boquerón, S.A.
27	Solar Boquerón, S.A.
28	Hidroibérica, S.A.

9  
16  
17

*Handwritten signatures*

*Handwritten signatures*

*Handwritten signature*

Nº de Oferta	Empresa
29	Hidro Panamá, S.A.
30	Altemegy, S.A.
31	Altemegy, S.A.
32	Celsia Centroamérica, S.A.
33	Celsia Centroamérica, S.A.
34	Hidroeléctrica San Lorenzo
35	ASEP

**En el Acto de Recepción de Ofertas las propuestas que fueron descartadas y el motivo:**

1. Saltos de Francolí, S.A. (oferta No. 29)
2. Desarrollos Hidroeléctricos Corp. (oferta No. 30)

Ambas ofertas no presentaron la certificación emitida por la Superintendencia de Seguros y Reaseguros de Panamá. IAP 20.2 literal a.2.

**En el Acto de Recepción de Propuestas estuvieron presentes:**

**Por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP):**

Ing. Moises Cano

**Por ETESA:**

Ing. Celso Spencer	Director de Gestión Comercial
Licdo. José Elías Domínguez	Dirección de Asesoría Legal
Ing. José Barrios	Gerencia de Comercialización
Licda. María Eugenia Sánchez	Directora de Auditoría Interna, a.i.
Lcdo. Mariangel Galástica	Dirección de Auditoría Interna

**Se indicaron las siguientes observaciones o incidencias:**

- Para la empresa Hidro Piedra, S.A. No presentaron copia de la cédula de la Apoderada principal.
- Se rechazaron las ofertas de las siguientes empresas; Saltos de Francolí, S.A. y Desarrollos









Hidroeléctricos Corp. Por la no presentación de la certificación emitida por la Superintendencia de Seguros y Reaseguros de Panamá. IAP 20.2 literal a.2.

A las 2:31 p.m., se dio por terminado el Acto.

Se Adjunta a esta Acta, un resumen de las ofertas presentadas por las empresas proponentes.

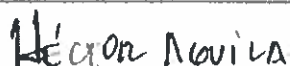
Como constancia de su participación en el Acto de apertura de sobres del Acto de Concurrencia para la Contratación del Suministro de Potencia y Energía a corto plazo, LPI N° ETESA 01-21, firman:

**Por ETESA:**

Ing. Celso Spencer	Director de Gestión Comercial	
Lcdo. José Elias Dominguez	Dirección de Asesoría Legal	
Lcda. Maria Eugenia Sánchez	Directora de Auditoría Interna, a.i.	
Lcda. Mariangel Galastica	Dirección de Auditoría Interna	
Ing. José Barrios	Gerente de Comercialización	

**Por las Autoridades Competentes:**




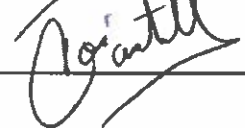
Ing. Moises Cano	ASEP	
------------------	------	---










**Por los Proponentes:**

<b>Empresa</b>	<b>Representante</b>	<b>Firma</b>
Generadora del Istmo, S.A.	Gabriel A. Bonett	
Pedregal Power Company S. de R.L.	Gabriel A. Bonett	
Panam Generating, S.A.	Gabriel A. Bonett	
Ideal Panamá, S.A.	Elvia Chan	
Caldera Energy Corp.	Juan Ramón Brenes	
Electrogeneradora del Istmo, S.A.	Juan Ramón Brenes	
Autoridad del Canal de Panamá	Rafael Pirro	
Gena Solar, S.A.	Roberto Mendieta	
Generadora del Atlántico, S.A.	Roberto Mendieta	
Hidro Piedra, S.A.	Indira Ceville	
Isthmus Hydro Power	Elmar Ruecker	
Las Perlas Norte, S. de R.L.	Elmar Ruecker	
Las Perlas Sur, S. de R.L.	Elmar Ruecker	
Sparkle Power, S.A.	José E. Castillo	
Tropitèrmica, S.A.	Abdiel De Leon	
Emnadesa	Abdiel De Leon	
Tecnisol IV, S.A.	Harold Hernández	
Uep Penonomé II, S.A.	Harold Hernández	




Empresa	Representante	Firma
Hydro Caisán, S.A.	Grace Rivas	
Hidroecológica del Teribe, S.A.	William Rodríguez	
Fountain Hydro Power	Ian H. Dillon	
Hidro Boquerón, S.A.	Elsa Sánchez	
Solar Boquerón, S.A.	Elsa Sánchez	
Hidroibérica, S.A.	Sofía Irigoyen	
Salto de Francolí	Harmodio Araúz	
Desarrollos Hidroeléctricos Corp.	Harmodio Araúz	
Hidro Panamá, S.A.	Yanelli Ruiz Moreno	
Altermegy, S.A.	Edgardo Quiroz	
Celsia Centroamérica, S.A.	Edgardo Quiroz	
Hidroeléctrica San Lorenzo	Luis Cuevas	
ASEP	Armando Fuentes	

## **ANEXO 2**

# Acto Competitivo de Concurrencia:

## LPI No. ETESA 01-22

15 de diciembre de 2022

### Oferta Virtual

Presentado por: ASEP

#### PRECIO Y SUSTENTO MATEMÁTICO

precio de energía (USD/kWh)												
año/mes	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2023			0.12500	0.12500	0.12500	0.12500	0.12500	0.08500	0.08500	0.08500	0.08500	0.08500
2024	0.12000	0.12000	0.12000	0.12000	0.12000	0.12000	0.09000	0.09000	0.09000	0.09000	0.09000	0.09000
2025	0.10000	0.10000	0.10000	0.10000	0.10000	0.10000	0.08500	0.08500	0.08500	0.08500	0.08500	0.08500
2026	0.09500	0.09500										

precio de potencia (USD/kW-mes)												
año/mes	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2023			12.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000
2024	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	12.000	12.000	12.000
2025	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000
2026	12.000	12.000										

#### Fundamento Legal:

- Numeral 27.3 de la Sección II del Tomo I de la Reglas de Compra:
- Resolución AN No. 13429-Elec de 20 de junio de 2019 que aprobó la Metodología que describe los criterios de cálculo de la oferta virtual para los actos de licitación de corto plazo para la contratación del suministro de

ATA.

potencia y/o energía de los clientes finales de las empresas de distribución eléctrica, cuyo Anexo fuera modificado por medio de la Resolución AN No. 17532-Elec de 28 de marzo de 2022.

- Comunicado AELEC-010-22 de 16 de noviembre de 2022, publicado en la página web de la ASEP, titulado "PRECIO MÍNIMO Y MÁXIMO DE LA POTENCIA Y ENERGÍA PARA LA OFERTA VIRTUAL EN EL ACTO LPI No. ETESA 01-22".

### Memoria de Cálculo:

Dado que el valor de la oferta virtual está ubicado entre los valores máximos y mínimos publicados, el sustento matemático al que hace referencia las Reglas de Compra corresponderá a la descripción de cómo se calcularon dichos valores máximos y mínimos.

#### Energía:

Para el cálculo del precio máximo publicado: se utilizaron como referencia los Costos Marginales proyectados en el planeamiento semanal de mediano plazo, proveniente del cálculo de política sin restricciones al que hace referencia el artículo DMP.3.1 de la Metodología para Planeamiento Semanal del Despacho de Mediano Plazo, y publicado según lo indicado en el artículo DMP.3.3.7.

En este caso se utilizaron los resultados del planeamiento de la semana 46 del año 2022. Para los años 2023 y 2024, los precios mensuales reflejan el precio mensual máximo del periodo estacional de precios de la serie promedio del estudio más 10 USD/MWh. Los precios para el 2025 y 2026 son una estimación a la baja, considerando que se presentará la entrada en operación del Proyecto Gatún y una reducción en costos de combustible.

Para el cálculo del precio mínimo publicado: se utilizaron como referencia los precios mínimos de contratos de grandes clientes respaldados por agentes productores renovables o mayormente renovables, que corresponden aproximadamente el percentil 10. Adicionalmente, se tomaron en cuenta los precios medios y mínimos de energía ofertados en la LPI No. ETESA 01-21.





**Potencia:**

Para el cálculo del precio máximo publicado: el valor de 13.93 USD/kW-mes corresponde al Cargo por Potencia de Generación (CPG), utilizado en las tarifas que aplican las empresas de distribución eléctrica, vigente al momento de la publicación.

Para el valor de 11.40 USD/kW-mes, se utilizó como referencia el valor promedio entre el CPG y el Precio Máximo de la Potencia vigente aplicable al servicio auxiliar de reserva de largo plazo y para las compensaciones diarias de potencia, aprobado mediante Resolución AN No. 3037-Elec de 29 de octubre de 2009, y que es igual a 8.96 USD/kW-mes.

Para el cálculo del precio mínimo publicado: se utilizó como referencia el promedio de los precios de las 2 ofertas adjudicadas con precios más económicas de la LPI No. ETESA 01-21. Estas fueron GENA1 y TROPITER2#OFA.

Presentado por:



**ARMANDO FUENTES RODRÍGUEZ**

Administrador General

ASEP

## **ANEXO 3**



HISA-2022-122

Panamá, 29 de diciembre de 2022

Ingeniero

**Carlos Manuel Mosquera**

Gerente General

Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA)

E. S. D.

**Referencia:** Comentarios Resultados Preliminares Licitación LPI N° ETESA 01-22.

Respetado Ingeniero Mosquera:

En referencia a los resultados preliminares de la licitación LPI ETESA 01-22, compartidos mediante correo electrónico el 22 de diciembre del presente, en base a los cuales la oferta presentada por Hidroibérica S.A. ha sido adjudicada, presentamos las siguientes aclaraciones importantes:

La energía asignada de 18,132 MWh, que se indica en la tabla de resultados, no corresponde con los cálculos realizados por nuestra empresa. Para el cálculo de energía ofertada y verificación de la energía asignada, hemos utilizado los datos de Pronósticos de Demanda (DMW-R) y Pronósticos de Energía suministrados en el Pliego de cargos de la Licitación y cargados en el archivo de BD Licitación de la herramienta Web Optime, obteniendo como resultado una energía ofertada total de 12,286.22 MWh.

PRONÓSTICOS DE POTENCIA DMG-R (MW) TOTAL (EDEMET EDECHI ENSA)

DMG	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2023	-		1,627.26	1,616.15	1,628.53	1,651.65	1,620.01	1,671.35	1,623.69	1,605.84	1,626.62	1,605.19
2024	1,561.84	1,573.10	1,651.55	1,638.87	1,663.41	1,692.97	1,643.15	1,692.24	1,662.79	1,638.61	1,661.57	1,662.98
2025	1,592.85	1,623.42	1,688.05	1,653.74	1,680.75	1,669.85	1,626.16	1,671.29	1,648.44	1,625.74	1,650.07	1,653.25
2026	1,609.65	1,643.74				-	-	-	-	-	-	-

ETESA

DIC 29 2022 2:47PM

PRONÓSTICO DE ENERGÍA (GWh) EDEMET/EDECHIVENSA												
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2023	-	-	781.81	753.72	774.84	723.87	757.68	765.75	732.27	749.39	703.96	766.14
2024	762.02	716.32	798.40	768.19	785.12	742.28	771.39	777.76	752.02	765.79	722.91	798.57
2025	398.05	366.28	422.07	407.07	413.36	391.87	402.26	399.82	377.42	392.53	374.28	405.80
2026	315.91	288.92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

La energía asignada indicada en la tabla de resultados representa un 47% más de energía, y no corresponde a la energía ofertada por nuestra empresa basados en los datos proporcionados en el pliego de cargos, por lo que solicitamos se verifique lo indicado en los resultados preliminares; tanto para cantidad de energía asignada, como para el precio de la energía, que no corresponde al precio de nuestra oferta traído a valor presente cuyo valor es de 0.0743 USD/kWh. A continuación presentamos el cuadro de precio ofertados por Hidroibérica, S.A.

Precio de la Energía Contratada Inicial PEC (0) [USD / kWh]:												
Años/Mes	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2023			0.08500	0.08500	0.08500	0.08500	0.08000	0.08000	0.08000	0.08000	0.08000	0.08000
2024	0.08300	0.08300	0.08300	0.08300	0.08300	0.08300	0.07600	0.07600	0.07600	0.07600	0.07600	0.07600
2025	0.08300	0.08300	0.08300	0.08300	0.08300	0.08300	0.07600	0.07600	0.07600	0.07600	0.07600	0.07600
2026	0.08300	0.08300										

En cuanto al precio evaluado indicado en la tabla de resultados preliminares, para fuentes nuevas y renovables de energía, se establece en el artículo 155 del texto único de la ley 6 del 3 de febrero de 1997, un descuento del 5% en el precio evaluado para dichas fuentes, por lo tanto, agradecemos se nos indique las consideraciones utilizadas para no otorgar este beneficio a Hidroibérica, sobretudo porque en licitaciones anteriores este beneficio fue otorgado.

Agradeciendo su pronta respuesta a estas importantes aclaraciones para nuestra empresa, con los atentos saludos,

Atentamente,

  
**Ricardo Suárez Sogo**  
 Representante legal

4



EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

ETE-DGC-GC-001-2023

3 de enero de 2023



Señor  
**Ricardo Suárez Sogo**  
Representante Legal  
Hidroibérica, S.A.  
Ciudad

Recibido por: **Janeth González**  
Fecha: 05/01/23 Hora: 11:20 am

001.ETESA 4ENE23 2:41

**Referencia: HISA-2022-122 del 29 de diciembre de 2022**

Respetado señor Suárez Sogo:

En atención a las aclaraciones importantes esbozadas en la nota indicada en la referencia, tenemos a bien indicarle lo siguiente:

1. Referente al comentario de la energía asignada reflejada en la tabla de resultados preliminares, debemos indicarle que esta energía adjudicada fue el resultado de la evaluación que realiza el modelo informático. Debemos recordar que, para los contratos de Solo Energía, con diferencia de curva de la demanda (SED), como se explica en el Anexo VII de los "Pliegos LPI ETESA 01-22", el modelo obtiene la energía adjudicada multiplicando la potencia equivalente adjudicada, por el perfil del sistema. La potencia equivalente adjudicada puede ser cualquier valor entre la potencia máxima y mínima ofertada. La fórmula de la energía asociada requerida (EAR) aplica al contrato de suministro y no la adjudicación de energía. Este es el motivo de la diferencia de sus cálculos con el arrojado por el modelo de evaluación.
2. En cuanto a la solicitud de revisión del precio de la energía, le informamos que el precio de energía de su empresa, reflejado en la tabla de resultados preliminares es indicativo, y sirve para mostrar una comparación de las ofertas adjudicadas. El mismo, corresponde al costo evaluado a valor presente que surge de aplicar la sumatoria del valor actualizado de la serie de costos periódicos de la energía al 12% de interés con base al mes de diciembre de 2022. Cabe resaltar que este precio indicativo, no influye en el precio establecido en su oferta adjudicada, que se indicará en sus contratos de suministro.
3. En cuanto a la preferencia al beneficio del 5%, al precio evaluado establecido en el artículo 163 del Texto Único de la Ley 6, debemos indicarle que su empresa no aplica al mismo, debido a que al momento de verificar la energía promedio anual de la Central El Fraile indicada en el Plan H, su energía promedio anual

Edificio Sun Tower Mall, Piso 3.

Teléfonos: 501-3800, 501-3900 – Fax: 501-3506 - CND: 230-8100 - Tumba Muerto: 501-8900.

Correio Postal 0816-01552 - Panamá, República de Panamá.

**COPIA**

es de 32 GWh. Al dividirlo entre las horas del año (8,760 horas) nos da 3.65 MW, superando lo establecido en la mencionada ley.

Atentamente,



Ing. Carlos Mosquera Castillo  
Gerente General

OR/ CAST/ JB/ JI/ haadeb



Recibido por: **Lic. Janeth González**

Fecha: 05/01/23 Hora: 11:20 am

**COPIA**

La  
energía  
que  
quieres



5  
LPI-01-22  
DGE  
9C  
4.2.19

ALTERNEG-096-2022  
REF: Resultados a la LPI-ETESA-01-22

29 de diciembre de 2022.

Ingeniero  
**Carlos Mosquera Castillo**  
Gerente General  
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.  
Ciudad

Estimado Ingeniero Mosquera,

Atendiendo a lo indicado en el numeral 47.1, párrafo 2, del Pliego de Cargos de la Licitación ETESA-01-22, presentamos de manera formal nuestros comentarios a los resultados preliminares de adjudicación dados por ETESA en la reunión virtual realizada el 28 de diciembre de 2022.

Al respecto, hacemos referencia a lo indicado en la referida reunión en donde se aclara que a la Oferta Virtual presentada por ASEP no se le agrega ningún tipo de indexación ni los cargos de transmisión, a diferencia de las ofertas presentadas por los generadores a los cuales se sumará el cargo de transmisión.

A pesar de lo anterior, solicitamos que la Oferta Virtual sea tratada en igualdad de condiciones respecto al resto de las ofertas presentadas por los generadores y se le agregue el Cargo de transmisión de modo tal que se obtengan resultados más claros y equitativos; toda vez que conforme lo establecido en el numeral 34.5 de Pliego de Cargos de la Licitación, no se puede inferir que la Oferta virtual debe tener un tratamiento distinto a las ofertas presentadas por los demás ofertantes, por lo tanto, permitiría que en procesos como la Licitación ETESA-01-22, se obtengan mejores resultados en beneficio para el sistema garantizando el suministro de la demanda de forma más eficiente y la obtención de mejores precios.

Atentamente,

Luis Carlos Sandoval  
Líder de Soporte de Proyectos y Mercados Eléctricos

ETESA - GERENCIA GENERAL					
DISTRIBUCIÓN DE CORRESPONDENCIA					
DIRECCIÓN	A	I	DIRECCIÓN	A	I
O. GENERAL			INGENIERÍA		
ACTIVOS			OSERO		
RECURSOS			GAP		
AUDITORIA			OPS		
COMERCIAL			OBRAS CIVILES		
CND			PLANIFICACIÓN		
DOM			LEGAL		
FINANZAS			RISH		
COMPRAS			SERV. CORP.		
SEGURO			IMAGEN		
HIDROMET			MEJORAS CONT.		
			SERV. GEN.		
			TECNOLOGÍA		
FECHA: 30 diciembre 2022					

ETESA  
4C  
Alterneg S.A.  
Calle 1000, B-3000 District, Torre Argos, Piso 2  
Panamá  
Teléfono: +(507) 216-9900

DIC 30 2022 9:23AM

www.celsia.com



Holanda 4-01-23

La  
energía  
que  
quieres

CECA-CME-073-2022

REF: Resultados a la LPI-ETESA-01-22

ETESA			ETESA - GERENCIA GENERAL		
DISTRIBUCIÓN DE CORRESPONDENCIA			DISTRIBUCIÓN DE CORRESPONDENCIA		
DIRECCIÓN	A	I	DIRECCIÓN	A	I
D. GENERAL			INGENIERIA		
ACTIVOS			RESERVO		
RIESGOS			QAP		
AUDITORIA			QUE		
COMERCIAL			OTRAS CIVILES		
CAO			PLUMBACION		
DOM			LEGAL		
FINANZAS			RUMH		
COMPRAS			SERV. CORP.		
SEGURO			MAQUIN		
INDICOMET			MEJORAS CONT.		
			SERV. GEN.		
			TECNOLOGIA		
FECHA:	30 diciembre 2022				



E  
LPI-01-22  
Dgk  
SC  
4.3.16

29 de diciembre de 2022.

Ingeniero  
**Carlos Mosquera Castillo**  
Gerente General  
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.  
Ciudad

Estimado Ingeniero Mosquera,

Atendiendo a lo indicado en el numeral 47.1, párrafo 2, del Pliego de Cargos de la Licitación ETESA-01-22, presentamos de manera formal nuestros comentarios a los resultados preliminares de adjudicación dados por ETESA en la reunión virtual realizada el 28 de diciembre de 2022.

Al respecto, hacemos referencia a lo indicado en la referida reunión en donde se aclara que a la Oferta Virtual presentada por ASEP no se le agrega ningún tipo de indexación ni los cargos de transmisión, a diferencia de las ofertas presentadas por los generadores a los cuales se sumará el cargo de transmisión.

A pesar de lo anterior, solicitamos que la Oferta Virtual sea tratada en igualdad de condiciones respecto al resto de las ofertas presentadas por los generadores y se le agregue el Cargo de transmisión de modo tal que se obtengan resultados más claros y equitativos; toda vez que conforme lo establecido en el numeral 34.5 de Pliego de Cargos de la Licitación, no se puede inferir que la Oferta virtual debe tener un tratamiento distinto a las ofertas presentadas por los demás ofertantes, por lo tanto, permitiría que en procesos como la Licitación ETESA-01-22, se obtengan mejores resultados en beneficio para el sistema garantizando el suministro de la demanda de forma más eficiente y la obtención de mejores precios de la potencia que el promedio de los contratos actuales.

A modo de ejemplo, en nuestro caso la oferta presentada de 9.80 USD/KW-mes logra un beneficio para las distribuidoras, ya que estabilizaría los precios de la potencia a la tarifa final y es un precio más eficiente respecto a los contratos actuales de las empresas distribuidoras.

Atentamente,

Luis Carlos Sandoval  
Líder de Soporte de Proyectos y Mercados Eléctricos





HIDROECOLÓGICA  
DEL TERIBE, S.A.

E  
LPI-01-22  
D4C  
9C

Panamá, 29 de diciembre de 2022  
Nota P-2022-3315

Ingeniero  
**CARLOS MOSQUERA CASTILLO**  
Gerente General  
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.  
E. S. D.

ETESA - EMPRESA GENERAL DISTRIBUCIÓN DE CORRESPONDENCIA					
DIRECCIÓN	A	I	DIRECCIÓN	A	I
Q. GENERAL			INGENIERIA		
ACTIVOS			TESORO		
RESERVA			GAP		
AUDITORIA			CLUB		
COMERCIAL	✓		OBRA CIVIL		
OND			PLANTACIÓN		
DOM			LEGAL		
FINANZAS			RRHH		
COMPRAS			SERV. CORP.		
SEGURO			MAQUIN		
MONITOREO			PLAN. Y CONT.		
			SERV. GEN.		
			TECNOLOGIA		
FECHA:	29 de diciembre 2022				

Referencia: Comentarios Generales a la  
Asignación Preliminar de la Licitación LPI ETESA  
0122.

Estimado Ingeniero Mosquera:

De acuerdo con lo establecido en el numeral 4. Adjudicación del Contrato del Pliego de Cargos de la Licitación LPI 01 2022, Hidroecológica del Teribe, S.A. suministra en tiempo oportuno los comentarios a los resultados preliminares de la evaluación de adjudicación, con el fin de que sean considerados en el informe de Evaluación, pero que además sirvan para considerar cambios futuros en los procesos de licitación.

Le exponemos en primer lugar a ETESA que consideramos que en el proceso de adjudicación de la Energía y la Potencia Firme no da garantías para la máxima adjudicación posible, ya que las ofertas de los agentes generadores y el Oferente Virtual mantiene elementos distintos y no comparables. Esta observación se justifica, toda vez que el precio de oferta virtual no incorpora los siguientes:

- **Indexaciones:** para efectos de la evaluación la oferta virtual no incorpora indexaciones, como si ocurre con las ofertas de Potencia Firme y Energía Equivalente.
- **Cargos de Transmisión:** el precio de oferta virtual no es ajustado con el Cargo de Transmisión para la Potencia Firme ni con el Cargo de Seguimiento para la Energía Equivalente, como si se hace para los precios de oferta de los agentes de acuerdo con la zona en la cual estén localizados.

Estos aspectos distorsionan los resultados, por lo que solicitamos se trate el precio del oferente virtual en iguales términos a los de un agente más del mercado. Esto implicaría, indexar su oferta en la evaluación; y adicionar un cargo de transmisión más el cargo de seguimiento para hacer comparables las ofertas de los agentes, con la virtual presentada por la ASEP.

Un aspecto para reconocer en esta licitación es el avance en la definición del precio de oferta del Oferente Virtual con respecto a licitaciones anteriores. Este planteamiento, sugerido a partir de licitaciones anteriores, permitió incorporar una diferenciación estacional, pero mantiene aspectos que admiten oportunidades de mejora en la definición del precio de oferta del Oferente Virtual.

La oferta virtual debiese también introducir elementos que mitiguen riesgos que son transferidos a los clientes por la falta de contratación, y ajuste las expectativas de evolución del mercado en

Grupo.epm®

www.hidroecologicadelteribe.com

Hidroecológica del Teribe, S.A.  
Santa María Business District, Edificio Corporativo  
Ensa, Panamá, Piso 8  
Tel: +507 340 46 27 / 340 46 33 / 340 46 38  
Ciudad de Panamá, Panamá.

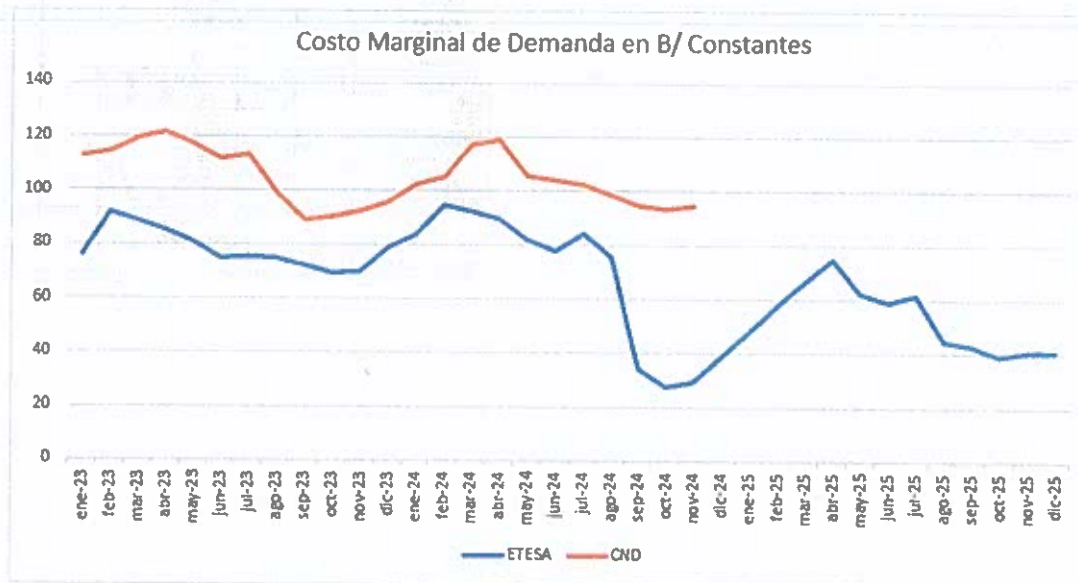
Hidroecológica del Teribe, S.A.  
Centro Comercial Plaza Changuinola  
Local 4, planta alta,  
Tel: +507 758 51 55 / 758 80 34  
Distrito de Changuinola, provincia de  
Bocas del Toro.

ETESA  
DIC 29 2022 2:00PM



**HIDROECOLÓGICA  
DEL TERIBE, S.A.**

términos de balance de oferta y demanda, y señales de abundancia y escasez. Lo indicado se fundamenta en la discrepancia marcada entre la estimación de los Costos Marginales de Demanda utilizados en la licitación y la señal de CMS proyectada para el mediano plazo por el CND también al momento de la licitación. Ambas proyecciones de Costos Marginales se pueden observar en la siguiente gráfica.



Esta señal de precio de oferta del Oferente Virtual cuando se estima muy baja con respecto a las expectativas de escasez en el mercado, puede hacer, como en el caso de la licitación LPI ETESA 01-22, que la asignación de Energía Equivalente sea limitada aun cuando existiesen ofertas suficientes como para cubrir el 100% del requerimiento.

Hemos visto de forma recurrente en las licitaciones una baja asignación respecto de la oferta presentada, lo cual como consecuencia expone a la oferta y la demanda del país la volatilidad propia del mercado ocasional que se podrían cubrir a precios fijos y no exponer la tarifa del cliente final del servicio público de energía a dicha volatilidad de precios en el mercado de corto plazo.

Agradecemos de antemano la atención prestada a nuestras observaciones y quedamos atentos a resolver cualquier inquietud adicional.

Atentamente,

  
**SERGIO A. HINESTROSA G.**  
Apoderado General

c.c. Armando A. Fuentes R. - Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP)

**Grupo epm**

[www.hidroecologicadelteribe.com](http://www.hidroecologicadelteribe.com)

**Hidroecológica del Teribe, S.A.**  
Santa María Business District, Edificio Corporativo  
Ensa, Panamá, Piso 8  
Tel: +507 340 46 27 / 340 46 33 / 340 46 38  
Ciudad de Panamá, Panamá.

**Hidroecológica del Teribe, S.A.**  
Centro Comercial Plaza Changuinola  
Local 4, planta alta,  
Tel: +507 758 51 55 / 758 80 34  
Distrito de Changuinola, provincia de  
Bocas del Toro.



# ELECTROGENERADORA DEL ISTMO, S.A.

Avenida Samuel Lewis, Torre Banistmo, Piso 11  
Apartado 0816-00290 Panamá, Rep. de Panamá

Tel.: (507) 305-1350 Fax: (507) 305-1363

⑤  
LPI-DI-22  
DSC  
SC  
4.1.15

Panamá, 29 de diciembre de 2022

Nota: No. /Ref.: CE-MENDRE2-C22-12-186

Ingeniero

Carlos Mosquera Castillo

Gerente General

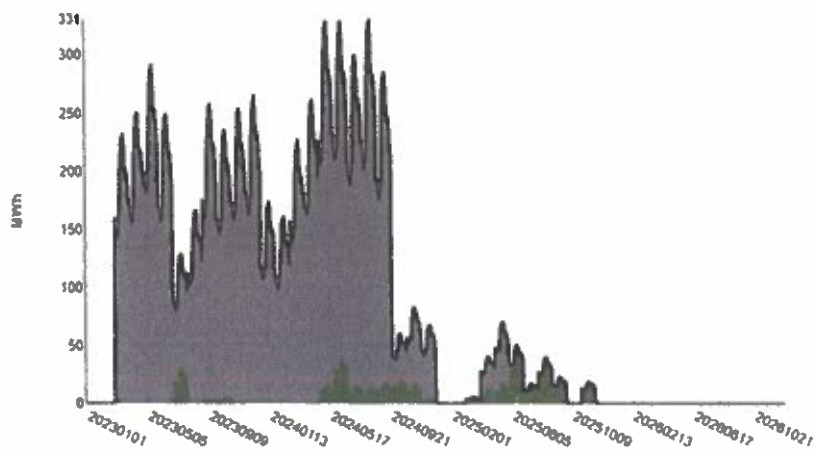
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.

Ciudad.-

Estimado Ing. Mosquera,

Con referencia a la pasada licitación LPI 01-22, atendiendo a lo que se solicitó en la reunión de divulgación preliminar de resultados sostenida ayer 28 de diciembre, tenemos a bien darle a conocer nuestros comentarios.

Los resultados preliminares de la licitación LPI ETESA 01-22 reflejan que no se cumple con el criterio referente al mínimo de energía que debe contratarse en función a la energía asociada requerida para cubrir la demanda de las distribuidoras eléctrica. Para demostrar el resultado gráficamente, se muestra a continuación la adjudicación preliminar de energía al Oferente Virtual ("OV") en color gris y la adjudicación a los oferentes reales en color verde.



La baja adjudicación en los resultados preliminares del acto se logran cuantificar mediante los comentarios provistos por ETESA en la reunión de divulgación preliminar de resultados, donde se indicó que el nivel de adjudicación de la licitación fue de ~27% del requerimiento objetivo de energía (esto pues se indicó que ~73% del requerimiento no había sido adjudicado).

- En la práctica, desde que se empezó a usar el concepto del OV, las ofertas presentadas por la ASEP en los actos han operado como un precio tope, y no como la intención inicial que fue de fungir como un valor en el mecanismo del modelo de optimización para satisfacer la restricción de abastecimiento de la demanda.

- Esto ha sido el caso en la LPI 02-19 y LPI 01-21, al igual que en los resultados preliminares de la LPI 02-22, lo cual queda evidente en el hecho que los tres actos han sufrido un nivel de adjudicación bajo para el renglón de energía: según los respectivos informes de evaluación, la LPI 02-19 estuvo 62% cubierta por el OV (es decir, 38% fue recomendado para contratación), la LPI 01-21 estuvo 70% cubierta por el OV (es decir, 30% fue recomendado para contratación) y los resultados preliminares de la LPI 01-22 sugieren que estará 73% cubierta por el OV (es decir, 27% a ser recomendado para contratación).
- En cada iteración sucesiva de licitación, con el OV, se ha visto un menor porcentaje de colocación de energía que en la anterior. Esto puede resultar en un mayor número de licitaciones con apenas unos meses de separación, lo cual recordemos impone costos y requisitos de tiempo sustanciales a todos los agentes del mercado, y además resulta en un traslado de riesgo de compra al mercado ocasional para las distribuidoras y por consiguiente al consumidor final – todo esto en detrimento de la política energética del país que busca estabilidad de precios para el consumidor final.
- Al utilizar el OV como un precio tope, en vez de como mecanismo de cierre del modelo, no se está promoviendo la competencia libre y se deja de abastecer la necesidad de contratación del sistema.
- El mecanismo de evaluación de las licitaciones provee una ventaja al OV en relación a los demás participantes en el acto, dado que el mecanismo no achaca al OV costos de transmisión al momento de evaluar las propuestas, lo cual se considera injusto pues esto es un costo real de operación del sistema. La dinámica causa situaciones donde, en igualdad de condiciones de precio, el sistema de evaluación opta por preferir al OV en vez de ofertas reales – en perjuicio del objetivo de contratación de las distribuidoras.
  - Por ejemplo, en la LPI 01-22, para los meses de septiembre, octubre y noviembre 2024, se recibieron 16 posturas individuales para el renglón de energía, al mismo precio que el OV (\$0.09/kwh), las cuales resultaron desestimadas, representando un poco menos de 100 MW en potencial volumen de contratación que la evaluación preliminar considero no contratar. Esto resulta en exacerbar la des-contratación bajo el acto.
  - El no tasar al OV con el costo de transmisión es equivalente, matemáticamente, a estipular que el OV está ubicado en las zonas tarifarias correspondientes al área metropolitana de Panamá-Colón (i.e., de costo nulo), por lo cual se evalúa en desigualdad de condiciones a los agentes (i.e., cada agente se le evalúa con un margen distinto contra el OV, dependiendo de su ubicación geográfica).
    - En virtud de esto, solicitamos al gestor que indique al mercado cual hubiese sido el nivel de adjudicación del renglón de energía si el OV hubiese sido tratado en igualdad de condiciones con los demás agentes de mercado (para lo relacionado a los cargos de transmisión).
  - En adición a lo anterior, el mecanismo de evaluación no es consonó con la realidad operativa del mercado energético local. Hay agentes, como el caso de la empresa

Electrogeneradora del Istmo, S.A., que no son sujetos a costos de transmisión en virtud de la Ley 45. Sin embargo a los mismos si se les achacan costos de transmisión para propósitos de evaluación.


- Por consiguiente los agentes que se benefician de la Ley 45 son penalizados injustamente al momento de la evaluación, al considerarse una condición que no es cónsona con la realidad operativa del agente.
- Este mecanismo de evaluación incluso pudiese considerarse contradictorio a las estipulaciones de la Ley 45, la cual indica que los cargos de transmisión para los generadores renovables a quienes les aplica la normativa no pueden ser pasados al usuario final. Por consiguiente, si no se le pueden asignar al cliente final, igualmente no se deberían asignar al momento de evaluación de ofertas de suministro que el postor presenta en el acto (pues la oferta de suministro es justamente para las distribuidoras y por consiguiente los clientes finales).

Se hace necesario reconsiderar las condiciones para la fijación del OV – tanto los criterios para la formulación de los precios de referencia como la elección del valor final. Esta solicitud se hace tanto para licitaciones futura, como para la evaluación de los resultados de la LPI 01-22. El bajo nivel de las adjudicaciones en las licitaciones recientes, incluyendo los resultados preliminares de la LPI 01-22, validan que los mecanismos usados perjudican los principales objetivos del acto de licitación, que son la competencia libre de mercado y la contratación del sistema.

Específicamente, para la LPI 01-22, se solicita que se evalúe al OV en igualdad de condiciones con los demás agentes de mercado (es decir, que el mismo sea sujeto igualmente al costo de transmisión). Es particularmente importante evaluar esta consideración pues las perspectivas de corto plazo para el sistema eléctrico local vislumbran un costo marginal del sistema elevado, cuyo impacto pudiese ser mitigado, en parte, por cualquier mejora en la contratación del sistema bajo la LPI 01-22.

Por lo anterior, le solicitamos que presente a la ASEP estas consideraciones, con el objeto de que los resultados de esta licitación se puedan re-evaluar de tal forma que se proceda a una adjudicación mayor en los renglones licitados y a la vez puedan establecer en las próximas licitaciones criterios claros y objetivos que permitan a todos los generadores competir en igualdad de condiciones con el OV.

Atentamente,



Juan Ramón Brenes  
Presidente

## Holanda Aydeé Aparicio de Bermúdez

---

**De:** Luis D. Crespo Arias <[lcrespo@grbmanagement.com](mailto:lcrespo@grbmanagement.com)>  
**Enviado el:** jueves, 29 de diciembre de 2022 1:32 p. m.  
**Para:** compras energia2; José Barrios  
**CC:** Juan Ramon Brenes  
**Asunto:** BULK Comentarios EGISA - Resultados Preliminares LPI 01-22  
**Datos adjuntos:** Electrogenadora del Istmo - Comentarios Res Preliminares LPI 01-22.pdf

Estimados,

Adjunto encontraran los comentarios del agente Electrogenadora del Istmo, S.A. a los resultados preliminares de la LPI 01-22, divulgados en la reunión sostenida ayer 28 de diciembre.

Atentamente,  
Luis D. Crespo  
Electrogenadora del Istmo, S.A.  
Tel: +507 305-1350 | E: [lcrespo@grbmanagement.com](mailto:lcrespo@grbmanagement.com)



## CALDERA ENERGY CORP.

Avenida Samuel Lewis, Torre Banistmo, Piso 11  
Apartado 0816-00290 Panamá, Rep. de Panamá

Tel.: (507) 305-1350 Fax: (507) 305-1363

E  
LPI-01-21  
DSC  
GC  
4.1.25

Panamá, 29 de diciembre de 2022

Nota: No. /Ref.: CE-MENDRE-C22-12-286

Ingeniero

Carlos Mosquera Castillo

Gerente General

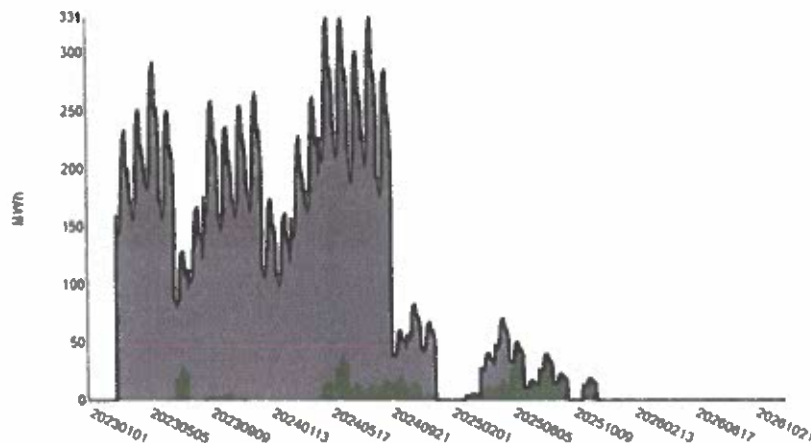
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.

Ciudad.-

Estimado Ing. Mosquera,

Con referencia a la pasada licitación LPI 01-22, atendiendo a lo que se solicitó en la reunión de divulgación preliminar de resultados sostenida ayer 28 de diciembre, tenemos a bien darle a conocer nuestros comentarios.

Los resultados preliminares de la licitación LPI ETESA 01-22 reflejan que no se cumple con el criterio referente al mínimo de energía que debe contratarse en función a la energía asociada requerida para cubrir la demanda de las distribuidoras eléctrica. Para demostrar el resultado gráficamente, se muestra a continuación la adjudicación preliminar de energía al Oferente Virtual ("OV") en color gris y la adjudicación a los oferentes reales en color verde.



La baja adjudicación en los resultados preliminares del acto se logran cuantificar mediante los comentarios provistos por ETESA en la reunión de divulgación preliminar de resultados, donde se indicó que el nivel de adjudicación de la licitación fue de ~27% del requerimiento objetivo de energía (esto pues se indicó que ~73% del requerimiento no había sido adjudicado).

- En la práctica, desde que se empezó a usar el concepto del OV, las ofertas presentadas por la ASEP en los actos han operado como un precio tope, y no como la intención inicial que fue de fungir como un valor en el mecanismo del modelo de optimización para satisfacer la restricción de abastecimiento de la demanda.

- Esto ha sido el caso en la LPI 02-19 y LPI 01-21, al igual que en los resultados preliminares de la LPI 02-22, lo cual queda evidente en el hecho que los tres actos han sufrido un nivel de adjudicación bajo para el renglón de energía: según los respectivos informes de evaluación, la LPI 02-19 estuvo 62% cubierta por el OV (es decir, 38% fue recomendado para contratación), la LPI 01-21 estuvo 70% cubierta por el OV (es decir, 30% fue recomendado para contratación) y los resultados preliminares de la LPI 01-22 sugieren que estará 73% cubierta por el OV (es decir, 27% a ser recomendado para contratación).
- En cada iteración sucesiva de licitación, con el OV, se ha visto un menor porcentaje de colocación de energía que en la anterior. Esto puede resultar en un mayor número de licitaciones con apenas unos meses de separación, lo cual recordemos impone costos y requisitos de tiempo sustanciales a todos los agentes del mercado, y además resulta en un traslado de riesgo de compra al mercado ocasional para las distribuidoras y por consiguiente al consumidor final – todo esto en detrimento de la política energética del país que busca estabilidad de precios para el consumidor final.
- Al utilizar el OV como un precio tope, en vez de como mecanismo de cierre del modelo, no se está promoviendo la competencia libre y se deja de abastecer la necesidad de contratación del sistema.
- El mecanismo de evaluación de las licitaciones provee una ventaja al OV en relación a los demás participantes en el acto, dado que el mecanismo no achaca al OV costos de transmisión al momento de evaluar las propuestas, lo cual se considera injusto pues esto es un costo real de operación del sistema. La dinámica causa situaciones donde, en igualdad de condiciones de precio, el sistema de evaluación opta por preferir al OV en vez de ofertas reales – en perjuicio del objetivo de contratación de las distribuidoras.
  - Por ejemplo, en la LPI 01-22, para los meses de septiembre, octubre y noviembre 2024, se recibieron 16 posturas individuales para el renglón de energía, al mismo precio que el OV (\$0.09/kwh), las cuales resultaron desestimadas, representando un poco menos de 100 MW en potencial volumen de contratación que la evaluación preliminar considero no contratar. Esto resulta en exacerbar la des-contratación bajo el acto.
  - El no tasar al OV con el costo de transmisión es equivalente, matemáticamente, a estipular que el OV está ubicado en las zonas tarifarias correspondientes al área metropolitana de Panamá-Colón (i.e., de costo nulo), por lo cual se evalúa en desigualdad de condiciones a los agentes (i.e., cada agente se le evalúa con un margen distinto contra el OV, dependiendo de su ubicación geográfica).
    - En virtud de esto, solicitamos al gestor que indique al mercado cual hubiese sido el nivel de adjudicación del renglón de energía si el OV hubiese sido tratado en igualdad de condiciones con los demás agentes de mercado (para lo relacionado a los cargos de transmisión).
  - En adición a lo anterior, el mecanismo de evaluación no es consonó con la realidad operativa del mercado energético local. Hay agentes, como el caso de la empresa



Electrogeneradora del Istmo, S.A., que no son sujetos a costos de transmisión en virtud de la Ley 45. Sin embargo a los mismos si se les achacan costos de transmisión para propósitos de evaluación.


- Por consiguiente los agentes que se benefician de la Ley 45 son penalizados injustamente al momento de la evaluación, al considerarse una condición que no es cónsona con la realidad operativa del agente.
- Este mecanismo de evaluación incluso pudiese considerarse contradictorio a las estipulaciones de la Ley 45, la cual indica que los cargos de transmisión para los generadores renovables a quienes les aplica la normativa no pueden ser pasados al usuario final. Por consiguiente, si no se le pueden asignar al cliente final, igualmente no se deberían asignar al momento de evaluación de ofertas de suministro que el postor presenta en el acto (pues la oferta de suministro es justamente para las distribuidoras y por consiguiente los clientes finales).

Se hace necesario reconsiderar las condiciones para la fijación del OV – tanto los criterios para la formulación de los precios de referencia como la elección del valor final. Esta solicitud se hace tanto para licitaciones futura, como para la evaluación de los resultados de la LPI 01-22. El bajo nivel de las adjudicaciones en las licitaciones recientes, incluyendo los resultados preliminares de la LPI 01-22, validan que los mecanismos usados perjudican los principales objetivos del acto de licitación, que son la competencia libre de mercado y la contratación del sistema.

Específicamente, para la LPI 01-22, se solicita que se evalúe al OV en igualdad de condiciones con los demás agentes de mercado (es decir, que el mismo sea sujeto igualmente al costo de transmisión). Es particularmente importante evaluar esta consideración pues las perspectivas de corto plazo para el sistema eléctrico local vislumbran un costo marginal del sistema elevado, cuyo impacto pudiese ser mitigado, en parte, por cualquier mejora en la contratación del sistema bajo la LPI 01-22.

Por lo anterior, le solicitamos que presente a la ASEP estas consideraciones, con el objeto de que los resultados de esta licitación se puedan re-evaluar de tal forma que se proceda a una adjudicación mayor en los renglones licitados y a la vez puedan establecer en las próximas licitaciones criterios claros y objetivos que permitan a todos los generadores competir en igualdad de condiciones con el OV.

Atentamente,



Juan Ramón Brenes  
Presidente

## Holanda Aydeé Aparicio de Bermúdez

---

**De:** Luis D. Crespo Arias <[lcrespo@grbmanagement.com](mailto:lcrespo@grbmanagement.com)>  
**Enviado el:** jueves, 29 de diciembre de 2022 1:32 p. m.  
**Para:** compras energia2; José Barrios  
**CC:** Juan Ramon Brenes  
**Asunto:** BULK Comentarios CALDECO - Resultados Preliminares LPI 01-22  
**Datos adjuntos:** Caldera Energy Corp - Comentarios Res Preliminares LPI 01-22.pdf

Estimados,

Adjunto encontraran los comentarios del agente Caldera Energy Corp. a los resultados preliminares de la LPI 01-22, divulgados en la reunión sostenida ayer 28 de diciembre.

Atentamente,  
Luis D. Crespo  
Caldera Energy Corp.  
Tel: +507 305-1350 | E: [lcrespo@grbmanagement.com](mailto:lcrespo@grbmanagement.com)

---

**José Barrios**

**De:** Eyleen Espinales <eyleen.espinales@fountain.com.pa>  
**Enviado el:** jueves, 29 de diciembre de 2022 11:00 a. m.  
**Para:** compras energia2  
**CC:** Gerencia de Comercialización; Ian Dillon; Cibar Vásquez  
**Asunto:** RE: Resultados Preliminares LPI ETESA 01-22

**Importancia:** Alta

Buenos días estimados.

Acusamos de recibido.

Sobre los resultados preliminares tenemos a bien remitir nuestras observaciones:

- El efecto en los bajos porcentajes de contratación del renglón de energía debido a la implementación del Oferente Virtual en el proceso de evaluación de ofertas no favorecen el objetivo principal de las licitaciones e impide el incumplimiento de las obligaciones de contratación que deben cumplir las distribuidoras según lo establecido en las Reglas de Compra.
- Hay una desigualdad de condiciones durante el proceso de evaluación debido a la adición de los cargos de transmisión a las ofertas presentadas, que impide la adjudicación de ofertas que presentaron precios ligeramente menores o igual al precio de la oferta virtual; dando lugar a que se desaprovechen precios altamente competitivos que representarían una gran oportunidad de contratación para las distribuidoras.

Por último, instamos al GESTOR a hacer eco de estas observaciones y comentarios para que sean elevados al resto de las autoridades y sean considerados como elementos de mejora, ya sea revisando el rol y efecto del Oferente Virtual, replanteando los criterios de evaluación o bien evaluando si es posible establecer un rango de tolerancia que permita cumplir con el objetivo principal de las licitaciones, y lograr los niveles de contratación requeridos por las empresas distribuidoras, según lo norman las Reglas de Compra.

**Atentamente,**  
**Eyleen Espinales**  
Gerente Comercial

**FOUNTAIN HYDRO POWER CORP.**  
Calle 50 Plaza Credicorp Bank Panamá – Piso 6 – Oficina 605  
[www.aquaimara.com](http://www.aquaimara.com)

## **ANEXO 4**



[illegible]

Potencia Equivalente Adjudicada (MW)																
Oferente	Contrato	Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	
CALDECORP-Z	SEO	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.00000	2.00000	-	-	3.00000
		2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Energía Adjudicada Kwh														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		
		2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-	-	-	-	405.00	837.00	-	-	-	-
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Precio de la Energía (USD/KWh)														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		
		2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-	-	-	-	0.085	0.085	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Potencia Equivalente Adjudicada (MW)																
Oferente	Contrato	Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	
EMINADESA	SED	2023	-	-	-	-	-	-	1.21000	1.69000	3.96000	0.69000	-	-	7.55000	
		2024	-	-	-	-	0.99000	3.64000	2.17000	0.63000	2.66000	4.93000	1.72000	-	16.74000	
		2025	-	-	-	-	0.99000	3.64000	-	0.63000	-	-	-	-	5.26000	
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Energía Adjudicada Kwh														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		
		2023	-	-	-	-	-	-	558	745	1.814	294	-	-	-	
		2024	-	-	-	-	481	1.577	1.001	283	1.176	2.262	736	-	-	
		2025	-	-	-	-	464	1.625	-	293	-	-	-	-	-	
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Precio de la Energía (USD/KWh)														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		
		2023	-	-	-	-	-	-	0.1107	0.0738	0.0738	0.0738	0.0738	-	-	
		2024	-	-	-	-	0.1066	0.1066	0.0820	0.0820	0.0820	0.0700	0.0700	-	-	
		2025	-	-	-	-	0.0700	0.0700	-	0.0700	-	-	-	-	-	
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Potencia Equivalente Adjudicada (MW)															
Oferente	Contrato	Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
FOUNTNYPO	SED	2023	-	-	-	-	-	-	14.12000	-	-	-	-	-	14.12000
		2024	-	-	-	-	-	17.83000	-	-	-	-	-	-	17.83000
		2025	-	-	-	-	-	21.72000	-	-	-	-	-	-	21.72000
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Energía Adjudicada Kwh													
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
		2023	-	-	-	-	-	-	6.514	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-	7.724	-	-	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-	9.694	-	-	-	-	-	-	-
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Precio de la Energía (USD/KWh)													
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
		2023	-	-	-	-	-	-	0.10500	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-	0.10000	-	-	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-	0.09500	-	-	-	-	-	-	-
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Potencia Equivalente Adjudicada (MW)															
Oferente	Contrato	Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
GENISA	SEO	2023	-	-	-	-	-	-	6.00000	-	-	-	-	-	6.00000
		2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Energía Adjudicada Kwh													
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
		2023	-	-	-	-	-	-	2.768.15	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Precio de la Energía (USD/KWh)													
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
		2023	-	-	-	-	-	-	0.09063	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Potencia Equivalente Adjudicada (MW)															
Oferente	Contrato	Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
GENSOL	SEO	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-	-	8.71354	-	-	-	-	-	8.71354
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Energía Adjudicada Kwh													
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
		2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-	-	1.105	-	-	-	-	-	-
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Precio de la Energía (USD/KWh)													
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
		2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-	-	0.095	-	-	-	-	-	-
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

		Potencia Equivalente Adjudicada (MW)														
Oferente	Contrato	Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	
HBOQUERON	SED	2023	-	-	-	-	-	0.58800	0.73100	0.60000	-	-	-	-	-	9.21200
		2024	-	-	-	-	1.56600	5.57000	6.75000	5.83400	7.20800	7.44400	1.78100	4.14100	-	51.42500
		2025	-	-	-	-	5.96300	10.69000	12.61100	9.96500	12.26400	12.81400	-	11.26800	-	75.57000
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Energía Adjudicada Kwh														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	-	-
		2023	-	-	-	-	-	255.49	337.25	270.22	1.164.34	1.315.95	758.49	-	-	-
		2024	-	-	-	725.24	2,594.31	2,924.13	2,690.58	2,871.49	3,187.84	3,415.42	2,782.56	1,931.63	-	-
		2025	-	-	-	2,778.94	5,011.83	5,628.24	4,735.24	5,710.42	5,849.61	-	4,963.49	-	-	-
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Precio de la Energía (USD/kWh)														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	-	-
		2023	-	-	-	-	-	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	-	-
		2024	-	-	-	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	-	-
		2025	-	-	-	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	0.0745	-	-
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIBERICA	SED	Potencia Equivalente Adjudicada (MW)														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	
		2023	-	-	0.04930	0.03030	0.19770	0.29580	0.38610	0.44890	0.58910	0.42870	0.52230	0.52480	3.47300	
		2024	0.69430	0.59300	0.34030	0.29140	0.72260	1.05460	1.90060	2.13300	2.80020	2.05430	2.36170	1.91330	16.67930	
		2025	-	-	0.65790	0.56920	1.23650	1.57530	1.80310	2.04600	2.56590	-	2.28280	-	12.73670	
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Energía Adjudicada Kwh														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	-	
		2023	-	-	23.35	14.06	93.23	128.53	178.13	202.17	258.81	196.43	222.44	243.07	-	
		2024	335.84	266.47	162.89	134.85	336.56	456.86	876.54	959.41	1.148.97	942.54	1,018.85	892.49	-	
		2025	-	-	314.37	265.07	579.71	703.05	856.81	952.67	1.171.34	-	1,005.56	-	-	
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Precio de la Energía (USD/kWh)														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	-	
		2023	-	-	0.085	0.085	0.085	0.085	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	-	
		2024	0.083	0.083	0.083	0.083	0.083	0.083	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	-	
2025	-	-	0.083	0.083	0.083	0.083	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	-			
2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
HTERIBE	SEO	Potencia Equivalente Adjudicada (MW)														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	
		2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2024	-	-	-	-	3.35000	3.35000	-	-	-	-	-	-	6.70000	
		2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Energía Adjudicada Kwh														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	-	
		2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2024	-	-	-	-	1,495.44	1,447.20	-	-	-	-	-	-	-	
		2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Precio de la Energía (USD/kWh)														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	-	
		2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2024	-	-	-	-	0.1095	0.1095	-	-	-	-	-	-	-	
2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
IDEALPAN	SED	Potencia Equivalente Adjudicada (MW)														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	
		2023	-	-	-	-	-	-	-	10.00000	-	-	-	-	10.00000	
		2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2025	-	-	5.34210	7.00000	7.00000	10.00000	5.80455	20.00000	9.16317	-	6.98720	-	71.30701	
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Energía Adjudicada Kwh														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	-	
		2023	-	-	-	-	-	-	4,613.59	-	-	-	-	-	-	
		2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2025	-	-	2,552.68	3,258.96	3,281.84	4,462.96	2,758.25	9,312.49	4,183.00	-	3,082.23	-	-	
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Precio de la Energía (USD/kWh)														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	-	
		2023	-	-	-	-	-	-	0.09	-	-	-	-	-	-	
		2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2025	-	-	0.09	0.09	0.09	0.09	0.07	0.07	0.07	-	0.07	-	-			
2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
INPOWER	SED	Potencia Equivalente Adjudicada (MW)														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	
		2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2024	-	-	-	-	4.00000	5.00000	-	-	-	-	-	-	9.00000	
		2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Energía Adjudicada Kwh														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	-	
		2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2024	-	-	-	-	1,863.06	2,166.02	-	-	-	-	-	-	-	
		2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Precio de la Energía (USD/kWh)														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	-	
		2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2024	-	-	-	-	0.117	0.117	-	-	-	-	-	-	-	
2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			



Potencia Equivalente Adjudicada (MW)																
Oferente	Contrato	Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	
LPN	SED	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2024	-	-	-	-	-	-	2.00000	-	-	-	-	-	-	2.00000
		2025	-	-	-	-	-	-	-	-	0.53392	-	-	-	-	0.53392
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Energía Adjudicada Kwh														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		
		2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-	-	866.41	-	-	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-	-	-	248.61	-	-	-	-	-	-
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Precio de la Energía (USD/KWh)														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		
		2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-	-	0.117	-	-	-	-	-	-	-
2025	-	-	-	-	-	-	-	0.081	-	-	-	-	-	-		
2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Potencia Equivalente Adjudicada (MW)																
Oferente	Contrato	Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	
LPS	SED	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		2024	-	-	-	-	5.00000	7.00000	7.00000	7.00000	8.00000	8.00000	8.00000	-	50.00000	
		2025	-	-	-	-	-	-	-	7.00000	-	-	-	-	7.00000	
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Energía Adjudicada Kwh														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		
		2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	2,328.82	3,032.43	3,228.33	3,148.56	3,538.11	3,670.52	3,422.25	-	-	
		2025	-	-	-	-	-	-	-	3,259.37	-	-	-	-	-	
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Precio de la Energía (USD/KWh)														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		
		2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	0.1123	0.1123	0.0883	0.0883	0.0883	0.0883	0.0883	-	-	
2025	-	-	-	-	-	-	-	0.077	-	-	-	-	-			
2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

Potencia Equivalente Adjudicada (MW)																
Oferente	Contrato	Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	
SOLBOQUERON	SEO	2023	-	-	-	-	0.23900	0.25100	0.24300	0.24000	0.25200	0.23800	0.26300	0.23100	1.95500	
		2024	-	-	-	-	0.24100	0.25100	0.24300	0.24000	0.25200	0.23800	0.26200	0.22900	1.95400	
		2025	-	-	-	-	0.46300	0.46900	0.41400	0.46100	0.44700	-	0.45200	-	2.70600	
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Energía Adjudicada Kwh														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		
		2023	-	-	-	-	54.23	55.12	55.89	54.09	51.48	49.38	53.73	49.27	-	
		2024	-	-	-	-	54.69	55.89	54.09	51.48	49.38	53.53	48.84	-	-	
		2025	-	-	-	-	105.06	102.99	95.23	103.90	91.32	-	92.34	-	-	
		2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Precio de la Energía (USD/KWh)														
		Año	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		
		2023	-	-	-	-	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	-	
		2024	-	-	-	-	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	-	
2025	-	-	-	-	0.079	0.079	0.079	0.079	0.079	-	0.079	-	-			
2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			