

RESOLUCIÓN CNEE-275-2025
Guatemala, 26 de agosto de 2025
LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que el artículo 4 de la Ley General de Electricidad -LGE- establece que, entre otras, es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica -CNEE- cumplir y hacer cumplir dicha ley y su reglamento en materia de su competencia, velar por el cumplimiento de las obligaciones de los adjudicatarios y concesionarios; proteger los derechos de los usuarios; así como definir las tarifas de transmisión y distribución, sujetas a regulación de acuerdo con la ley.

CONSIDERANDO:

Que el artículo 53 de la Ley General de Electricidad preceptúa que, los adjudicatarios de servicio de distribución final están obligados a tener contratos vigentes con empresas generadoras, que les garanticen su requerimiento total de potencia y energía; asimismo el artículo 62 de la misma ley señala que las compras de electricidad por parte de los distribuidores del Servicio de Distribución Final se efectuarán mediante licitación abierta y que toda la información relativa a la licitación y adjudicación de la oferta será de acceso público. Por su parte, el artículo 71 señala que los precios de compra de energía de parte del Distribuidor que se reconozcan en las tarifas deben reflejar en forma estricta las condiciones obtenidas en las licitaciones.

CONSIDERANDO:

Que en el contexto del proceso de la Licitación Abierta 1-2025, el 14 de agosto de 2025, EEGSA, DEOCSA y DEORSA, de forma conjunta, remitieron el informe técnico que contiene los resultados de la evaluación económica de las ofertas y el dictamen con la adjudicación realizada para el Bloque C; por lo que, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, en cumplimiento a lo establecido en las Resoluciones CNEE-33-2025 y CNEE-78-2025 debe pronunciarse respecto a la objeción o no de la adjudicación realizada por la Junta de Licitación.



CONSIDERANDO:

Que, en virtud de lo constatado mediante el dictamen técnico emitido por la Gerencia de Planificación y Vigilancia de Mercados Eléctricos y dictamen jurídico emitido por la Gerencia Jurídica, ambas dependencias de la CNEE; se pudo determinar que es procedente que se emita la no objeción por parte de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica de la adjudicación realizada por la Junta de Licitación, contenida en el dictamen de adjudicación.

CONSIDERANDO:

Que, conforme a la normativa vigente, es responsabilidad de EEGSA, DEOCSA y DEORSA, así como de los oferentes que resultaron adjudicados, incorporar al Mercado a Término los contratos suscritos como resultado de la Licitación Abierta 1-2025, Bloque C, tomando en cuenta que dichos oferentes declararon que tienen pleno conocimiento de la Ley, normativas y demás regulación que resulta aplicable al subsector eléctrico.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, en ejercicio de las funciones que le confiere el artículo 4 de la Ley General de Electricidad, Decreto Número 93-96, del Congreso de la República y con base en lo considerado,

RESUELVE:

- I. Indicar a Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima y a Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima, que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica no tiene objeción sobre la adjudicación realizada por la Junta de Licitación nombrada dentro del proceso de la Licitación Abierta 1-2025, correspondiente al Bloque C, contenida en el informe técnico remitido a esta Comisión el 14 de agosto de 2025, mismo que se adjunta como Anexo a la presente resolución. Asimismo, las Distribuidoras deberán proceder a la adjudicación y firma de los contratos conforme al cronograma contenido en las Bases de la Licitación Abierta 1-2025.
- II. Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima y Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima, deberán emitir la

comunicación de la decisión tomada por la Junta de Licitación a los oferentes; notificarles oficialmente el informe de evaluación económica y adjudicación de las ofertas de la Junta de Licitación correspondientes a la Licitación Abierta 1-2025, y la presente resolución con su Anexo.

- III. Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima y Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima, deberán remitir a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, copia digital de las ofertas técnicas y económicas presentadas y copia legalizada de los contratos de abastecimiento suscritos con los adjudicados, dentro del plazo de diez (10) días de firmados los mismos. Dichos contratos deberán ser elaborados y suscritos con apego a la minuta aprobada en las Bases de la Licitación Abierta 1-2025.

NOTIFÍQUESE. -

Ingeniero Luis Romeo Ortiz Peláez
Presidente

Ingeniera Claudia Marcela Peláez Pérez
Directora



Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
Director

Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General



Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General

Resolución CNEE-275-2025

Página 3 de 3

55739

ANEXO
RESOLUCIÓN CNEE-275-2025



Guatemala, 14 de agosto de 2025.

Ing. Luis Romeo Ortiz Peláez
Ing. Claudia Marcela Peláez Petz
Lic. Jorge Guillermo Aráuz Aguilar

Directores

COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. Avenida 15-70, Zona 10 Edif. Paladium Nivel 12
Ciudad de Guatemala



Estimados Directores:

Por este medio tenemos a bien informarles que de acuerdo con los procedimientos establecidos en las bases de la Licitación Abierta-1-2025 y el Manual para la Evaluación Económica de las Ofertas, la Junta de Licitación conformada por Empresa Eléctrica de Guatemala, S. A., Distribuidora de Electricidad de Oriente, S. A., y Distribuidora de Electricidad de Occidente, S. A., procedió a la evaluación económica de las ofertas que participaron en este proceso para el Bloque C.

El siete de agosto del dos mil veinticinco se llevó a cabo la evaluación económica de las ofertas por medio de rondas sucesivas descendentes según el cronograma previsto y, para tal fin, se contrató a la empresa QUANTUM, quien fungió como Administrador del sistema informático utilizado, garantizando el cumplimiento de la totalidad de las restricciones que la solución de optimización de las ofertas debía satisfacer en esta licitación abierta.

Durante el proceso de evaluación económica de las ofertas se efectuaron diez (10) rondas sucesivas cuyo detalle e información de cada ronda las encontrarán en el anexo a esta nota, además, encontrarán el informe que describe los resultados de cada una de las rondas, detalles de cada oferta, los parámetros utilizados definidos por la Comisión Nacional de Energía Eléctrica de acuerdo a las Bases de Licitación y Manual para Evaluación de las Ofertas, las variables que fueron conformando el precio de la potencia y energía eléctrica durante el proceso, así como, la distribución de las potencias adjudicadas que corresponden a cada distribuidora.

Derivado de lo anterior, solicitamos la aprobación del presente dictamen de adjudicación de la Oferta seleccionada con el resultado que se muestra en la siguiente tabla:

DICTAMEN DE ADJUDICACIÓN POTENCIA Y ENERGÍA ELÉCTRICA

Nombre	Contrato	Combustible	Precio Energía [USD/MWh]	Precio Potencia [USD/kW-mes]	Potencia Media Adjudicada [MW]
01_SP_TERMICA_1	SP	Bunker	-	7.560	11.000
02_DCCR_TERMICA_2	DCCMR	Renovable	114.000	14.500	3.625
04_DCCR_AER_MANANTIALB2_1	DCCMR	Renovable	124.990	9.490	2.125
05_EG_AER_MANANTIALB2_2	EG	Renovable	109.940	-	2.500
06_DCCR_AER_MANANTIALB4_3	DCCMR	Renovable	109.700	14.000	3.450
07_SP_AER_MANTANIALB4_4	SP	Renovable	-	7.650	11.875
08_OCBK_ORAZUL_ARIZONA_1	OCBK	Bunker	113.630	17.730	14.432
09_OCBK_ORAZUL_LASPALMAS_2	OCBK	Bunker	116.621	16.000	15.000
10_OCBK_ORAZUL_TERMOPUERTO	OCBK	Bunker	117.510	16.000	10.000
11_OCBK_PANAM_1	OCBK	Bunker	108.677	15.000	33.750
13_DCCR_GENEPAL	DCCMR	Renovable	118.250	9.350	10.000
14_OCR_RENACE	OCMR	Renovable	113.490	15.120	3.877
15_OC_ITSMO	OCMR	Renovable	100.000	14.000	10.000
17_OCCP_JAGUAR_1	OCCP2	Coque_Petroleo	58.482	55.000	1.850
18_EG_JAGUAR_2	EG	Renovable	110.000	-	17.500
19_SP_LAUNION	SP	Renovable	-	7.390	13.786
20_EG_CAMPOTERRAVERDE	EG	Renovable	104.780	-	1.500
21_EG_SURMAZATE	EG	Renovable	103.000	-	2.000

*La potencia media adjudicada se refiere a la potencia media equivalente.

Sin otro particular, aprovechamos la oportunidad para saludarles.



Ing. Josué Figueroa
Junta de Licitación
EEGSA



Ing. Dimas Carranza
Junta de Licitación
DEOCSA-DEORSA

Adj. Lo indicado

CC. Fernando Moscoso (Gerencia Planificación y Vigilancia del Mercado)

Agosto 2025



Preparado para:

EEGSA y
ENERGUATE

Apoyo para la contratación de
Energía y Potencia - Licitación
Abierta LA-1-2025 Bloque C

Informe de Adjudicación

Contenido

1	Introducción	2
2	Antecedentes	4
3	Sistema	4
3.1	Programación mixta.....	4
3.2	Función Objetivo.....	5
3.3	Restricciones.....	6
3.4	Tipos de contrato Presentados en la licitación.....	7
3.5	Oferente Virtual	12
3.6	Costos monómicos de referencia	13
4	Ofertas Evaluadas.....	14
4.1	Ofertas Presentadas	14
4.2	Ofertas economicas Ronda final	15
5	Resultados.....	16
5.1	Oferta adjudicada	16
5.2	Indicadores de precios de adjudicación.....	19
5.3	Información de soporte	20
6	Distribución de contratos	21

1 Introducción

El presente documento contiene el informe de adjudicación del proceso de compra de energía y potencia de las Empresas EEGSA y ENERGUATE.

Se describen a continuación los objetivos de la Licitación:

- a. La contratación de hasta 176 MW de Potencia Garantizada como oferta firme eficiente para el cubrimiento de la Demanda Firme de los Usuarios del Servicio de Distribución Final de las Distribuidoras, conforme los contratos por Diferencias con Curva de Carga, Potencia sin Energía Asociada, Energía Generada y Contrato de Opción de Compra de Energía establecidos en la Norma de Coordinación Comercial No. 13 del Administrador del Mercado Mayorista -AMM-. El inicio de suministro será el uno (1) de septiembre de dos mil veinticinco (2025), finalizando hasta el treinta (30) de abril de dos mil veintiséis (2026).
- b. Las Distribuidoras podrán ajustar la potencia que se contrate en función de los valores de Demanda Firme establecidos por el AMM, dado que se debe garantizar que la suma de toda la potencia contratada, en anteriores licitaciones abiertas y este proceso de licitación, cubra y no sea mayor a la Demanda Firme de las Distribuidoras.
- c. La contratación del suministro de energía eléctrica que garantice al menos el requerimiento de las Distribuidoras, específicamente el asociado para la prestación del Servicio de Distribución Final, de acuerdo a las condiciones establecidas en los Contratos de Abastecimiento suscritos conforme a las Bases de Licitación.
- d. Adjudicar la Oferta o el conjunto de Ofertas que minimicen el costo total de compra de potencia y energía eléctrica.
- e. Adjudicar la cantidad de Potencia y Energía Eléctrica con el cual se obtengan precios de suministro en beneficio de las tarifas de los Usuarios del Servicio de Distribución Final.
- f. Buscar la mayor participación en el proceso de licitación.

La curva de demanda a cubrir fue la siguiente:

Potencia con Energía asociada, Período septiembre 2025 – abril 2026

HORA	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
00:00 A 00:59	90.30	90.30	80.30	80.30	82.40	82.40	82.40	82.40
01:00 A 01:59	90.30	90.30	80.30	80.30	82.40	82.40	82.40	82.40
02:00 A 02:59	90.30	90.30	80.30	80.30	82.40	82.40	82.40	82.40
03:00 A 03:59	90.30	90.30	80.30	80.30	82.40	82.40	82.40	82.40
04:00 A 04:59	90.30	90.30	80.30	80.30	82.40	82.40	82.40	82.40
05:00 A 05:59	90.30	90.30	80.30	80.30	82.40	82.40	82.40	82.40
06:00 A 06:59	102.40	102.40	102.40	102.40	108.20	108.20	108.20	108.20
07:00 A 07:59	102.40	102.40	102.40	102.40	108.20	108.20	108.20	108.20
08:00 A 08:59	102.40	102.40	102.40	102.40	108.20	108.20	108.20	108.20
09:00 A 09:59	102.40	102.40	102.40	102.40	108.20	108.20	108.20	108.20
10:00 A 10:59	102.40	102.40	102.40	102.40	108.20	108.20	108.20	108.20
11:00 A 11:59	102.40	102.40	102.40	102.40	108.20	108.20	108.20	108.20
12:00 A 12:59	102.40	102.40	102.40	102.40	108.20	108.20	108.20	108.20
13:00 A 13:59	102.40	102.40	102.40	102.40	108.20	108.20	108.20	108.20
14:00 A 14:59	102.40	102.40	102.40	102.40	108.20	108.20	108.20	108.20
15:00 A 15:59	102.40	102.40	102.40	102.40	108.20	108.20	108.20	108.20
16:00 A 16:59	102.40	102.40	102.40	102.40	108.20	108.20	108.20	108.20
17:00 A 17:59	102.40	102.40	102.40	102.40	108.20	108.20	108.20	108.20
18:00 A 18:59	112.50	112.50	112.50	112.50	121.00	121.00	121.00	121.00
19:00 A 19:59	112.50	112.50	112.50	112.50	121.00	121.00	121.00	121.00
20:00 A 20:59	112.50	112.50	112.50	112.50	121.00	121.00	121.00	121.00
21:00 A 21:59	112.50	112.50	112.50	112.50	121.00	121.00	121.00	121.00
22:00 A 22:59	92.30	92.30	92.30	92.30	99.40	99.40	99.40	99.40
23:00 A 23:59	92.30	92.30	92.30	92.30	99.40	99.40	99.40	99.40
ENERGÍA DIARIA MWH	2405.20	2405.20	2345.20	2345.20	2475.60	2475.60	2475.60	2475.60
ENERGÍA MENSUAL MWH	72,156.00	74,561.20	70,356.00	72,701.20	76,743.60	69,316.80	76,743.60	74,268.00

Potencia sin Energía asociada, Período septiembre 2025 – abril 2026

(MW)	SEP-25	OCT-25	NOV-25	DIC-25	ENE-26	FEB-26	MAR-26	ABR-26
TOTAL	51.00	51.00	52.00	47.00	55.00	53.00	50.00	48.00

2 Antecedentes

El artículo 53 de la Ley General de Electricidad, establece que los adjudicatarios del servicio de distribución final están obligados a tener contratos vigentes con empresas generadoras que les garanticen su requerimiento total de potencia y energía y el artículo 62 de la misma ley, señala que las compras de electricidad por parte de los distribuidores del Servicio de Distribución Final se efectuarán mediante licitación abierta y que toda la información relativa a la licitación y adjudicación de la oferta será de acceso público.

Adicionalmente en el artículo 71 establece que los precios de compra de energía por parte del distribuidor que se reconozcan en las tarifas deben reflejar en forma estricta las condiciones obtenidas en las licitaciones a que se refiere el artículo 62.

La Ley de Tarifa Social para el Suministro de Energía Eléctrica, establece también en su artículo 2 que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica deberá emitir y determinar las normas, metodología, procedimientos y fuente energética necesarios para la implementación de la Tarifa Social para el Suministro de Energía Eléctrica, el artículo 3 indica que las empresas Distribuidoras deberán realizar licitación abierta para adquisición de potencia y energía, previa autorización de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, cuyo destino será abastecer a los consumidores de Tarifa Social, conforme los términos de referencia que elaborará la Comisión, y el artículo 4 preceptúa que el precio de compra de energía por parte del distribuidor que se reconozca en la tarifa debe reflejar estrictamente la condición obtenida en la licitación abierta según lo establece el artículo 3 de la citada ley.

Las Distribuidoras deberán adjudicar la Oferta o el conjunto de Ofertas que minimicen el costo total de suministro para sus Usuarios del Servicio de Distribución Final, de acuerdo a las condiciones establecidas en las Bases de Licitación.

3 Sistema

Se utilizó el sistema Optime para la evaluación de ofertas de energía y potencia previamente utilizado en Guatemala. Dicho sistema, fue configurado acorde a los pliegos de la licitación.

3.1 PROGRAMACIÓN MIXTA

La programación lineal es una técnica matemática utilizada en investigación de operaciones que permite optimizar una función objetivo a través de restricciones aplicadas a sus variables. En la programación lineal entera, todas las variables solo pueden ser valores enteros. Los problemas totalmente enteros requieren que tanto las variables como los coeficientes en el problema sean enteros. La programación mixta tiene tanto variables continuas como variables enteras.

Para la subasta, se utilizó la programación mixta para minimizar el costo de compra de energía y potencia a los oferentes. Las variables enteras representaban la adjudicación o no de los oferentes, mientras que las variables continuas representaban las cantidades de energía y potencia asignadas a cada oferente seleccionado. Hay miles de millones de alternativas para cubrir el requerimiento de potencia y energía de la distribuidora, pero la aplicación de la programación mixta permitió obtener la alternativa de mínimo

costo, lo que significa que no hay una alternativa con costos totales más reducidos. Para alcanzar este objetivo, se utilizó Gurobi, líder mundial en software de programación lineal y mixta. Con este software, se puede obtener una solución en pocos segundos

3.2 FUNCIÓN OBJETIVO

La función objetivo que se minimizó, fue la siguiente:

$$\text{Minimizar} \left\{ \sum_{i=1}^l \sum_{j=1}^m \sum_{k=1}^n [(PG_{ik} \times PPG_{ik}) + (EG_{jk} \times PEO_{jk})] \right\}$$

En donde:

- PG_{ik} = Potencia Garantizada (MW) para el período "i" y la Central ofrecida "k", de acuerdo al formato establecido en las Bases de Licitación.
- PPG_{ik} = Precio de la Potencia ofertado en USD/kW-mes para la Central ofrecida "k", para el período "i", de acuerdo al formato establecido en las Bases de Licitación.
- EG_{jk} = Energía eléctrica mensual (MWh) del mes "j" para la Central ofrecida "k", de acuerdo al formato establecido en las Bases de Licitación y tomando en cuenta el tipo de contrato.
- PEO_{jk} = Precio de la Energía en USD/MWh del mes "j" para la Central ofrecida "k", de acuerdo al formato establecido en las Bases de Licitación.
- n = número de Centrales ofrecidas.
- m = número de meses de la evaluación de las ofertas en la componente de energía.
- l = número de años de la evaluación de las ofertas en la componente de potencia.

La energía mensual, se vincula con los perfiles horarios, con la siguiente fórmula:

$$\begin{aligned} &\forall j: 1 \dots J \quad (\text{meses}) \\ &\forall k: 1 \dots K \\ &EG_{j,k} = \sum_h^H EGH_{j,h,k} * \text{Días}_j \end{aligned}$$

Donde:

- J : 8 meses de la licitación (1 de septiembre 2025 a 30 abril 2026);
- K : cantidad de oferentes;
- H : horas del perfil horario 1...24;
- $EGH_{j,h,k}$: Energía garantizada horaria para el mes "j" y hora "h", del oferente "k";

- **Días_j**: Cantidad de días del mes "j";

Mediante la minimización de esta función objetivo, se obtiene la compra de energía y potencia a mínimo costo posible, sujeta a las restricciones establecidas en las bases de la licitación. Es decir, se considera en forma simultánea el costo de la energía y el costo de la potencia de la combinación de oferentes adjudicados y se obtiene el mínimo costo conjunto. Este resultado óptimo, no es posible de lograr considerando los costos monómicos de los oferentes.

3.3 RESTRICCIONES

3.3.1 Restricción de potencia total

$$\forall i: 1 \dots 8(\text{meses})$$

$$\sum_k^K PG_{i,k} + \text{PotenciaOV}_i \geq Po_i$$

Donde:

- **K**: cantidad de oferentes;
- **PG_{j,k}**: Potencia Garantizada resultante para el mes "i", del oferente "k". Es una variable del modelo;
- **PotenciaOV_i**: Potencia del oferente virtual para el mes "i";
- **Po_i**: Potencia objetivo para el mes "i". Esta potencia contempla la potencia con energía asociada como también la potencia sin energía asociada.

La siguiente tabla muestra la potencia con energía asociada que se desea contratar con un límite de 121MW para cada mes "i"

(MW)	SEP-25	OCT-25	NOV-25	DIC-25	ENE-26	FEB-26	MAR-26	ABR-26
TOTAL	112.50	112.50	112.50	112.50	121.00	121.00	121.00	121.00

A continuación, se presenta la potencia garantizada sin energía asociada que se desea AL MENOS contratar en cada mes "i".

(MW)	SEP-25	OCT-25	NOV-25	DIC-25	ENE-26	FEB-26	MAR-26	ABR-26
TOTAL	51.00	51.00	52.00	47.00	55.00	53.00	50.00	48.00

Este límite podrá aumentar conforme disminuya el límite de contratación de potencia garantizada con energía asociada.

3.3.2 Restricción de energía total

$$\forall j: 1 \dots J \quad (\text{meses})$$

$$\forall h: 1 \dots 24$$

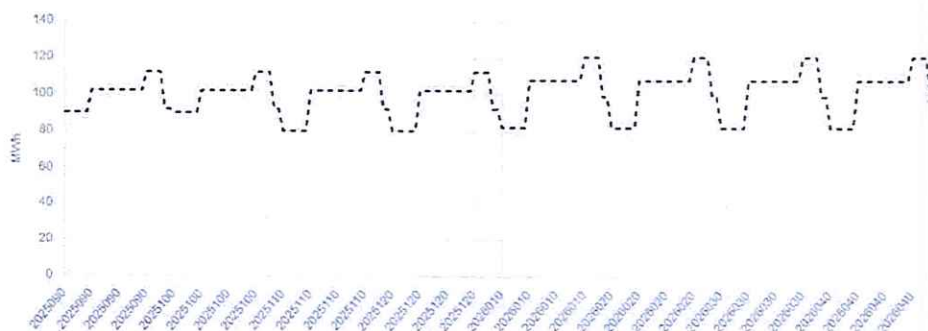
$$\sum_k^K EGH_{j,h,k} + \text{EnergíaOV}_{j,h} \geq \text{EnergíaLicitada}_{j,h}$$

Donde:

- J : cantidad de meses de la licitación = 8;
- H : horas del perfil horario 1...24;
- K : cantidad de oferentes;
- $EGH_{j,h,k}$: Energía garantizada horaria para el mes "j" y hora "h", del oferente "k";
- $\text{EnergíaOV}_{j,h}$: Energía del oferente virtual para el mes "j", en la hora "h";
- $\text{EnergíaLicitada}_{j,h}$: Energía licitada por la distribuidora para el mes "j", en la hora "h";

El siguiente gráfico, presenta la energía licitada

Energía Licitada (MWh/día) – Septiembre 2025 a Abril 2026



3.4 TIPOS DE CONTRATO PRESENTADOS EN LA LICITACIÓN

3.4.1 Contrato tipo EG

Los oferentes con contratos de Energía Generada, no garantizan potencia. La potencia equivalente, permite limitar los perfiles entre los volúmenes mínimos y máximos. Sin embargo, esta potencia, no se considera dentro de las ecuaciones de potencia. Se presenta a continuación las ecuaciones:

$$\forall j: 1 \dots J \quad (\text{Meses})$$

$$\forall h: 1 \dots H \quad (\text{Horas})$$

$$\forall x: 1 \dots X(\text{contratos EG})$$

$$+E_{x,j,h} = PESE_{x,j,h} \times PE_{x,j}$$

Donde:

- J : cantidad de meses de la licitación = 8;
- H : horas del perfil horario 1...24;
- $E_{x,j,h}$: Es la energía elegida al oferente "x" para el mes "j" y hora "h". Es una variable del modelo, expresada en [kWh];
- $PESE_{x,j,h}$: Es el perfil estimado de generación del oferente "x" para el mes "j" y hora "h". Es un dato para el modelo, expresado en [%] de la potencia equivalente;
- $PE_{x,j}$: Es la potencia equivalente asignada al oferente "x" para el mes "j". Es una variable del modelo, expresada en [kW]. Esta variable no es usada dentro de la restricción de abastecimiento de potencia y solo sirve para limitar el perfil del oferente;

Asimismo, la variable $PE_{x,j}$ podrá variar entre un máximo y un mínimo, lo cual brindará flexibilidad al modelo. Entonces, los parámetros de potencia máxima y mínima limitarán los valores que podrán tomar las variables de potencia equivalente, que, a su vez, limitará el perfil de energía. Lo anterior se plasma en la siguiente ecuación.

$$\forall j: 1..J \text{ (Meses)}$$

$$\forall x: 1..X(\text{contratos EG})$$

$$PE_{i,x} \leq PEmax_{x,j} \times VE_x$$

$$PE_{i,x} \geq PEmin_{x,j} \times VE_x$$

Donde:

- J : cantidad de meses de la licitación = 8;
- H : horas del perfil horario 1...24;
- $PE_{i,x}$: Es la potencia equivalente del oferente "x" para el mes "j". Es una variable del modelo, expresada en [kW];
- $PEmax_{x,j}$: Es la potencia máxima que oferta el oferente "x" para el mes "j". Es un dato para el modelo, expresado en [kW];
- $PEmin_{x,j}$: Es la potencia mínima que oferta el oferente "x" para el mes "j". Es un dato para el modelo, expresado en [kW];
- VE_x : Es la variable entera que decide la contratación del oferente "x". Puede tomar los valores 1 o 0;

3.4.2 Contrato tipo SP

Los oferentes con contratos del tipo Solo Potencia (SP) deben indicar una potencia máxima y una potencia mínima, que brindará flexibilidad al modelo, permitiendo una contratación entre el valor mínimo y el valor máximo. Entonces, los parámetros de potencia máxima y mínima limitarán los valores que podrán tomar las variables de potencia.

3.4.2.1 POTENCIA

$$\forall i: 2025 \text{ (año estacional)}$$
$$\forall j: 1 \dots 8 \text{ (meses)}$$
$$\forall x: 1 \dots X \text{ (contratos SP)}$$

$$PG_{i,j,x} \leq PG_{max,i,j,x} \times VE_x$$

$$PG_{i,j,x} \geq PG_{min,i,j,x} \times VE_x$$

Donde:

- **X**: Cantidad de oferentes con contratos tipo Solo Potencia;
- **PG_{i,j,x}**: Potencia Garantizada resultante para cada año estacional "i", mes "j", del oferente "x". Es una variable del modelo.
- **PG_{max}**: Potencia máxima Garantizada para el año estacional "i", mes "j", del oferente "x". Es una constante del modelo;
- **PG_{min}**: Potencia mínima Garantizada para el año estacional "i", mes "j", del oferente "x". Es una constante del modelo;
- **VE_x**: Variable entera (0/1) del modelo para el oferente "x".

3.4.3 Contratos tipo DCC

Los contratos del tipo DCC, presentan en su oferta técnica: una potencia máxima y una potencia mínima para el periodo del año estacional 2025 de 8 meses (septiembre 2025 hasta abril 2026), como así también un perfil horario de energía garantizada para cada mes, para el periodo de año estacional 2025 (septiembre 2025 hasta abril 2026).

Asimismo, debe presentar una oferta económica, indicando finalmente para el modelo un precio de energía y un precio de potencia.

Al aplicar la minimización de costos, el modelo podrá o no seleccionar a dicho oferente. En caso de seleccionarlo, le asigna una potencia entre el mínimo y el máximo ofertado cumpliendo siempre con el perfil horario de energía ofertado, el cual se reducirá proporcionalmente con la potencia seleccionada respecto a la potencia máxima.

Matemáticamente, las restricciones que aplican a estos contratos, fueron las siguientes:

3.4.3.1 POTENCIA

$$\forall i: 1 \dots 8 \text{ (meses)}$$
$$\forall x: 1 \dots X \text{ (contratos DCC)}$$

$$PG_{i,x} \leq PG_{max,x} \times VE_x$$

$$PG_{i,x} \geq PG_{min,x} \times VE_x$$

Donde:

- X : Cantidad de oferentes con contratos tipo Diferencia de Curva de Carga;
- $PG_{i,x}$: Potencia Garantizada resultante para cada mes "i", del oferente "x". Es una variable del modelo. Esta potencia puede ser diferente para cada mes;
- $PG_{max,x}$: Potencia máxima Garantizada para el mes "i", del oferente "x". Es una constante del modelo;
- $PG_{min,x}$: Potencia mínima Garantizada para el mes "i", del oferente "x". Es una constante del modelo;
- VE_x : Variable entera (0/1) del modelo para el oferente "x". Según pliegos, esta variable entera, debe tomar el mismo valor para los meses del año estacional 2025;

3.4.3.2 ENERGÍA

$$\forall j: 1 \dots 8 \text{ (meses)}$$

$$\forall h: 1 \dots 24 \text{ (horas)}$$

$$\forall x: 1 \dots X \text{ (contratos DCC)}$$

$$EGH_{j,h,x} = \frac{PG_{x,j}}{PG_{max,x,j}} \times PerfilOfertado_{j,h,x}$$

Donde:

- j : meses de la licitación (septiembre 2025 a abril 2026);
- h : horas del día;
- X : Cantidad de oferentes con contratos tipo DCC;
- $PG_{x,j}$: Es la potencia garantizada del oferente "x" en el mes "j";
- $PG_{max,x,j}$: Potencia máxima Garantizada Ofertada del oferente "x", en el mes "j". Es una constante del modelo;
- $EGH_{j,h,x}$: Energía garantizada resultante del año estacional "i", mes "m", hora "h" y oferente "x" (MW equivalentes);
- $PerfilOfertado_{j,h,x}$: Perfil ofertado para el mes "j", hora "h" y oferente "x", referido a la potencia instalada máxima (MW equivalentes);

3.4.4 Contratos tipo OC

Los contratos del tipo OC, presentan en su oferta técnica: una potencia máxima y una potencia mínima para cada mes del año estacional 2025 de 8 meses (desde septiembre 2025 hasta abril 2026).

Asimismo, debe presentar una oferta económica, indicando finalmente para el modelo un precio de energía y un precio de potencia.

Al aplicar la minimización de costos, el modelo podrá o no seleccionar a dicho oferente. En caso de seleccionarlo, le asigna una potencia entre el mínimo y el máximo ofertado.

Matemáticamente, las restricciones que aplican a estos contratos, fueron las siguientes:

3.4.4.1 POTENCIA

$$\forall i: 1 \dots 8 \text{ (meses)}$$

$$\forall x: 1 \dots X \text{ (contratos OC)}$$

$$PG_{i,x} \leq PG_{max,x,i} \times VE_x$$

$$PG_{i,x} \geq PG_{min,x,i} \times VE_x$$

Donde:

- X : Cantidad de oferentes con contratos tipo Opción de Compra;
- $PG_{i,x}$: Potencia Garantizada resultante para cada mes "i", del oferente "x". Es una variable del modelo. Esta potencia puede ser diferente para cada mes;
- $PG_{max,x}$: Potencia máxima Garantizada para cada mes "i", del oferente "x". Es una constante del modelo;
- $PG_{min,x}$: Potencia mínima Garantizada para cada mes "i", del oferente "x". Es una constante del modelo;
- VE_x : Variable entera (0/1) del modelo para el oferente "x". Según pliegos, esta variable entera, debe tomar el mismo valor para los meses del año estacional 2025;

3.4.4.2 ENERGÍA

$$\forall j: 1 \dots 8 \text{ (meses)}$$

$$\forall h: 1 \dots 24 \text{ (horas)}$$

$$\forall x: 1 \dots X \text{ (contratos OC)}$$

$$EGH_{j,h,x} \leq \frac{PG_x}{PG_{max,x}} \times PerfilOfertado_{j,h,x}$$

Donde:

- j : meses de la licitación (septiembre 2025 a abril 2026);
- h : horas del día;
- X : Cantidad de oferentes con contratos tipo OC;
- PG_x : Potencia Garantizada resultante para cada mes "j", del oferente "x". Es una variable del modelo;
- $PG_{max,x}$: Potencia máxima Garantizada para para cada mes "j", del oferente "x". Es una constante del modelo;
- $EGH_{j,h,x}$: Energía garantizada resultante del mes "j", hora "h" y oferente "x" (MW equivalentes);
- $PerfilOfertado_{j,h,x}$: Perfil ofertado para el mes "j", hora "h" y oferente "x", referido a la potencia garantizada máxima (MW equivalentes). En caso de no ofertar perfil el mismo será igual a 1 para todas las horas de los meses ofertados;

Para este contrato, el modelo puede seleccionar cualquier perfil por debajo del perfil ofertado.



3.5 OFERENTE VIRTUAL

La licitación consideró la participación de cuatro tipos de oferentes virtuales: uno de ajuste y tres de límite, cada uno con objetivos específicos dentro del modelo de contratación.

- **Oferente Virtual de Ajuste:**

Este oferente tiene como finalidad permitir el cierre matemático del modelo, ya sea acoplándose a otros contratos existentes o cubriendo la demanda de energía y potencia que no pueda ser satisfecha por los oferentes reales. Se incorpora al modelo como un oferente con energía y potencia no acopladas, actuando como respaldo para garantizar una solución factible en todo momento.

- **Oferentes Virtuales de Límite:**

Estos oferentes tienen el propósito de establecer límites al monómico de contratación en la subasta.

- El **Oferente Virtual de Límite (potencia y energía)** se introduce con energía acoplada a la potencia, funcionando de forma similar a un oferente con contrato de Opción de Contrato (OC). Este oferente virtual tiene la capacidad de cubrir todo el requerimiento de energía y potencia de la licitación.
- Asimismo, se consideraron oferentes virtuales específicos para limitar los precios en los contratos de **energía generada (EG)** y **solo potencia (SP)**, aplicando precios máximos de referencia para cada uno.

Los precios establecidos para cada tipo de oferente virtual fueron los siguientes:

- **Oferente Virtual de Ajuste:**

- Potencia: 50 USD/kW-mes
- Energía: 500 USD/MWh

- **Oferente Virtual de Límite (potencia y energía):**

- Potencia: 10 USD/kW-mes
- Energía: 127.7 USD/MWh

- **Oferente Virtual SP (solo potencia):**

- Potencia: 8 USD/kW-mes

- **Oferente Virtual EG (energía generada):**

- Energía: 111 USD/MWh



3.6 COSTOS MONÓMICOS DE REFERENCIA

Según sea el tipo de contrato y el tipo de combustible utilizado, se calcula un costo monómico. Dicho costo monómico, sirve solamente como un punto de referencia al momento en el que el postor debe realizar una puja. En aquellos casos que el oferente no resulta adjudicado, para seguir participando, se le exige que realice una nueva puja de modo tal que el monómico de referencia nuevo sea inferior al monómico de referencia de la ronda anterior, en un porcentaje dado.

Nótese que el modelo no considera bajo ninguna circunstancia el monómico de referencia. Como ha sido explicado y en un todo de acuerdo a los pliegos de la licitación, el modelo minimiza costos totales de energía y de potencia para cubrir el requerimiento de la distribuidora. Este costo total a ser minimizado, está descrito en el punto **3.2 Función Objetivo**.

4 Ofertas Evaluadas

4.1 OFERTAS PRESENTADAS

En el proceso de licitación participaron doce oferentes, quienes presentaron un total de veintinueve ofertas. Entre ellos, la empresa Termica S.A. participo con dos ofertas, una renovable y otra térmica cuyo combustible es Bunker; AER presentó cuatro propuestas con plantas de generación renovable; Jaguar Energy participó con dos ofertas, una basada en coque de petróleo y otra con fuente renovable; Orazul presentó tres ofertas con tecnología a búnker. Al igual, PAN-AM, presento dos ofertas de generación térmica a partir de bunker y Generadora del Istmo ofertó dos plantas renovables. El resto de los oferentes presentaron una sola oferta principalmente renovable, excepto Lufgua que participo con una oferta diesel. En cambio, Genepal, Renace, La Union, Campo Terra Verde y Sur Mazate presentaron propuestas con generación renovable.

A continuación, se presenta el detalle de las ofertas recibidas.

Nombre	Contrato	Combustible	Potencia Maxima [MW]	Potencia Minima [MW]
01_SP_TERMICA_1	SP	Bunker	14.00	1.00
02_DCCR_TERMICA_2	DCCMR	Renovable	4.50	1.00
03_OCD_LUFGUA	OCD	Diesel	69.63	34.45
04_DCCR_AER_MANANTIALB2_1	DCCMR	Renovable	2.50	1.00
05_EG_AER_MANANTIALB2_2	EG	Renovable	2.50	1.00
06_DCCR_AER_MANANTIALB4_3	DCCMR	Renovable	3.45	1.00
07_SP_AER_MANTANIALB4_4	SP	Renovable	13.60	5.00
08_OCBK_ORAZUL_ARIZONA_1	OCBK	Bunker	15.00	13.00
09_OCBK_ORAZUL_LASPALMAS_2	OCBK	Bunker	15.00	13.00
10_OCBK_ORAZUL_TERMOPUERTO_3	OCBK	Bunker	10.00	8.00
11_OCBK_PANAM_1	OCBK	Bunker	35.00	1.00
12_OCBK_PANAM_2	OCBK	Bunker	25.00	1.00
13_DCCR_GENEPAL	DCCMR	Renovable	10.00	10.00
14_OCR_RENACE	OCMR	Renovable	6.00	1.00
15_OC_ITSMO	OCMR	Renovable	10.00	1.00
16_DCC_ITSMO	DCCMR	Renovable	10.00	1.00
17_OCCP_JAGUAR_1	OCCP2	Coque_Petroleo	1.85	1.85
18_EG_JAGUAR_2	EG	Renovable	20.00	10.00
19_SP_LAUNION	SP	Renovable	18.50	1.00
20_EG_CAMPOTERRAVERDE	EG	Renovable	1.50	1.50
21_EG_SURMAZATE	EG	Renovable	2.00	2.00

4.2 OFERTAS ECONOMICAS RONDA FINAL

A continuación, se muestran los precios ofertados por cada oferta de generación en la última ronda de evaluación.

Nombre	CTUNG *	O&M [USD/MWh]	CI [USD/MWh]	PEO [USD/MWh]	PPO [USD/kW-mes]
01_SP_TERMICA_1	-	-	-	-	7.560
02_DCCR_TERMICA_2	-	4.000	-	110.000	14.500
04_DCCR_AER_MANANTIALB2_1	-	11.360	-	113.630	9.490
05_EG_AER_MANANTIALB2_2	-	9.990	-	99.950	-
06_DCCR_AER_MANANTIALB4_3	-	9.700	-	100.000	14.000
07_SP_AER_MANTANIALB4_4	-	-	-	-	7.650
08_OCBK_ORAZUL_ARIZONA_1	1.448	15.490	12.305	-	17.730
09_OCBK_ORAZUL_LASPALMAS_2	1.480	15.000	13.889	-	16.000
10_OCBK_ORAZUL_TERMOPUERTO_3	1.495	15.000	13.889	-	16.000
11_OCBK_PANAM_1	1.390	25.000	1.280	-	15.000
12_OCBK_PANAM_2	1.390	65.000	1.280	-	17.900
13_DCCR_GENEPAL	-	10.750	-	107.500	9.350
14_OCR_RENACE	-	10.310	-	103.180	15.120
15_OC_ITSMO	-	1.000	-	99.000	14.000
16_DCC_ITSMO	-	1.000	-	143.200	25.000
17_OCCP_JAGUAR_1	10 420.000	15.000	-	-	55.000
18_EG_JAGUAR_2	-	10.000	-	100.000	-
19_SP_LAUNION	-	-	-	-	7.390
20_EG_CAMPOTERRAVERDE	-	1.000	-	103.780	-
21_EG_SURMAZATE	-	1.000	-	102.000	-

* Bunker: BBL/MWh, Carbón: BTU/KWh, Gas Natural: BTU/KWh

5 Resultados

5.1 OFERTA ADJUDICADA

Luego de 10 rondas sucesivas, que duró aproximadamente 3 horas, llevado a cabo el día 7/08/2025, se obtuvieron los siguientes resultados de adjudicación:

Nombre	Contrato	Combustible	Precio Energía [USD/MWh]	Precio Potencia [USD/kW-mes]	Potencia Media Adjudicada [MW]
01_SP_TERMICA_1	SP	Bunker	-	7.560	11.000
02_DCCR_TERMICA_2	DCCMR	Renovable	114.000	14.500	3.625
04_DCCR_AER_MANANTIALB2_1	DCCMR	Renovable	124.990	9.490	2.125
05_EG_AER_MANANTIALB2_2	EG	Renovable	109.940	-	2.500
06_DCCR_AER_MANANTIALB4_3	DCCMR	Renovable	109.700	14.000	3.450
07_SP_AER_MANTANIALB4_4	SP	Renovable	-	7.650	11.875
08_OCBK_ORAZUL_ARIZONA_1	OCBK	Bunker	113.630	17.730	14.432
09_OCBK_ORAZUL_LASPALMAS_2	OCBK	Bunker	116.621	16.000	15.000
10_OCBK_ORAZUL_TERMOPUERTO	OCBK	Bunker	117.510	16.000	10.000
11_OCBK_PANAM_1	OCBK	Bunker	108.677	15.000	33.750
13_DCCR_GENEPA	DCCMR	Renovable	118.250	9.350	10.000
14_OCR_RENACE	OCMR	Renovable	113.490	15.120	3.877
15_OC_ITSMO	OCMR	Renovable	100.000	14.000	10.000
17_OCCP_JAGUAR_1	OCCP2	Coque_Petroleo	58.482	55.000	1.850
18_EG_JAGUAR_2	EG	Renovable	110.000	-	17.500
19_SP_LAUNION	SP	Renovable	-	7.390	13.786
20_EG_CAMPOTERRAVERDE	EG	Renovable	104.780	-	1.500
21_EG_SURMAZATE	EG	Renovable	103.000	-	2.000

*La potencia media adjudicada se refiere a la potencia media equivalente.

Cabe destacar, que de la totalidad de los oferentes habilitados a presentar una oferta en la última ronda fueron seleccionadas 18 ofertas quedando 2 sin ser adjudicadas, ya que fueron desplazados por el oferente virtual.

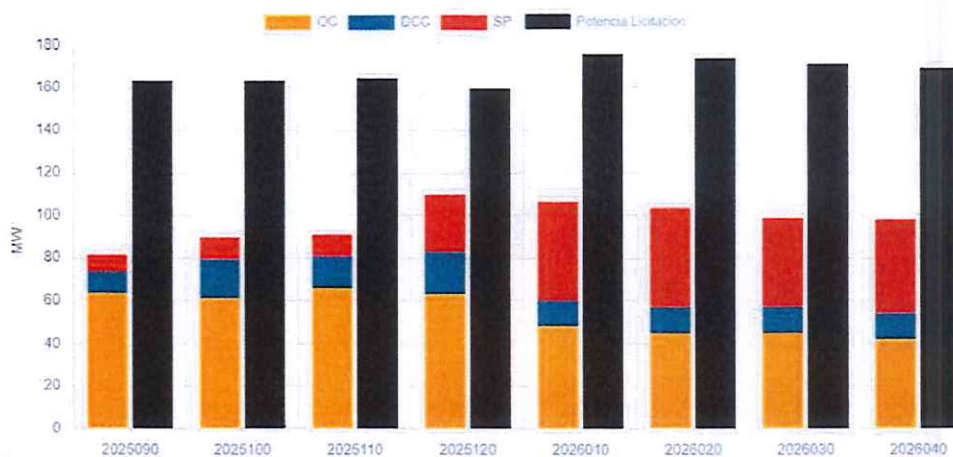
En el siguiente cuadro se puede observar la **potencia total licitada** y la **potencia adjudicada** en cada mes del período de la licitación. Se observa que la proporción de adjudicación varía entre el 50% y el 69%, alcanzando la máxima adjudicación en diciembre del 2025 y la mínima en septiembre 2025. El requerimiento restante fue cubierto por el Oferente Virtual.

	sept-25	oct-25	nov-25	dic-25	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26
Potencia con energía asociada (MW)	112.50	112.50	112.50	112.50	121.00	121.00	121.00	121.00
Potencia garantizada sin energía asociada (MW)	51.00	51.00	52.00	47.00	55.00	53.00	50.00	48.00
Potencia Total Licitada	163.50	163.50	164.50	159.50	176.00	174.00	171.00	169.00
Potencia Adjudicada	81.75	89.94	91.30	109.80	106.45	103.45	98.95	98.05
Proporción de Adjudicación	50%	55%	56%	69%	60%	59%	58%	58%

En la tabla a continuación, se presenta la potencia adjudicada por cada tipo de contrato y por el oferente virtual en cada mes del período ofertado.

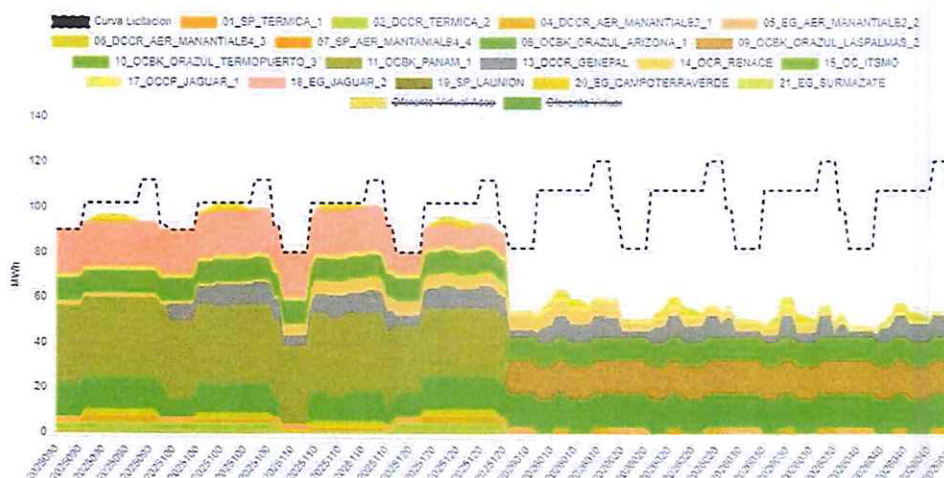
Año	Mes	Tipo de Contrato			Potencia Adjudicada	Potencia Adjudicada OV	Potencia Licitacion
		OC	DCC	SP			
2025	9	63.30	10.45	8	81.75	81.74625	163.5
2025	10	60.99	18.95	10	89.94	73.5579	163.5
2025	11	65.85	15.45	10	91.30	73.2	164.5
2025	12	62.85	20.45	26.5	109.80	49.7	159.5
2026	1	47.85	12.5	46.1	106.45	69.55	176
2026	2	44.85	12.5	46.1	103.45	70.55	174
2026	3	44.85	12.5	41.6	98.95	72.05	171
2026	4	41.85	12.5	43.7	98.05	70.95	169

Tal como se observa en el gráfico a continuación, el mes con la mayor potencia contratada fue diciembre de 2025, con un total de 109,8 MW.



[illegible]

Energía Adjudicada (MWh/día) – septiembre 2025 a abril 2026



El proceso de adjudicación se basó en los resultados del modelo de programación entera mixta, el cual determinó la combinación óptima de oferentes considerando el perfil ofertado por cada uno, así como los precios de energía y potencia. Este enfoque permitió asignar los recursos disponibles de manera

eficiente, priorizando aquellas ofertas con precios de energía más competitivos que los del Oferente Virtual, en línea con los objetivos de la licitación.

Los oferentes que no resultaron adjudicados fueron aquellos que presentaron precios más elevados y, en consecuencia, se retiraron del proceso al no resultar competitivos frente al precio de referencia del Oferente Virtual, como fue el caso de Lufgua con un precio de energía de 145.78 USD/MWh y 14.65 USD/kW-mes para la potencia. Cómo también, en el caso de Itsmo (16_DCC_ITSMO) y Panam (12_OCBK_PANAM_2) que no fueron adjudicados en una de sus ofertas, presentaron, respectivamente, precios en la última ronda, superiores a la Oferta virtual.

En el caso del Oferente Virtual Acoplado, establecido en 10 USD/kW-mes para la potencia y 127.7 USD/MWh para la energía, marco el límite del precio de la contratación, ya que en la última ronda no existía competencia entre las ofertas sino ante las ofertas virtuales, lo que llevó a su exclusión del proceso presentar ofertas mayores a los mismos.

En este contexto, la oferta N°16 de Itsmo, se presentó con un precio de 25 USD/kW-mes para la potencia y un precio de 144.2USD/MWh para la energía. Luego, la Oferta N°12 de Panam 17.9 USD/kW-mes para la potencia, y un precio de energía de 148.68 USD/MWh. Encontrándose, en ambos casos por encima de la oferta virtual, por lo que el sistema adjudico dicho requerimiento al oferente virtual.

5.2 INDICADORES DE PRECIOS DE ADJUDICACIÓN

El monómico de adjudicación obtenido para la potencia con energía asociada fue de 130,675 USD/MWh con un factor de planta de 0.8937. Estos resultados se obtuvieron de la siguiente forma:

$$\text{Monomico de Adjudicación} = \frac{\text{Costo Total de la Potencia} + \text{Costo Total de la Energía}}{\text{Energía Total Asignada}}$$

$$\text{Monomico de Adjudicación} = \frac{\sum_{x=1}^X CPI_{i,x} + \sum_{x=1}^X CEO_{i,x}}{\sum_{x=1}^X Ea_{i,x}}$$

$$Fp = \frac{\text{Energía Total Asignada}}{\sum_{x=1}^X Pa_{i,x} \times 24h \times D_i}$$

$$Fp = \frac{\sum_{x=1}^X Ea_{i,x}}{\sum_{x=1}^X Pa_{i,x} \times 24h \times D_i}$$

Siendo:

- $CPI_{i,x}$: Costo Total de la Potencia Asignada en cada mes "i" para cada oferente "x".
- $CEO_{i,x}$: Costo Total de la Energía Asignada en cada mes "i" para cada oferente "x".
- $Ea_{i,x}$: Energía Asignada en cada mes "i" para cada oferente "x"
- $Pa_{i,x}$: Potencia con Energía asociada Adjudicada en cada mes "i" para cada oferente "x"
- D_i : Cantidad de días del mes "i".

De la misma forma, se determinó el monómico de adjudicación incluyendo la potencia sin energía asociada, el cual resulto ser de 134.7 USD/MWh. con un factor de planta de 0.66375.

El precio promedio de la potencia sin energía asociada fue de 7.51 USD/kW-mes, a continuación, se presentan los precios de cada una de las ofertas de potencia sin energía asociada.

Nombre	Precio Potencia
01_SP_TERMICA_1	7.56
07_SP_AER_MANTANIALB4_4	7.65
19_SP_LAUNION	7.39
Promedio Ponderado	7.51

Por último, se presenta en el siguiente esquema los diferentes indicadores de los precios de la adjudicación.

	USD/MWh	FP
Monomico de Adjudicación	130.68	0.893739
Monomico de Adjudicación (c/SP)	134.70	0.663751
	USD/kW-mes	
Precio Promedio SP	7.51	

5.3 INFORMACIÓN DE SOPORTE

Se adjunta la información de soporte para cada una de las rondas con información de cada planta, para cada año con todas sus variables económicas y resultados de asignación energética y potencia.

6 Distribución de contratos

Las distribuidoras EEGSA y Energuate definieron de manera conjunta una curva de contratación horaria mensual para el Bloque C, estableciendo un máximo horario de 176 MW, conforme a lo estipulado en las bases de términos y condiciones. La distribución de esta curva se detalla a continuación:

- Energía:
 - EEGSA solicitó a la CNEE el 60% del total de la curva de contratación licitada con la distribución explicada en la Tabla 1, a continuación.
 - Energuate solicitó el 40% restante, especificado en la Tabla 2.
- Potencia sin energía asociada:
 - EEGSA solicitó a la CNEE en los meses de enero, febrero, marzo y abril 15MW.
 - Energuate solicitó a la CNEE la potencia sin energía asociada restante, por lo que se le adjudicaría 51 MW en los meses de septiembre y octubre, 52 MW en noviembre y 47 MW en diciembre del 2025, lo que representa el 100% de la potencia sin energía asociada licitada. Luego en los meses restantes solicito, 40 MW en enero, 38MW en febrero, 35MW en marzo y 33MW en abril del 2026.

Debido a que no se adjudicó el total del requerimiento, a continuación, se presenta la tabla utilizada para determinar la proporción de lo solicitado por cada distribuidora con respecto al total.

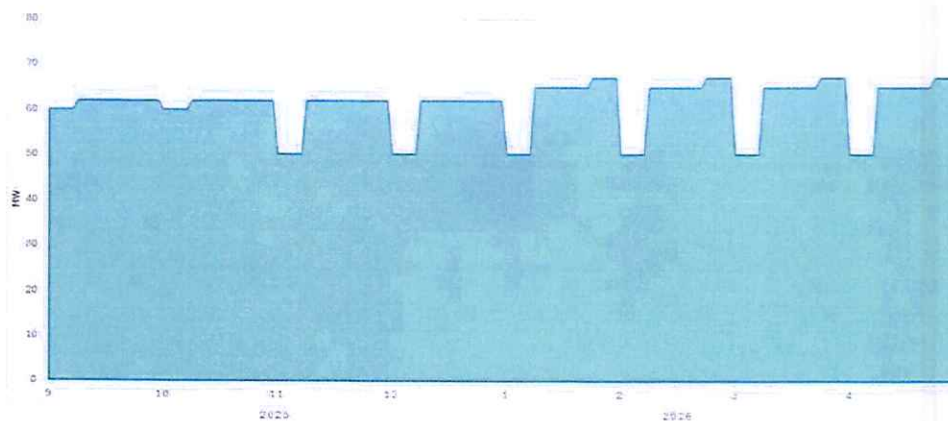
	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
TOTAL	51	51	52	47	55	53	50	48
ENERGUATE	51	51	52	47	40	38	35	33
EEGSA	0	0	0	0	15	15	15	15
ENERGUATE %	100%	100%	100%	100%	73%	72%	70%	69%
EEGSA %	0%	0%	0%	0%	27%	28%	30%	31%

Adicionalmente, se estableció como premisa que los precios monómicos resultantes para la curva de energía fueran iguales para ambas empresas.

A continuación, se presenta la información correspondiente a la curva de contratación horaria de cada distribuidora:

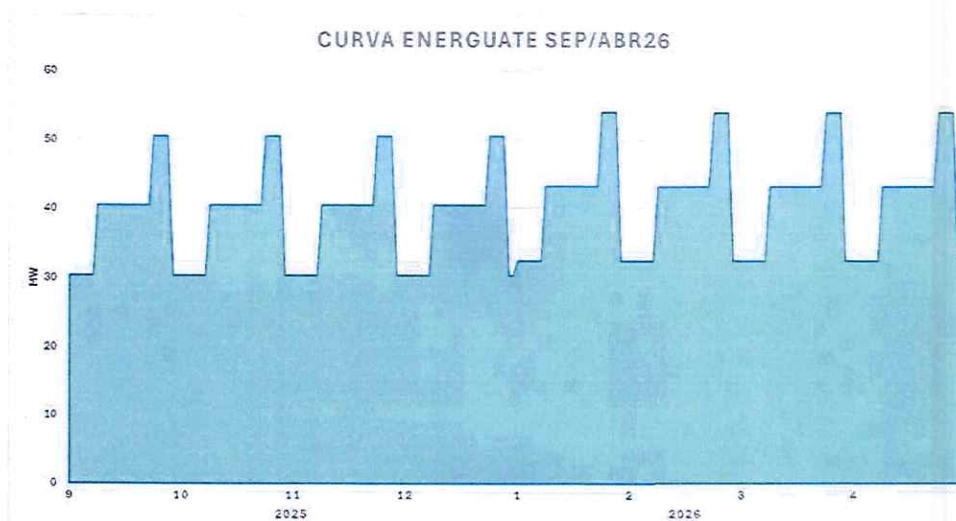
Curva de contratación horaria de EEGSA

HORA	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
00:00 a 00:59	60.00	60.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
01:00 a 01:59	60.00	60.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
02:00 a 02:59	60.00	60.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
03:00 a 03:59	60.00	60.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
04:00 a 04:59	60.00	60.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
05:00 a 05:59	60.00	60.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
06:00 a 06:59	62.00	62.00	62.00	62.00	65.00	65.00	65.00	65.00
07:00 a 07:59	62.00	62.00	62.00	62.00	65.00	65.00	65.00	65.00
08:00 a 08:59	62.00	62.00	62.00	62.00	65.00	65.00	65.00	65.00
09:00 a 09:59	62.00	62.00	62.00	62.00	65.00	65.00	65.00	65.00
10:00 a 10:59	62.00	62.00	62.00	62.00	65.00	65.00	65.00	65.00
11:00 a 11:59	62.00	62.00	62.00	62.00	65.00	65.00	65.00	65.00
12:00 a 12:59	62.00	62.00	62.00	62.00	65.00	65.00	65.00	65.00
13:00 a 13:59	62.00	62.00	62.00	62.00	65.00	65.00	65.00	65.00
14:00 a 14:59	62.00	62.00	62.00	62.00	65.00	65.00	65.00	65.00
15:00 a 15:59	62.00	62.00	62.00	62.00	65.00	65.00	65.00	65.00
16:00 a 16:59	62.00	62.00	62.00	62.00	65.00	65.00	65.00	65.00
17:00 a 17:59	62.00	62.00	62.00	62.00	65.00	65.00	65.00	65.00
18:00 a 18:59	62.00	62.00	62.00	62.00	67.00	67.00	67.00	67.00
19:00 a 19:59	62.00	62.00	62.00	62.00	67.00	67.00	67.00	67.00
20:00 a 20:59	62.00	62.00	62.00	62.00	67.00	67.00	67.00	67.00
21:00 a 21:59	62.00	62.00	62.00	62.00	67.00	67.00	67.00	67.00
22:00 a 22:59	62.00	62.00	62.00	62.00	67.00	67.00	67.00	67.00
23:00 a 23:59	62.00	62.00	62.00	62.00	67.00	67.00	67.00	67.00
Energía diaria [MWh]	1476.00	1476.00	1416.00	1416.00	1482.00	1482.00	1482.00	1482.00
Energía mensual [MWh]	44280.00	45756.00	42480.00	43896.00	45942.00	41496.00	45942.00	44460.00

Tabla 1
CURVA EEGSA SEP 25/ABR26


Curva de contratación horaria de Energuate

HORA		SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
00:00	a 00:59	30.30	30.30	30.30	30.30	32.40	32.40	32.40	32.40
01:00	a 01:59	30.30	30.30	30.30	30.30	32.40	32.40	32.40	32.40
02:00	a 02:59	30.30	30.30	30.30	30.30	32.40	32.40	32.40	32.40
03:00	a 03:59	30.30	30.30	30.30	30.30	32.40	32.40	32.40	32.40
04:00	a 04:59	30.30	30.30	30.30	30.30	32.40	32.40	32.40	32.40
05:00	a 05:59	30.30	30.30	30.30	30.30	32.40	32.40	32.40	32.40
06:00	a 06:59	40.40	40.40	40.40	40.40	43.20	43.20	43.20	43.20
07:00	a 07:59	40.40	40.40	40.40	40.40	43.20	43.20	43.20	43.20
08:00	a 08:59	40.40	40.40	40.40	40.40	43.20	43.20	43.20	43.20
09:00	a 09:59	40.40	40.40	40.40	40.40	43.20	43.20	43.20	43.20
10:00	a 10:59	40.40	40.40	40.40	40.40	43.20	43.20	43.20	43.20
11:00	a 11:59	40.40	40.40	40.40	40.40	43.20	43.20	43.20	43.20
12:00	a 12:59	40.40	40.40	40.40	40.40	43.20	43.20	43.20	43.20
13:00	a 13:59	40.40	40.40	40.40	40.40	43.20	43.20	43.20	43.20
14:00	a 14:59	40.40	40.40	40.40	40.40	43.20	43.20	43.20	43.20
15:00	a 15:59	40.40	40.40	40.40	40.40	43.20	43.20	43.20	43.20
16:00	a 16:59	40.40	40.40	40.40	40.40	43.20	43.20	43.20	43.20
17:00	a 17:59	40.40	40.40	40.40	40.40	43.20	43.20	43.20	43.20
18:00	a 18:59	50.50	50.50	50.50	50.50	54.00	54.00	54.00	54.00
19:00	a 19:59	50.50	50.50	50.50	50.50	54.00	54.00	54.00	54.00
20:00	a 20:59	50.50	50.50	50.50	50.50	54.00	54.00	54.00	54.00
21:00	a 21:59	50.50	50.50	50.50	50.50	54.00	54.00	54.00	54.00
22:00	a 22:59	30.30	30.30	30.30	30.30	32.40	32.40	32.40	32.40
23:00	a 23:59	30.30	30.30	30.30	30.30	32.40	32.40	32.40	32.40
Energía diaria [MWh]		929.20	929.20	929.20	929.20	993.60	993.60	993.60	993.60
Energía mensual[MWh]		27876.00	28805.20	27876.00	28805.20	30801.60	27820.80	30801.60	29808.00

Tabla 2


Resumen de solicitudes de energía:

Detalle	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
Energía mensual Licitada [MWh]	72 156.00	74 561.20	70 356.00	72 701.20	76 743.60	69 316.80	76 743.60	74 268.00
Energía mensual EEGSA [MWh]	44 280.00	45 756.00	42 480.00	43 896.00	45 942.00	41 496.00	45 942.00	44 460.00
% Energía EEGSA Sobre total	61%	61%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
Energía mensual ENERGUATE [MWh]	27 876.00	27 876.00	27 876.00	27 876.00	27 876.00	27 876.00	27 876.00	27 876.00
% Energía ENERGUATE Sobre total	39%	37%	40%	38%	36%	40%	36%	38%

6.1.1 Metodología de distribución de contratos

La metodología aplicada para definir la curva de contratación consideró los perfiles horarios licitados por ambas distribuidoras, así como los perfiles adjudicados a cada oferente, con el objetivo de respetar la premisa de igualdad en los costos monómicos para EEGSA y Energuate. Si bien no se logró adjudicar el 100% de la demanda licitada, la distribución de contratos resultante permitió mantener las proporciones de energía y potencia originalmente solicitadas por cada empresa, al mismo tiempo que se aseguró la equidad en los costos monómicos asociados a la curva de energía.

La siguiente tabla presenta las potencias asignadas totales mensuales a contratos OC y DCC.

Mes	Potencia total asignada (MW)			Asignado %		Solicitado %	
	Energuate	EEGSA	Total	Energuate	EEGSA	Energuate	EEGSA
Sep/25	33.11	40.65	73.75	44.9%	55.1%	44.9%	55.1%
Oct	35.89	44.06	79.94	44.9%	55.1%	44.9%	55.1%
Nov	36.49	44.81	81.30	44.9%	55.1%	44.9%	55.1%
Dic	37.39	45.91	83.30	44.9%	55.1%	44.9%	55.1%
Ene	26.93	33.42	60.35	44.6%	55.4%	44.6%	55.4%
Feb	25.59	31.76	57.35	44.6%	55.4%	44.6%	55.4%
Mar	25.59	31.76	57.35	44.6%	55.4%	44.6%	55.4%
Abr	24.26	30.09	54.35	44.6%	55.4%	44.6%	55.4%

Como se observa en la tabla anterior, el resultado logra respetar la proporción de lo solicitado por ambas empresas.

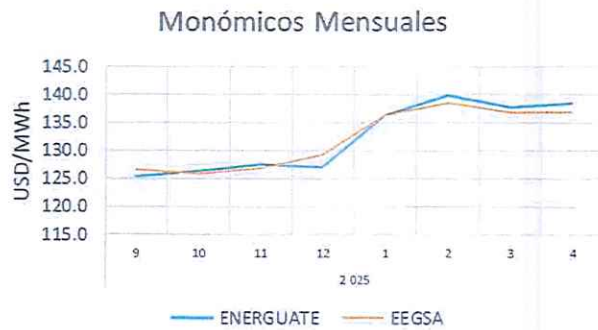
La siguiente tabla presenta las energías asignadas totales mensuales a contratos OC, DCC y EG.

Mes	Energía total asignada (MWh)			Asignado %		Solicitado %	
	Energuate	EEGSA	Total	Energuate	EEGSA	Energuate	EEGSA
Sep/25	25 943	41 604	67 547	38.4%	61.6%	38.6%	61.4%
Oct	27 886	44 562	72 448	38.5%	61.5%	38.6%	61.4%
Nov	27 119	41 509	68 628	39.5%	60.5%	39.6%	60.4%
Dic	26 509	40 671	67 180	39.5%	60.5%	39.6%	60.4%
Ene	17 300	25 984	43 284	40.0%	60.0%	40.1%	59.9%
Feb	14 738	22 139	36 877	40.0%	60.0%	40.1%	59.9%
Mar	15 839	23 776	39 615	40.0%	60.0%	40.1%	59.9%
Abr	14 890	22 369	37 259	40.0%	60.0%	40.1%	59.9%
Total	170 224	262 613	432 837	39.3%	60.7%	39.6%	60.4%

Como se observa en la tabla anterior, el resultado logra respetar la proporción de lo solicitado por ambas empresas.

La siguiente tabla presenta los costos monómicos mensuales resultantes:

Costos Monómicos USD/MWh			
Año	Mes	ENERGUATE	EEGSA
2 025	9	125.3	126.5
	10	126.2	125.7
	11	127.4	126.8
	12	127.1	129.2
	1	136.3	136.4
	2	139.9	138.4
	3	137.7	136.8
	4	138.5	136.9



En los siguientes puntos, se detalla la asignación de potencia y perfiles energéticos a EEGSA y Energuate.

6.1.1.1 OFERENTE 01_SP_TERMICA_1

ID Oferente:	1	Oferente 01_SP_TERMICA_1	Año Inicio	2025									
		Potencia Adjudicada (MW)											
hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Total		-	-	-	-	8.00	8.00	8.00	8.00	14.00	14.00	14.00	14.00
ENERGUATE		-	-	-	-	8.00	8.00	8.00	8.00	14.00	14.00	14.00	14.00
EEGSA		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

6.1.1.3 OFERENTE 04_DCCR_AER_MANANTIALB2_1

ID Ofertan 4 Ofertante 04_DCCR_AER_MANANTIALB2_1 Año Inic 2 025

Perfil Adjudicado (MW)													Potencia Adjudicada (MW)												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59													Total					2.50	1.00	1.00	2.50	2.50	2.50	2.50	2.50
01:00 01:59													ENERGUATE					2.50	1.00	1.00	2.50	2.50	2.50	2.50	2.50
02:00 02:59													EEGSA												
03:00 03:59																									
04:00 04:59																									
05:00 05:59																									
06:00 06:59																									
07:00 07:59																									
08:00 08:59																									
09:00 09:59																									
10:00 10:59																									
11:00 11:59																									
12:00 12:59																									
13:00 13:59																									
14:00 14:59																									
15:00 15:59																									
16:00 16:59																									
17:00 17:59																									
18:00 18:59																									
19:00 19:59																									
20:00 20:59																									
21:00 21:59																									
22:00 22:59																									
23:00 23:59																									

6.1.1.4 OFERENTE 05_EG_AER_MANANTIALB2_2

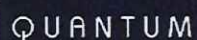
[illegible]

Este contrato no paga potencia, el valor de la misma es referencial.

OFERENTE 08_OCBK_ORAZUL_ARIZONA_1

ID Ofertas 8 Ofertante 08_OCBK_ORAZUL_ARIZONA_1 Año Inic 2 025																									
Perfili Adjudicado (MW)													Potencia Adjudicada (MW)												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59					14.45	7.81		10.85	15.00	15.00	15.00	15.00	Total					14.45	13.00	11.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00
01:00 01:59					14.45	7.81		10.85	15.00	15.00	15.00	15.00	ENERGUATE					4.70	5.75		8.11	12.98	11.23	11.13	
02:00 02:59					14.45	7.81		10.85	15.00	15.00	15.00	15.00	EEGSA					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
03:00 03:59					14.45	7.81		10.85	15.00	15.00	15.00	15.00													
04:00 04:59					14.45	7.81		10.85	15.00	15.00	15.00	15.00													
05:00 05:59					14.45	7.81		10.85	15.00	15.00	15.00	15.00													
06:00 06:59					14.45	13.00	13.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
07:00 07:59					14.45	13.00	13.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
08:00 08:59					14.45	13.00	13.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
09:00 09:59					14.45	13.00	12.17	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
10:00 10:59					14.45	12.13	10.60	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
11:00 11:59					14.45	11.96	10.60	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
12:00 12:59					14.45	11.96	10.60	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
13:00 13:59					14.45	12.76	11.80	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
14:00 14:59					14.45	13.00	12.99	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
15:00 15:59					14.45	13.00	12.96	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
16:00 16:59					14.45	13.00	13.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
17:00 17:59					14.45	13.00	13.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
18:00 18:59					14.45	13.00	13.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
19:00 19:59					14.45	13.00	13.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
20:00 20:59					14.45	13.00	13.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
21:00 21:59					14.45	13.00	13.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
22:00 22:59					14.45	8.30	6.95	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													
23:00 23:59					14.45	8.30	7.25	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00													

Perfili Asignado (MW)													Perfili Asignado (MW)												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59									8.11	12.98	11.23	11.13	00:00 00:59					14.45	7.81		10.85	6.89	2.02	3.77	1.87
01:00 01:59									8.11	12.98	11.23	11.13	01:00 01:59					14.45	7.81		10.85	6.89	2.02	3.77	1.87
02:00 02:59									8.11	12.98	11.23	11.13	02:00 02:59					14.45	7.81		10.85	6.89	2.02	3.77	1.87
03:00 03:59									8.11	12.98	11.23	11.13	03:00 03:59					14.45	7.81		10.85	6.89	2.02	3.77	1.87
04:00 04:59									8.11	12.98	11.23	11.13	04:00 04:59					14.45	7.81		10.85	6.89	2.02	3.77	1.87
05:00 05:59									8.11	12.98	11.23	11.13	05:00 05:59					14.45	7.81		10.85	6.89	2.02	3.77	1.87
06:00 06:59									8.11	12.98	11.23	11.13	06:00 06:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
07:00 07:59									8.11	12.98	11.23	11.13	07:00 07:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
08:00 08:59									8.11	12.98	11.23	11.13	08:00 08:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
09:00 09:59									8.11	12.98	11.23	11.13	09:00 09:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
10:00 10:59									8.11	12.98	11.23	11.13	10:00 10:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
11:00 11:59									8.11	12.98	11.23	11.13	11:00 11:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
12:00 12:59									8.11	12.98	11.23	11.13	12:00 12:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
13:00 13:59									8.11	12.98	11.23	11.13	13:00 13:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
14:00 14:59									8.11	12.98	11.23	11.13	14:00 14:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
15:00 15:59									8.11	12.98	11.23	11.13	15:00 15:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
16:00 16:59									8.11	12.98	11.23	11.13	16:00 16:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
17:00 17:59									8.11	12.98	11.23	11.13	17:00 17:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
18:00 18:59									8.11	12.98	11.23	11.13	18:00 18:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
19:00 19:59									8.11	12.98	11.23	11.13	19:00 19:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
20:00 20:59									8.11	12.98	11.23	11.13	20:00 20:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
21:00 21:59									8.11	12.98	11.23	11.13	21:00 21:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
22:00 22:59									8.11	12.98	11.23	11.13	22:00 22:59					14.45	8.30	6.95	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87
23:00 23:59									8.11	12.98	11.23	11.13	23:00 23:59					14.45	8.30	7.25	15.00	6.89	2.02	3.77	1.87



ID Oferten3OfertenD5_CCBZU_GRAIZU_LASPAIMAS_3Ao Inic 2 G2S

Perfil Adjudicado (MW)

hora	May/25 Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
01:00 01:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
02:00 02:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
03:00 03:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
04:00 04:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
05:00 05:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
06:00 06:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
07:00 07:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
08:00 08:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
09:00 09:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
10:00 10:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
11:00 11:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
12:00 12:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
13:00 13:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
14:00 14:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
15:00 15:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
16:00 16:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
17:00 17:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
18:00 18:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
19:00 19:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
20:00 20:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
21:00 21:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
22:00 22:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
23:00 23:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00

ENERGUATE

hora	May/25 Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
01:00 01:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
02:00 02:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
03:00 03:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
04:00 04:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
05:00 05:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
06:00 06:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
07:00 07:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
08:00 08:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
09:00 09:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
10:00 10:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
11:00 11:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
12:00 12:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
13:00 13:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
14:00 14:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
15:00 15:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
16:00 16:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
17:00 17:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
18:00 18:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
19:00 19:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
20:00 20:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
21:00 21:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
22:00 22:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
23:00 23:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00

Potencia Adjudicada (MW)

hora	May/25 Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Total	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
ENERGUATE	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00

EEGSA

hora	May/25 Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
01:00 01:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
02:00 02:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
03:00 03:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
04:00 04:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
05:00 05:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
06:00 06:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
07:00 07:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
08:00 08:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
09:00 09:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
10:00 10:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
11:00 11:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
12:00 12:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
13:00 13:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
14:00 14:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
15:00 15:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
16:00 16:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
17:00 17:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
18:00 18:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
19:00 19:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
20:00 20:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
21:00 21:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
22:00 22:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
23:00 23:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00

EEGSA

hora	May/25 Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
01:00 01:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
02:00 02:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
03:00 03:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
04:00 04:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
05:00 05:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
06:00 06:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
07:00 07:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
08:00 08:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
09:00 09:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
10:00 10:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
11:00 11:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
12:00 12:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
13:00 13:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
14:00 14:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
15:00 15:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
16:00 16:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
17:00 17:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
18:00 18:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
19:00 19:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
20:00 20:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
21:00 21:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
22:00 22:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00
23:00 23:59	-	-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00



6.1.1.8 OFERENTE 10_OCBK_ORAZUL_TERMOPUERTO_3

ID Oferta		Oferta 10_OCBK_ORAZUL_TERMOPUERTO_Ala Inic 2 025		Perfil Adjudicado (MW)												Potencia Adjudicada (MW)											
hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00	Total		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
01:00 01:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00	ENERGUATE		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02:00 02:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00	EEGSA		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
03:00 03:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
04:00 04:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
05:00 05:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
06:00 06:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
07:00 07:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
08:00 08:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
09:00 09:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
10:00 10:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
11:00 11:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
12:00 12:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
13:00 13:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
14:00 14:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
15:00 15:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
16:00 16:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
17:00 17:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
18:00 18:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
19:00 19:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
20:00 20:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
21:00 21:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
22:00 22:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														
23:00 23:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00														

ENERGUATE		Perfil Asignado (MW)												EEGSA		Perfil Asignado (MW)											
hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	00:00 00:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
01:00 01:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	01:00 01:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
02:00 02:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	02:00 02:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
03:00 03:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	03:00 03:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
04:00 04:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	04:00 04:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
05:00 05:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	05:00 05:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
06:00 06:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	06:00 06:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
07:00 07:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	07:00 07:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
08:00 08:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	08:00 08:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
09:00 09:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	09:00 09:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
10:00 10:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10:00 10:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
11:00 11:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11:00 11:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
12:00 12:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12:00 12:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
13:00 13:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13:00 13:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
14:00 14:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14:00 14:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
15:00 15:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15:00 15:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
16:00 16:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16:00 16:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
17:00 17:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17:00 17:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
18:00 18:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18:00 18:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
19:00 19:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19:00 19:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
20:00 20:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20:00 20:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
21:00 21:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21:00 21:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
22:00 22:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22:00 22:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00
23:00 23:59		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23:00 23:59		-	-	-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00

6.1.1.10 OFERENTE 13_DCCR_GENEPAL

ID Ofertante 13 Ofertante 13_DCCR_GENEPAL Año Inic 2025												
hora	Perfil Adjudicado (MW)											
	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59	-	-	-	-	-	7.50	5.00	4.60	3.73	3.40	3.45	3.15
01:00 01:59	-	-	-	-	-	7.50	5.00	4.60	3.73	3.40	3.45	3.15
02:00 02:59	-	-	-	-	-	7.50	5.00	4.60	3.73	3.40	3.45	3.15
03:00 03:59	-	-	-	-	-	7.50	5.00	4.60	3.73	3.40	3.45	3.15
04:00 04:59	-	-	-	-	-	7.50	5.00	4.60	3.73	3.40	3.45	3.15
05:00 05:59	-	-	-	-	-	7.50	5.00	4.60	3.73	3.40	3.45	3.15
06:00 06:59	-	-	-	-	-	8.00	4.50	7.80	5.00	5.80	3.80	4.20
07:00 07:59	-	-	-	-	-	8.00	8.20	8.90	7.50	7.50	4.00	7.00
08:00 08:59	-	-	-	-	-	8.00	8.20	8.90	7.50	7.50	4.00	7.00
09:00 09:59	-	-	-	-	-	8.00	8.20	8.90	7.50	7.50	4.00	7.00
10:00 10:59	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
11:00 11:59	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
12:00 12:59	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
13:00 13:59	-	-	-	-	-	9.20	8.80	8.30	8.80	8.00	5.00	8.80
14:00 14:59	-	-	-	-	-	9.00	8.80	8.30	8.80	8.00	5.00	8.80
15:00 15:59	-	-	-	-	-	9.00	9.00	8.60	8.80	8.00	5.00	8.80
16:00 16:59	-	-	-	-	-	9.00	9.00	8.60	8.80	8.00	5.00	8.80
17:00 17:59	-	-	-	-	-	9.00	9.00	8.60	8.80	8.00	5.00	8.80
18:00 18:59	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
19:00 19:59	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
20:00 20:59	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
21:00 21:59	-	-	-	-	-	9.40	8.50	8.40	8.80	6.60	1.60	9.70
22:00 22:59	-	-	-	-	-	9.00	9.00	9.30	9.25	5.00	6.10	9.00
23:00 23:59	-	-	-	-	-	9.00	8.70	8.60	9.25	9.00	6.10	9.00

Potencia Adjudicada (MW)												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Total	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
ENERGUATE	-	-	-	-	-	2.42	4.90	2.62	8.47	7.11	7.02	6.78
EEGSA	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.38	1.53	2.89	2.98	3.22

Perfil Asignado (MW)												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59	-	-	-	-	-	2.70	-	-	3.73	3.40	3.45	3.15
01:00 01:59	-	-	-	-	-	2.70	-	-	3.73	3.40	3.45	3.15
02:00 02:59	-	-	-	-	-	2.70	-	-	3.73	3.40	3.45	3.15
03:00 03:59	-	-	-	-	-	2.70	-	-	3.73	3.40	3.45	3.15
04:00 04:59	-	-	-	-	-	2.70	-	-	3.73	3.40	3.45	3.15
05:00 05:59	-	-	-	-	-	2.70	-	-	3.73	3.40	3.45	3.15
06:00 06:59	-	-	-	-	-	0.42	-	0.42	5.00	4.24	3.30	3.41
07:00 07:59	-	-	-	-	-	0.42	3.10	1.51	6.43	5.34	3.70	4.72
08:00 08:59	-	-	-	-	-	0.42	3.10	1.51	6.43	4.83	4.50	4.99
09:00 09:59	-	-	-	-	-	0.42	3.80	1.51	6.57	5.31	4.00	4.78
10:00 10:59	-	-	-	-	-	2.42	4.90	2.62	8.47	7.11	7.02	6.78
11:00 11:59	-	-	-	-	-	2.42	4.90	2.62	8.47	7.11	7.02	6.78
12:00 12:59	-	-	-	-	-	2.42	4.90	2.62	8.47	7.11	7.02	6.78
13:00 13:59	-	-	-	-	-	1.62	3.70	1.27	7.27	5.11	5.00	5.58
14:00 14:59	-	-	-	-	-	1.42	3.70	1.27	7.27	5.11	5.00	5.58
15:00 15:59	-	-	-	-	-	1.42	3.90	1.22	7.27	5.13	4.82	5.58
16:00 16:59	-	-	-	-	-	1.42	3.90	1.22	7.27	5.82	4.54	5.58
17:00 17:59	-	-	-	-	-	1.42	3.90	1.22	7.27	5.39	4.04	5.58
18:00 18:59	-	-	-	-	-	2.42	4.90	2.62	8.47	7.11	7.02	6.78
19:00 19:59	-	-	-	-	-	2.42	4.90	2.62	8.47	7.11	7.02	6.78
20:00 20:59	-	-	-	-	-	2.42	4.90	2.62	8.47	7.11	7.02	6.78
21:00 21:59	-	-	-	-	-	2.42	4.90	2.62	7.27	3.71	-	2.48
22:00 22:59	-	-	-	-	-	1.42	3.90	1.92	7.72	6.11	3.12	5.78
23:00 23:59	-	-	-	-	-	1.42	3.60	1.22	7.72	6.11	3.12	5.78

Perfil Asignado (MW)												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59	-	-	-	-	-	7.50	2.30	4.60	-	-	-	-
01:00 01:59	-	-	-	-	-	7.50	2.30	4.60	-	-	-	-
02:00 02:59	-	-	-	-	-	7.50	2.30	4.60	-	-	-	-
03:00 03:59	-	-	-	-	-	7.50	2.30	4.60	-	-	-	-
04:00 04:59	-	-	-	-	-	7.50	2.30	4.60	-	-	-	-
05:00 05:59	-	-	-	-	-	7.50	2.30	4.60	-	-	-	-
06:00 06:59	-	-	-	-	-	7.58	4.50	7.38	-	1.56	0.45	0.79
07:00 07:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.38	1.07	2.16	0.30	2.38
08:00 08:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.38	0.68	2.57	-	2.01
09:00 09:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.38	1.53	2.89	-	3.22
10:00 10:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.38	1.53	2.89	2.98	3.22
11:00 11:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.38	1.53	2.89	2.98	3.22
12:00 12:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.38	1.53	2.89	2.98	3.22
13:00 13:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.03	1.53	2.89	-	3.22
14:00 14:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.03	1.53	2.89	-	3.22
15:00 15:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.38	1.53	2.89	0.08	3.22
16:00 16:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.38	1.53	2.18	0.46	3.22
17:00 17:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.38	1.53	2.61	0.96	3.22
18:00 18:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.38	1.53	2.89	2.98	3.22
19:00 19:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.38	1.53	2.89	2.98	3.22
20:00 20:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.38	1.53	2.89	2.98	3.22
21:00 21:59	-	-	-	-	-	6.98	3.60	5.78	1.53	2.89	1.60	3.22
22:00 22:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.38	1.53	2.89	2.98	3.22
23:00 23:59	-	-	-	-	-	7.58	5.10	7.38	1.53	2.89	2.98	3.22

6.1.1.11 OFERENTE 14_OCR_RENACE

ID Ofert	14	Ofertor	14_OCR_RENACE	Año Inic	2 025							
Perfili Adjudicado (MW)												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59					2.00	1.14	4.95	6.00	6.00	3.00	3.00	
01:00 01:59					2.00	1.14	4.95	6.00	6.00	3.00	3.00	
02:00 02:59					2.00	1.14	4.95	6.00	6.00	3.00	3.00	
03:00 03:59					2.00	1.14	4.95	6.00	6.00	3.00	3.00	
04:00 04:59					2.00	1.14	4.95	6.00	6.00	3.00	3.00	
05:00 05:59					2.00	1.14	4.95	6.00	6.00	3.00	3.00	
06:00 06:59					2.00	1.14	4.95	6.00	6.00	3.00	3.00	
07:00 07:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
08:00 08:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
09:00 09:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
10:00 10:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
11:00 11:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
12:00 12:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
13:00 13:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
14:00 14:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
15:00 15:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
16:00 16:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
17:00 17:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
18:00 18:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
19:00 19:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
20:00 20:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
21:00 21:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
22:00 22:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
23:00 23:59					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
Potencia Adjudicada (MW)												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Total					2.00	1.14	6.00	6.00	6.00	3.00	3.00	
ENERGUATE										6.00	3.00	3.00
EEGSA					2.00	1.14	6.00	6.00				
Perfili Asignado (MW)												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59					2.00	1.14	4.95	6.00				
01:00 01:59					2.00	1.14	4.95	6.00				
02:00 02:59					2.00	1.14	4.95	6.00				
03:00 03:59					2.00	1.14	4.95	6.00				
04:00 04:59					2.00	1.14	4.95	6.00				
05:00 05:59					2.00	1.14	4.95	6.00				
06:00 06:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
07:00 07:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
08:00 08:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
09:00 09:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
10:00 10:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
11:00 11:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
12:00 12:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
13:00 13:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
14:00 14:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
15:00 15:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
16:00 16:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
17:00 17:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
18:00 18:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
19:00 19:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
20:00 20:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
21:00 21:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
22:00 22:59					2.00	1.14	6.00	6.00				
23:00 23:59					2.00	1.14	6.00	6.00				

6.1.1.14 OFERENTE 18_EG_JAGUAR_2

ID Oferente	18	Oferente	18_EG_JAGUAR_2	Año Inicio	2 025							
Perfil Adjudicado [MW]												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
01:00 01:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
02:00 02:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
03:00 03:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
04:00 04:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
05:00 05:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
06:00 06:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
07:00 07:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
08:00 08:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
09:00 09:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
10:00 10:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
11:00 11:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
12:00 12:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
13:00 13:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
14:00 14:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
15:00 15:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
16:00 16:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
17:00 17:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
18:00 18:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
19:00 19:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
20:00 20:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
21:00 21:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
22:00 22:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
23:00 23:59	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
Potencia Adjudicada [MW]												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
Total	-	-	-	-	20.00	20.00	20.00	20.00	10.00	-	-	-
ENERGUATE	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
EEGSA	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-

Perfil Asignado [MW]												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
01:00 01:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
02:00 02:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
03:00 03:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
04:00 04:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
05:00 05:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
06:00 06:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
07:00 07:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
08:00 08:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
09:00 09:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
10:00 10:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
11:00 11:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
12:00 12:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
13:00 13:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
14:00 14:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
15:00 15:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
16:00 16:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
17:00 17:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
18:00 18:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
19:00 19:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
20:00 20:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
21:00 21:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
22:00 22:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
23:00 23:59	-	-	-	-	4.79	5.99	6.21	1.48	-	-	-	-
EEGSA												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00 00:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
01:00 01:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
02:00 02:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
03:00 03:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
04:00 04:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
05:00 05:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
06:00 06:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
07:00 07:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
08:00 08:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
09:00 09:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
10:00 10:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
11:00 11:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
12:00 12:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
13:00 13:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
14:00 14:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
15:00 15:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
16:00 16:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
17:00 17:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
18:00 18:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
19:00 19:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
20:00 20:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
21:00 21:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-
22:00 22:59	-	-	-	-	15.21	14.02	13.79	8.52	-	-	-	-

Este contrato no paga potencia, el valor de la misma es referencial.

6.1.1.15 OFERENTE 19_SP_LAUNION

ID Oferente:	19	Oferente						19_SP_LAUNION	Año Inicio		2 025			
Potencia Adjudicada (MW)														
hora		May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	
Total							2.00	2.00	18.50	18.50	18.50	18.50	18.50	
ENERGUATE							2.00	2.00	18.50	5.93	5.45	6.02	4.84	
EEGSA										12.57	13.05	12.48	13.66	

6.1.1.16 OFERENTE 20_EG_CAMPOTERRAVERDE

ID Ofertante 20 Ofertante 20_EG_CAMPOTERRAVERDE Año Inicial 2025												
Perfil Adjudicado (MW)												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00-00:59												
01:00-01:59												
02:00-02:59												
03:00-03:59												
04:00-04:59												
05:00-05:59												
06:00-06:59					0.04	0.04	0.01					
07:00-07:59					0.39	0.38	0.36	0.36	0.31	0.46	0.43	0.46
08:00-08:59					0.84	0.76	0.80	0.85	0.84	0.97	1.16	0.93
09:00-09:59					1.43	1.44	1.41	1.48	1.45	1.39	1.50	1.17
10:00-10:59					1.50	1.43	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
11:00-11:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
12:00-12:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
13:00-13:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
14:00-14:59					1.50	1.48	0.99	1.50	1.34	1.50	1.50	1.50
15:00-15:59					1.21	1.25	0.92	1.31	1.27	1.03	1.17	1.25
16:00-16:59					0.81	0.66	0.81	0.89	0.86	0.76	0.77	0.80
17:00-17:59					0.37	0.27	0.26	0.41	0.15	0.29	0.23	0.27
18:00-18:59												
19:00-19:59												
20:00-20:59												
21:00-21:59												
22:00-22:59												
23:00-23:59												

Potencia Adjudicada (MW)												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00-00:59												
01:00-01:59												
02:00-02:59												
03:00-03:59												
04:00-04:59												
05:00-05:59												
06:00-06:59												
07:00-07:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
08:00-08:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
09:00-09:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
10:00-10:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
11:00-11:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
12:00-12:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
13:00-13:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
14:00-14:59					1.50	1.48	0.99	1.50	1.34	1.50	1.50	1.50
15:00-15:59					1.21	1.25	0.92	1.31	1.27	1.03	1.17	1.25
16:00-16:59					0.81	0.66	0.81	0.89	0.86	0.76	0.77	0.80
17:00-17:59					0.37	0.27	0.26	0.41	0.15	0.29	0.23	0.27
18:00-18:59												
19:00-19:59												
20:00-20:59												
21:00-21:59												
22:00-22:59												
23:00-23:59												

Total EMERGENTE												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00-00:59												
01:00-01:59												
02:00-02:59												
03:00-03:59												
04:00-04:59												
05:00-05:59												
06:00-06:59												
07:00-07:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
08:00-08:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
09:00-09:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
10:00-10:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
11:00-11:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
12:00-12:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
13:00-13:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
14:00-14:59					1.50	1.48	0.99	1.50	1.34	1.50	1.50	1.50
15:00-15:59					1.21	1.25	0.92	1.31	1.27	1.03	1.17	1.25
16:00-16:59					0.81	0.66	0.81	0.89	0.86	0.76	0.77	0.80
17:00-17:59					0.37	0.27	0.26	0.41	0.15	0.29	0.23	0.27
18:00-18:59												
19:00-19:59												
20:00-20:59												
21:00-21:59												
22:00-22:59												
23:00-23:59												

Perfil Asignado (MW)												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00-00:59												
01:00-01:59												
02:00-02:59												
03:00-03:59												
04:00-04:59												
05:00-05:59												
06:00-06:59					0.04	0.04	0.01					
07:00-07:59					0.39	0.38	0.36	0.36	0.31	0.46	0.43	0.46
08:00-08:59					0.84	0.76	0.80	0.85	0.84	0.97	1.16	0.93
09:00-09:59					1.43	1.44	1.41	1.48	1.45	1.39	1.50	1.17
10:00-10:59					1.50	1.43	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
11:00-11:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
12:00-12:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
13:00-13:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
14:00-14:59					1.50	1.48	0.99	1.50	1.34	1.50	1.50	1.50
15:00-15:59					1.21	1.25	0.92	1.31	1.27	1.03	1.17	1.25
16:00-16:59					0.81	0.66	0.81	0.89	0.86	0.76	0.77	0.80
17:00-17:59					0.37	0.27	0.26	0.41	0.15	0.29	0.23	0.27
18:00-18:59												
19:00-19:59												
20:00-20:59												
21:00-21:59												
22:00-22:59												
23:00-23:59												

Perfil Asignado (MW)												
hora	May/25	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr
00:00-00:59												
01:00-01:59												
02:00-02:59												
03:00-03:59												
04:00-04:59												
05:00-05:59												
06:00-06:59					0.04	0.04	0.01					
07:00-07:59					0.39	0.38	0.36	0.36	0.31	0.46	0.43	0.46
08:00-08:59					0.84	0.76	0.80	0.85	0.84	0.97	1.16	0.93
09:00-09:59					1.43	1.44	1.41	1.48	1.45	1.39	1.50	1.17
10:00-10:59					1.50	1.43	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
11:00-11:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
12:00-12:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
13:00-13:59					1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
14:00-14:59					1.50	1.48	0.99	1.50	1.34	1.50	1.50	1.50
15:00-15:59					1.21	1.25	0.92	1.31	1.27	1.03	1.17	1.25
16:00-16:59					0.81	0.66	0.81	0.89	0.86	0.76	0.77	0.80
17:00-17:59					0.37	0.27	0.26	0.41	0.15	0.29	0.23	0.27
18:00-18:59												
19:00-19:59												
20:00-20:59												
21:00-21:59												
22:00-22:59												
23:00-23:59												

Este contrato no paga potencia, el valor de la misma es referencial.

RONDA 0

[illegible]

* Burger EBL/MAh, Carton BTUKh, Gas Natural BTUKh

RONDA 1

[illegible]

* Burdon: BEUAAsh, Carbon: BTUKWh, Gas: Natural: BTUKWh

** Aberration 1: PRIORITIZATION Aberration 2: INFORMATION

RONDA 2

[illegible]

* Buyer: BELNASH, Cartão: BTUKWh, Gás Natural BTUKWh

.. Abundance 1-991 Abundant / Abundance 2-1129 Abundant

RONDA 3

Fecha	Presencia Paja	Cobertura	FAP (MW)	PQAL (MW)	CTUNG (t)	CTTR (USD/MWh)	PCT (USD/MWh)	CI (USD/MWh)	FAOH (°)	Maximice (USD/MWh)	RPO (USD/Wh)	REC (USD/Wh)	COMAR (USD/MWh)	FPMR (t)	NUEAR (t)	CELI	CITE	PQAL	Quera ser	REC Total (USD/MWh)	PECH (USD/MWh)	QALW (USD/MWh)	FPM (t)	NUEAR (t)	Año Escalado	Parcial (tWh)	Energy (MWh)	SR		
01_EP_TERRUCO_1	SI	Bunker	0.00	14.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0	0.00	0.00	202509	8.0	0.0	X		
02_FCCO_TERRUCO_2	SI	Renovable	0.00	4.50	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	145.938	15.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	135.40		1.00	8,760.00	202509	0.0	0.0			
03_OCO_LUPOMA	SI	Diesel	0.00	69.63	34.45	1.72	0.00	0.00	1.29	0.00	180.689	10.10	150.98	0.44	8,760.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00	114.00	11.40	8760	0.0	0.0				
04_OCO_AER_MANTANTALAB_1	SI	Renovable	0.00	2.50	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	240.559	43.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	124.99		0.00	8,760.00	202509	0.0	0.0			
05_OCO_AER_MANTANTALAB_2	SI	Renovable	0.00	2.50	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	154.730	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	147.41		0.33	8,760.00	202509	0.0	0.0			
06_OCO_AER_MANTANTALAB_3	SI	Renovable	0.00	3.45	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	210.279	30.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	148.43		0.00	8,760.00	202509	0.0	0.0			
07_EP_AER_MANTANTALAB_4	SI	Renovable	0.00	13.60	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00	135.13	13.50	8760	0.0	0.0	X			
08_OCO_GAZUL_ABITZOA_1	SI	Bunker	0.00	15.00	13.00	1.45	0.00	0.00	12.31	0.00	151.810	21.77	116.12	0.44	8,760.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00	0.00	0.00	0.00	202509	0.0	0.0			
09_OCO_GAZUL_LARFALAB_2	SI	Bunker	0.00	15.00	13.00	1.48	0.00	0.00	13.89	0.00	155.330	23.00	117.62	0.44	8,760.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00	0.00	0.00	0.00	202509	0.0	0.0			
10_OCO_GAZUL_TERRUCO_TPTO_3	SI	Bunker	0.00	10.00	8.00	1.50	0.00	0.00	13.89	0.00	230.780	56.63	137.89	0.44	8,760.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00	0.00	0.00	0.00	202509	0.0	0.0			
11_OCO_PANAH_1	SI	Bunker	0.00	35.00	1.00	1.35	0.00	0.00	1.28	0.00	232.110	47.20	154.68	0.44	8,760.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00	0.00	0.00	0.00	202509	0.0	0.0			
12_OCO_PANAH_2	SI	Bunker	0.00	25.00	1.00	1.39	0.00	0.00	1.28	0.00	231.330	45.50	156.68	0.44	8,760.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00	0.00	0.00	0.00	202509	0.0	0.0			
13_OCO_ORONTAL	SI	Renovable	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	135.330	9.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	118.35		0.00	8,760.00	202509	0.0	0.0	X		
14_OCO_BERACE	SI	Renovable	0.00	4.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	145.410	30.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	120.51		1.00	8,760.00	202509	0.0	0.0			
15_OCO_TENO	SI	Renovable	0.00	10.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	215.560	35.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	167.61		1.00	8,760.00	202509	0.0	0.0			
16_OCO_TENO	SI	Renovable	0.00	10.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	370.810	171.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	144.20		1.00	8,760.00	202509	0.0	0.0			
17_OCO_JACURA_1	SI	Coclea Petrolero	0.00	1.85	1.85	10.430.00	23.33	18.76	0.40	0.00	148.710	55.00	58.48	15.00	0.44	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00	143.20	1.00	8760	0.0	0.0	X			
18_OCO_JACURA_2	SI	Renovable	0.00	20.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	115.480	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	110.07		0.00	8,760.00	202509	20.0	14400.0	X		
19_EP_LANTON	SI	Renovable	0.00	10.50	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.560	7.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00	100.07	10.00	8760	0.0	0.0	X			
20_PO_CANTOTERANVERGE	SI	Renovable	0.00	1.50	1.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	111.830	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	104.78		0.34	8,760.00	202509	3.5	377.93	X		
21_PO_JUBAZATE	SI	Renovable	0.00	2.00	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	110.860	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	103.60		1.00	8760	0.33	8,760.00	202509	2.0	495.0	X
																				1	102.60		0.00	8760	0.33					

* Bunker BERACE, Carbon BUKAH, Gas Natural BUKAH

** Abnormalia 1:BERA/BITU ,Abnormalia 2: US\$408TU

RONDA 4

[illegible]

* *Bundar BELIAH*, Cerdas BTUKeh, Gai Nihari BTUKeh

“ Alternativa 1: REINVENTAR Alternativa 2: REINVENTAR

RONDA 5

[illegible]

*Bundar: BELAMAH, Carton: BTUKAH, Gas Natural: BTUKAH

.. Alternativa 1: BSLAM8TV.. Alternativa 2: USLANV8TV

RONDA 6

[illegible]

BRITISH BIRMA CANTONMENT AT KASHI GATE NORTH BOMBAY

• • • • •

RONDA 7

[illegible]

* Buyer: BELMAH Carbon: BTUKsh - Gas Natural BTUKsh

.. Alternativa 1: BBLAUSATU - Alternativa 2: IISCAUSATU

RONDA 8

[illegible]

* Barber: BELMAn, Carter: BTUKeh, Gay: Nanyaf: BTUKeh

*** Alternative 1: 551/11/8TU, Alternative 2: US 640/8TU

RONDA 9

Planta	Proyecto	Condición	Capacidad	PAP (t)	PMA (MW)	CTING (°)	CTTC (US\$/MWh)	CTTP (US\$/MWh)	CTPS (US\$/MWh)	PQP (t)	CI (US\$/MWh)	TAQD (°)	MACROSA (US\$/MWh)	PRO (US\$/MWh)	COMSA (US\$/MWh)	FPR (t)	INSAIR (t)	CEM (t)	CTE (t)	POL (t)	Quera cor	FEQ TOL (US\$/MWh)	PEQ (US\$/MWh)	QAM (US\$/MWh)	FPR (t)	HQAR (t)	AVG Elctrol	Maxda (MW)	Engrda (t/hrs)	SP
01_SP_TERRICA_1	SI	Bunker	0.00	14.00	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	0.00	0.00	0.00	0	0.00		0.00	0.00	202559	8.0	0.0	X	
02_OCR_TERRICA_2	SI	Renovable	0.00	4.50	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	137.650	15.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	116.90		1.00	8,760.00	202559	4.5	3240.0	X	
03_OCR_LIQUIDA	No	Diesel	0.00	69.63	34.45	1.72	0.00	0.00	0.00	0.00	1.29	0.00	169.820	14.45	165.78	5.00	0.44	8,760.00	0.00	0.00	0.00	0	110.00		1.00	8760	202559	0.0	0.0	
04_OCR_AER_MANTANTIAL_1	SI	Renovable	0.00	2.50	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	153.340	9.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	124.99		0.00	0.00	8,760.00	2.5	1200.0	X	
05_OCR_AER_MANTANTIAL_2	SI	Renovable	0.00	2.50	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	117.260	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	104.94		0.33	8,760.00	202559	2.5	600.0	X	
06_OCR_AER_MANTANTIAL_3	SI	Renovable	0.00	3.45	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	156.320	22.69	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	109.70		0.33	8,760.00	202559	0.0	0.0		
07_SP_AER_MANTANTIAL_4	SI	Renovable	0.00	13.60	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.650	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	100.00		0.00	0.00	202559	0.0	0.0	X	
08_OCR_ORANUL_AIZONA_1	SI	Bunker	0.00	16.00	13.00	1.45	0.00	0.00	0.00	0.00	12.31	0.00	142.720	17.73	113.63	15.49	0.44	8,760.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00		0.00	0.00	202559	15.0	10800.0	X
09_OCR_ORANUL_LASALAMA_2	SI	Bunker	0.00	15.00	13.00	1.48	0.00	0.00	0.00	0.00	13.89	0.00	142.870	16.00	116.62	15.00	0.44	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00		0.00	0.00	202559	0.0	0.0	X
10_OCR_ORANUL_TERRAPUERTO_3	SI	Bunker	0.00	10.00	8.00	1.50	0.00	0.00	0.00	0.00	13.89	0.00	143.760	16.00	117.51	15.00	0.44	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00		0.00	0.00	202559	0.0	0.0	X
11_OCR_PANAM_1	SI	Bunker	0.00	35.00	1.00	1.39	0.00	0.00	0.00	0.00	1.28	0.00	170.190	15.00	145.58	61.90	0.44	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00		0.00	0.00	202559	0.0	0.0	
12_OCR_PANAM_2	No	Bunker	0.00	25.00	1.00	1.39	0.00	0.00	0.00	0.00	1.28	0.00	170.040	17.90	148.48	65.00	0.44	8,760.00	0.00	0.00	0.00	1	0.00		0.00	0.00	202559	0.0	0.0	
13_OCR_ORIENTAL	SI	Renovable	0.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	135.390	9.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00		0.00	0.00	202559	0.0	0.0	X	
14_OCR_BRANCO	SI	Renovable	0.00	6.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	134.200	15.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	157.50		0.75	8,760.00	202559	0.0	0.0	X	
15_OCR_TERRA	SI	Renovable	0.00	10.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	156.570	21.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	103.14		1.00	8,760.00	202559	2.0	1440.0	X	
16_OCR_TERRA	SI	Renovable	0.00	10.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159.570	21.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	128.75		1.00	8,760.00	202559	0.0	0.0		
17_OCR_JUGUARA_1	SI	Coque_Petroleo	0.00	1.85	1.85	10.470.00	23.33	18.76	0.00	0.00	0.00	0.00	148.710	55.00	58.48	15.00	0.44	8,760.00	34.20	22.733.490.00	1	143.20		1.00	8,760.00	202559	0.0	0.0		
18_OCR_JAGUAN_2	SI	Renovable	0.00	20.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	112.490	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	110.07		1.00	8,760.00	202559	20.0	14400.0	X	
19_SP_LANTON	SI	Renovable	0.00	18.50	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.560	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	100.07		1.00	8760	202559	0.0	0.0	X	
20_OCR_COMPTERRAVERDE	SI	Renovable	0.00	1.50	1.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	111.820	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1	104.78		0.34	8,760.00	202559	1.5	377.25	X	
21_OCR_SIBAMATE	SI	Renovable	0.00	2.00	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	110.860	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	103.00		1.00	8760	202559	2.0	495.0	X	
																				0	102.60		0.33	8760						

* Bunker BILMATE, Cordon BILMATE, Gas Natural BILMATE
 ** Abastecimiento BILMATE, Abastecimiento BILMATE

RONDA 10

File ID	Project Area	Category	File Type	Size (MB)	Path	Checksum	Created	Modified	Accessed	Permissions	Owner	Group	Quota (MB)	Used (MB)	Free (MB)	Backup Status	Retention (Days)	Compliance	Notes
01_01_001_01	01_01_PROJECT_A	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_001_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_001_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_002_01	01_01_PROJECT_B	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_002_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_002_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_003_01	01_01_PROJECT_C	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_003_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_003_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_004_01	01_01_PROJECT_D	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_004_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_004_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_005_01	01_01_PROJECT_E	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_005_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_005_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_006_01	01_01_PROJECT_F	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_006_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_006_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_007_01	01_01_PROJECT_G	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_007_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_007_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_008_01	01_01_PROJECT_H	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_008_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_008_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_009_01	01_01_PROJECT_I	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_009_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_009_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_010_01	01_01_PROJECT_J	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_010_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_010_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_011_01	01_01_PROJECT_K	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_011_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_011_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_012_01	01_01_PROJECT_L	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_012_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_012_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_013_01	01_01_PROJECT_M	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_013_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_013_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_014_01	01_01_PROJECT_N	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_014_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_014_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_015_01	01_01_PROJECT_O	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_015_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_015_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_016_01	01_01_PROJECT_P	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_016_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_016_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_017_01	01_01_PROJECT_Q	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_017_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_017_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_018_01	01_01_PROJECT_R	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_018_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_018_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_019_01	01_01_PROJECT_S	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_019_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_019_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_020_01	01_01_PROJECT_T	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_020_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_020_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_021_01	01_01_PROJECT_U	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_021_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_021_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_022_01	01_01_PROJECT_V	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_022_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_022_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_023_01	01_01_PROJECT_W	BP	Executable	14.00	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	0.00	0.00
01_01_023_02		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_023_03		DCOR	Executable	4.50	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	0.00	
01_01_024_01	01_0																		

* Bunker: BBL/MWh. Carbon: 80t/MWh. Gas: Natural Gas/MWh.

22. Alternative 1: PRELIMINARY Alternative 2: DISCONTINUED

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

Siendo las 14 horas con 30 minutos del día 26 de agosto de 2025, en **Diagonal 6, 10-50 zona 10 Edificio Interamericas World Center Torre Sur Nivel 14 Oficina 1401, ciudad de Guatemala**, NOTIFIQUÉ la Resolución **CNEE-275-2025** de fecha **26 de agosto de 2025**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE OCCIDENTE, SOCIEDAD ANÓNIMA -DEOCSA-**, por medio de cédula de notificación que entrego a Elisa Mejía, quien de enterado:

SI (___) – NO (X) firma. DOY FE.

f. _____

Notificado

f. _____

Notificador

CNEE Comisión Nacional
de Energía Eléctrica
Guatemala

Pedro Loaiza

Mensajero Notificador

Res. GJ-ProyResolDir-5100

Exp. GTM-25-12

Adjuntos: 54 FOLIOS

WV

ENERGUATE
RECIBIDO
26 AGO 2025
DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE OCCIDENTE, S.A.
DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE ORIENTE, S.A.
Elisa Mejía E.M.

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

Siendo las 14 horas con 30 minutos del día 26 de agosto de 2025, en **Diagonal 6, 10-50 zona 10 Edificio Interamericas World Center Torre Sur Nivel 14 Oficina 1401, ciudad de Guatemala**, NOTIFIQUÉ la Resolución **CNEE-275-2025** de fecha **26 de agosto de 2025**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE ORIENTE, SOCIEDAD ANÓNIMA -DEORSA-**, por medio de cédula de _____ notificación que entrego a _____ Elisa Mejía, quien de enterado:

SI (___) – NO (X) firma. DOY FE.

f. _____

Notificado

f. _____

Notificador

CNEE Comisión Nacional
de Energía Eléctrica
Guatemala
Pedro Loaiza
Mensajero Notificador

Res. GJ-ProyResolDir-5100

Exp. GTM-25-12

Adjuntos: 54 FOLIOS

WV

ENERGUATE
RECORRIDO
26 AGO 2025
DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE OCCIDENTE, S.A.
DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE ORIENTE, S.A.
Elisa Mejía E.M.

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

Siendo las 14 horas con 51 minutos del día 26 de agosto de 2025, en **6a. Avenida 8-14 zona 1, Segundo Nivel, ciudad de Guatemala**, NOTIFIQUÉ la Resolución **CNEE-275-2025** de fecha **26 de agosto de 2025**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **EMPRESA ELÉCTRICA DE GUATEMALA, SOCIEDAD ANÓNIMA -EEGSA-**, por medio de cédula de notificación que entrego a Alex Mejia, quien de enterado:

SI (X) – NO (___) firma. DOY FE.

f. Alex

Notificado

f. [Signature]

Notificador

CNEE Comisión Nacional
de Energía Eléctrica
Pedro Loaiza
Mensajero Notificador

Res. GJ-ProyResolDir-5100

Exp. GTM-25-12

Adjuntos: 54 FOLIOS

WV

