

15 DE SEPTIEMBRE DE 2025



Centro Nacional
de Despacho

INFORME MENSUAL DEL MERCADO
MAYORISTA DE ELECTRICIDAD
AGOSTO DE 2025

AUTOR
CND

TABLA DE CONTENIDO

1. INTRODUCCIÓN	2
2. DATOS PARA AGOSTO DE 2025	2
2.1. COSTO MARGINAL.....	2
2.1.1. <i>COSTO MARGINAL PROMEDIO PONDERADO</i>	2
2.1.2. <i>COSTO MARGINAL DIARIO Y COSTO MARGINAL HORARIO</i>	3
2.1.3. <i>COSTO MARGINAL VS CURVA DE CARGA DEL SISTEMA</i>	4
2.2. GENERACIÓN, CONSUMO Y PÉRDIDAS.....	4
2.2.1. <i>GENERACIÓN</i>	4
2.2.2. <i>CONSUMO DE ENERGÍA POR REGIÓN</i>	5
2.2.3. <i>COMPORTAMIENTO POR AGENTES DE MERCADO</i>	6
2.3. ENERGÍA EN CONTRATO Y EN EL MERCADO OCASIONAL	8
2.3.1 <i>EMPRESAS GENERADORAS Y CONSUMIDORAS</i>	8
2.3.2 <i>COBERTURA DE LA DEMANDA</i>	9
2.4. DISPONIBILIDAD A LA HORA DE DEMANDA MÁXIMA	10
2.5. CURVA DE CARGA DEL SISTEMA	11
2.6. GENERACIÓN OBLIGADA.....	12
2.7. SERVICIOS AUXILIARES DE RESERVA DE LARGO PLAZO, COMPENSACIÓN DE POTENCIA Y SERVICIOS AUXILIARES GENERALES Y ESPECIALES	13
2.8. RESERVA.....	14
2.9. ARRANQUES POR MÁQUINA.....	16
2.10. MERCADO SPOT DE POTENCIA.....	16
2.11. PROBLEMAS DE COMUNICACIÓN CON MEDIDORES SMEC.....	16
3.1. COSTO MARGINAL PROMEDIO PONDERADO.....	20
3.2. CONSUMO DE ENERGÍA	20
3.3. CONSUMO PROMEDIO DIARIO	21
3.4. DEMANDA MÁXIMA DEL SISTEMA	21
3.5. PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN	22
3.6. FACTOR DE CARGA DEL SISTEMA	22
3.7. NIVELES DE EMBALSE	23
4. INDICADORES DE DISPONIBILIDAD AGOSTO 2025	23
4.1. RESUMEN AGOSTO DE 2025.....	24
4.1.1. <i>SEMANA DESPACHO N°31</i>	25
4.1.2. <i>SEMANA DESPACHO N°32</i>	26
4.1.3. <i>SEMANA DESPACHO N°33</i>	27
4.1.4. <i>SEMANA DESPACHO N°34</i>	28
5. ANEXO	29

1. INTRODUCCIÓN

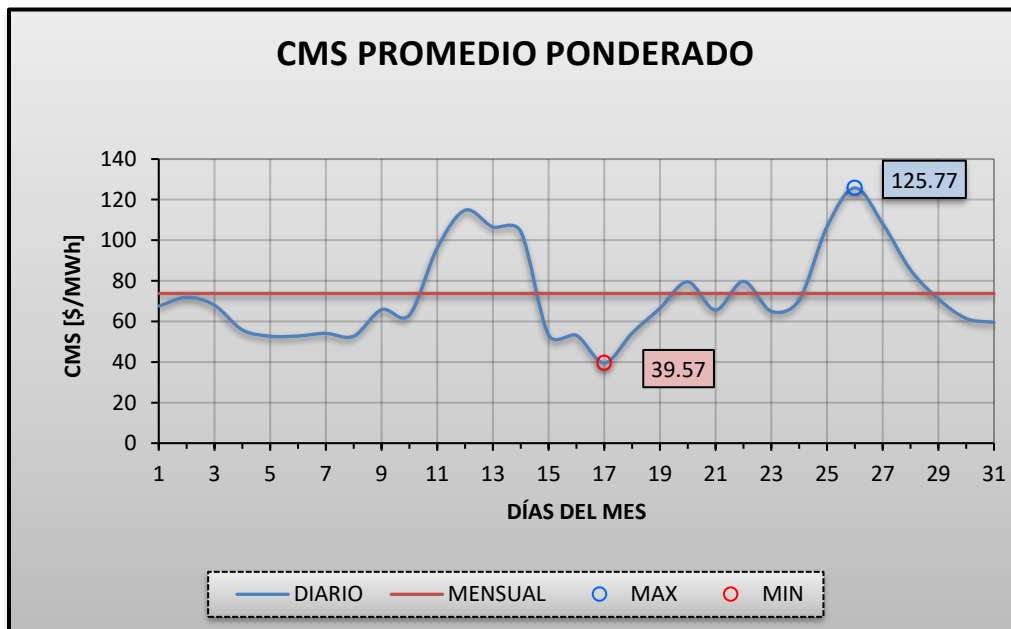
En el presente Informe Mensual del Mercado Mayorista se comparten los registros de los principales indicadores del Mercado Mayorista de Electricidad correspondientes al mes de agosto de 2025. De igual manera, se incluye el comportamiento general del mercado eléctrico considerando el desarrollo de algunos indicadores para el último año transcurrido.

2. DATOS PARA AGOSTO DE 2025

2.1. COSTO MARGINAL

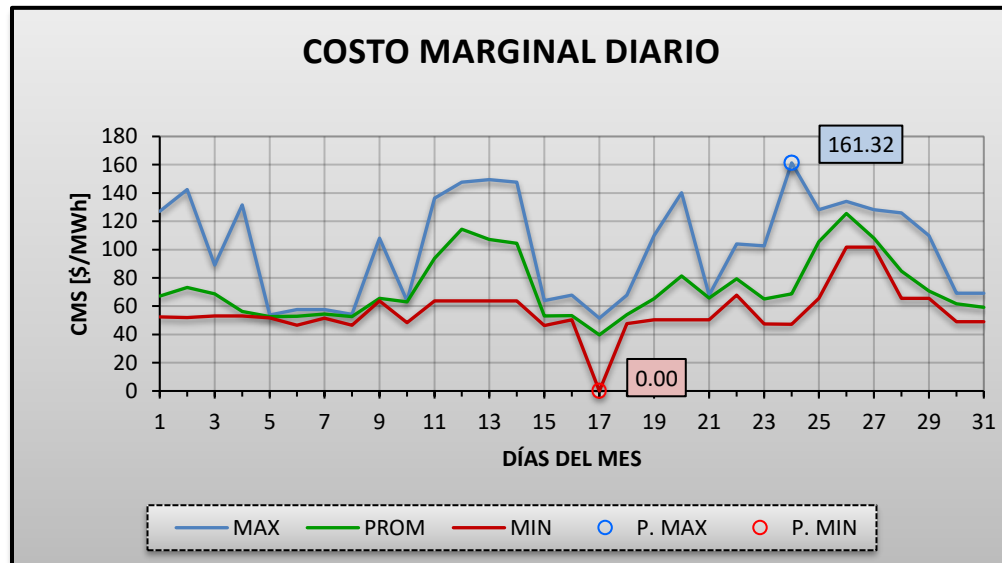
2.1.1. COSTO MARGINAL PROMEDIO PONDERADO

A continuación, se muestra el comportamiento del Costo Marginal Promedio Ponderado para agosto de 2025. El costo marginal promedio ponderado para este mes es de B/. 73.77/MWh, alcanzando su valor máximo de B/. 125.77/MWh el día 26; y el valor mínimo de B/. 39.57/MWh, el día 17.



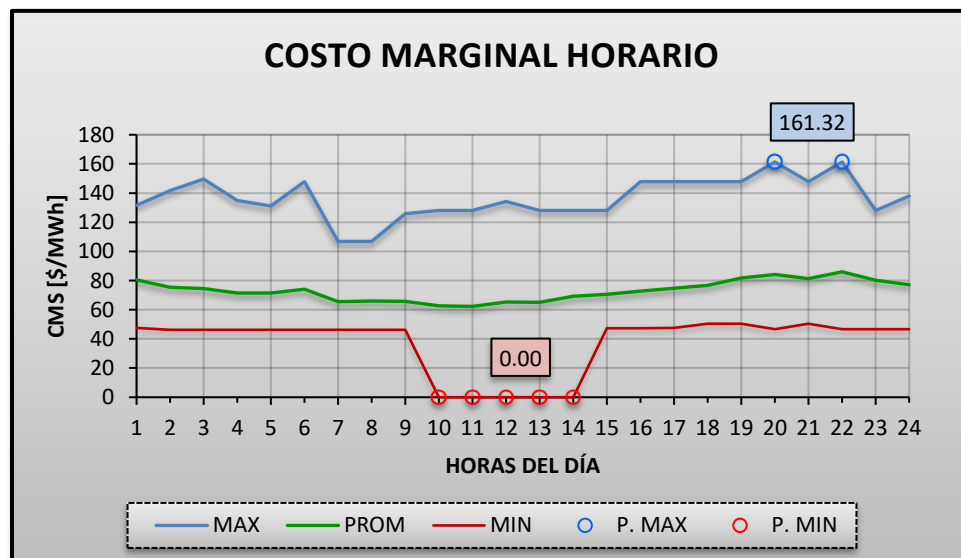
2.1.2. COSTO MARGINAL DIARIO Y COSTO MARGINAL HORARIO

A continuación, se presenta una gráfica que muestra el comportamiento de los valores máximos, promedios y mínimos del costo marginal del sistema para cada uno de los días de agosto de 2025.



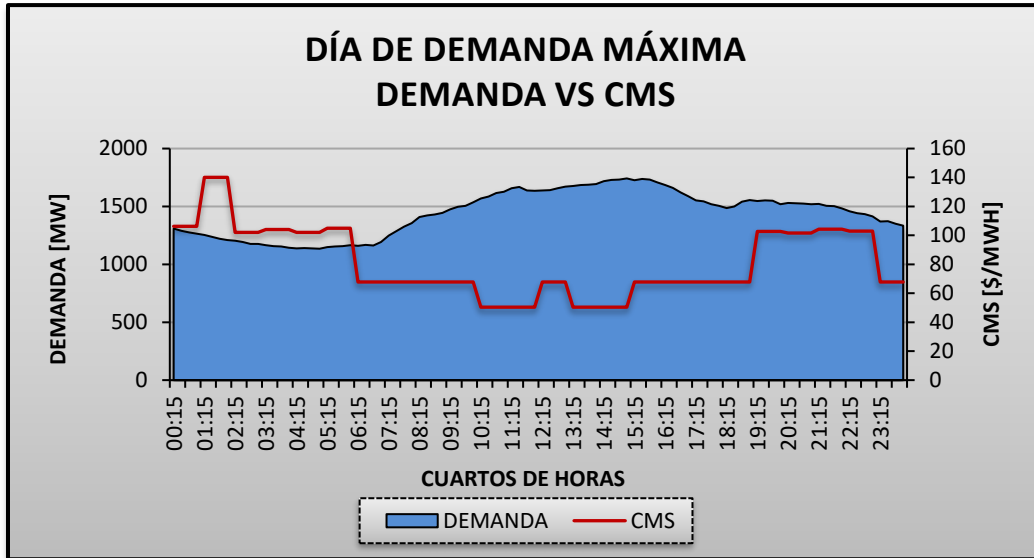
Se puede señalar que el valor máximo del costo marginal, hora a hora, del sistema fue de B/. 161.32/MWh y se presentó el día 24. El valor mínimo, hora a hora, fue de B/. 0.00 /MWh y se presentó del día 17.

La siguiente gráfica muestra el comportamiento de los valores máximos, promedios y mínimos del CMS horario correspondientes a agosto de 2025.



2.1.3. COSTO MARGINAL VS CURVA DE CARGA DEL SISTEMA

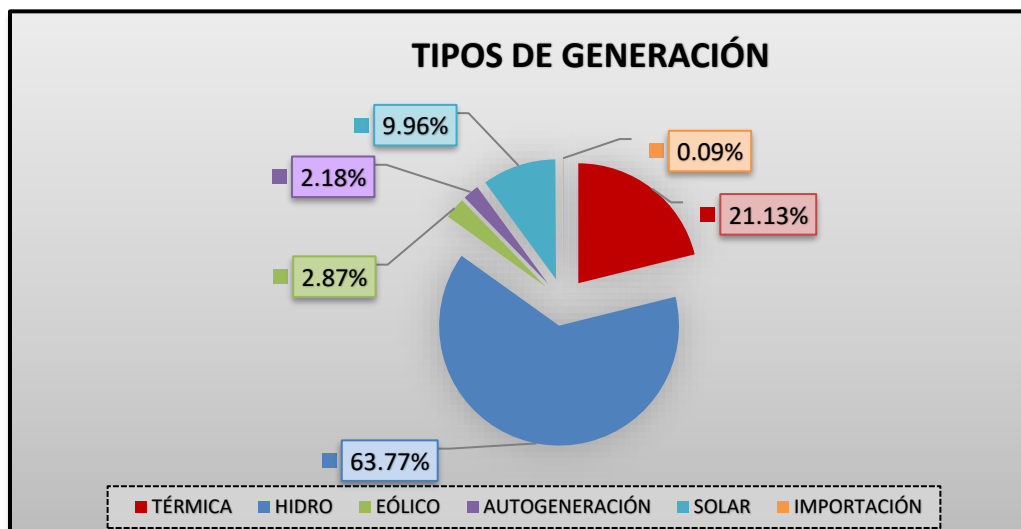
La siguiente gráfica muestra la comparación del comportamiento entre el costo marginal del sistema versus la curva de carga del sistema para el 20 de agosto, día de la demanda máxima de potencia del mes.



2.2. GENERACIÓN, CONSUMO Y PÉRDIDAS

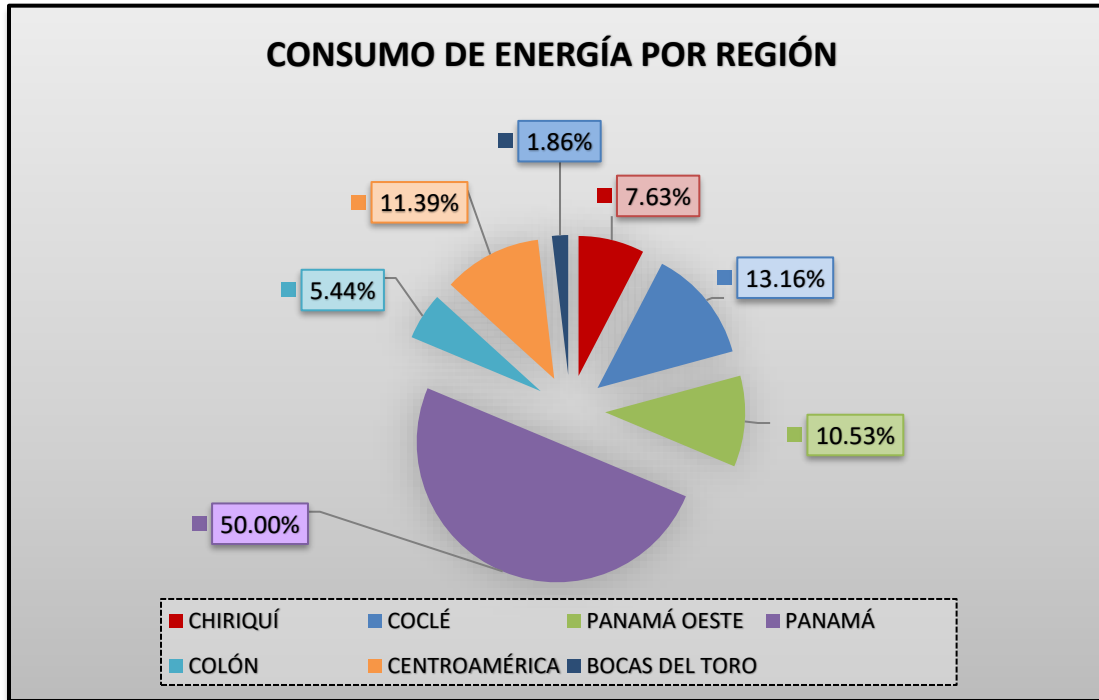
2.2.1. GENERACIÓN

Para agosto de 2025, la generación total fue de 1,158,648.61 MWh, donde el mayor aporte fue por parte de la generación hídrica con una relación de 63.77 % y se presentó 0.09 % del total en importaciones provenientes de Centroamérica. A continuación, se presenta una representación gráfica de la distribución porcentual de generación durante el mes correspondiente.



2.2.2. CONSUMO DE ENERGÍA POR REGIÓN

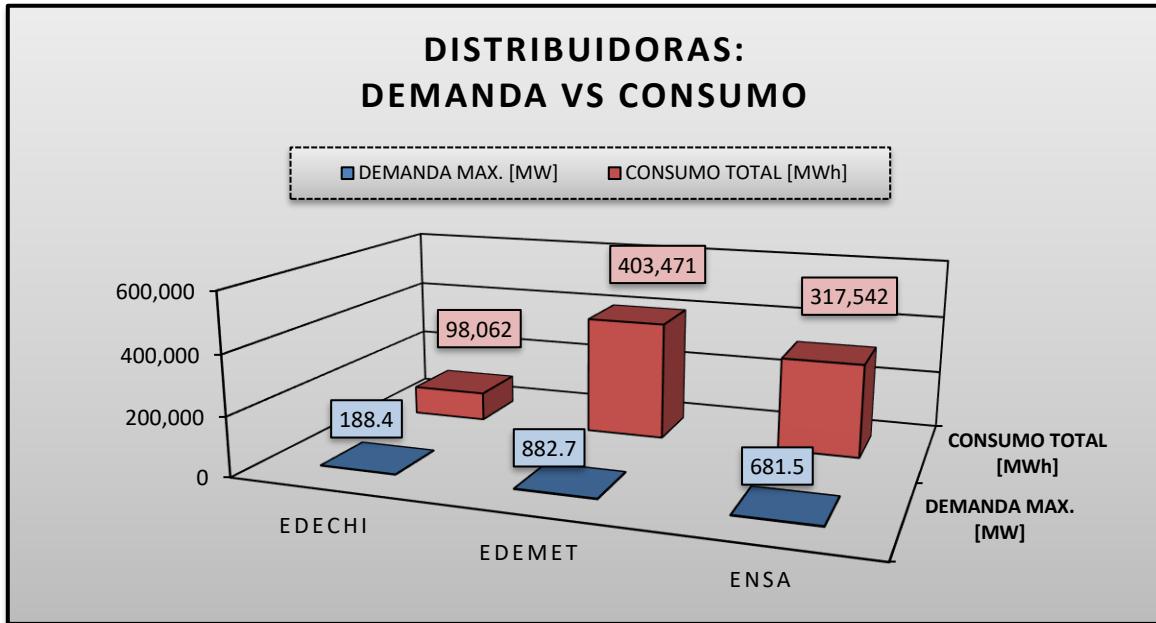
En la gráfica siguiente se muestra que la provincia de Panamá representa el mayor consumo del sistema con el 50.00 %. Cabe mencionar que el consumo representado por el 11.39 %, es exportado hacia Centroamérica.



2.2.3. COMPORTAMIENTO POR AGENTES DE MERCADO

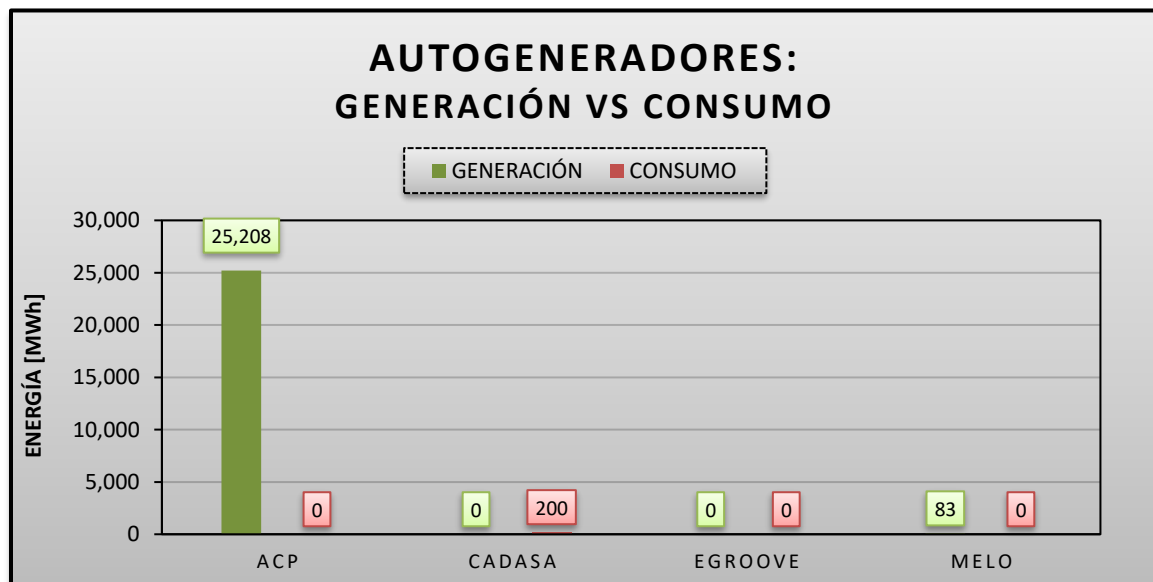
2.2.3.1. DISTRIBUIDORAS

La siguiente representación gráfica muestra las demandas máximas y el consumo total de cada distribuidora a nivel nacional durante el mes de agosto 2025.



2.2.3.2. AUTOGENERADORES

La siguiente representación gráfica muestra la generación con respecto al consumo de cada autogenerador a nivel nacional durante el mes de agosto 2025.



2.2.3.3. GRANDES CLIENTES

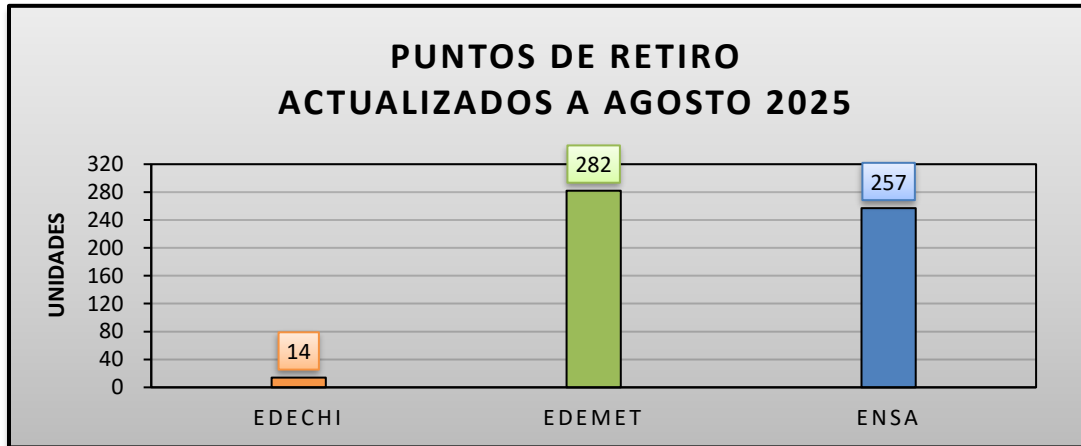
Se presentan los Grandes Clientes que se vinculan y desvinculan a partir del mes de agosto de 2025. Adicional, se encuentra una lista detallada en el anexo de este informe donde se describen los consumos por cada unidad.

GRAN CLIENTE	DESVINCULACIÓN	VINCULACIÓN
Arce Avícola Finca Perú 705133		
Machetazo Ojo de Agua		
PH Pearl		
Primma Hospitality Holdings		
Super Carnes Las Tablas		
UP Chiriquí 1		
UP Chiriquí 2		
UP Chitré		
UP Chorrera 2		
UP Curundú 1		
UP Curundú 2		
UP Faeco		
UP Imprenta		
UP Las Tablas 1		
UP Las Tablas 2		
UP Penonomé		
UP Santiago		
UP Sede Principal		
Total general	1	17

En resumen, se vincularon diecisiete Grandes Clientes y se desvinculó uno. A continuación, se presentan los agentes que incumplieron a la normativa vigente de demanda máxima desde los últimos cuatro meses.

INCUMPLIMIENTO DE DEMANDA MÁXIMA (4 MESES)						
GRANDES CLIENTES	CÓDIGO	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	# INCUMPLIMIENTO
Do it Center (Río Abajo)	GCP0654				X	1
Inversiones Meregilda, S.A.	INVMEREG			X	X	2
Machetazo Calidonia 5055703	MICALI 703				X	1

Se infiere que en el período actual contamos con 553 puntos de retiro, incluyendo los recién agregados, desglosados según las distribuidoras como se muestra a continuación.



El siguiente cuadro muestra el total de la demanda máxima de generación no coincidente y el consumo de todos los grandes clientes activos y pasivos para agosto.

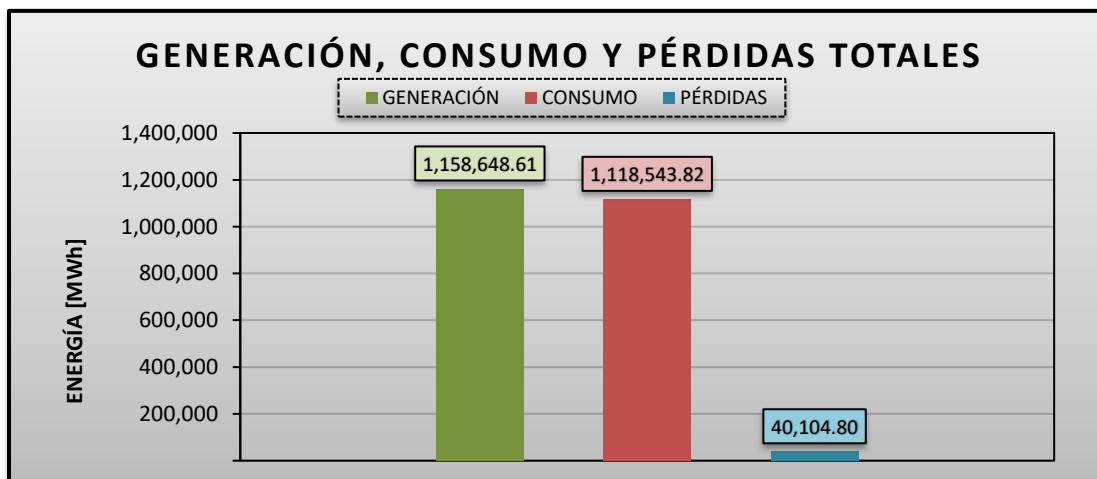
GRANDES CLIENTES	DEMANDA MAX. GENERACIÓN NO COINCIDENTE [MW]	CONSUMO [MWh]
AGOSTO	409.2599594	168,572.87

2.3. ENERGÍA EN CONTRATO Y EN EL MERCADO OCASIONAL

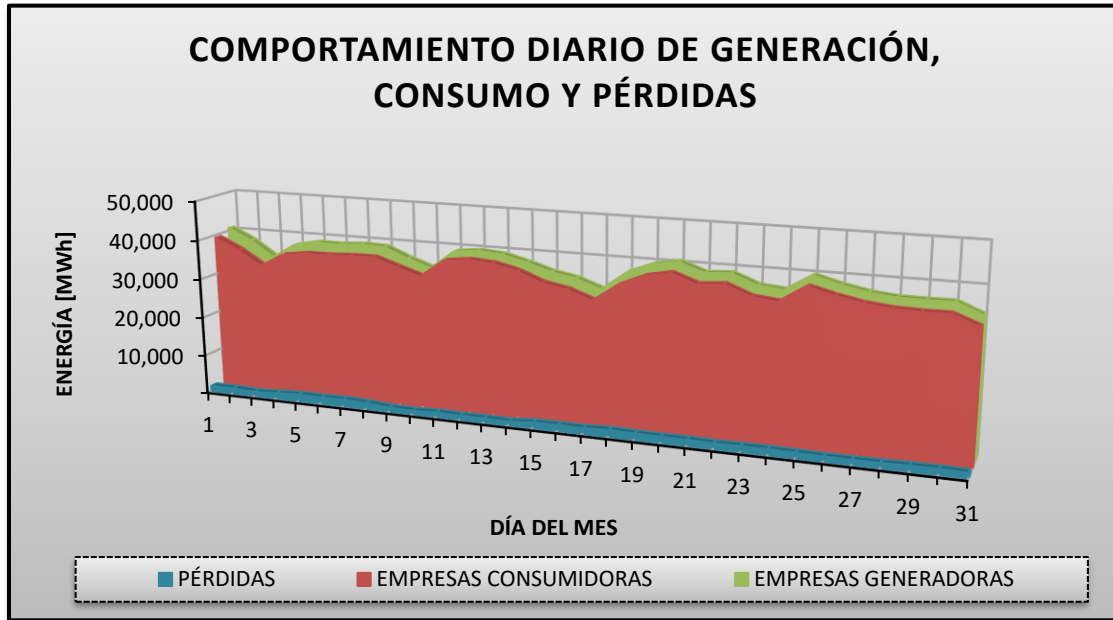
A continuación, se describe el comportamiento de las empresas generadoras y distribuidoras en el Mercado Mayorista de Electricidad durante agosto de 2025.

2.3.1 EMPRESAS GENERADORAS Y CONSUMIDORAS

Mediante el siguiente gráfico se dan a conocer la generación, consumo y pérdidas de transmisión totales en el transcurso del mes presente.



Las pérdidas de transmisión del sistema representaron este mes el 3.46 % de la generación total neta del sistema. En el siguiente gráfico se compara la energía generada vs la energía consumida y las pérdidas de transmisión por el sistema para agosto de 2025.

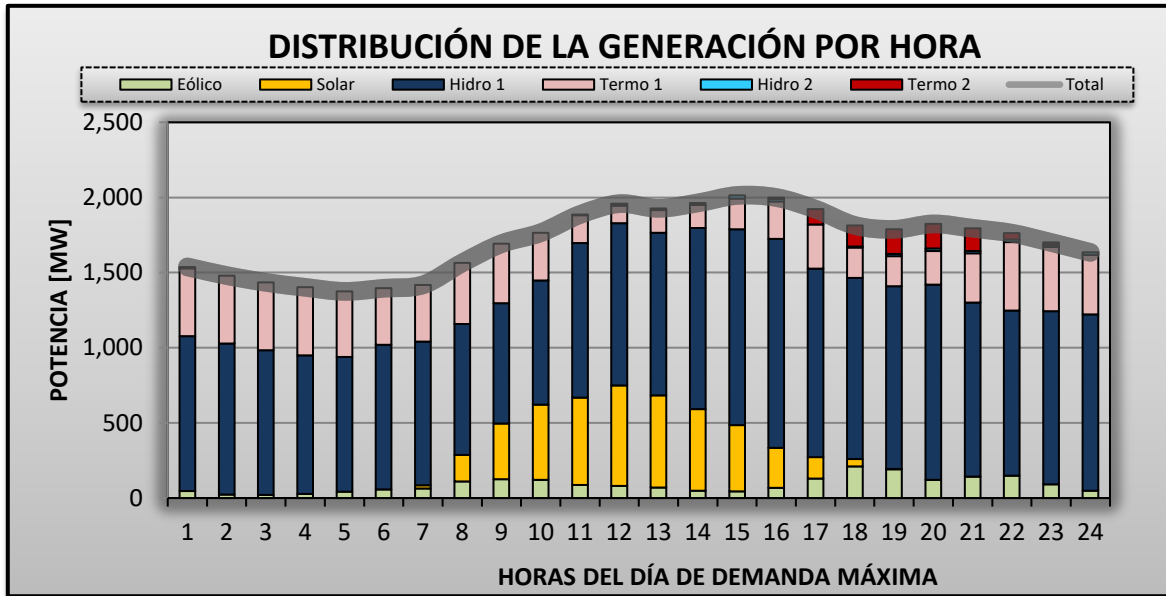


En la gráfica anterior se aprecia que las entidades generadoras se mantuvieron por encima de las consumidoras con un comportamiento directamente proporcional. También, se determinan los días con los puntos críticos de generación y consumo, como se describe en la siguiente tabla.

PARÁMETRO	DÍA MAX.	CONSUMO MAX. [MWh]	DÍA MIN.	CONSUMO MIN. [MWh]
GENERACIÓN	20	40,670.50	17	32,466.24
CONSUMO	1	34,820.04	17	26,419.61

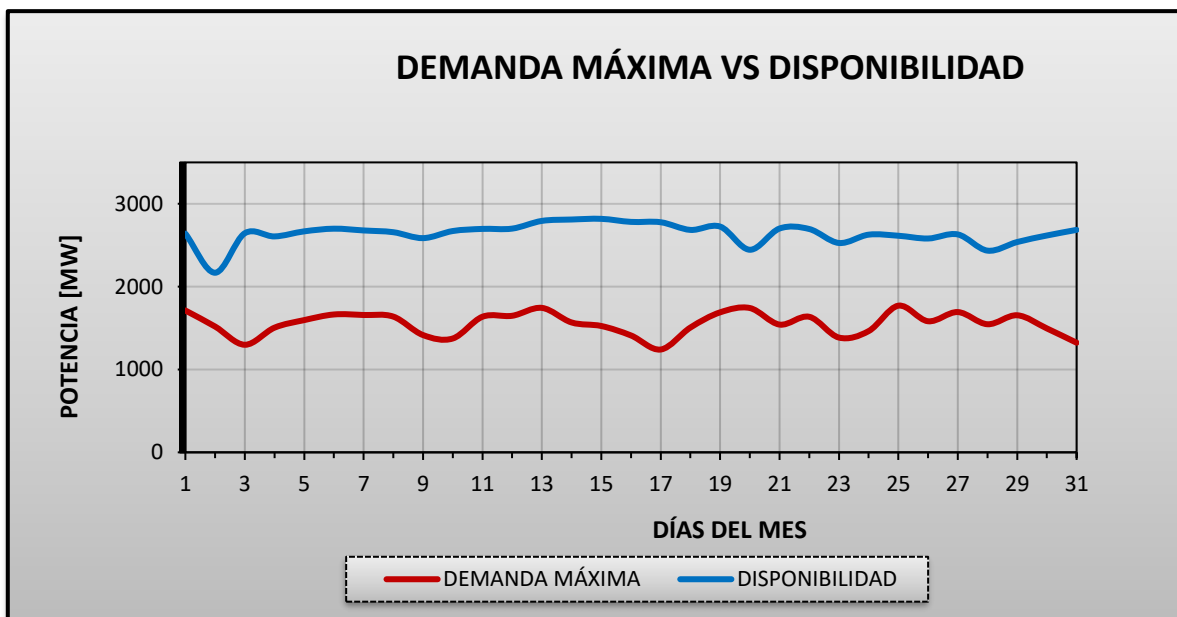
2.3.2 COBERTURA DE LA DEMANDA

La siguiente gráfica muestra la cobertura de los requerimientos del sistema para el 20 de agosto de 2025, día de la demanda máxima; para dicha cobertura se utilizó 2,123.24 MWh de generadores eólicos, 4,378.69 MWh de generadores solares, 26,061.95 MWh de generadores hidráulicos y 8,492.41 MWh de generadores térmicos.



2.4. DISPONIBILIDAD A LA HORA DE DEMANDA MÁXIMA

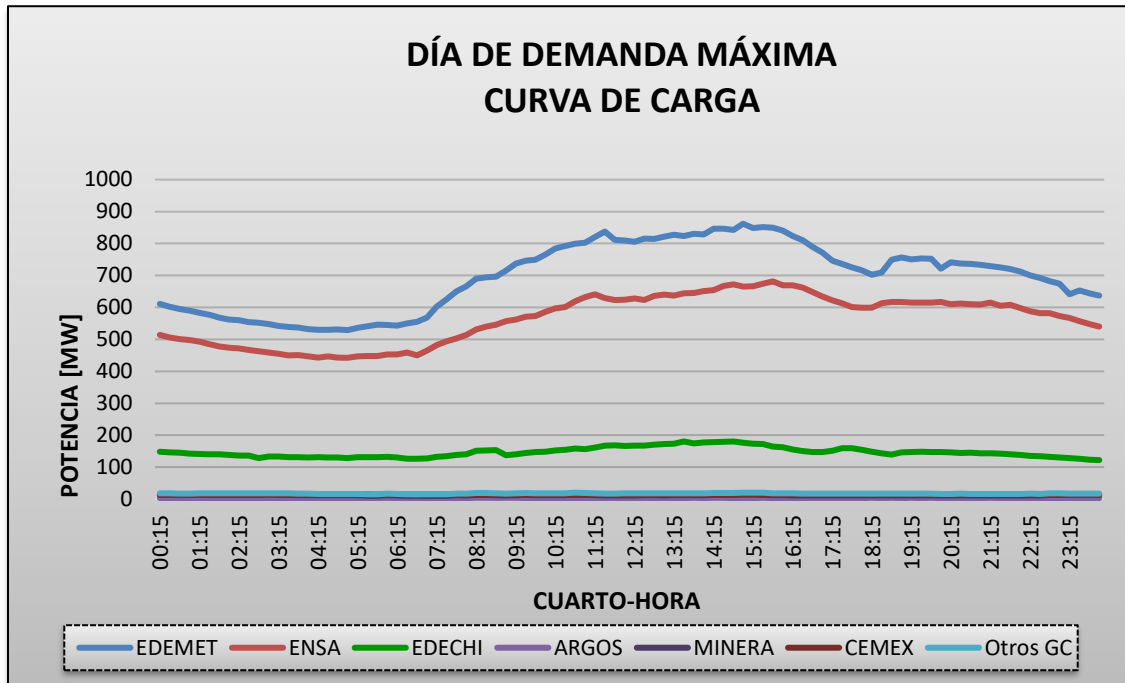
La gráfica que a continuación se presenta, muestra el comportamiento diario de la disponibilidad de potencia vs la demanda máxima del sistema.



Para agosto de 2025 se observa que la disponibilidad de potencia está por encima de la demanda máxima del sistema.

2.5. CURVA DE CARGA DEL SISTEMA

A continuación, se presenta una gráfica en la que se muestra el comportamiento de la curva de carga del sistema correspondiente al día que se presentó la demanda máxima del mes, es decir, el 20 de agosto de 2025.

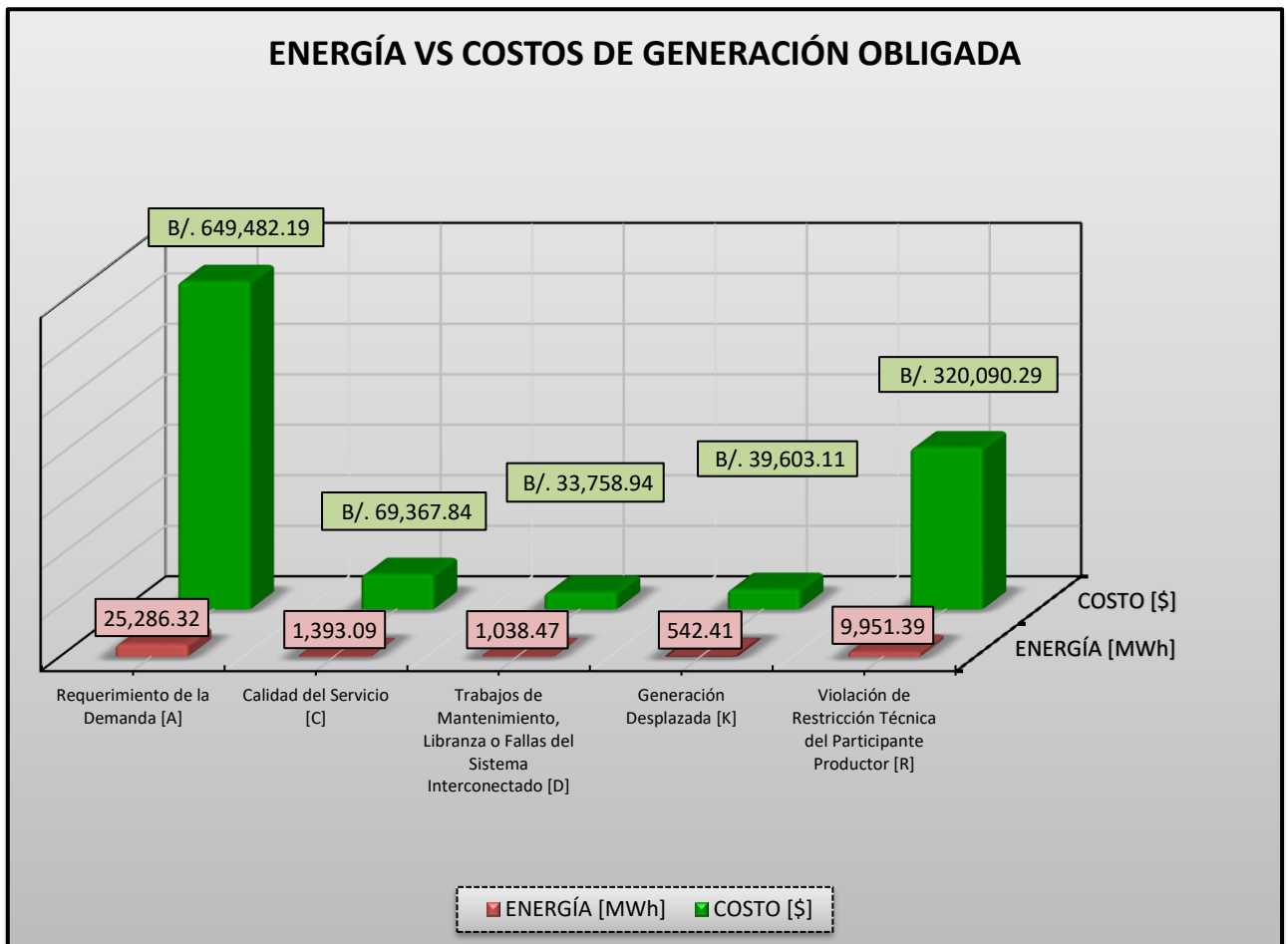


La curva de carga del sistema presenta un comportamiento normal para el 20 de agosto de 2025 siendo la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A., la Empresa de Distribución Eléctrica Elektra Noreste, S.A. y la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. quienes presentan en este mismo orden las mayores curvas por ser los participantes que más consumen dentro del sistema.

2.6. GENERACIÓN OBLIGADA

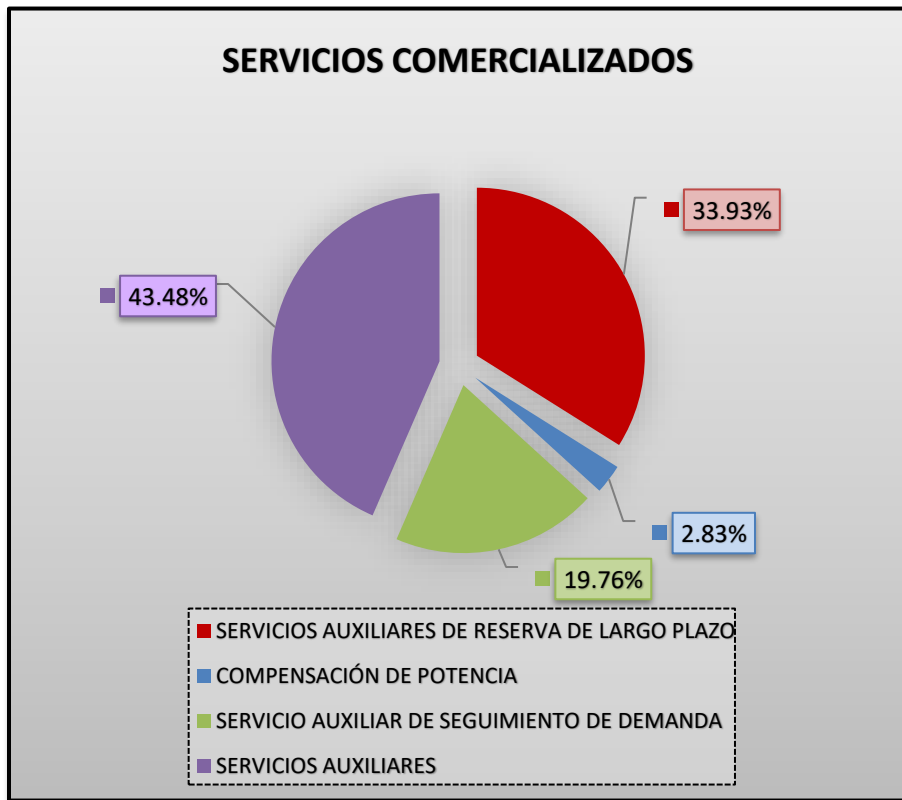
La energía en concepto de generación obligada para agosto 2025 fue de 38,211.67 MWh, la cual ocasionó un sobrecosto de B/. 1,112,302.37.

A continuación, se muestra un cuadro resumen:



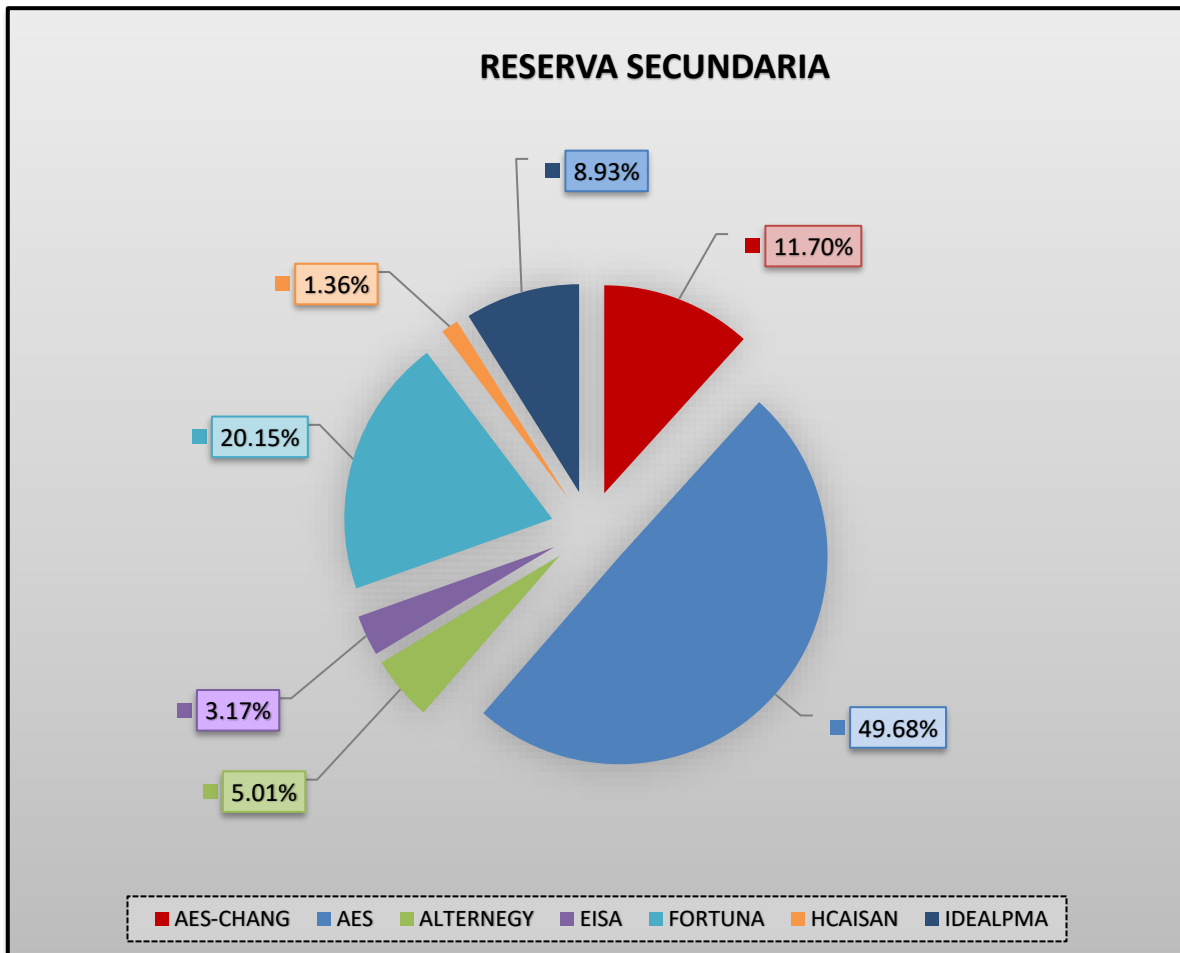
2.7. SERVICIOS AUXILIARES DE RESERVA DE LARGO PLAZO, COMPENSACIÓN DE POTENCIA Y SERVICIOS AUXILIARES GENERALES Y ESPECIALES

En la siguiente gráfica, se muestra la relación de los montos en concepto de Servicios Comercializados en el mercado Mayorista de Electricidad para agosto de 2025 tales como: Compensación de Potencia, Servicios Auxiliares, Reserva de Largo Plazo y Seguimiento de Demanda. El monto total comercializado fue de B/. 1,548,417.44.

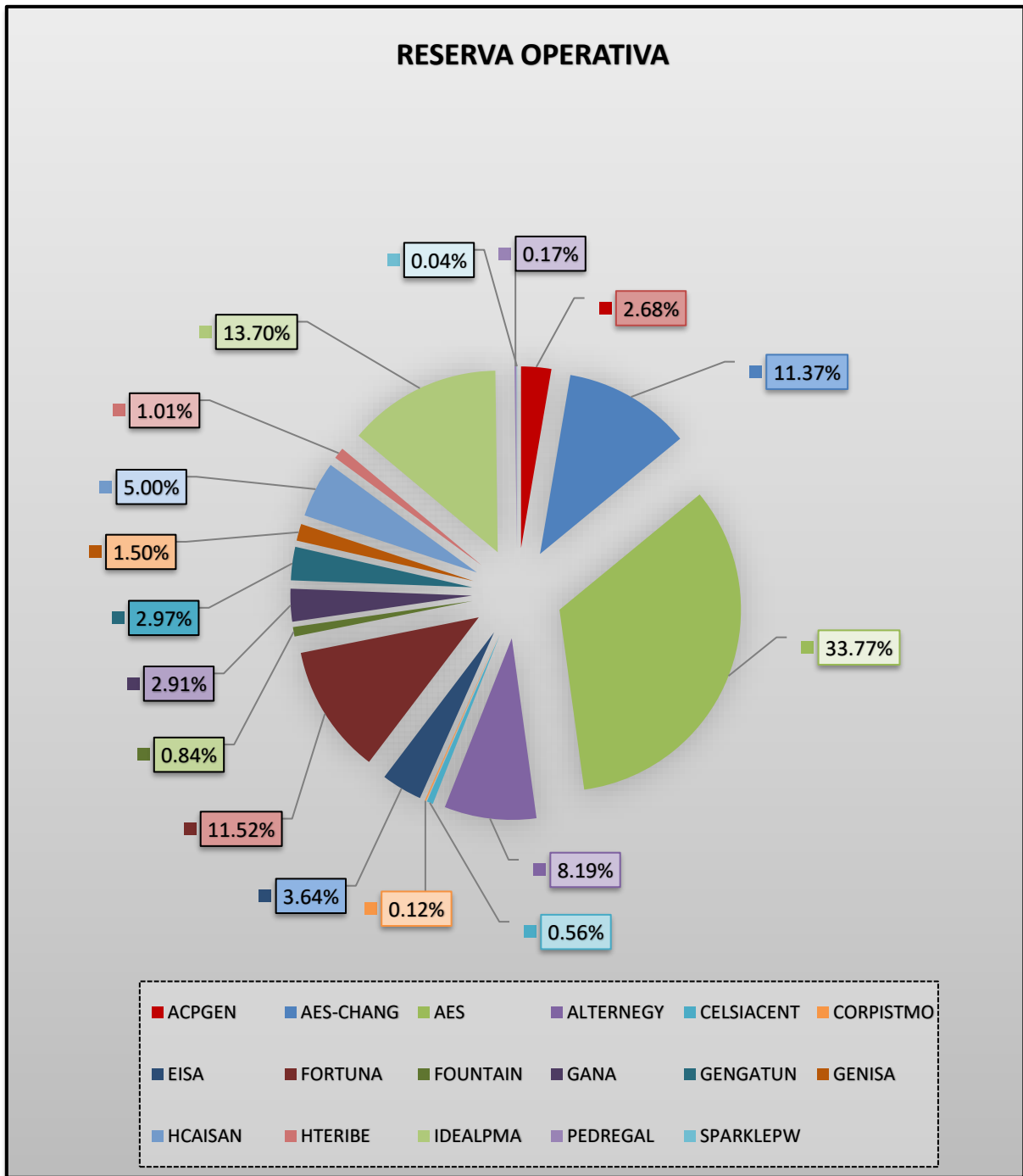


2.8. RESERVA

Las gráficas que se presentan a continuación muestran la distribución porcentual de la asignación de los servicios auxiliares generales del sistema, específicamente en lo que se refiere a la Reserva Secundaria y Reserva Operativa.



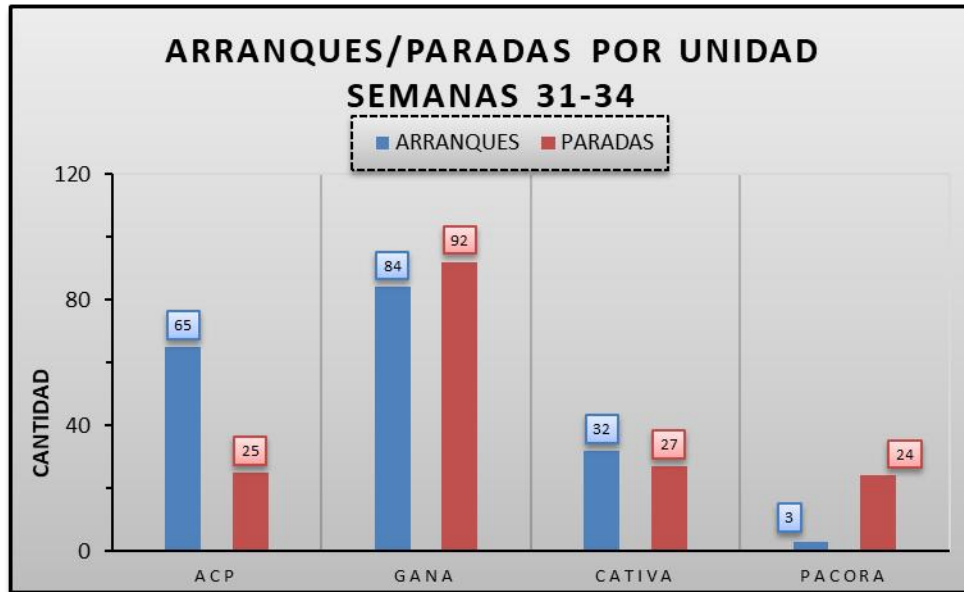
En agosto de 2025, AES Panamá fue el participante del mercado a quien más se le asignó reserva secundaria con un 49.68 %.



En agosto de 2025, AES Panamá fue el participante del mercado a quien más se le asignó reserva operativa con un 33.77 %.

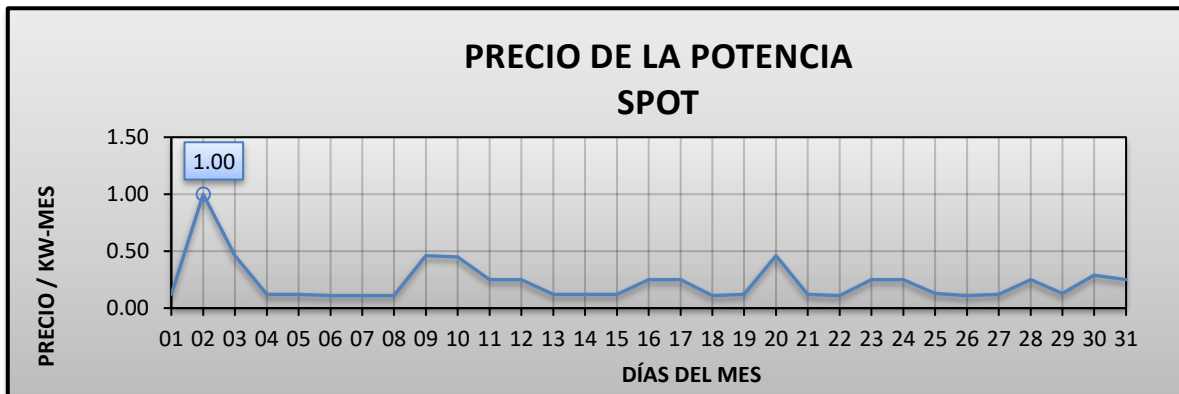
2.9. ARRANQUES POR MÁQUINA

El cuadro que a continuación se muestra, contiene la cantidad de arranques y paradas de cada una de las unidades de generación participantes en el despacho.



2.10. MERCADO SPOT DE POTENCIA

La siguiente gráfica muestra el precio en el mercado spot de potencia para cada uno de los días de agosto de 2025. El valor máximo fue de 1.00 \$/KW-mes, el día 2 del mes, y el mínimo de 0.11 \$/KW-mes.



2.11. PROBLEMAS DE COMUNICACIÓN CON MEDIDORES SMEC

En la siguiente tabla se muestra el conteo de incidentes de lectura, al medidor asignado, que se han presentado con relación a los agentes responsables. Adicional, se anexa a este informe con mayor detalle los problemas específicos según el medidor, la fecha de inicio y de resolución de los problemas.



Responsable	Medidor	Pendiente	Resuelto	Total
AES Panamá, S. R. L.	Mr. Precio Cabima.		1	1
	Rey 12 de octubre.		2	2
	Rey 4 Altos.	1		1
	Rey Brisas del Golf.	1		1
	Rey calle 13.	1		1
	Rey calle 50.	1		1
	Rey calle 7.	1		1
	Rey Centennial.	1		1
	Rey Chorrera.	1		1
	Rey Costa Verde.	1		1
	Rey El Dorado.	1		1
	Rey Milla 8.	1	1	2
	Rey Paseo Albrook.	1		1
	Rey Paseo del Valle.	1		1
	Rey Penonomé.	1	3	4
	Rey Sabanitas.		1	1
	Rey Santiago.	1		1
	Rey Versailles.	1		1
	Rey Villa Lucre.	1		1
	Rey Vista Alegre.	1		1
	Rey Vía España.	1		1
	S99 Plaza Carolina.	1		1
	PH Empire.		1	1
	Melo Empresas.		1	1
	Xtra Condado.		1	1
	S99 San Francisco.		1	1
	Xtra Vista Alegre.	1		1
	Rey Plaza America.		1	1
	Cerveceria Nacional.		1	1
	T1, T2, T3 Cemex P, S.		1	1
	Ceminter I.		1	1
	Xtra Aguadulce.		1	1
	Melo Sarasqueta.		1	1
	PH Vitri Tower.		1	1
	Rey Paseo Arraijan.	1		1
	Rey Bella Vista.	1		1
	Rey Brisas del Norte.	1		1
	Rey CDE.	1		1
	Rey CEDI Frio.	1		1
	Rey Santa Maria.	1		1



Responsable	Medidor	Pendiente	Resuelto	Total
Alternegy, S. A.	Plasticos Generales.		2	2
	Retail Centenario 531.	1		1
	Crown Plaza.	1		1
	PH Toc Individual.		1	1
	Hotel Gamboa.	1		1
	Playa Bonita.		1	1
	Energy Bell Dev.	1		1
Argentum Solar, S. A.	Banco Aliado.		2	2
	Mercacentro.		1	1
	El Dorado.		1	1
	Semilla Plenitud.		1	1
	Super Ahorro.		1	1
Celsia Centroamerica	PH Metro Mall 56.		1	1
	PH Metro Mall 62.		1	1
	Papelera Istmena.	1		1
Electron Investment, S. A.	Marriot Finisterre.		1	1
	Doit Center Chitre.		1	1
	Doit Center 12 de octubre.		2	2
	Doit C 12 de octubre.		1	1
	Doit C Los Pueblos.		1	1
	Almacenajes.		1	1
	Doit C Chitre.		1	1
	Shelter Bay Mar.		1	1
Enel Fortuna, S. A.	Arce Avicola Radial.		1	1
	Arce Finca Nevada.	1		1
	Farmacias A Los Andes.		1	1
	Super Carnes Chorrera.		1	1
	Machetazo Calid II.	1		1
	Super Carnes Oficinas cent.		1	1
	Grand Tower.		1	1
	Smartfit Cangrejo.		1	1
	Fantastic Casinos Caribe.		1	1
	Solar Esperanza P, S.		1	1
Enel Renovable, S.R.L.				
Generación Solar, S. A.	Playa Blanca M500.	1		1
Generadora del Istmo, S.A.	Suez International SAS 1.		1	1
	PH Capital Plaza.		1	1
	Molpasa.		1	1
	Hotel Bestwestern.		1	1
Ideal Panamá, S. A.	Waymore Hotel.		2	2
Panasolar Generation, S. A.	Megapolis BT.	1		1
	Megapolis MT.	1		1
	Multicentro a/c 3.		1	1
	Majestic.	1		1
PSZ1, S. A.	CCT 3.		1	1
	Conway Los Pueblos 2.	1		1
	Conway Albrook I.		1	1
	TE 1, 2.	1		1
Sociedad Super Servicios, S.A.	Solar Anton.		1	1
Tecnisol II, S. A.	Towerbank calle 50.		2	2
	Hotel Riu calle 50.		1	1
	Tigo Chorrera.		1	1

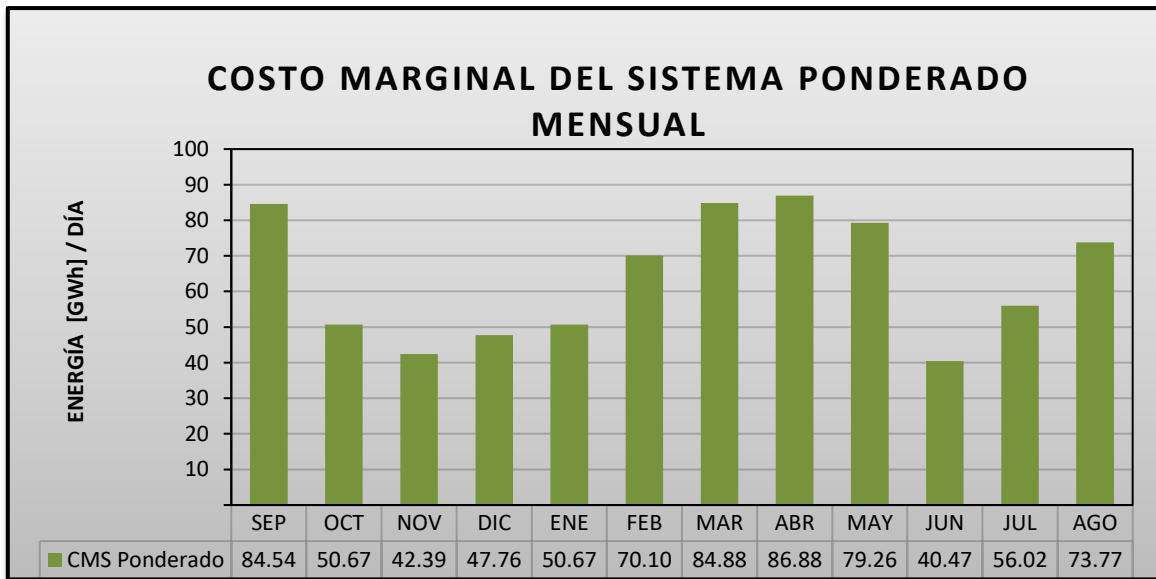


Responsable	Medidor	Pendiente	Resuelto	Total
PAN-AM Generating Limited, S.A.	Panam 230-11 P, S.	1		1
Solpac Investment, S.A.	Solar Pacora.		1	1
Las Perlas Sur, S. de R. L.	Sysco Autoservicio.	1		1
Paso Ancho Hydro Power.	Paso Ancho.	1		1
Capira Solar, S.A.	Nuevo Hung Sheng.		1	1
Farallon Solar 2, S.A.	Solar Farallón.		1	1
Río de Jesús Solar.	Solar Río Jesús P, S.		1	1
ENSA.	Chil 115-3b, 4b P, S.		1	1
Total de Problemas SMEC		42	67	109

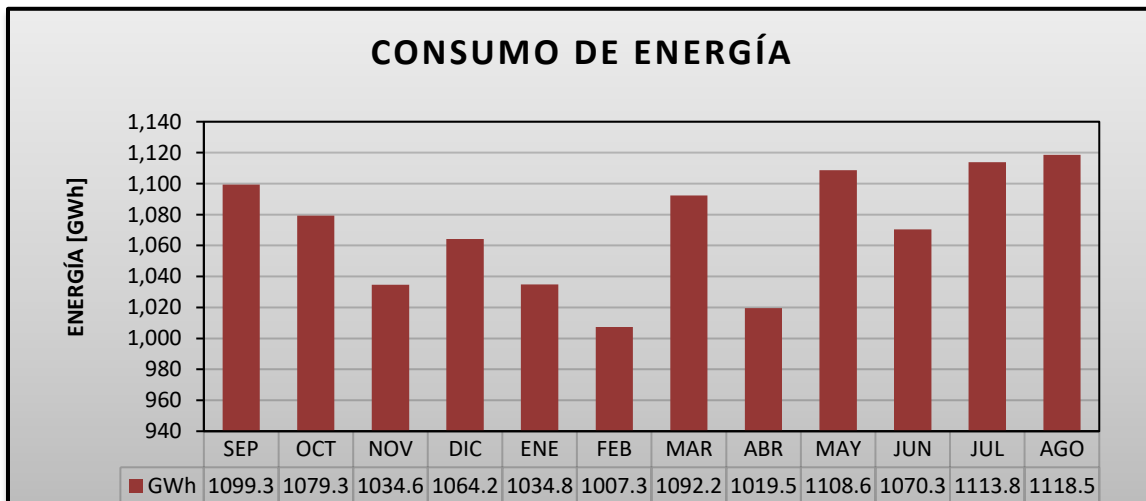
INFORME PARA LOS ÚLTIMOS 12 MESES

3.1. COSTO MARGINAL PROMEDIO PONDERADO

Como se observa en la siguiente gráfica, para agosto de 2025 el costo marginal promedio ponderado del sistema aumentó 31.69 % con relación al mes pasado.



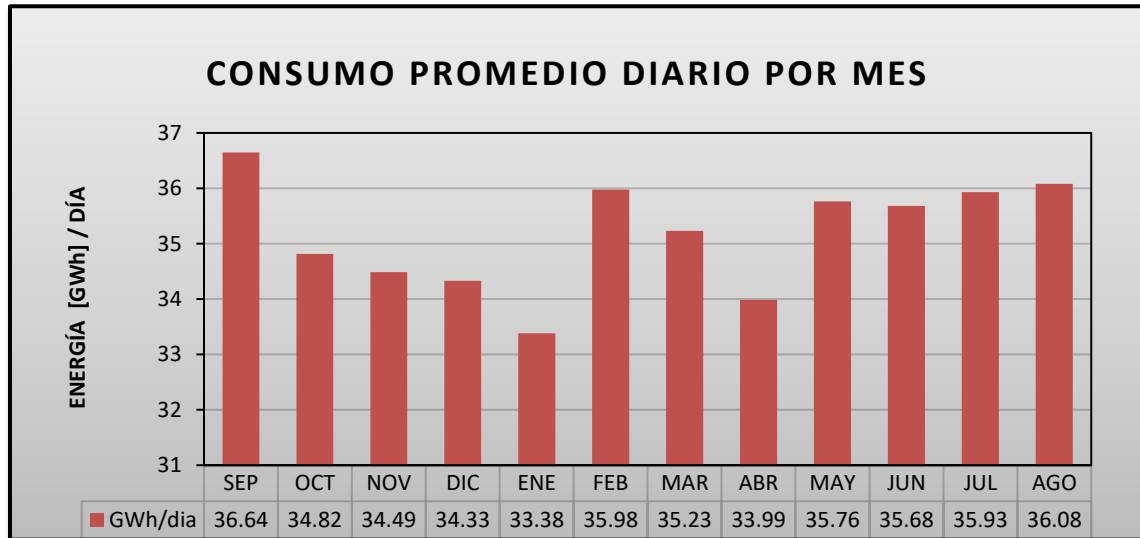
3.2. CONSUMO DE ENERGÍA



Esta gráfica muestra que para agosto de 2025 se presentó un consumo de energía total de 1,118.5 GWh, el cuál incrementó 0.42 % con respecto el mes anterior.

3.3. CONSUMO PROMEDIO DIARIO

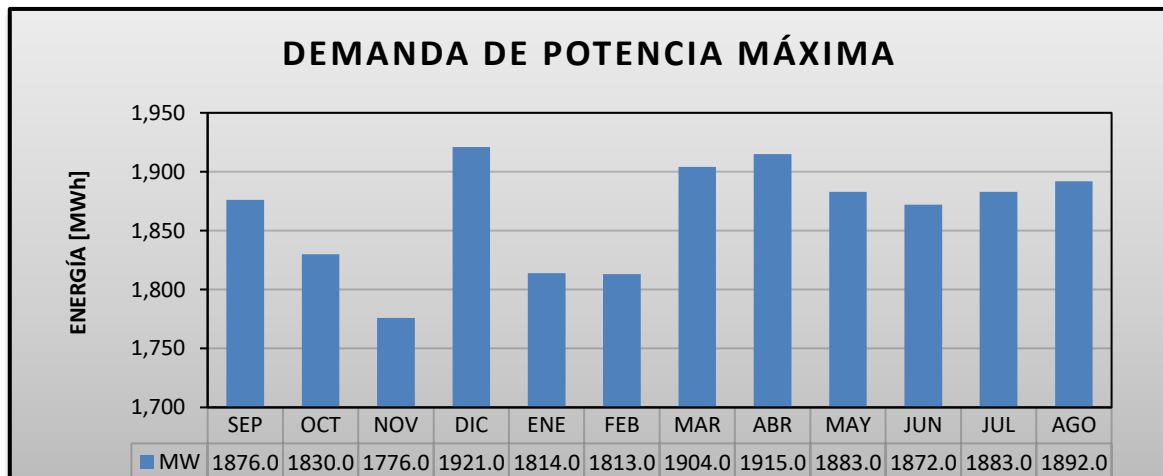
A continuación, se presenta una gráfica que muestra el comportamiento del consumo promedio diario del sistema, para el período desde septiembre de 2024 hasta agosto de 2025.



Como se observa en la anterior gráfica, para el mes de agosto de 2025, el consumo promedio diario aumentó 0.42 % con relación al mes anterior.

3.4. DEMANDA MÁXIMA DEL SISTEMA

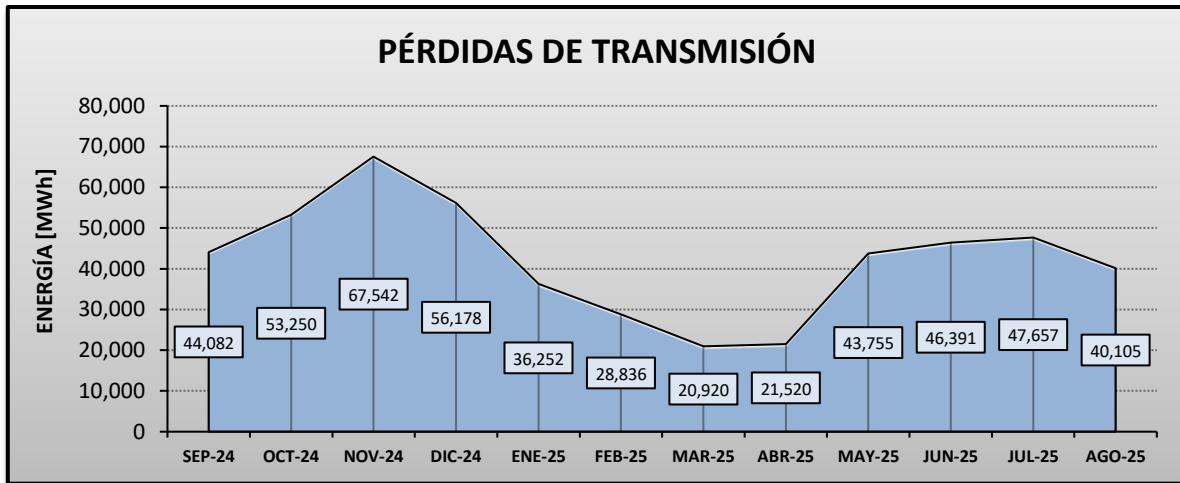
En la siguiente gráfica se presenta el comportamiento de la demanda máxima mensual del sistema, para el período transcurrido desde septiembre de 2024 hasta agosto de 2025.



Como se observa en la anterior gráfica la demanda máxima de agosto de 2025 fue de 1,892.00 MW y se presentó el día 20 a las 15:06 horas. La demanda máxima incrementó 0.48 % con respecto al mes pasado.

3.5. PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN

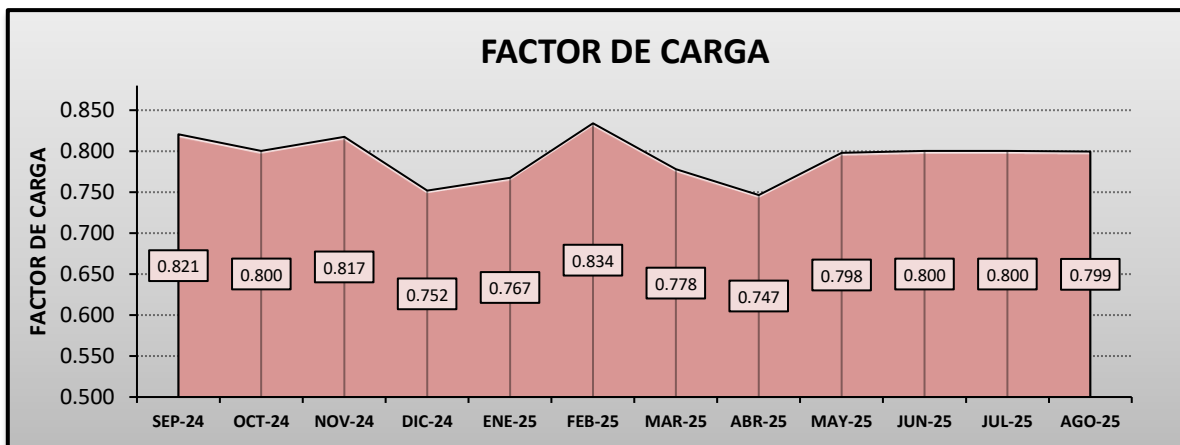
La siguiente gráfica muestra el comportamiento de las pérdidas de transmisión para el periodo comprendido desde septiembre de 2024 hasta agosto de 2025.



Esta gráfica muestra que, para agosto de 2025, las pérdidas de transmisión disminuyeron 15.85 % con respecto al mes pasado.

3.6. FACTOR DE CARGA DEL SISTEMA

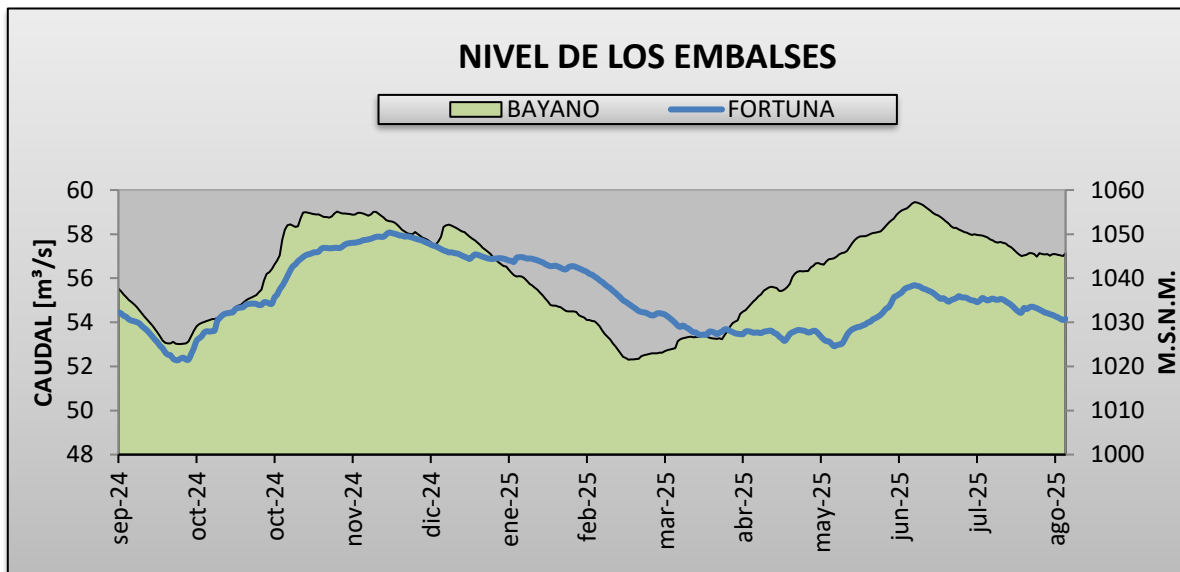
La siguiente gráfica muestra el comportamiento del factor de carga del sistema para el periodo comprendido desde septiembre de 2024 hasta agosto de 2025.



Para agosto de 2025 el factor de carga del sistema disminuyó 0.125 % con respecto al mes anterior.

3.7. NIVELES DE EMBALSE

La siguiente gráfica muestra el comportamiento de los embalses de Fortuna y Bayano, para el periodo comprendido de septiembre de 2024 hasta agosto de 2025. Para agosto de 2025 el nivel promedio del embalse de Bayano disminuyó 2.29 % y el de Fortuna también decrecentó 0.29 %.



4. INDICADORES DE DISPONIBILIDAD AGOSTO 2025

Cumpliendo con lo establecido en los numerales 5.3.1.8 y 5.3.1.9 de las Reglas Comerciales para el Mercado Mayorista de Electricidad, a continuación, se presentan los detalles del seguimiento de la disponibilidad semanal, en concepto de la potencia comprometida en contratos de los Participantes Productores. Para el caso de los compromisos de potencia para reserva de largo plazo se consideró el numeral 5.5.8.3 de las Reglas Comerciales. En este caso, el seguimiento se realizó utilizando como base las semanas de despacho, que para agosto del 2025 fueron las siguientes:

Semana	Desde	Hasta	Año
31	2 de agosto	8 de agosto	2025
32	9 de agosto	15 de agosto	2025
33	16 de agosto	22 de agosto	2025
34	23 de agosto	29 de agosto	2025

4.1. RESUMEN AGOSTO DE 2025

En agosto de 2025 no se presentaron incumplimientos en contratos de potencia. Tampoco hubo incumplimientos al Servicio Auxiliar Especial de Reserva de Largo Plazo (SAERLP) durante el mes.

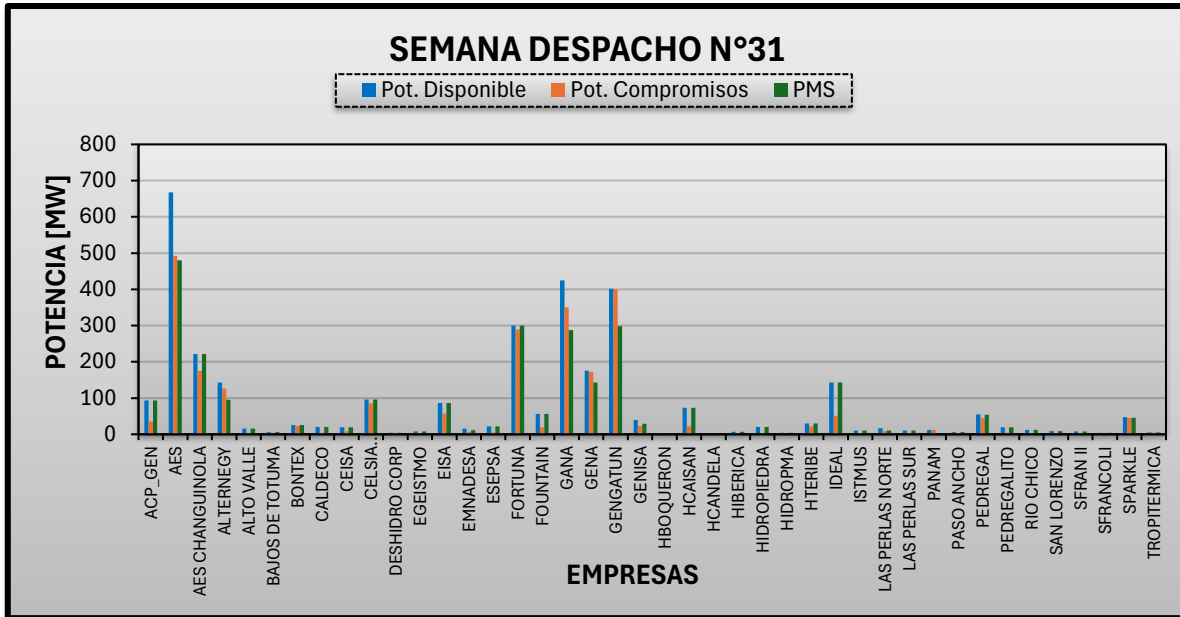
El siguiente cuadro muestra la cantidad de incumplimientos en contratos durante los últimos 12 meses y la cantidad de incumplimientos al servicio auxiliar de reserva de largo plazo en lo que va del año 2025.

EMPRESA	INCUMPLIMIENTOS DE CONTRATO		INCUMPLIMIENTOS DE SAERLP (AÑO)	
	CANTIDAD	# SEMANAS	CANTIDAD	# SEMANAS
ALTERNEGY	1	2		
BONTEX	4	35,36, 15, 25		
EISA			2	11, 14
FORTUNA	1	19	1	19
GANNA	1	35		
GENGATUN	5	50, 15, 19,21, 29		
PANAM			9	11 al 19
PASO ANCHO	3	19,20,21		
PEDREGAL	1	38		
TROPITERMICA	1	7		

* Nota: Incluye incumplimientos utilizados en el recálculo de su potencia firme.

A continuación, se presentan los resultados obtenidos para cada una de las semanas antes indicadas:

4.1.1. SEMANA DESPACHO N°31



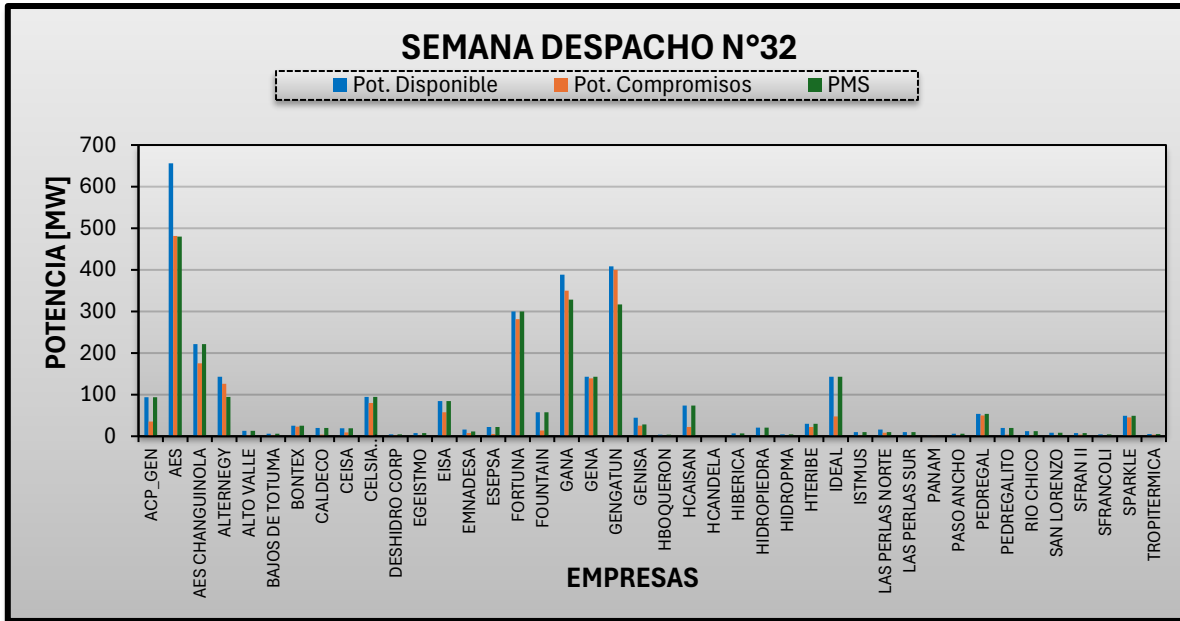
Periodo: del 2 al 8 de agosto de 2025.

Detalle: se dieron compras de potencia en contratos de reserva para cubrir compromisos de la siguiente manera:

Compra y Venta en Contratos de Reserva de Potencia Firme de Largo Plazo de la Semana 31 de 2025												
Vendedores	Compradores											Total Ventas
	AES PANAMA	ALTERNEGY	EMNADESA	GANA	GENA	GENGATUN	GENISA	LAS PERLAS NORTE	PANAM	PEDREGAL	SPARKLE	
AES PANAMA				88.2								88.2
AES CHANGUINOLA	175											175
BAJOS DE TOTUMA			1.75									1.75
BONTEX		23.04										23.04
CELSIA CENTROAMERICA		25		11							1.7	37.7
EISA					33							33
FORTUNA						18						18
FOUNTAIN				5		13						18
GENA						63						63
GENISA						9.27			12.33	1		22.6
HTERIBE	12.2											12.2
IDEALPMA				21								21
ISTMUS								2.49				2.49
LAS PERLAS SUR								2.46				2.46
PANAM				12.33								12.33
PASO ANCHO							1.76	1.32				3.08
PEDREGAL							9.27					9.27
TROPITERMICA			3									3
Total Compras	187.2	48.04	4.75	137.53	33	103.27	11.03	6.27	12.33	1	1.7	546.12

De acuerdo con el cuadro presentado, todos los Productores cubrieron sus compromisos tanto en contratos como en reserva de largo plazo.

4.1.2. SEMANA DESPACHO N°32



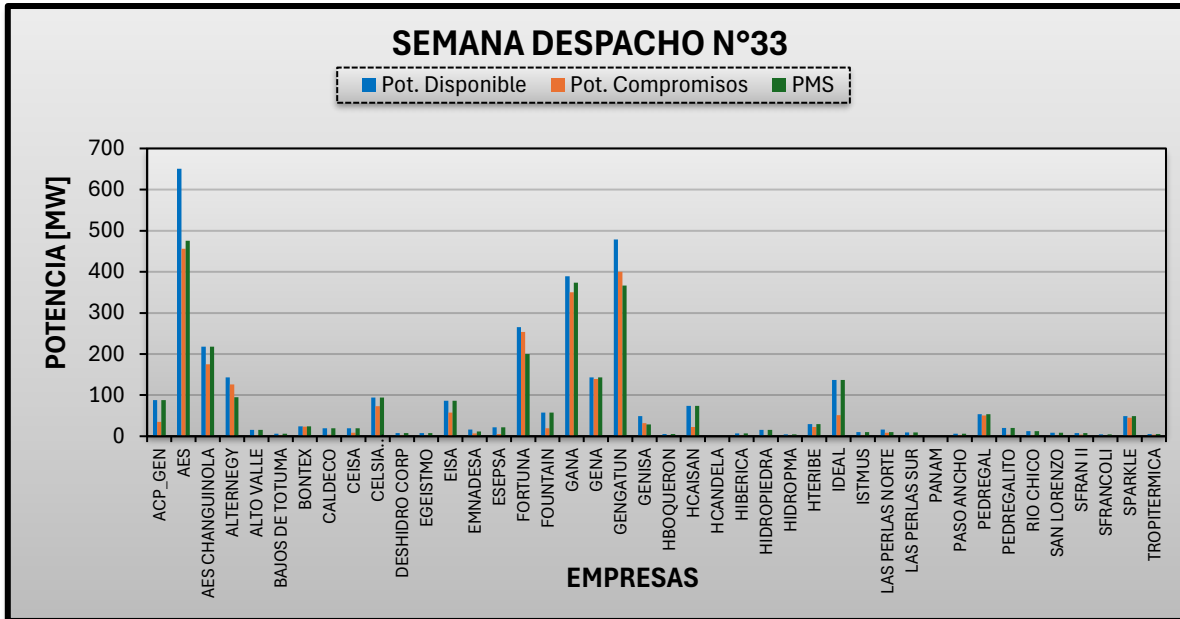
Periodo: del 9 al 15 de agosto de 2025.

Detalle: se dieron compras de potencia en contratos de reserva para cubrir compromisos de la siguiente manera:

Compra y Venta en Contratos de Reserva de Potencia Firme de Largo Plazo de la Semana 32 de 2025									
Vendedores	Compradores								Total Ventas
	AES PANAMA	ALTERNEGY	EMNADESA	GANA	GENGATUN	GENISA	LAS PERLAS NORTE	PANAM	
AES PANAMA				46.2	30.4				76.6
AES CHANGUINOLA	175								175
BAJOS DE TOTUMA			1.75						1.75
BONTEX		23.04							23.04
CELSIA CENTROAMERICA		25		6.8					31.8
EISA					33				33
FORTUNA	0.6								0.6
FOUNTAIN				3.6					3.6
GENA					16				16
GENISA					12			1.572	13.572
IDEALPMA				2.384					2.384
ISTMUS							2.49		2.49
LAS PERLAS SUR							2.46		2.46
PANAM				1.572					1.572
PASO ANCHO						1.76	1.32		3.08
PEDREGAL						14			14
TROPITERMICA			3						3
Total Compras	175.6	48.04	4.75	60.556	91.4	15.76	6.27	1.572	403.948

De acuerdo con el cuadro presentado, todos los Productores cubrieron sus compromisos tanto en contratos como en reserva de largo plazo.

4.1.3. SEMANA DESPACHO N°33



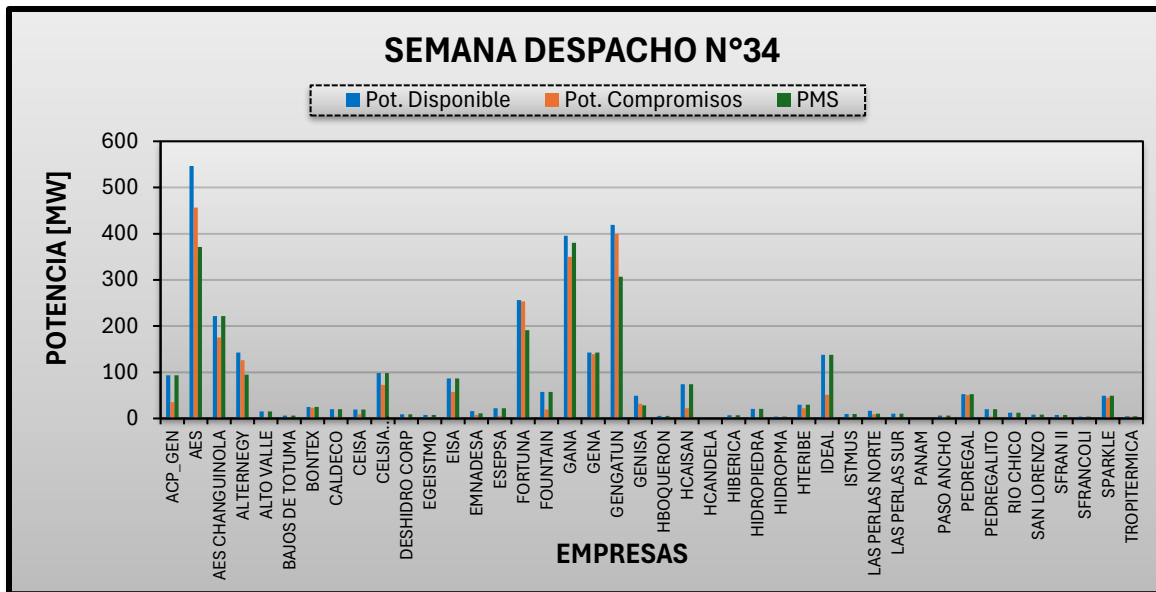
Periodo: del 16 al 22 de agosto de 2025.

Detalle: se dieron compras de potencia en contratos de reserva para cubrir compromisos de la siguiente manera:

Compra y Venta en Contratos de Reserva de Potencia Firme de Largo Plazo de la Semana 33 de 2025									
Vendedores	Compradores								Total Ventas
	AES PANAMA	ALTERNEGY	EMNADESA	FORTUNA	GENA	GENGATUN	GENISA	LAS PERLAS NORTE	
AES PANAMA					15.2	36.4			51.6
AES CHANGUINOLA	175								175
BAIOS DE TOTUMA			1.75						1.75
BONTEX		23.04							23.04
CELSIA CENTROAMERICA		25							25
EISA				33					33
FOUNTAIN						14.75	4.25		19
GENA						16			16
GENISA				32					32
HTERIBE									0
IDEALPMA						45			45
ISTMUS								2.49	2.49
LAS PERLAS SUR								2.46	2.46
PASO ANCHO							1.76	1.32	3.08
PEDREGAL							14.45		14.45
TROPITERMICA			3						3
Total Compras	175	48.04	4.75	65	15.2	112.15	20.46	6.27	446.87

De acuerdo con el cuadro presentado, todos los Productores cubrieron sus compromisos tanto en contratos como en reserva de largo plazo.

4.1.4. SEMANA DESPACHO N°34



Periodo: del 23 al 29 de agosto de 2025.

Detalle: se dieron compras de potencia en contratos de reserva para cubrir compromisos de la siguiente manera:

Compra y Venta en Contratos de Reserva de Potencia Firme de Largo Plazo de la Semana 34 de 2025									
Vendedores	Compradores								Total Ventas
	AES PANAMA	ALTERNEGY	EMNADESA	FORTUNA	GANA	GENISA	GENGATUN	LAS PERLAS NORTE	
AES PANAMA					15.2		36.4		51.6
AES CHANGUINOLA	175								175
BAJOS DE TOTUMA			1.75						1.75
BONTEX		23.04							23.04
CELSIA CENTROAMERICA		25							25
EISA				33					33
FOUNTAIN						4.25	14.75		19
GENA							16		16
GENGATUN									0
GENISA				32					32
IDEAL							45		45
ISTMUS								2.49	2.49
LAS PERLAS SUR								2.46	2.46
PASO ANCHO						1.76		1.32	3.08
PEDREGAL						14.45			14.45
TROPITERMICA			3						3
Total Compras	175	48.04	4.75	65	15.2	20.46	112.15	6.27	446.87

De acuerdo con el cuadro presentado, todos los Productores cubrieron sus compromisos tanto en contratos como en reserva de largo plazo.

5. Anexo

A este Informe Mensual se adjunta un documento titulado “Anexo_IMM_ago25”, que contiene tablas para complementar información detallada en las siguientes hojas de Excel:

- **Agentes_Resumen:** presenta los datos relacionados con la generación y el consumo de los agentes que participaron en el Mercado Mayorista de Panamá durante el mes.
- **Demandas_GC:** presenta la demanda máxima de generación para los grandes clientes durante el mes.
- **Costos_Arranques:** detalla los eventos de arranque y parada por unidad, así como los costos asociados a dichos arranques, desglosados por máquina en las semanas del mes correspondiente.
- **Costo_Marginal:** incluye una tabla resumen del comportamiento del costo marginal, destacando los puntos pico identificados por día.
- **Empresas_Consumidoras:** describe el comportamiento de las empresas consumidoras a lo largo del mes.
- **Empresas_Generadoras:** expone el comportamiento de las empresas generadoras a lo largo del mes.
- **Comportamiento_Nodo:** resumen de la generación y el consumo según el nodo, incluyendo las pérdidas netas registradas.
- **Cumplimiento_Potencia:** detalla el cumplimiento de las empresas generadoras a sus compromisos de contratos de potencia y al Servicio Auxiliar Especial de Reserva de Largo Plazo (SAERLP).
- **Problemas_Medición:** muestra una tabla que contiene los detalles de los problemas de comunicación con medidores.