



Informe de Hechos Relevantes

Periodo abril - junio 2025



Informe de Hechos Relevantes
GAR-RSG002

Fecha:
31 de julio de 2025

Periodo:
Abril - junio 2025

Resumen de los principales acuerdos emitidos por la SIGET, DGEHM, CRIE y otros temas operativos y regulatorios que tienen un impacto significativo en la operatividad del Mercado Mayorista de Electricidad.

Introducción

pág. **04**

Resumen de hechos relevantes

pág. **05**

Temas relevantes que impactaron en la administración y operación del Mercado Mayorista de Electricidad de El Salvador durante el trimestre abril - junio 2025

pág. **07**

Monitoreo de la operación

pág. **12**

Introducción

El informe de hechos relevantes contiene un resumen de los principales acuerdos emitidos por la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones (SIGET), la Dirección General de Energía, Hidrocarburos y Minas (DGEHM) y resoluciones de la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica (CRIE) que impactan en la operación del Mercado Mayorista de Electricidad (MME) de El Salvador.

También se desarrollan temas relevantes ocurridos en el trimestre que impactaron en la administración del Mercado Mayorista de Electricidad y en la operación del Sistema Eléctrico de Potencia (SEP). Asimismo, se presenta un resumen de los principales acontecimientos del monitoreo de la operación del SEP.

Anexo a este informe se presentan los boletines estadísticos que contienen información de la evolución de los precios en el Mercado Regulador del Sistema (MRS), inyecciones por recurso de generación, demanda de energía, transacciones internacionales, energía no servida, pérdidas de transmisión, programa anual de mantenimientos mayores, precios de los combustibles puestos en planta, niveles de los embalses, interrupciones asociadas a líneas de transmisión y a circuitos de distribución para el periodo de abril a junio de 2025.

Resumen de hechos relevantes

Referencia	Fecha de emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
ACUERDO DGEHM			
Acuerdo N.º 18/2025/DE	29/04/25 recibido: 2/05/2025	Se aprueban los parámetros y lineamientos técnicos necesarios para mantener la estabilidad de los precios de la energía, con el objetivo de tener el menor impacto posible en la tarifa del cargo por energía a ser aplicado a los usuarios finales.	Se determinó que, para las liquidaciones del Mercado Mayorista correspondiente a los meses de abril, mayo y junio de 2025; la UT deberá distribuir los montos abonados por las empresas distribuidoras conforme a los valores determinados por la DGEHM entre los PMs acreedores del MRS.
ACUERDO SIGET			
Acuerdo SIGET N.º JDO-001-E-2025	28/04/25 recibido: 2/05/25	Se amplía por un período de seis meses adicionales las disposiciones transitorias al ROBCP aprobadas por medio del Acuerdo SIGET N.º 152-E-2023.	La ampliación del plazo establecida en las disposiciones transitorias del ROBCP, tiene un impacto directo en los procesos asociados a las liquidaciones de las transacciones económicas en el Mercado Mayorista para los meses de abril a septiembre de 2025.
INSCRIPCIÓN DE NUEVOS PMS			
N/A	23/06/2025	La sociedad GRUPO ENERGÍA E INVERSIONES, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE, suscribe el contrato de prestación de servicios con la UT para participar en el Mercado Mayorista de Electricidad en la categoría de Comercializador.	Se aprueba la inscripción de un nuevo Participante del Mercado que operará en el Mercado Mayorista de Electricidad de El Salvador, en su carácter de Comercializador.

Referencia	Fecha de emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
INSCRIPCIÓN DE NUEVOS PMS			
N/A	25/06/2025	La sociedad ECOLÓGICA, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE, suscribe el contrato de prestación de servicios con la UT para participar en el Mercado Mayorista de Electricidad en la categoría de Comercializador.	Se aprueba la inscripción de un nuevo Participante del Mercado que operará en el Mercado Mayorista de Electricidad de El Salvador, en su carácter de Comercializador.
RESOLUCIONES CRIE			
Resolución N.º CRIE-14-2025	29/05/25 publicada: 2/06/25	Se resuelve, entre otros, aprobar la solicitud de conexión a la Red de Transmisión Regional (RTR) presentada por la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), para conectar a la Red de Transmisión Regional (RTR) de Honduras, el proyecto de transmisión eléctrica denominado: "CONSTRUCCIÓN SUBESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN CALPU-LES EN 13.8 kV".	La autorización de esta solicitud de conexión del proyecto de transmisión eléctrica a la RTR de Honduras aumentará la confiabilidad del Sistema Eléctrico Regional (SER).
Resolución N.º CRIE-15-2025	29/05/25 publicada: 2/06/25	Se resuelve, entre otros, aprobar la solicitud de conexión a la Red de Transmisión Regional (RTR) presentada por la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), para conectar a la Red de Transmisión Regional (RTR) de Honduras, el proyecto de transmisión eléctrica denominado: "CONSTRUCCIÓN SUBESTACIÓN ELÉCTRICA Y DE DISTRIBUCIÓN LA VICTORIA EN 13.8 kV".	Con la aprobación de esta solicitud de conexión del proyecto de transmisión eléctrica a la RTR de Honduras se robustecerá indirectamente la confiabilidad en el Sistema Eléctrico Regional (SER).

Informe de Hechos Relevantes

**Temas relevantes que impactaron en la
administración y operación del Mercado
Mayorista de Electricidad de El Salvador
durante el trimestre abril-junio 2025.**

Evento de restricción de generación en el Mercado Mayorista de Electricidad declarada por Energía del Pacífico, Ltda. de C.V.

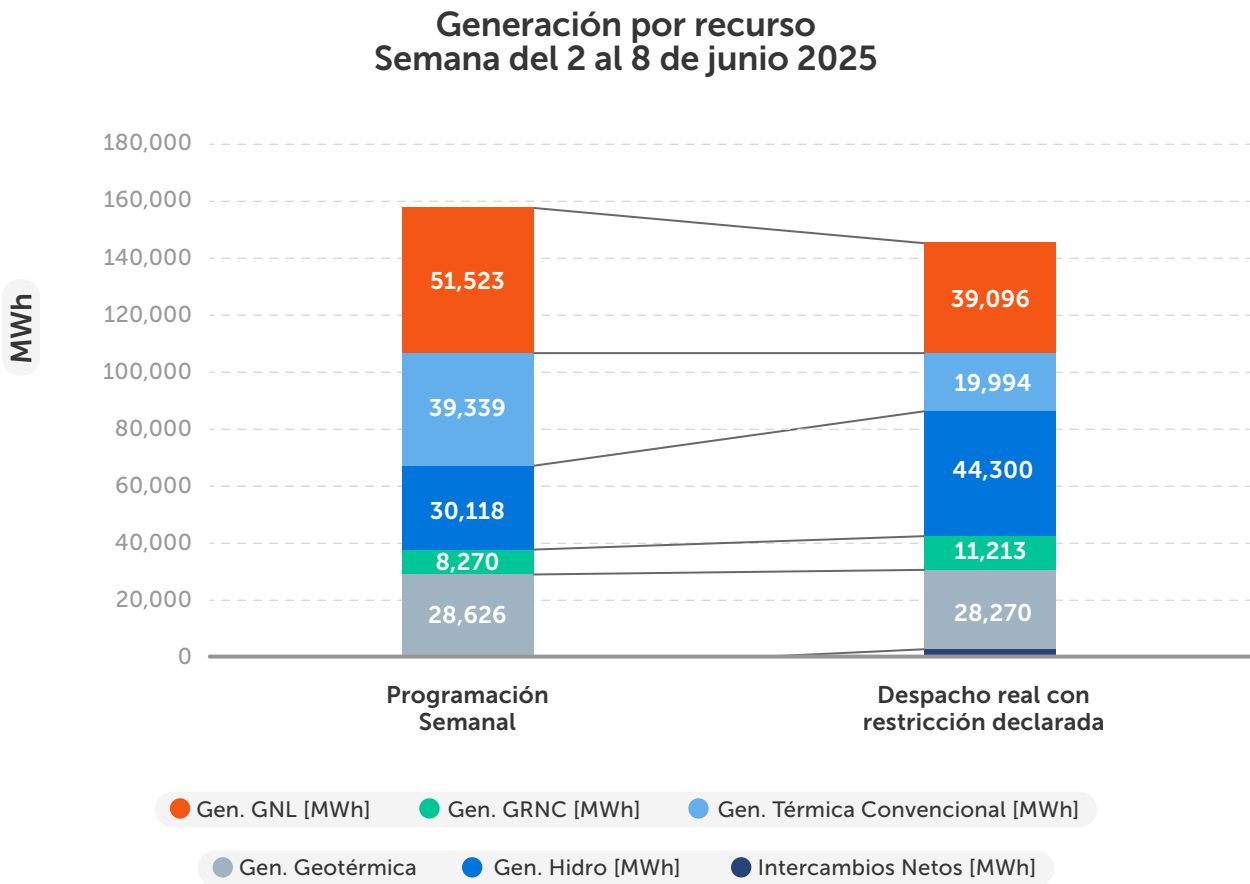
El 2 de junio de 2025, el PM generador Energía del Pacífico, Ltda. de C.V. (EDP), comunicó a la Unidad de Transacciones (UT), conforme al numeral 9.2 del Anexo 04 – Precios de los combustibles del Reglamento de Operación del Sistema de Transmisión y del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción (ROBCP), que su planta de generación operaría con capacidad limitada los días del 2 al 8 de junio de 2025; debido a la imposibilidad de descargar el barco que contenía el Gas Natural Licuado (GNL) en la fecha inicialmente prevista y de forma segura, ya que las condiciones climáticas adversas no lo permitían.

Atendiendo el marco legal aplicable, con el fin de salvaguardar el Sistema Eléctrico de Potencia y mantener su estabilidad; la UT ejecutó las acciones operativas necesarias con el Ente Operador Regional (EOR) para la actualización de los valores de Máxima Capacidad de Transferencia de Potencia (MCTP) y con ello reducir los valores de exportación a 0 MW, asimismo, dejó de remitir las ofertas de oportunidad de inyección regional (exportaciones) al EOR, en cumplimiento de lo establecido en las disposiciones transitorias aprobadas por la SIGET por medio del Acuerdo SIGET No. 152-E-2023, las cuales fueron ajustadas y posteriormente prorrogadas por medio del Acuerdo SIGET No. JDO-001-E-2025.

Conforme a la programación de la operación semanal publicada el 29 de mayo de 2025, se proyectaba para EDP un despacho de 51,523 MWh y el mismo día en el que se recibió la notificación de la restricción de parte del PM, la UT realizó una reprogramación de la programación semanal que estimaba un despacho de 30,698 MWh, lo cual significaba una reducción de aproximadamente el 40% de la inyección programada originalmente que debía de ser cubierta con otros recursos del parque generador. Posteriormente, el 5 de junio de 2025, EDP informó a la UT la finalización de la restricción de generación por falta de combustible y desde ese momento sus unidades quedaron disponibles en su totalidad.

Como puede apreciarse en la gráfica que se presenta a continuación, la generación real del PM fue de 39,096 MWh lo que significó una reducción de aproximadamente el 24% con respecto a la estimación de la programación semanal inicial del 29 de mayo, esto debido a la disponibilidad y optimización de los recursos correspondientes a la generación hidroeléctrica, ya que dicha generación se incrementó en aproximadamente 47% absorbiendo la falta de disponibilidad de las unidades de Energía del Pacífico.

Gráfica 1. Generación por recurso



Adicionalmente, en la semana analizada las condiciones climáticas provocaron un aumento en la generación solar fotovoltaica distribuida y las lluvias durante la noche ocasionaron una reducción en la demanda pronosticada, lo cual aunado al incremento en la generación hidroeléctrica ayudó a que el Costo Marginal de Operación (CMO) del Mercado Mayorista no incrementara, pese a existir una restricción de generación térmica declarada, ya que según la programación semanal el CMO promedio se estimaba en 121.03 \$/MWh y el CMO promedio real para la semana fue de 103.71 \$/MWh.

Con este evento de restricción de generación, se evidenció que la normativa vigente y la coordinación oportuna entre la UT y la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL) para despachar la generación hidroeléctrica a tiempo, sumado a las condiciones climáticas reales contribuyeron a que en el mercado mayorista de electricidad no se tuviera un impacto significativo debido al evento ocurrido.

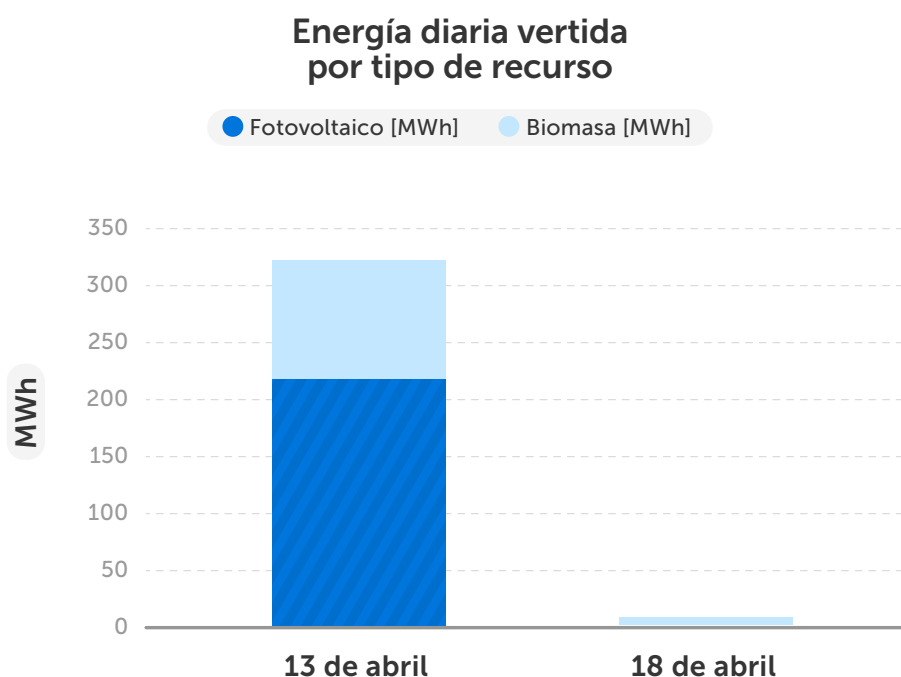
Vertimiento de generación base en el Mercado Mayorista en abril 2025

En aplicación del anexo 21- Administración de vertimiento de generación base del ROBCP, la Unidad de Transacciones monitoreó las condiciones del Sistema Eléctrico de Potencia y ejecutó oportunamente las acciones operativas necesarias para administrar los excedentes de generación base del Mercado Mayorista en el segundo trimestre del presente año, los cuales se presentaron únicamente durante la Semana Santa.

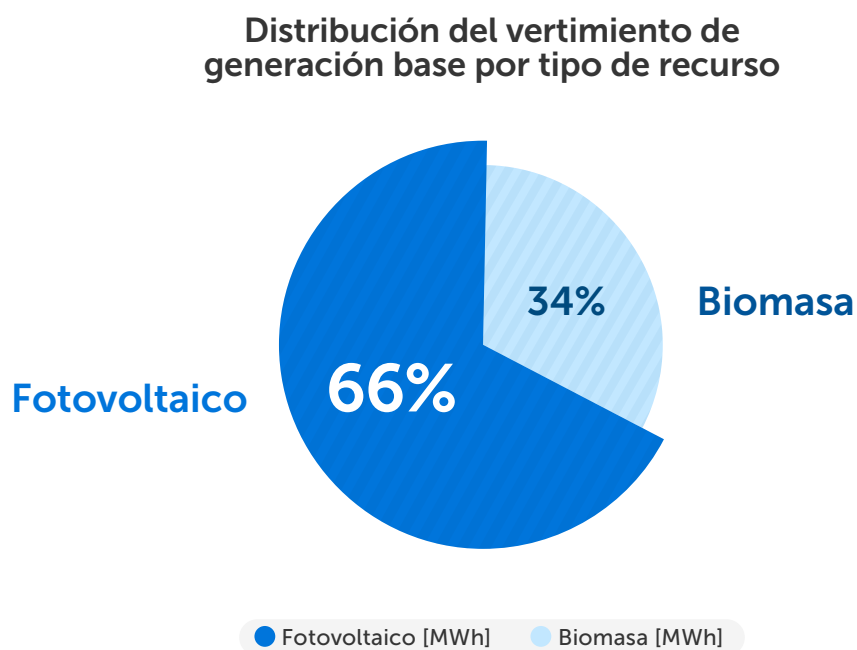
Conforme a los datos registrados, se tuvieron dos eventos, ocurridos el domingo 13 y el viernes 18 de abril (la Semana Santa fue del domingo 13 al 20 de abril de 2025), coincidentes con días que tienen las menores demandas históricas en el sistema, asimismo, se identifica que el jueves 17 de abril no presentó vertimiento en el Mercado Mayorista, debido a que la normativa vigente sobre la gestión de las inyecciones desde redes de distribución (durante los eventos de vertimiento de generación base) permitió absorber el excedente de generación a nivel de distribución, de tal forma que con ello no se dieron vertimientos de generación base en esa fecha.

El gráfico que se presenta a continuación muestra la contribución en cuanto a la reducción de sus inyecciones para cada recurso de generación en los días mencionados, en los cuales predominó la reducción de generación fotovoltaica en aproximadamente el 66% mientras que la biomasa aportó el 34% restante. Adicionalmente, se identifica que cerca del 98% del vertimiento ocurrió el domingo 13 de abril y el 2% se registró el viernes 18 de abril, siendo ambos días feriados con demandas muy bajas en el año.

Gráfica 2. Energía vertida por tipo de recurso.



Gráfica 3. Distribución de la energía vertida por recurso.



Con base en lo anterior, se identifica que los eventos de vertimiento de generación base registrados en el segundo trimestre de 2025 tuvieron una afectación reducida en el sistema, con una adecuada gestión operativa del excedente de energía en el Mercado Mayorista en aplicación de la normativa establecida, permitiendo con ello mantener los parámetros de calidad y seguridad en el sistema eléctrico de potencia en todo momento.

Monitoreo de la operación

Los principales acontecimientos ocurridos durante el segundo trimestre de 2025, en la operación del Sistema Eléctrico de Potencia (SEP).

Abril 2025



Eventos en el SEP:

Fecha	Hora	Evento
29-abr-2025	22:10 h	Operación etapa I EDCBF en el SEP por falla en sistema eléctrico de Honduras.

Eventos de falla:

Fecha	Línea	Duración	Evento
07-abr-2025	3FEB-15SE	00:30 h	Descarga atmosférica
11-abr-2025	BERL-SMIG	00:22 h	Disparo transferido por 50BF.
11-abr-2025	15SE-BERL	00:23 h	Disparo transferido por 50BF.
22-abr-2025	ACAJ-ALVA	01:12 h	Falsa alarma 86T por bajo nivel de aceite.

Interrupciones de líneas por mantenimientos:

Fecha	Línea	Duración	Evento
06-abr-2025	SANA-OPIC	05:40 h	PAMM
09-abr-2025	ACAJ-ALVA	03:56 h	Modificación interconexión por nueva bahía proyecto RAFA-G1
13-abr-2025	SMIG-OZAT	05:11 h	PAMM
13-abr-2025	OPIC-SONS	04:29 h	Corrección punto caliente
22-abr-2025	15SE-SMAR 01	04:52 h	PAMM
24-abr-2025	15SE-SMAR 02	04:50 h	PAMM
27-abr-2025	5NOV-SRAF	07:03 h	PAMM
27-abr-2025	5NOV-CGRA	07:03 h	PAMM
28-abr-2025t	ATEO-VOLC	01:35 h	Retiro de nido

Eventos en el SEP:

Fecha	Hora	Evento
28-may-2025	13:40 h	Operación etapa I EDCBF en el SEP por falla en sistema eléctrico de Costa Rica.

Eventos de falla:

Fecha	Línea	Duración	Evento
06-may-2025	ACAJ-ALVA	08:23 h	Falsa alarma 86T por bajo nivel de aceite.
07-may-2025	ACAJ-ALVA	00:32 h	Falsa alarma 86T por bajo nivel de aceite.

Interrupciones de líneas por mantenimientos:

Fecha	Línea	Duración	Evento
02-may-2025	ANTA-PEDR	17:24 h	Reemplazo int. 20-7-01 y mantenimiento equipos en sub. ANTA
04-may-2025	ANTA-PEDR	07:22 h	Mantenimientos equipos en sub. ANTA y PEDR
04-may-2025	ATEO-TALN	05:31 h	PAMM
17-may-2025	AHUA-NEJA 02	01:14 h	Retiro de nidos
18-may-2025	AHUA-MOYU	07:57 h	PAMM
18-may-2025	SANT-NEJA	03:34 h	PAMM
25-may-2025	5NOV-SRAF	07:31 h	PAMM
25-may-2025	CGRA-SRAF	07:31 h	PAMM
25-may-2025	15SE-SRAF	07:30 h	PAMM
25-may-2025	CHIN-SRAF	07:30 h	PAMM
25-may-2025	SRAF-SMAR	07:26 h	PAMM
27-may-2025	ACAJ-ALVA	03:22 h	Modificación interconexión por nueva bahía proyecto RAFA-G1.
28-may-2025	ALBI-OZAT	07:33 h	Trabajos correctivos seccionadores

Junio 2025

Eventos de falla:

Fecha	Línea	Duración	Evento
01-jun-2025	5NOV-CGRA	00:55 h	Operó relé 87B y 86B al energizar 5NOV-CGRA
16-jun-2025	CHIN-SRAF	00:11 h	Lluvia en la zona, retraso por coordinación con planta por falla en remota
16-jun-2025	CHIN-JIBO	00:12 h	Lluvia en la zona, retraso por coordinación con planta por falla en remota
16-jun-2025	CHIN-TECO	00:12 h	Lluvia en la zona, retraso por coordinación con planta por falla en remota
25-jun-2025	ANTA-PEDR	00:59 h	Por cero voltaje en subestación PEDR por disparo línea STOM-PEDR
27-jun-2025	ALBI-OZAT	00:20 h	Protección en ALBI-TG1

Interrupciones de líneas por mantenimientos:

Fecha	Línea	Duración	Evento
01-jun-2025	5NOV-CGRA	06:40 h	PAMM
02-jun-2025	ACAJ-ALVA	02:00 h	Modificación interconexión por nueva bahía proyecto RAFA-G1
06-jun-2025	ACAJ-ALVA	01:38 h	Cambio relación TC en sub. ACAJ
08-jun-2025	ATEO-VOLC	05:57 h	PAMM
10-jun-2025	SMAR-SBAR 01	05:04 h	PAMM
11-jun-2025	ACAJ-ALVA	06:55 h	Pruebas a protecciones proyecto RAFA-G1
12-jun-2025	SMAR-SBAR 02	04:50 h	PAMM
14-jun-2025	15SE-NEJA 02	09:36 h	PAMM
14-jun-2025	15SE-AGCA	09:31 h	PAMM
15-jun-2025	SMAR-SBAR 01	10:10 h	PAMM
15-jun-2025	SMAR-SBAR 02	10:11 h	PAMM
15-jun-2025	15SE-NNAC	10:08 h	PAMM
16-jun-2025	ACAJ-ALVA	03:13 h	Pruebas a protecciones proyecto RAFA-G1
18-jun-2025	15SE-AGCA	09:23 h	Mantenimiento conductor OPGW y sustitución aislador dañado
25-jun-2025	ALBI-OZAT	02:02 h	Mantenimiento ALBI-TG1
28-jun-2025	NEJA-NEPO	06:15 h	PAMM
29-jun-2025	AHUA-MOYU	07:56 h	Corrección puntos calientes
29-jun-2025	NCUS-VOLC	05:54 h	PAMM



Informe de Hechos Relevantes

Periodo abril - junio 2025