

Informe de Hechos Relevantes

Periodo enero - marzo 2026



Informe de Hechos Relevantes
GAR-RSG002

Fecha:
30 de abril de 2026

Periodo:
Enero - marzo 2026

Recopilación de las principales decisiones y disposiciones emitidas por la SIGET, DGEHM, CRIE; así como de otros aspectos operativos y regulatorios relevantes, con incidencia en la operación del Mercado Mayorista de Electricidad.

Introducción

pág. **04**

Hechos relevantes que afectaron la administración y operación

del Mercado Mayorista de Electricidad de El Salvador
durante el período de enero - marzo de 2026

pág. **09**

Monitoreo de la operación

pág. **16**

Introducción

El presente Informe de Hechos Relevantes reúne y sintetiza los principales acuerdos emitidos por la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones (SIGET), la Dirección General de Energía, Hidrocarburos y Minas (DGEHM) y las resoluciones de la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica (CRIE) que inciden en la operación del Mercado Mayorista de Electricidad (MME) de El Salvador.

Asimismo, este documento desarrolla los acontecimientos de mayor relevancia del trimestre con impacto en la administración del MME y en la operación del Sistema Eléctrico de Potencia (SEP), e incorpora un resumen ejecutivo del monitoreo operativo del SEP.

Se integran a este informe los boletines estadísticos correspondientes, los cuales presentan la evolución de: precios del 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 combustibles puestos en planta; niveles de embalses; e interrupciones asociadas a líneas de transmisión y circuitos de distribución, para el período enero a marzo de 2026.

Resumen de hechos relevantes

Referencia	Fecha de emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
ACUERDO Y NOTA DGEHM			
Acuerdo N.º 08/2026/DE	Fecha de emisión: 29/01/2026 recibido: 10/02/2026	Se definen los parámetros y lineamientos técnicos, orientados a dar continuidad a las acciones para garantizar la estabilidad de los precios de la energía, minimizando el posible impacto en la tarifa del cargo por energía a ser aplicado a los usuarios finales.	Con base en lo establecido en el Acuerdo N.º 08/2026/DE, la UT distribuirá los montos abonados por las empresas distribuidoras conforme a los valores establecidos por la DGEHM, entre los PMs acreedores del MME, en las liquidaciones del Mercado Mayorista de enero, febrero y marzo de 2026.
Nota	Fecha de emisión: 18/02/2026 recibido: 20/02/2026	Se aprueba el estudio para la determinación de la capacidad firme inicial de la planta de generación fotovoltaica "Icacal Green Power", con una capacidad de diseño de 13.696 MWp/ 9.90 MWn, ubicada en el municipio de Intipucá, departamento de La Unión, presentado por la sociedad Costa Solar, S.A. de C.V.	La aprobación de la capacidad firme inicial de la planta de generación fotovoltaica "Icacal Green Power", impacta el MME al establecer el valor con el que será reconocida para efectos de su participación en el mercado de capacidad, lo cual incide en la asignación de cargos y abonos asociados al pago por capacidad entre los Participantes del Mercado.

Resumen de hechos relevantes

Referencia	Fecha de emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
ACUERDOS SIGET			
Acuerdo N.º 12-E-2026	Fecha de emisión: 13/01/2026 recibido: 21/01/2026	De conformidad con lo establecido en la Ley General de Electricidad y su Reglamento, se ajusta el Cargo por Capacidad del Mercado Mayorista aplicable para el año 2026 a US\$ 8.86/kW-mes; el cual estará vigente para el periodo comprendido desde el 1 de enero hasta el 31 de diciembre de 2026, ambas fechas inclusive. Asimismo, también deberá ser utilizado para fijar el Precio Base de la Potencia de los contratos de largo plazo mediante procesos de libre concurrencia que se lleven a cabo durante el 2026.	La indexación del valor del Cargo por Capacidad impacta en los procesos de conciliación y liquidación de las transacciones económicas del MME, al establecer el valor en US \$8.86/kW-mes para las transacciones del MRS en 2026. Dicho valor, además, se utilizará como precio base de la potencia de los contratos de largo plazo mediante los procesos de libre concurrencia que se realicen en 2026.
Acuerdo N.º 18-E-2026	Fecha de emisión: 16/01/2026 recibido: 21/01/2026	Se aprueba el Cargo por la Operación del Sistema de Transmisión y Administración del Mercado Mayorista (COSTAMM), para el periodo comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2026, ambas fechas inclusive, por un valor de \$1.008104/MWh.	Se identifica que la aprobación del COSTAMM, impacta al MME, debido a que éste forma parte de los Cargos del Sistema que son trasladados a la demanda de energía correspondiente de dicho mercado.

Resumen de hechos relevantes

Referencia	Fecha de emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
RESOLUCIONES CRIE			
Resolución N.º CRIE-01-2026	20/01/2026 publicada: 28/01/2026	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 RTR de Honduras, el proyecto de transmisión denominado: "COMPENSACIÓN REACTIVA CAPACITIVA, INSTALACIÓN DE BANCOS CAPACITORES PARA LAS SUBESTACIONES ELÉCTRICAS: LA PUERTA Y VILLANUEVA" para la conexión de dos (2) bancos de capacitores trifásicos de 30 MVAR cada uno.	Se identifica un impacto indirecto al Mercado Mayorista, puesto que la aprobación de esta solicitud de conexión de los bancos de capacitores en la RTR de Honduras aumentará la confiabilidad de potencia en el Sistema Eléctrico Regional (SER).
Resolución N.º CRIE-03-2026	29/01/2026 publicada: 30/01/2026	Se resuelve, entre otros, establecer para el cálculo de la Compensación Mensual del Mercado Eléctrico Regional (MER), derivado de la Cuenta General de Compensación, el Porcentaje de Compensación Semestral (PC) en noventa y tres por ciento (93%), el cual se mantendrá vigente hasta que sea modificado por esta Comisión mediante resolución.	El porcentaje de compensación semestral establecido impacta en el cálculo de la Compensación Mensual del MER que, a su vez, impacta directamente en el Cargo Complementario de Transmisión regional (CCT), el cual es un rubro que forma parte de los Cargos del Sistema que se traslada a la demanda del Mercado Mayorista.

Resumen de hechos relevantes

Referencia	Fecha de emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
RESOLUCIONES CRIE			
Resolución N.º CRIE-05-2026	19/02/2026 publicada: 24/02/2026	Se resuelve, entre otros, modificar el resuelve primero de la resolución CRIE-37-2025, con el fin de ajustar el presupuesto del Ente Operador Regional (EOR) correspondiente al año 2026 en DIECISÉIS MIL NOVENTA DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (USD 16,090) adicionales.	Se ajusta el presupuesto del Ente Operador Regional (EOR) correspondiente a 2026, que deriva en una aprobación del Cargo por Servicio de Operación del Sistema vigente a partir del 1 de enero al 31 de diciembre de 2026, el cual financiará el presupuesto del EOR.

Informe de Hechos Relevantes

**Hechos relevantes que afectaron la
administración y la operación del Mercado
Mayorista de Electricidad de El Salvador
en el período de enero - marzo de 2026**

Impacto del alza internacional de precios de los combustibles para generación de energía eléctrica en el Mercado Mayorista de El Salvador

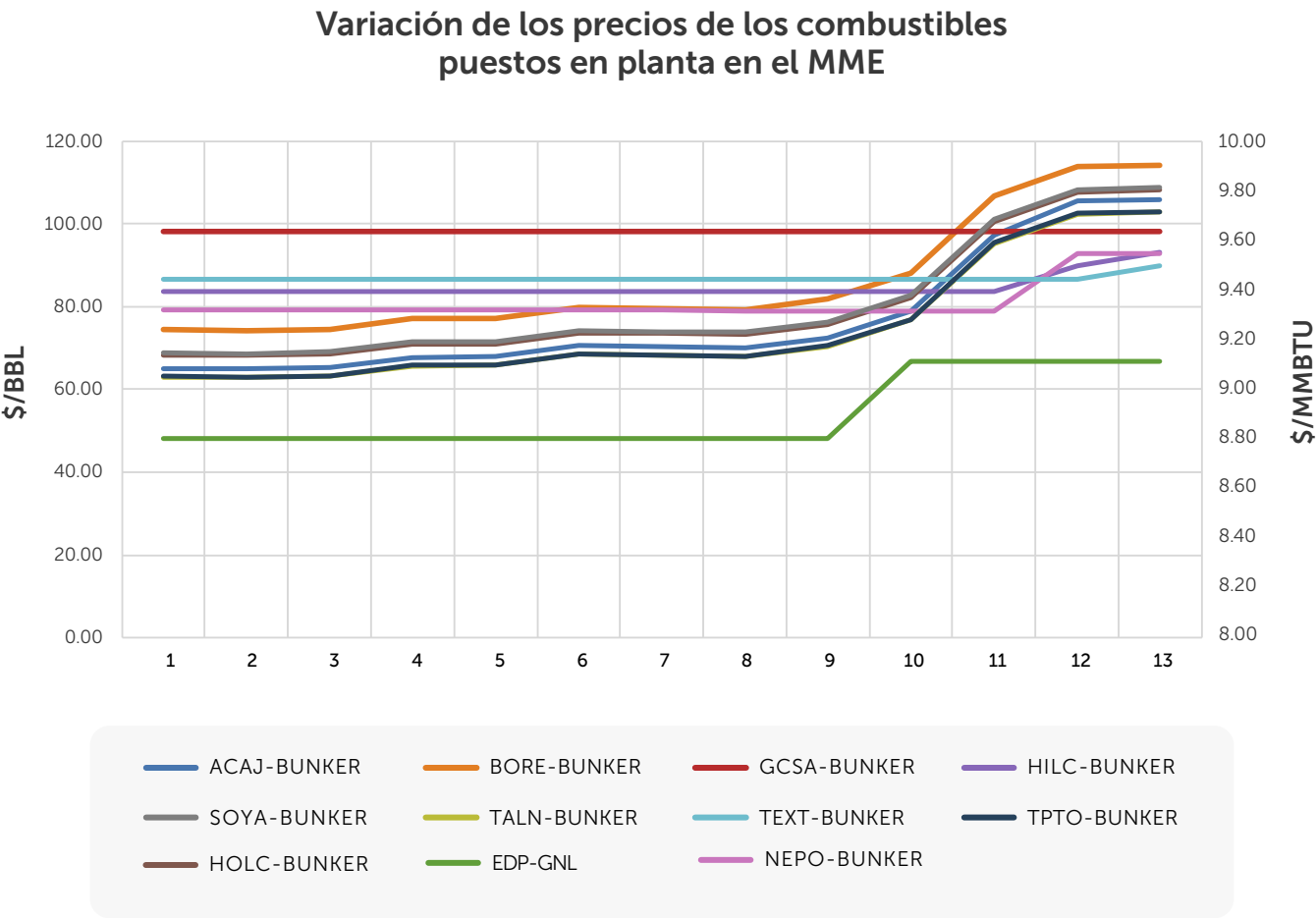
Durante el primer trimestre de 2026, específicamente a finales de febrero, el mercado internacional de hidrocarburos estuvo influenciado por una serie de tensiones geopolíticas en torno al Estrecho de Ormuz, que limitaron el tránsito por dicha ruta marítima, considerada una de las más importantes a nivel mundial por transportar cerca del 20% del petróleo y gas natural licuado. Esta situación generó incertidumbre asociada al abastecimiento mundial de combustible, lo cual derivó en un alza en los precios de los combustibles en los mercados internacionales, cuya tendencia se extendió a lo largo de marzo.

Para el Mercado Mayorista de Electricidad de El Salvador, el efecto de esta coyuntura internacional se reflejó en un incremento en los precios de los combustibles puestos en planta utilizados por las centrales de generación térmica y actualizados según su estructura de costo de combustible vigente.

Con base en la gráfica 1, se aprecia como en enero y febrero, los precios de los combustibles puestos en planta se mantuvieron relativamente estables, sin variaciones considerables de una semana a otra, bajo este contexto, y para dimensionar el impacto en nuestro mercado, se toma de referencia el 2 de marzo (semana 9), considerando el ciclo de actualización semanal conforme al Reglamento de Operación, ya que es a partir de la siguiente actualización semanal que el alza internacional de los precios de los combustibles comienza a trasladarse al mercado nacional.

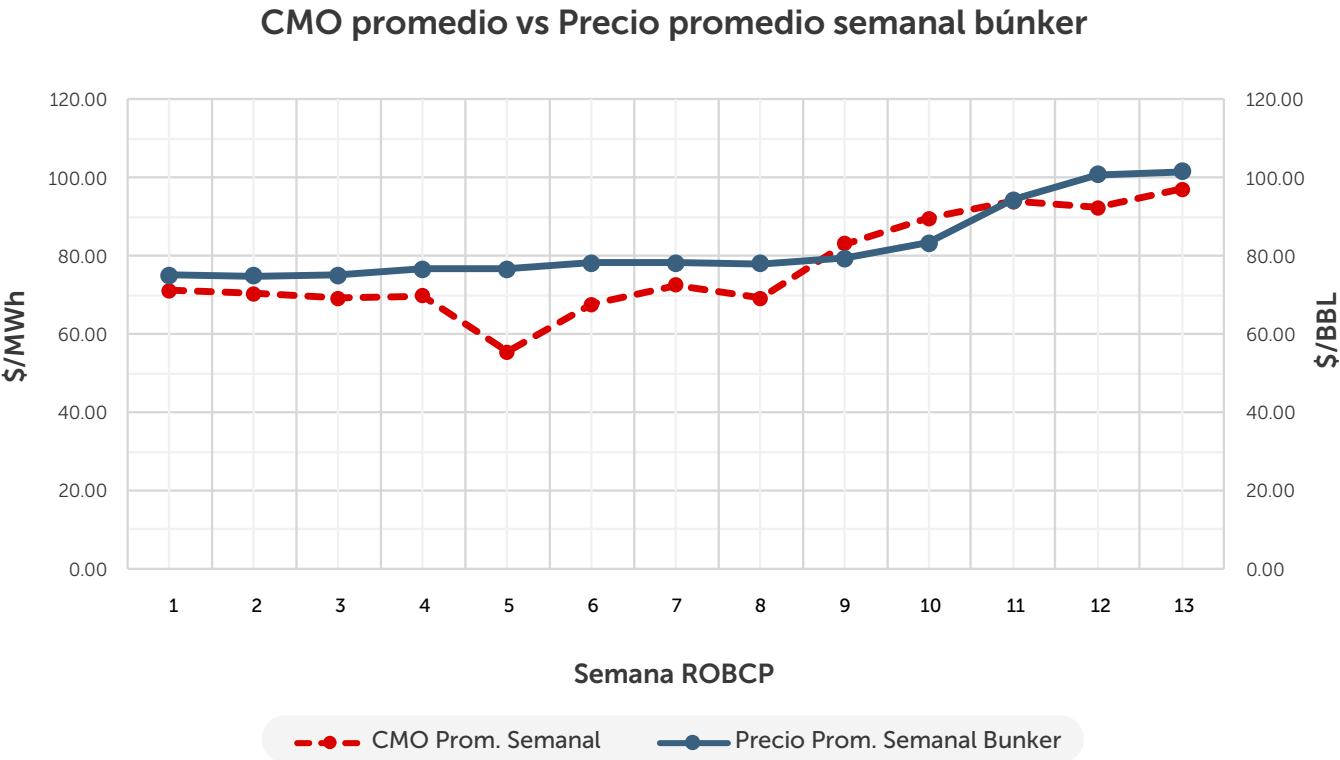
Se observa que, a partir del 9 de marzo (semana 10), los precios del bunker de las unidades generadoras subieron alrededor de un 9% respecto a la semana anterior; cuya tendencia al alza se mantuvo en la semana que inició el 16 de marzo (semana 11) en la cual el incremento fue mayor entre aproximadamente un 35% y 37% respecto del 2 de marzo (semana 9), y al cierre del trimestre los precios del bunker se habían incrementado alrededor de un 46% con referencia al 2 de marzo (semana 9). Por otro lado, el gas natural licuado tuvo un incremento más moderado de alrededor del 3.5% cuyo precio de combustible puesto en planta entró en vigencia a partir del 9 de marzo (semana 10) y se mantuvo estable hasta el cierre del trimestre.

Gráfica 1. Variación semanal de los precios de los combustibles puestos en planta de los generadores térmicos en el MME, utilizados en la programación de la operación.



Por otra parte, el comportamiento del CMO a lo largo del trimestre siguió la misma tendencia al alza, ya que el promedio semanal del CMO a partir del 9 de marzo (semana 10), tuvo su primer incremento notorio de aproximadamente 7% respecto a la referencia del 2 de marzo (semana 9), lo cual fue coincidente con la entrada en vigencia de los nuevos precios de los combustibles. Adicionalmente, a partir del 16 de marzo (semana 11) el incremento fue mayor de aproximadamente el 15% promedio semanal y al cierre del trimestre se evidenció un CMO promedio semanal con una variación de aproximadamente el 14% con respecto a la fecha de referencia, lo cual implicó un CMO mayor al de enero y febrero. Es importante mencionar que, para el mes de marzo, la participación de la generación térmica a base de bunker representó aproximadamente el 6% de la generación total en dicho mes; debido a lo mencionado, su incidencia en el CMO fue menor en comparación al resto de tecnologías del parque generador con menores costos variables, lo que contribuyó a mantener la estabilidad del CMO durante el período.

Gráfica 2. CMO promedio vs Precio promedio semanal del combustible búnker en el primer trimestre de 2026



Si bien el incremento en los precios internacionales de los combustibles derivó en una tendencia al alza sobre el Costo Marginal de Operación (CMO) para marzo, dicho incremento fue proporcionalmente menor al registrado en los precios de los combustibles puestos en planta de las unidades de generación térmica.

Esta diferencia responde a la administración de los recursos de generación en la operación del Sistema Eléctrico de Potencia, a través del uso estratégico del recurso hidroeléctrico, de la existencia de generación renovable no convencional y de biomasa con costo variable cero, así como de generación con GNL, dado que su precio de combustible se ha mantenido constante, producto de sus ventanas de compra y su estructura de costo de combustible vigente. Con ello, se ha logrado desplazar generación térmica convencional de mayor costo variable, gestionando así el impacto del contexto geopolítico internacional sobre el CMO de nuestro país.

Eventos de vertimiento de generación base en el primer trimestre de 2026

Con base en la normativa aplicable para la administración del vertimiento de generación base, durante el primer trimestre de 2026 el Mercado Mayorista de Electricidad gestionó eficazmente la totalidad de eventos de vertimiento de generación base ocurridos, los cuales se concentraron 18 días del periodo distribuidos en enero, febrero y marzo.

A partir de los datos obtenidos, se identifica que en dicho trimestre, febrero concentró la mayor cantidad de días con vertimiento, siendo éstos 9 de los 18 días del periodo, lo cual estuvo asociado a condiciones de alta disponibilidad de generación solar fotovoltaica coincidente con un comportamiento de la demanda inferior a la típica esperada para ese mes en el Sistema Eléctrico de Potencia (SEP), debido a los frentes fríos registrados en el país.

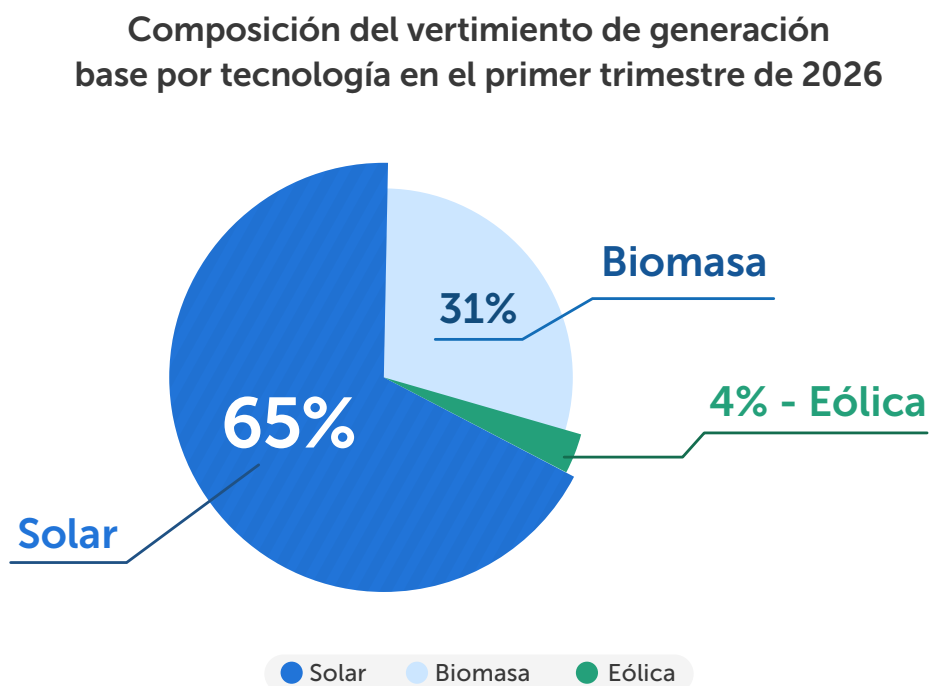
El volumen total de energía vertida en el primer trimestre, en su conjunto fue de aproximadamente 5,782.5 MWh, distribuidos entre las tecnologías solar fotovoltaica, biomasa y eólica. En este periodo la generación solar fotovoltaica tuvo la mayor participación, con un vertimiento de 3,778.2 MWh equivalente al 65.3 % del total de la energía vertida, relacionado con su ubicación en la lista de prioridad de vertimiento de generación base y su rango para brindar flexibilidad de generación, seguida de la biomasa con 1,799.9 MWh, correspondiente al 31.1%, y la generación eólica con 204.4 MWh representando el 3.5% restante.

En términos mensuales, para enero se tuvo un vertimiento total de 2,022.9 MWh, febrero presentó el mayor volumen de energía vertida para el trimestre con 2,810.8 MWh vertidos y marzo tuvo 948.8 MWh. Durante febrero y marzo, no se presentó vertimiento de generación eólica, lo cual es consistente con el nivel de vertimiento requerido en el SEP y su ubicación en la lista de prioridad de vertimiento de generación base.

Tabla 1. Resumen de vertimiento de generación base (MWh) para el primer trimestre de 2026

Mes	Biomasa (MWh)	Eólica (MWh)	Solar (MWh)	Total energía vertida (MWh)
Enero 2026	467.1	204.4	1351.4	2022.9
Febrero 2026	1027.9	0.0	1782.9	2810.8
Marzo 2026	304.8	0.0	643.9	948.8
Total período	1799.8	204.4	3778.2	5782.5

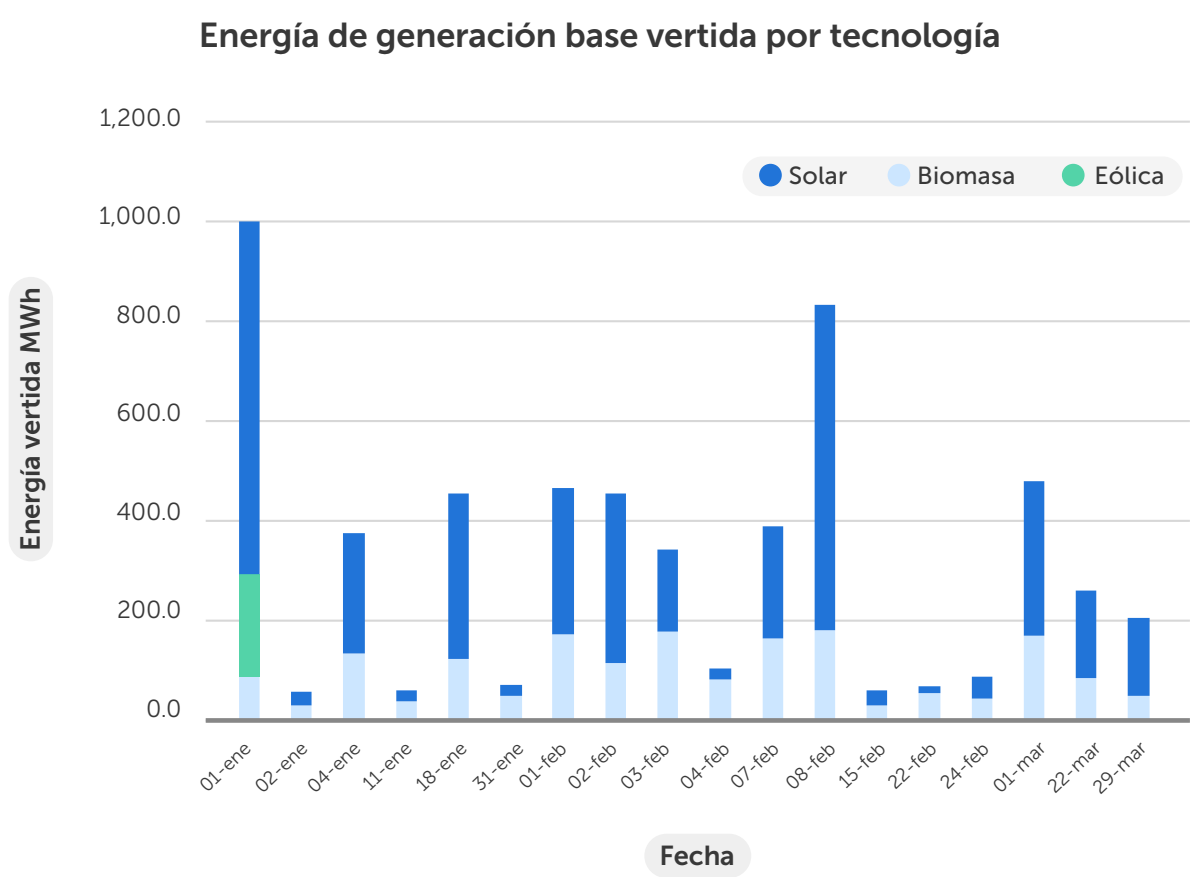
Gráfica 3. Composición del vertimiento de generación base por tecnología en el primer trimestre de 2026



Al analizar el comportamiento diario de los eventos de vertimiento, se identifica que el día con mayor vertimiento de generación base en enero ocurrió el 1 de enero con 1,000.3 MWh vertidos, el cual históricamente presenta una de las demandas más bajas registradas anualmente, ese día la generación solar fotovoltaica tuvo la mayor participación con un volumen vertido de 706.6 MWh, seguida de la generación eólica con 204.4 MWh, y en marzo los 3 eventos de vertimiento de generación base ocurrieron en día domingo. Asimismo, en febrero, el evento de vertimiento de mayor magnitud ocurrió el 8 de febrero con 833.1 MWh vertidos y en marzo el 1 con 480.5 MWh, en los cuales nuevamente predominó el vertimiento de la generación solar fotovoltaica.

Adicionalmente, se identifican otros días relevantes, como el 18 de enero y el 1 y 2 de febrero, en los que los vertimientos superaron los 450 MWh, distribuidos principalmente entre generación solar fotovoltaica y biomasa.

Gráfica 4. Cantidad de generación base vertida por tecnología en el primer trimestre de 2026



Los resultados observados para el periodo reflejan que los eventos de vertimiento de generación base se administraron manteniendo las condiciones operativas del Sistema Eléctrico de Potencia, lo que evidencia que el marco regulatorio vigente continúa siendo adecuado para la gestión eficiente de los excedentes de generación base en el MME.

Monitoreo de la operación

Principales acontecimientos ocurridos durante el primer trimestre de 2026, en la operación del Sistema Eléctrico de Potencia (SEP).

Enero 2026



Eventos de falla:

Fecha	Línea	Duración	Evento
31-ene-2026	ALBI-OZAT	13:29 h	Árbol sobre línea

Interrupciones de líneas por mantenimientos:

Fecha	Línea	Duración	Evento
10-ene-2026	ACAJ-ALVA	20:32 h	PAMM
11-ene-2026	ACAJ-SONS 01	7:16 h	PAMM
11-ene-2026	ACAJ-SONS 02	7:16 h	PAMM
18-ene-2026	AHUA-EDP 01	8:01 h	Mantenimiento EDP en extremo AHUA
21-ene-2026	AHUA-EDP 01	0:13 h	Mantenimiento de emergencia por reparación medición primaria
23-ene-2026	AHUA-NEJA 02	33:55 h	PAMM
23-ene-2026	AHUA-LVII	33:53 h	PAMM
25-ene-2026	AHUA-SANA	3:57 h	PAMM
25-ene-2026	AHUA-SONS	3:01 h	PAMM
28-ene-2026	15SE-NNAC	7:41 h	Medición impedancia de la línea

Interrupciones de líneas por seguridad operativa:

Fecha	Línea	Duración	Evento
01-ene-2026	AHUA-NEJA 01	11:17 h	Alto voltaje en el SEP
01-ene-2026	15SE-NEJA 01	11:01 h	Alto voltaje en el SEP
01-ene-2026	AHUA-EDP 01	10:55 h	Alto voltaje en el SEP

Febrero 2026



Eventos en el SEP:

Fecha	Hora	Evento
08-feb-2026	14:31 h	Operación etapa I del EDCBF del SEP por falla en el sistema eléctrico de Honduras y Nicaragua.
08-feb-2026	20:41 h	Operación etapa I del EDCBF del SEP por falla en el sistema eléctrico de Nicaragua.
11-feb-2026	10:23 h	Operación etapa I del EDCBF del SEP por falla en el sistema eléctrico de Panamá.
17-feb-2026	10:30 h	Operación etapa I del EDCBF del SEP por falla en el sistema eléctrico de Panamá.
17-feb-2026	11:04 h	Operación etapa I del EDCBF del SEP por falla en el sistema eléctrico de Panamá.
17-feb-2026	16:41 h	Operación etapa I del EDCBF del SEP por falla en el sistema eléctrico de Panamá.
25-feb-2026	15:26 h	Operación etapas I, II y III del EDCBF del SEP por falla en el sistema eléctrico de Nicaragua.
25-feb-2026	15:53 h	Operación etapas I y II del EDCBF del SEP por falla en el sistema eléctrico de Nicaragua.

Eventos de falla:

Fecha	Línea	Duración	Evento
18-feb-2026	BERL-SMIG	0:16 h	Hebras de nido en barra 115 kV SMIG
18-feb-2026	SMIG-HAVI	0:18 h	Hebras de nido en barra 115 kV SMIG
18-feb-2026	15SE-SMIG	0:28 h	Hebras de nido en barra 115 kV SMIG
18-feb-2026	SMIG-OZAT	0:15 h	Hebras de nido en barra 115 kV SMIG

Interrupciones de líneas por mantenimientos:

Fecha	Línea	Duración	Evento
21-feb-2026	AHUA-LVII	10:28 h	PAMM
22-feb-2026	AHUA-LVII	10:18 h	PAMM
22-feb-2026	SRAF-SMAR	4:28 h	PAMM
23-feb-2026	AHUA-LVII	8:33 h	PAMM
28-feb-2026	AHUA-NEJA 02	10:03 h	PAMM
28-feb-2026	AHUA-NEJA 02	32:17 h	PAMM
28-feb-2026	NEJA-NEPO	3:55 h	PAMM

Interrupciones de líneas por seguridad operativa:

Fecha	Línea	Duración	Evento
02-feb-2026	AHUA-NEJA 02	4:00 h	Alto voltaje en el SEP
02-feb-2026	15SE-NEJA 02	4:01 h	Alto voltaje en el SEP
02-feb-2026	AHUA-EDP 02	3:53 h	Alto voltaje en el SEP
08-feb-2026	AHUA-NEJA 01	7:03 h	Alto voltaje en el SEP
08-feb-2026	15SE-NEJA 01	7:03 h	Alto voltaje en el SEP
08-feb-2026	AHUA-EDP 01	7:02 h	Alto voltaje en el SEP

Marzo 2026

Eventos en el SEP:

Fecha	Hora	Evento
09-mar-2026	14:52 h	Operación parcial de etapa I del EDCBF del SEP por falla en el sistema eléctrico de Panamá.
29-mar-2026	10:54 h	Operación etapa I del EDCBF del SEP por falla en el sistema eléctrico de Panamá.
30-mar-2026	11:48 h	Operación etapa I del EDCBF del SEP por falla en el sistema eléctrico de México.
30-mar-2026	13:25 h	Operación etapa I del EDCBF del SEP por falla en el sistema eléctrico de México.

Interrupciones de líneas por mantenimientos:

Fecha	Línea	Duración	Evento
01-mar-2026	TALN-VOLC	5:41 h	PAMM
08-mar-2026	SANT-VOLC	7:49 h	PAMM
08-mar-2026	SANT-NEJA	7:48 h	PAMM
10-mar-2026	AHUA-NEJA 02	9:53 h	Reparación gabinete de int. 16-8-21.
12-mar-2026	CGRA-SRAF	5:54 h	PAMM
15-mar-2026	AHUA-EDP 02	8:42 h	PAMM
15-mar-2026	SOYA-SMAR	5:02 h	PAMM
16-mar-2026	NEJA-NEPO	130:09 h	PAMM
16-mar-2026	GUAJ-VENT	1:18 h	Inspección VENTUS en TX principal
18-mar-2026	AHUA-LVII	8:24 h	Mantenimiento en extremo GUA
22-mar-2026	3FEB-15SE	6:25 h	PAMM
22-mar-2026	NEJA-SMAR	5:48 h	PAMM
28-mar-2026	15SE-AGCA	29:58 h	Mantenimiento en extremo HON
29-mar-2026	5NOV-CGRA	7:03 h	PAMM
29-mar-2026	5NOV-SRAF	7:03 h	PAMM
29-mar-2026	SANA-OPIC	6:12 h	PAMM



Informe de Hechos Relevantes

Periodo enero - marzo 2026