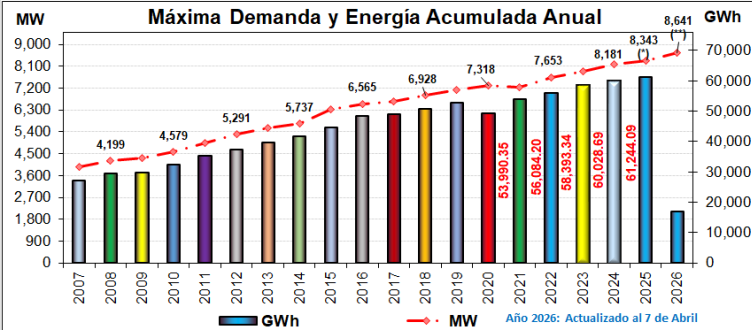
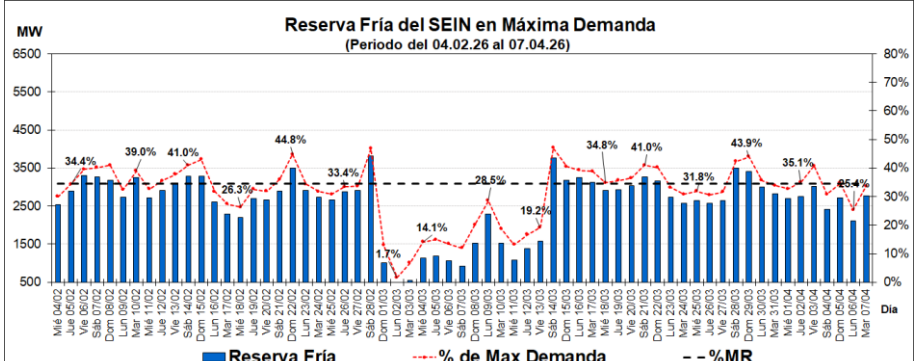
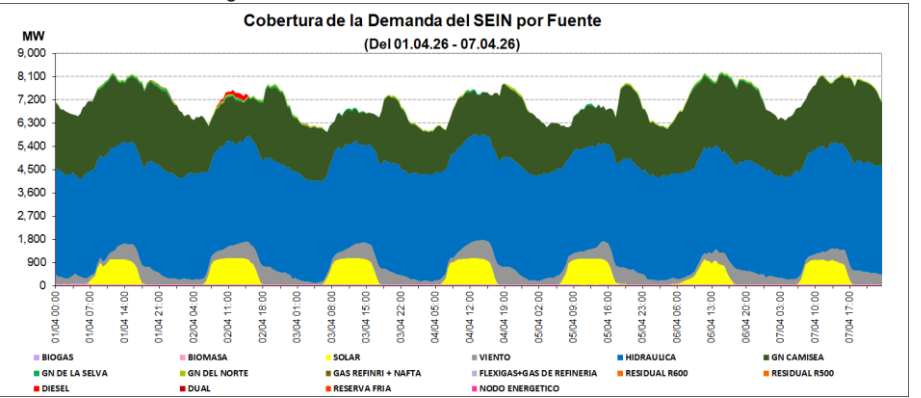
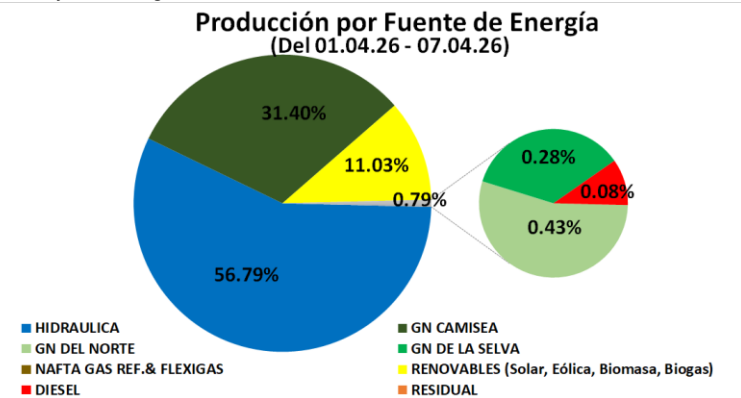
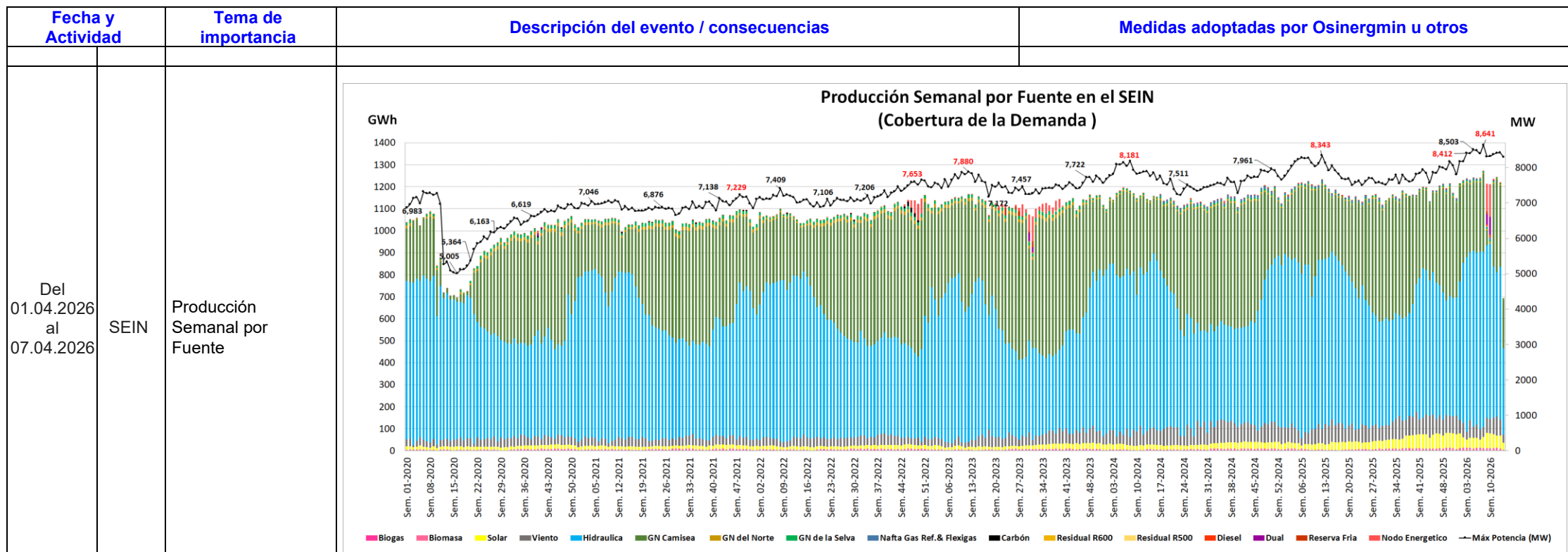


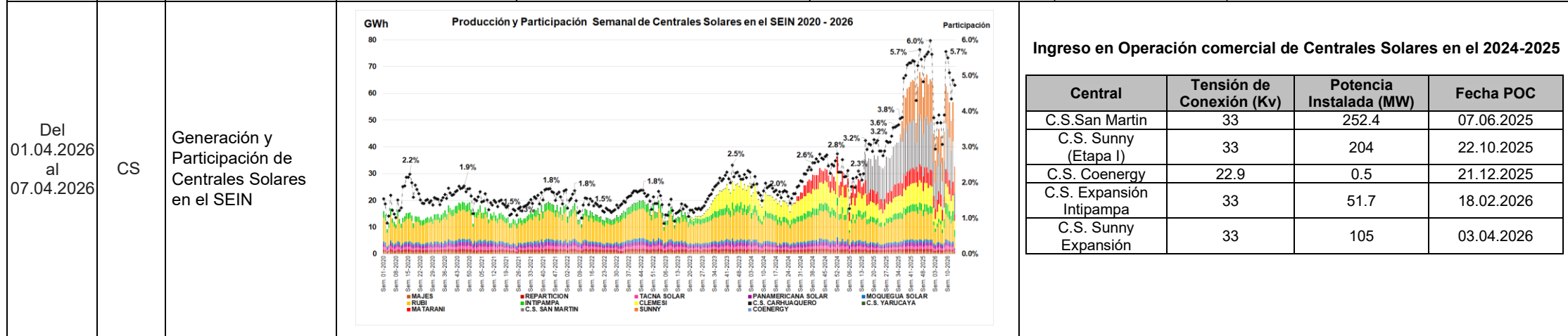
Reporte Gerencial Especial de Eventos Relevantes N°1046 para el Consejo Directivo, correspondiente al periodo del 01 al 07 de abril del 2026

División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
06.04.2026	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 15:00 h del 06.04.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,296.3 MW. No supero los 8,641.1 MW registrado el día 26.02.2026 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="577 316 1332 515"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Máxima Demanda (MW)</th> <th>Reserva Fría (MW)</th> <th>Porcentaje %</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Norte</td> <td>1,282.99</td> <td>201.10</td> <td>15.7%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>5,133.41</td> <td>210.22</td> <td>4.1%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,879.93</td> <td>1,694.47</td> <td>90.1%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>8,296.3</td> <td>2,105.8</td> <td>25.4%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES</p>	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %	Norte	1,282.99	201.10	15.7%	Centro	5,133.41	210.22	4.1%	Sur	1,879.93	1,694.47	90.1%	Total	8,296.3	2,105.8	25.4%	 <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 28.03.2025 a las 14:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 26.02.2026 a las 15:00 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,282.99	201.10	15.7%																				
Centro	5,133.41	210.22	4.1%																				
Sur	1,879.93	1,694.47	90.1%																				
Total	8,296.3	2,105.8	25.4%																				
Del 01.04.2026 al 07.04.2026	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGHMIN	 <p>Nota: Desde el 01.03.2026 hasta el 13.03.2026 las CCTT a GN de Camisea no se consideran a causa del siniestro en la estación de válvulas ubicada en el KP 43 en el distrito de Megantoni, región Cusco informado por TGP. No cuentan con GAS.</p>	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. RF TALARA (TG5: 184.9 MW): Del 02 al 07 de abril, la unidad estuvo fuera de servicio por inspección al sistema de combustible Diesel. ➤ C.T. RF ETEN (TG1: 213.7 MW): 02 al 07 de abril, la unidad estuvo fuera de servicio por revisión del sistema de regulación de combustible unidad GT-1. <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N°158-2025-MINEM/DM, se fijó en 34.5% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2025 hasta abril de 2026.</p>																				
Del 01.04.2026 al 07.04.2026	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 07.04.2026 se dio de la siguiente manera.</p>  <p>Nota: (02/04/2026) CT RF PUCALLPA y CT RF ETEN por Seguridad; CT TUMBES y CT RECKA por Energía y/o Potencia.</p>	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> 																				



*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú
 Producción Semanal por fuente, actualizado al 07.04.2026 correspondiente a la Semana N°14 - 2026 (04 al 10 de abril del 2026)

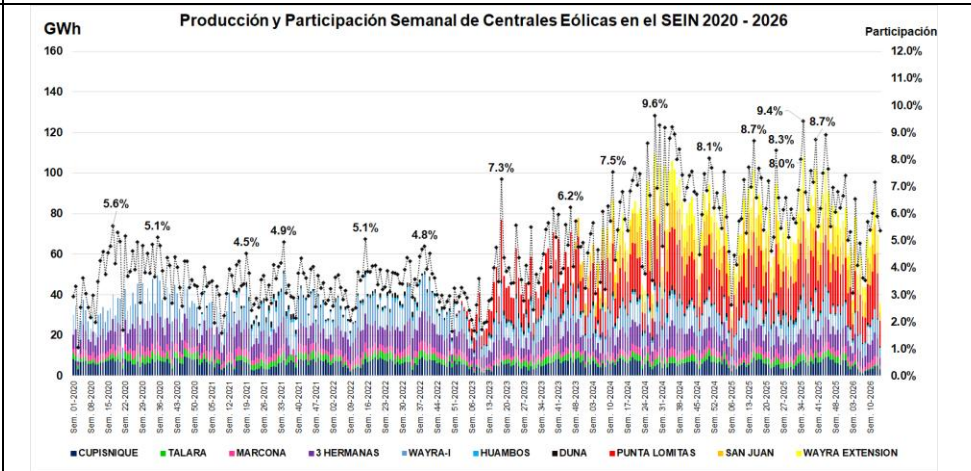


Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
-------------------	---------------------	--	--

Del 01.04.2026 al 07.04.2026

CE

Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN



Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025

Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC
C.E. Wayra Extensión	33.0	177.00	29.06.2024
C.E. San Juan	33.0	135.70	14.12.2024

Del 01.04.2026 al 07.04.2026

CS

CSF Sunny Expansión.
Empresa:
KALLPA GENERACIÓN S.A.

El 01.04.2026, con Carta N° COES/D/DP-192-2026, el COES, da Conformidad de **Inicio de Operación Comercial** del proyecto “Central Solar Fotovoltaica Sunny Expansión de 105,0 MW” a partir de las 00:00 horas del 03.04.2026.

Del 01.04.2026 al 07.04.2026

CT

C.T. SAN NICOLÁS
Empresa:
SHOUGANG GENERACIÓN ELÉCTRICA S.A.A.

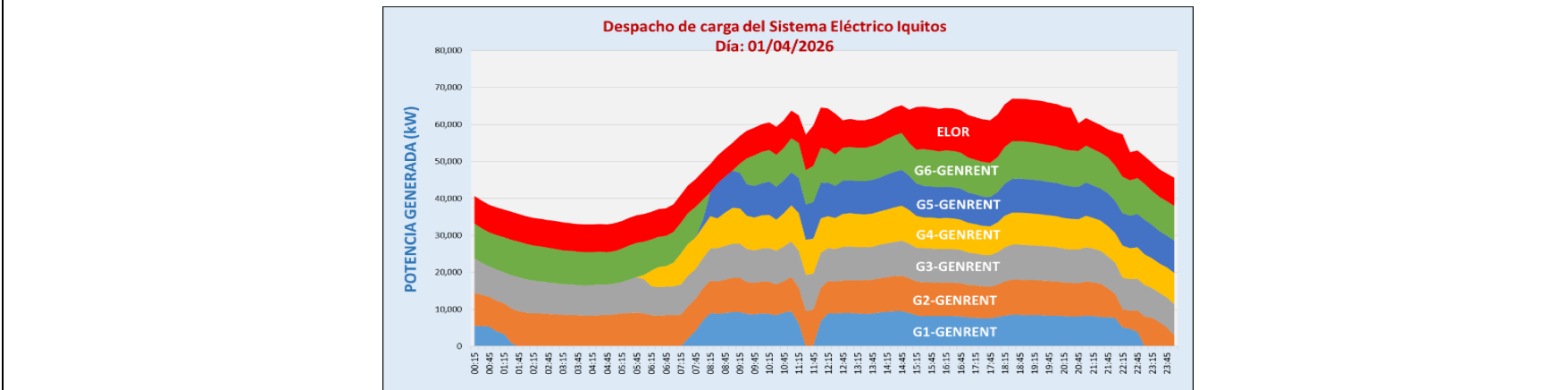
El 01.04.2026, el COES informa a través del “Informe_Semanal_SEM13_2026” el **retiro de Operación Comercial** de la unidad TV3 de CT San Nicolas de 24.4 MW.

Del 31.03.2026 al 06.04.2026

GSA

Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos
OSINERGMIN

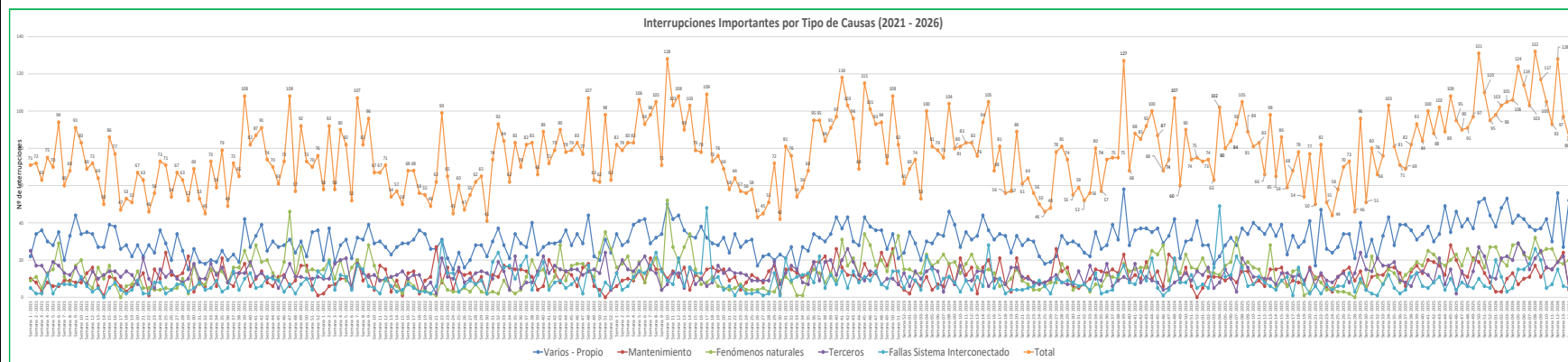
El 01.04.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta **67.0 MW**. No ha superado los **74.8 MW** registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.



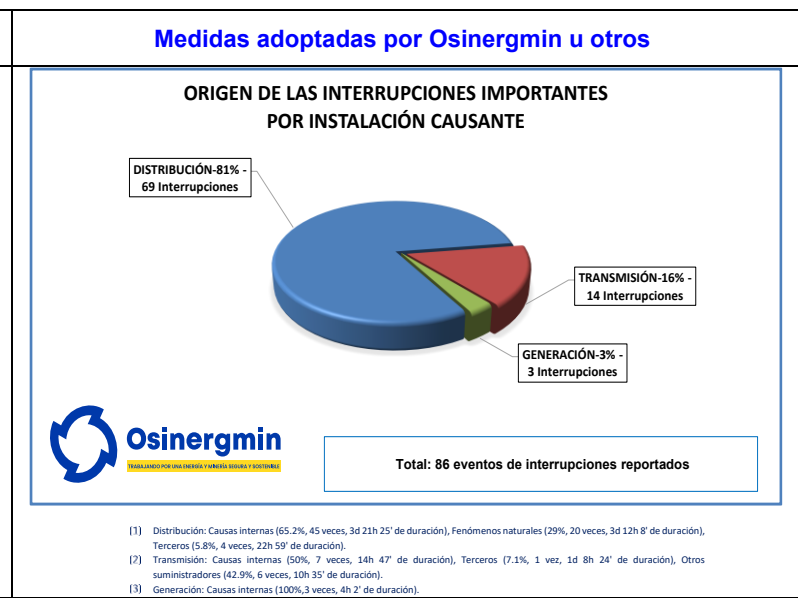
Durante la máxima demanda del periodo semanal fue cubierta por 6 grupos (55.5 MW) de la CTIN de GENRENT, y 2 grupos (11.5 MW) de la CTI de ELOR.

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 01.04.2026 al 07.04.2026		T Primera Energización del Transformador TP-385 DE 138/10 KV En la S.E. UCHUCCHACUA Empresa: MINERA BUENAVENTURA	El 04.04.2026 a las 09:03 se energizó por primera vez el transformador TP-385 de 138/10 kV en la S.E. Uchucchacua mediante el cierre del interruptor IN-383. El transformador quedó energizado en vacío desde el lado de 138 kV.	

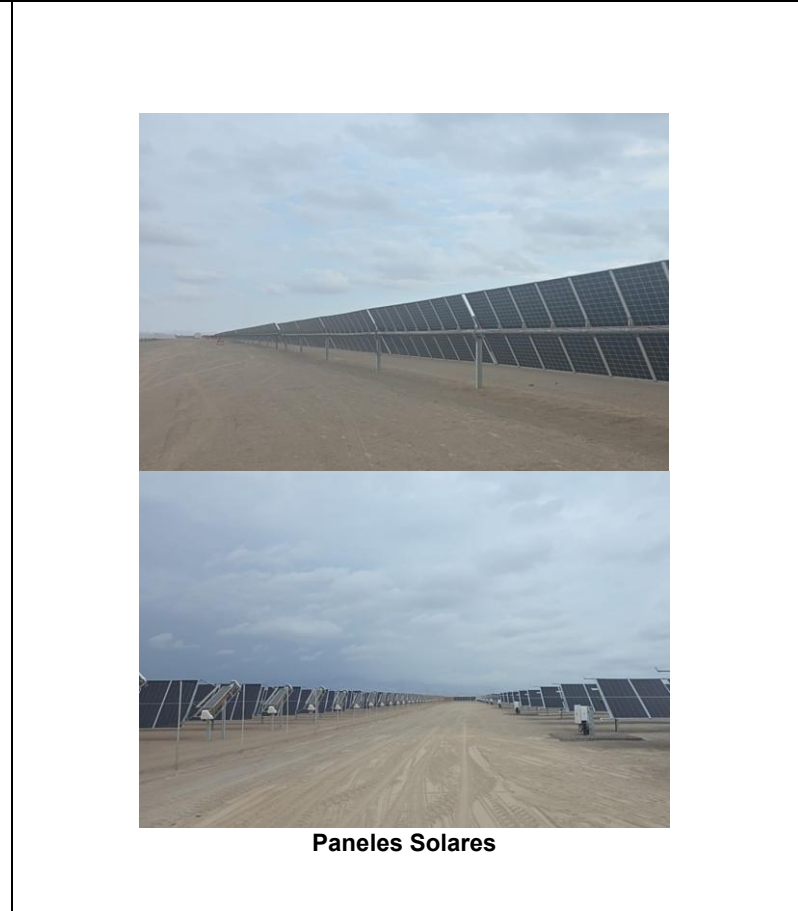
Del 01.04.2026 al 07.04.2026		SEIN	<p>Interrupciones importantes reportadas (Causas)</p> <p>OSINERGMIN</p> <p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 86.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (2)</td> <td>23</td> </tr> <tr> <td>Terceros (3)</td> <td>6</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td> <td>6</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (5)</td> <td>5</td> </tr> </tbody> </table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p>	Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%	Varios Propio (1)	60	Fenómenos Naturales (2)	23	Terceros (3)	6	Fallas Sistema Interconectado (4)	6	Mantenimiento (5)	5	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p> <p>Total: 86 eventos de interrupciones reportados</p> <p>1) Varios - Propio: Otros - Propio (32%, 38 veces, 22h 2' de duración), Corte de emergencia (12.8%, 11 veces, 20h 2' de duración), Falla equipo (7%, 6 veces, 9h 21' de duración), Error de maniobra (3.5%, 3 veces, 9h 5' de duración), Bajo nivel de aislamiento (2.3%, 2 veces, 16h 53' de duración), Ajuste inadecuado de la protección (1.2%, 1 vez, 13' de duración), Caída conductor de red (1.2%, 1 vez, 3h de duración).</p> <p>2) Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (18.3%, 16 veces, 5h 44' de duración), Descargas atmosféricas (3.5%, 3 veces, 5h 51' de duración), Fuertes vientos (1.2%, 1 vez, 15' de duración).</p> <p>3) Terceros: Impacto vehicular (1.2%, 1 vez, 44' de duración), Caída de árbol (1.2%, 1 vez, 1h 26' de duración), Otros - Terceros (1.2%, 1 vez, 59' de duración), Aves (2.4%, 2 veces, 10' de duración).</p> <p>4) Fallas Sistema Interconectado: Déficit de generación (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E. (6%, 5 veces, 9h 47' de duración).</p> <p>5) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (2.6%, 2 veces, 12h 15' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (1.2%, 1 vez, 8' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1.2%, 1 vez, 25' de duración).</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%															
Varios Propio (1)	60															
Fenómenos Naturales (2)	23															
Terceros (3)	6															
Fallas Sistema Interconectado (4)	6															
Mantenimiento (5)	5															







Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 01.04.2026 al 07.04.2026	SEIN	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinerghmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="613 225 1308 432"> <thead> <tr> <th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th> <th>N° de Interrupciones</th> <th>% de Interrupción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td>69</td> <td>81</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>14</td> <td>16</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>3</td> <td>3</td> </tr> </tbody> </table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto). (*) Se consideran como importantes cuando ocasionan interrupciones a usuarios regulados por un tiempo mayor o igual a cuatro horas, o cuando se interrumpe más de 10 000 usuarios.</p>	Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	69	81	Transmisión	14	16	Generación	3	3
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción												
Distribución	69	81												
Transmisión	14	16												
Generación	3	3												



Del 02.04.2026 al 09.04.2026	G	<p>Supervisión del Contrato: C.S.F. Sunny-309 MW</p> <p>Empresa: KALLPA GENERACIÓN S.A.</p> <ul style="list-style-type: none"> El proyecto se encuentra ubicado en el departamento y provincia de Arequipa, distrito La Joya. La C.S.F. Sunny tiene una potencia instalada total de 309 MW. El Proyecto se ha dividido en dos (2) etapas: i) CSF Sunny con 204 MW (Etapa 1) y ii) CSF Sunny Expansión con 105 MW (Etapa 2), se ubica en el distrito La Joya, provincia y departamento de Arequipa. La conexión al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) será mediante la S.E. San José de 220 kV con una distancia de 1,4 km. El 22.02.2023, con R.M. N° 054-2023-MINEM/DM, el MINEM otorgó a la empresa Kallpa Generación S.A. la Concesión Definitiva de generación eléctrica con Recursos Energéticos Renovables para su proyecto Central Solar Fotovoltaica Sunny, con una potencia instalada de 204 MW. El 23.02.2023, se suscribió el Contrato de Concesión N° 591-2023 entre el Ministerio de Energía y Minas y Kallpa Generación S.A. El 16.06.2025, con R.M. N° 203-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Adenda N° 2 donde se incrementó la potencia nominal de 204 MW a 309 MW y la inclusión de una segunda etapa estableciendo su POC hasta el 27.08.2026. El 06.10.2025, con R.M. N° 320-2025-MINEM/DM, el MINEM establece con carácter permanente la servidumbre de paso y tránsito a favor de Concesión definitiva de generación de energía eléctrica de la que es titular la empresa Central Solar Fotovoltaica Sunny. El 17.10.2025, con Carta N° COES/D/DP-989-2025, el COES aprobó la integración al SEIN de la C.S.F. Sunny de 204 MW conformada por 371 040 módulos fotovoltaicos y 750 inversores fotovoltaicos. El 20.10.2025, con Carta N° COES/D/DP-998-2025, el COES aprobó la Operación Comercial de la central a partir de las 00:00 horas del 22.10.2025, con una Potencia Nominal de 204 MW. (Etapa 1-concluido). El 05.02.2026 con Carta N° COES/D/DP-077-2026 se da la autorización de conexión para las pruebas de puesta en servicio del proyecto "C.S.F. Sunny expansión de 105 MW (Etapa 2), que comprende la energización del transformador de potencia TP-F03 de tres devanados 220/33/33 kV, 150/75/75 MVA y la conexión de la C.S.F. Sunny Expansión de 105 MW. El 11.02.2026, se energizó por primera vez el transformador TP-F03 de la C.S.F. Sunny.
------------------------------	---	--



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<ul style="list-style-type: none"> ▪ El 12.03.2026 con Carta N° COES/D/DP-156-2026, el COES aprobó la integración al SEIN desde las 00:00 horas del 13.03.2026 de las Instalaciones de Transmisión del Proyecto (Transformador de potencia TP - F03 de 220/33/33 kV de 150 /75/75 MVA (ONAF) y sus respectivas celdas). ▪ El 31.03.2026, con Carta N° COES/D/DP-189-2026, el COES aprobó la integración al SEIN de las instalaciones de generación del proyecto CSF Sunny Expansión de 105 MW” a partir de las 00:00 horas del 01.04.2026 que comprende 178 408 Módulos Fotovoltaicos y 380 Inversores Fotovoltaicos. ▪ El 01.04.2026, mediante Documento N° COES/D/DP-192-2026, el COES aprobó la Operación Comercial de la Central Solar Fotovoltaica Expansión Sunny a partir de las 00:00 horas del 03.04.2026, con una Potencia Nominal de 105 MW. ▪ El proyecto presenta en la Etapa 1: Avance Global: 100%, Avance Físico: 100%, con fecha POC 22.10.2025. ▪ El proyecto presenta en la Etapa 2: Avance Global: 100%, Avance Físico: 100%, con fecha POC 03.04.2026. ▪ El monto de inversión fue de US\$ 255,8 millones, según lo informado por la Concesionaria. 	 <p style="text-align: center;">Vista de los robots</p>
Del 02.04.2026 al 09.04.2026	T	<p style="text-align: center;">Supervisión del Contrato: Línea de Transmisión 138 kV Puerto Maldonado – Iberia</p> <p style="text-align: center;">Empresa: PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.C.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento Madre de Dios, provincias de Tambopata y Tahuamanu, distritos de Puerto Maldonado e Iberia. ▪ El proyecto Línea de Transmisión 138 kV Puerto Maldonado-Iberia tendrá una longitud de 160 km, proveerá energía eléctrica a la ciudad de Iberia y localidades aledañas e impulsará el desarrollo de las actividades productivas, comerciales y de servicios como el procesamiento de productos forestales. ▪ Con R.M. N° 375-2023-MINEM/DM del 22.09.2023, el MINEM aprobó ampliar la POC hasta el 09.05.2025. ▪ El 19.05.2025, con Oficio N° 570-2025-OS-DSE, se comunicó al MINEM el incumplimiento del Hito POC programado para el 09.05.2025. ▪ El 06 y 07.11.2025 se realizó la supervisión de campo, donde se encontraron 17 observaciones; de las cuales, luego de la revisión de descargos se mantienen 15, las cuales fueron comunicadas a PUMATE en el informe DSE-SIE-4-2026. PUMATE presentó la subsanación de observaciones el 17.02.2026. Actualmente en evaluación de Osinergmin. ▪ El 16.03.2026, con Oficio N° 0506-2026-MINEM-DGE, el MINEM solicitó al Osinergmin opinión sobre la solicitud de suspensión de plazo del Contrato, a consecuencia del evento: Discrepancias en la relación de transformación del TC-1005 de la Línea Mazuco-Puerto Maldonado, propiedad de ELSE, que impide la energización del proyecto. Se atendió con Oficio N° 428-2026-OS-DSE. ▪ El 18.03.2026, con Oficio 256-2026-OS-GSE-DSE/SIE, se solicitó a PUMATE informar sobre el estado actual de los eventos informados por INCOSA el 13.03.2026 y las acciones tomadas para su levantamiento. PUMATE atendió el 01.04.2026. Al respecto indicó: <ul style="list-style-type: none"> a) Las dos (2) casas construidas bajo la faja de servidumbre (Vano E20-E21) fueron retiradas. b) La estructura E352A (conductores de fase, cable OPGW y EHS) afectada por la caída de un árbol de aproximadamente 30 metros, fue reemplazada por una nueva estructura, la cual se instaló a 5 metros del punto anterior. La torre y cables están en su posición final y se realizaron las pruebas de OPGW de manera satisfactoria. c) La estructura E60A, donde se verificó el asentamiento diferencial (hundimiento) de dos (2) patas, fue reubicada a aproximadamente 10 metros, se cimentó nuevamente realizándose un diseño reforzado de la cimentación (aumentando la cantidad de pilotes), los conductores, cable de guarda y OPGW no sufrieron daños. d) La línea de media tensión se encuentra paralizado, PUMATE envió dos 	 <p style="text-align: center;">TC-1005 instalado en la S.E. Puerto Maldonado</p>  <p style="text-align: center;">Instalación de desviadores de vuelo</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>comunicaciones a la Municipalidad de Tambopata para que tenga presente la distancia mínima de seguridad y que el proyecto tiene las licencias respectivas para su construcción.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Se concluyó el montaje del total de estructuras (377). El 21 y 22.03.2026 se ejecutaron las actividades finales para el cambio y energización del TC-1005. ▪ INCOSA informó, que durante las pruebas de integridad/calidad eléctrica de la L.T. que se realizaron el 26.03.2026, fueron observados los resultados de la pruebas de aislamiento fase a tierra (Fases R y S), para el cual se solicitó a la contratista efectuar las inspecciones necesarias a los aislamiento de la L.T. construida, así como el cumplimiento de DMS de los conductores de fase (Retiro de elementos extraños/colgajos/ramas/materiales contaminantes en los aisladores y conductores de fase), que reducen la resistencia eléctrica del aislamiento de la LT. Actualmente en atención por PUMATE. ▪ El 06.04.2026, PUMATE presentó la actualización del Programa de Puesta en Servicio del proyecto, en el cual se establece como inicio de las Pruebas de Puesta en Servicio el 19.04.2026 y la finalización el 24.04.2026. Según dicho Programa, la Operación Experimental se iniciaría el 24.05.2026 y la POC se daría el 22.06.2026. ▪ El 06 y 07.04.2026, se efectuó una inspección de campo, donde no se encontró a representantes de la supervisora INCOSA ni del inspector CENERGIA., ▪ Asimismo, está pendiente la instalación de la señalética y anti-escalamiento en las torres, la medición del aislamiento de la línea, el informe de rectificación de flechas, la revisión y firma de los protocolos de pruebas E2E por el INSPECTOR, la instalación de los desviadores de vuelo en los cables de guarda y el informe de eliminación del riesgo de caída de árboles sobre la línea. ▪ Avance global: 96,4%. ▪ Avance físico SE: 100,0%; LT: 99,0%. 	 <p>Desviadores de vuelo para protección de aves</p>

SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL							
		Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo
		C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	309	149.6	100%	03.04.2026(**)	N.C
		C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	92%	31.03.2027 (*)	N.C
		P.E. Caravelí	IBEROLICA CARAVELI S.A.C	P.E.	219,6	165,6	88,9%	13.03.2027	N.C
		C.S.F. San José	ACCIONA ENERGÍA PERÚ	CSF	155,7	79,8	61,3%	31.12.2026	N.C
		C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%	02.04.2027	N.C
		C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,1%	30.12.2026	N.C

(*) La POC contractual estaba prevista para el 31.12.2025, no se cumplió, la Empresa Energía Renovable La Joya S.A. solicitó ampliación de plazo de POC hasta el 31.03.2027.

(**) La POC contractual estaba prevista para el 27.08.2026, Sin embargo, COES con carta. N° COES/D/DP-192-2026 da Conformidad de Inicio de Operación Comercial del proyecto a partir de las 00:00 horas del 03.04.2026.

G: Generación, GSA: Sistemas Aislados, T: Transmisión, C: Comercial, D: Distribución, CT: Central Térmica, CH: Central Hidráulica, CE: Central Eólica, CSF: Central Solar, RF: Reserva Fría, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, C: Convencional, N.C: No convencional, L: Legal, P: Proyectado
Fecha: 10.04.2026