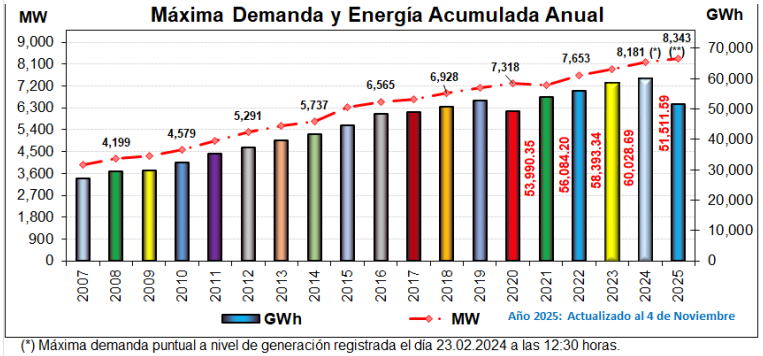
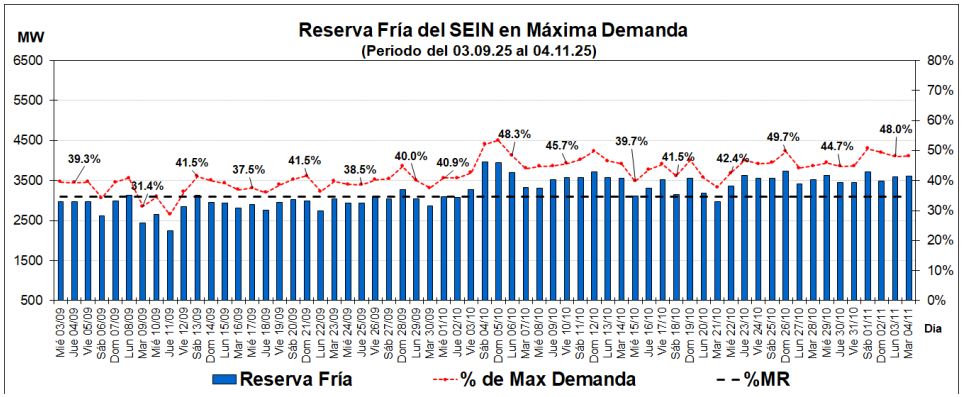
Reporte Gerencial Especial de Eventos Relevantes N°1024 para el Consejo Directivo, correspondiente al periodo del 29 de octubre al 04 de noviembre del 2025 División de Supervisión de Electricidad.

<table>
<tr><th colspan="2">Fecha y Actividad</th><th>Tema de importancia</th><th>Descripción del evento / consecuencias</th><th>Medidas adoptadas por Osinergmin u otros</th></tr>
<tr>
<td>29.10.2025</td>
<td>G</td>
<td>Máxima Demanda del SEIN

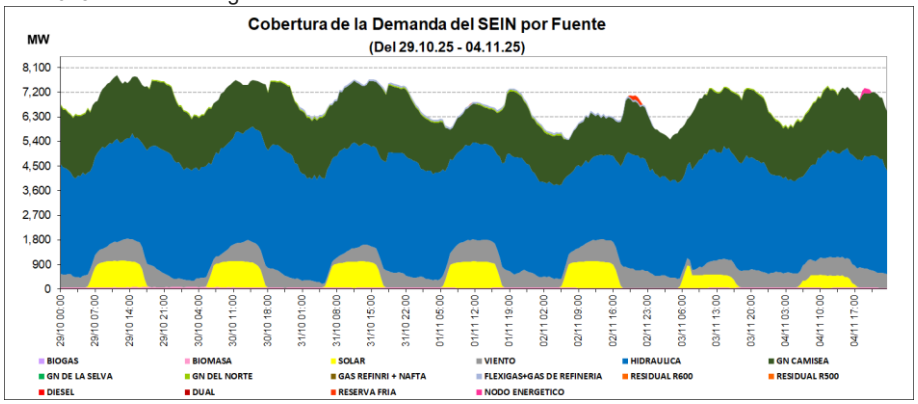
OSINERGMIN</td>
<td>A las 11:30 h del 29.10.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,896.5 MW. No superó los 8,342.91 MW registrado el día 28.03.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.
<table>
<tr><th>Zona</th><th>Máxima Demanda (MW)</th><th>Reserva Fría (MW)</th><th>Porcentaje %</th></tr>
<tr><td>Norte</td><td>1,237.67</td><td>653.20</td><td>52.8%</td></tr>
<tr><td>Centro</td><td>4,778.18</td><td>1,069.26</td><td>22.4%</td></tr>
<tr><td>Sur</td><td>1,880.66</td><td>1,901.90</td><td>101.1%</td></tr>
<tr><td>Total</td><td>7,896.5</td><td>3,624.4</td><td>45.9%</td></tr>
</table>
Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES</td>
<td> 

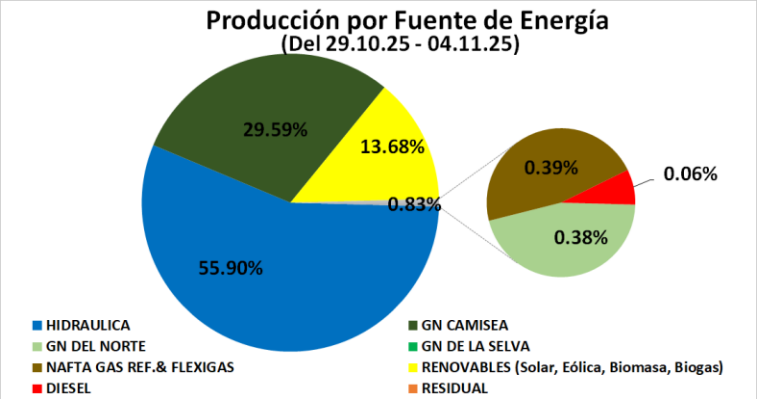
(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.02.2024 a las 12:30 horas.
(**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 07.01.2025 a las 14:30 horas.</td>
</tr>
<tr>
<td>Del 29.10.2025 al 04.11.2025</td>
<td>G</td>
<td>Evolución de la Reserva Fría en el SEIN

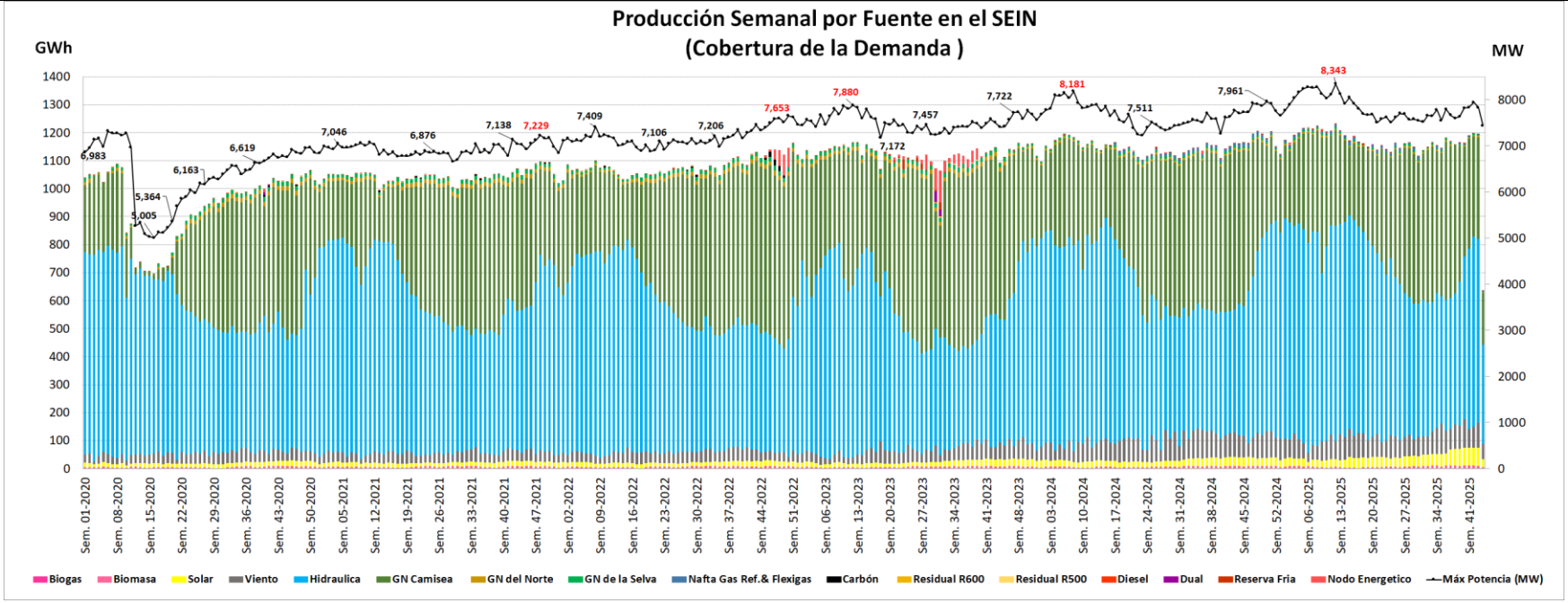
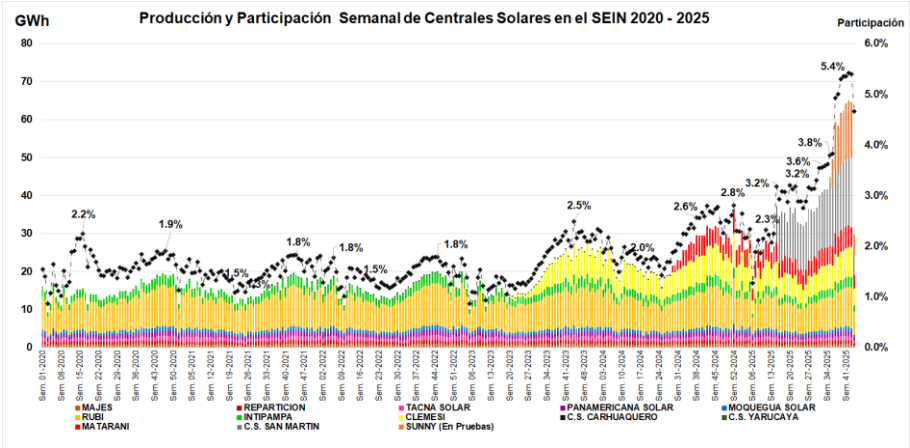
OSINERGMIN</td>
<td> 
</td>
<td>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.

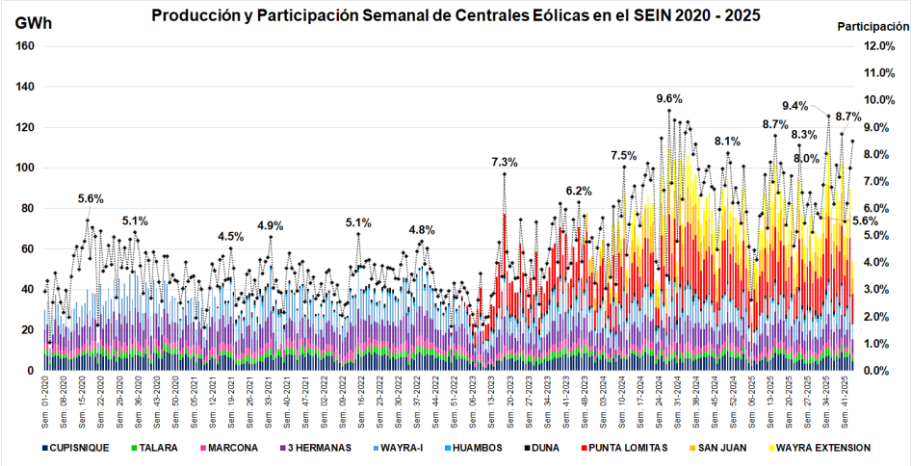
➢ C.T. RF ETEN (TG1: 217.12 MW): Del 30 de octubre al 04 de noviembre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a lavado off line del compresor de TG1.

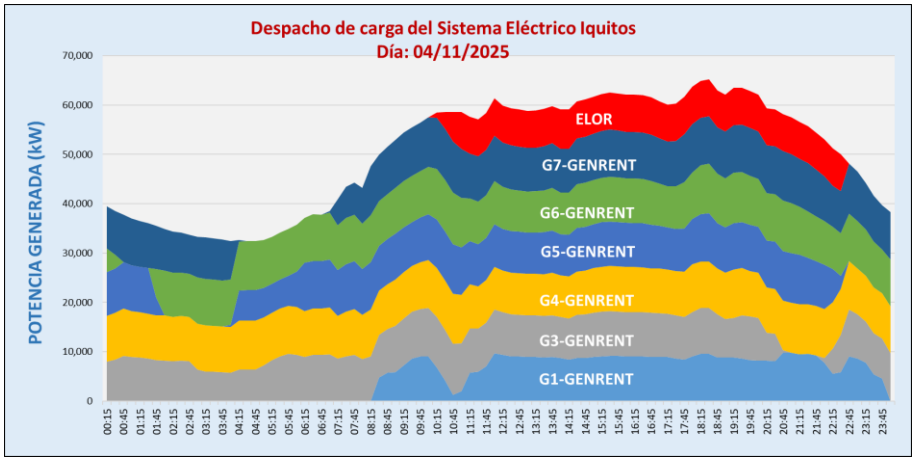
De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N°158-2025-MINEM/DM, se fijó en 34.5% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2025 hasta abril de 2026.</td>
</tr>
<tr>
<td>Del 29.10.2025 al 04.11.2025</td>
<td>SEIN</td>
<td>Cobertura de la Demanda

OSINERGMIN</td>
<td>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 04.11.2025 se dio de la siguiente manera.
 

Nota: Días de Uso de Diésel: (02/11) CT Ilo 2 TG2 y (04/11) CT Puerto Bravo TG2 por pruebas aleatorias.</td>
<td>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.
 
</td>
</tr>
<tr>
<td>Del</td>
<td>SEIN</td>
<td>Producción</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</table>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
29.10.2025 Al 04.11.2025		Semanal por Fuente	 *En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú Producción Semanal por fuente, actualizado al 04.11.2025 correspondiente a la Semana N°44 - 2025 (01 al 07 de noviembre del 2025)	
Del 29.10.2025 al 04.11.2025	CS	Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN		**Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025** Central: C.S. Carhuaquero; Tensión de Conexión (Kv): 10.0; Potencia Instalada (MW): 0.55; Fecha POC: 14.02.2024 C.S. Clemesi; 33; 114.93; 28.02.2024 C.S. Matarani; 22.9; 80; 11.09.2024 C.S.San Martin; 33; 252.4; 07.06.2025 C.S. Sunny (Etapa I); 33; 204; 22.10.2025	

<table>
<tr><th colspan="2">Fecha y Actividad</th><th>Tema de importancia</th><th>Descripción del evento / consecuencias</th><th>Medidas adoptadas por Osinergmin u otros</th></tr>
<tr>
<td>Del 29.10.2025 al 04.11.2025</td>
<td>CE</td>
<td>Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN</td>
<td> 
</td>
<td>Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025
<table>
<tr><th>Central</th><th>Tensión de Conexión (Kv)</th><th>Potencia Instalada (MW)</th><th>Fecha POC</th></tr>
<tr><td>C.E. Wayra Extensión</td><td>33.0</td><td>177.00</td><td>29.06.2024</td></tr>
<tr><td>C.E. San Juan</td><td>33.0</td><td>135.70</td><td>14.12.2024</td></tr>
</table></td>
</tr>
<tr>
<td>Del 30.10.2025 al 05.11.2025</td>
<td>GSA</td>
<td>Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos

OSINERGMIN</td>
<td>El 04.11.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 65.2 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.
 
</td>
<td>Respecto a las unidades de generación del Sistema Eléctrico Iquitos se tiene lo siguiente.
1. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent
A la fecha algunas unidades de la CTIN ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 42 000 horas de operación.
<table>
<tr><th rowspan="2">Grupos</th><th colspan="3">Mantenimiento 42KHOP</th><th colspan="3">Mantenimiento 48KHOP</th><th rowspan="2">Horómetro actual al 05/11/2025</th></tr>
<tr><th>Horómetro</th><th>Horas desde 36k</th><th>Fechas</th><th>Horómetro</th><th>Horas desde 42k</th><th>Fechas</th></tr>
<tr><td>MAN1</td><td>45762</td><td>6154</td><td>12/07 al 24/07/2025</td><td></td><td></td><td></td><td>47714</td></tr>
<tr><td>MAN2</td><td>45546</td><td>5830</td><td>04/06 al 12/06/2025</td><td>48046</td><td></td><td>desde el 20/10</td><td>48046</td></tr>
<tr><td>MAN3</td><td>43624</td><td>6617</td><td>19/05 al 31/05/2025</td><td></td><td></td><td></td><td>46835</td></tr>
<tr><td>MAN4</td><td>43167</td><td>5873</td><td>03/03 al 13/03/2025</td><td></td><td></td><td></td><td>47966</td></tr>
<tr><td>MAN5</td><td>43188</td><td>5827</td><td>07/04 al 10/05/2025</td><td></td><td></td><td></td><td>46097</td></tr>
<tr><td>MAN6</td><td>42714</td><td>7048</td><td>23/09 al 30/09/2024</td><td>49659</td><td></td><td>18/08 al 10/09/2025</td><td>50854</td></tr>
<tr><td>MAN7</td><td>45641</td><td>7198</td><td>31/01 al 13/02/2025</td><td></td><td></td><td></td><td>50881</td></tr>
</table>

La unidad MAN 2, se encuentra en mantenimiento de turbocompresores de 42k desde el 20/10/2025.
La unidad MAN 5, culminó su mantenimiento correctivo el 30/10/2025.

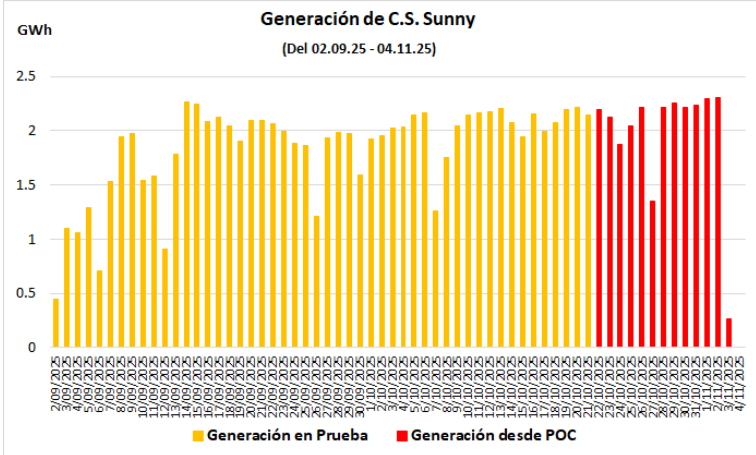
2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente

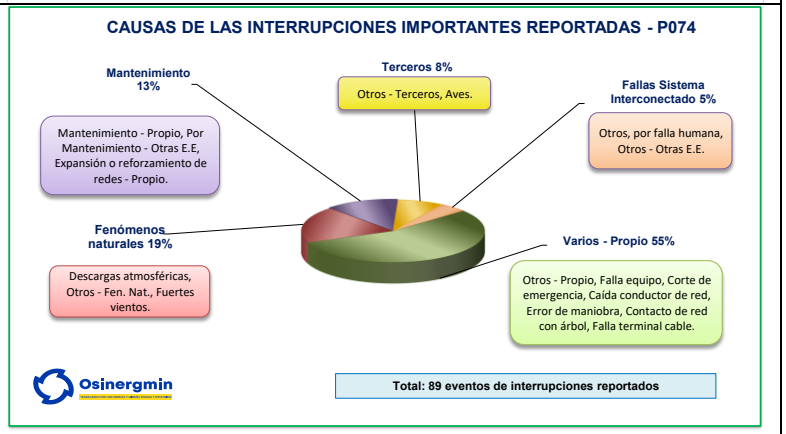
Los Grupos Wartsila 4, 5 y 6, y eventualmente el Cat Mak5 disponibles en casos de insuficiente capacidad de generación de la CTIN. Wartsila -7 se encuentra en mantenimiento.
</td>
</tr>
</table>

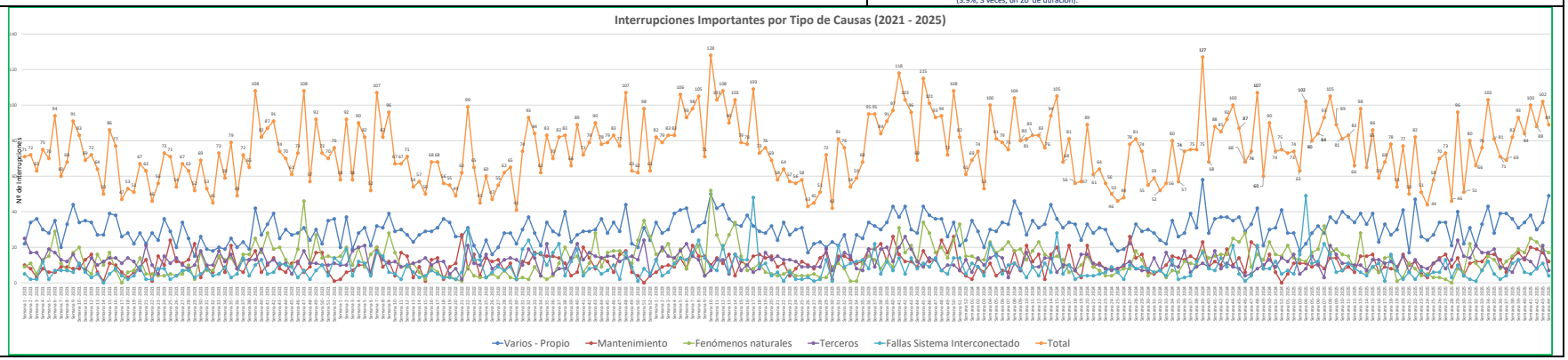
<table>
<tr><th>Fecha y Actividad</th><th></th><th>Tema de importancia</th><th>Descripción del evento / consecuencias</th><th>Medidas adoptadas por Osinergmin u otros</th></tr>
<tr>
<td>Del 29.10.2025 al 04.11.2025</td>
<td>CS</td>
<td>Central:
C.S.F. Sunny-309 MW

Empresa:
KALLPA GENERACIÓN S.A.</td>
<td>

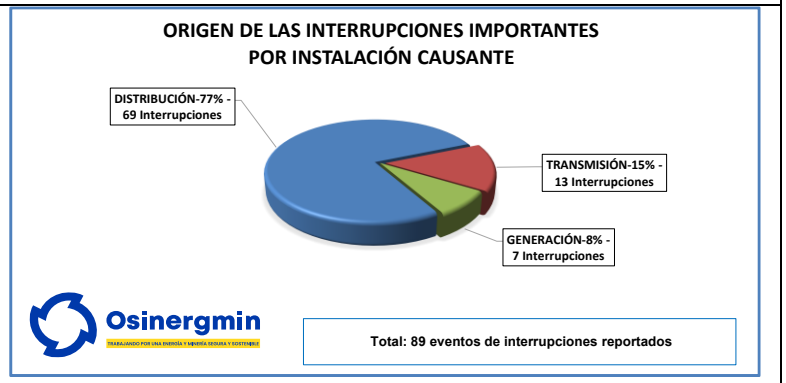
El 17.10.2025, con Carta N° COES/D/DP-989-2025, el COES aprobó la integración al SEIN de la C.S.F. Sunny de 204 MW conformada por 37 1040 módulos fotovoltaicos y 750 inversores fotovoltaicos.
El 20.10.2025, con Carta N° COES/D/DP-998-2025, el COES aprobó la Operación Comercial de la central a partir de las 00:00 horas del 22.10.2025, con una Potencia Nominal de 204 MW. (Etapa I)
Está pendiente el ingreso a Operación Comercial de 105 MW correspondientes a la Etapa II, necesarios para cumplir contractualmente con los 309 MW de potencia nominal.
Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 23.10.2025, la central generó un máximo de 220 MW.
La POC de la Etapa II está prevista para el 27.08.2026.

</td>
<td> 
</td>
</tr>
<tr>
<td rowspan="2">Del 29.10.2025 al 04.11.2025</td>
<td rowspan="2">SEIN</td>
<td>Interrupciones importantes reportadas (Causas)

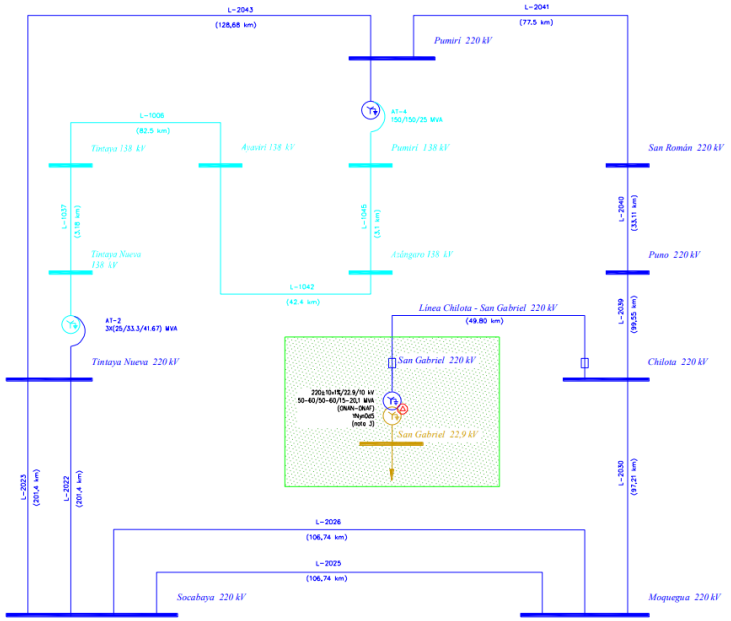
OSINERGMIN</td>
<td>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 89.
<table>
<tr><th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th><th>%</th></tr>
<tr><td>Varios Propio (1)</td><td>55</td></tr>
<tr><td>Fenómenos Naturales (2)</td><td>19</td></tr>
<tr><td>Mantenimiento (3)</td><td>13</td></tr>
<tr><td>Terceros (4)</td><td>8</td></tr>
<tr><td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td><td>5</td></tr>
</table>
(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</td>
<td> 

1) Varios - Propio: Otros - Propio (40.5%, 36 veces, 7h 37' de duración), Falla equipo (4.5%, 4 veces, 2h 44' de duración), Corte de emergencia (3.4%, 3 veces, 2h 34' de duración), Error de maniobra (2.2%, 2 veces, 15' de duración), Caída conductor de red (2.2%, 2 veces, 1h 42' de duración), Falla terminal cable (1.1%, 1 vez, 4h 3' de duración), Contacto de red con árbol (1.1%, 1 vez, 1h 58' de duración).
2) Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (6.7%, 6 veces, 13h 6' de duración), Descargas atmosféricas (6.7%, 6 veces, 1h 39' de duración), Fuertes vientos (5.6%, 5 veces, 4h 5' de duración).
3) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (9.7%, 9 veces, 23h 23' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (2.2%, 2 veces, 18' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1.1%, 1 vez, 33' de duración).
4) Terceros: , Aves (2.2%, 2 veces, 3h 46' de duración), Otros - Terceros (5.8%, 5 veces, 4h 35' de duración).
5) Fallas Sistema Interconectado: Déficit de generación (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E (1.1%, 1 vez, 55' de duración), Otros, por falla humana (3.9%, 3 veces, 6h 20' de duración).</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td colspan="2"> 
</td>
</tr>
</table>

<table>
<tr><th colspan="2">Fecha y Actividad</th><th>Tema de importancia</th><th>Descripción del evento / consecuencias</th><th>Medidas adoptadas por Osinergmin u otros</th></tr>
<tr>
<td>Del 29.10.2025 al 04.11.2025</td>
<td>SEIN</td>
<td>Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)

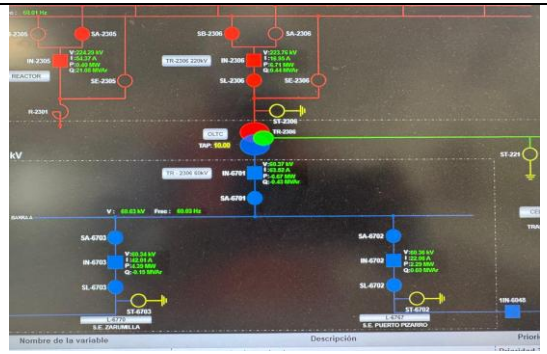
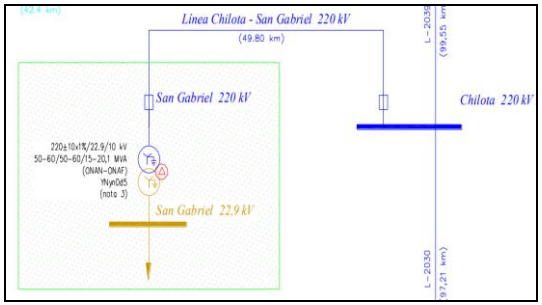
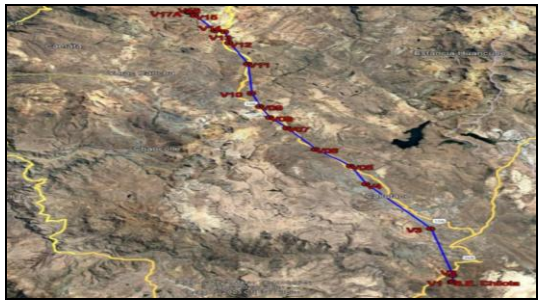
OSINERGMIN</td>
<td>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.
<table>
<tr><th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th><th>N° de Interrupciones</th><th>% de Interrupción</th></tr>
<tr><td>Distribución</td><td>69</td><td>77</td></tr>
<tr><td>Transmisión</td><td>13</td><td>15</td></tr>
<tr><td>Generación</td><td>7</td><td>8</td></tr>
</table>
(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.</td>
<td> 

(1) Distribución: Causas internas (72.5%, 50 veces, 2d 17h 31' de duración), Fenómenos naturales (17.4%, 12 veces, 17h 1' de duración), Terceros (4.3%, 3 veces, 8h de duración), Otros suministradores (5.8%, 4 veces, 6h 25' de duración).
(2) Transmisión: Causas internas (38.5%, 5 veces, 20h 51' de duración), Fenómenos naturales (30.8%, 4 veces, 1h 23' de duración), Terceros (23.1%, 3 veces, 15' de duración), Otros suministradores (7.7%, 1 vez, 55' de duración).
(3) Generación: Causas internas (57.1%,4 veces, 6h 27' de duración), Fenómenos naturales (14.3%, 1 vez, 26' de duración), Terceros (14.3%, 1 vez, 6' de duración), Otros suministradores (14.3%, 1 vez, 13' de duración).</td>
</tr>
<tr>
<td>Del 29.10.2025 al 04.11.2025</td>
<td>T</td>
<td>Primera Energización De la Línea L-2331 (CHILOTA – SAN GABRIEL) de 220KV

Consorcio Energético de Huancavelica S.A.</td>
<td>El 03 de noviembre de 2025, a las 16:31, se energizó por primera vez la línea L-2331 (Chilota - San Gabriel) de 220 Kv.</td>
<td rowspan="2"> 
</td>
</tr>
<tr>
<td>Del 29.10.2025 al 04.11.2025</td>
<td>T</td>
<td>Primera Energización Del TRANSFOR-MADOR T137-221 DE 220/22.9 KV de la S.E. SAN GABRIEL

Consorcio Energético de Huancavelica S.A.</td>
<td>El 03 de noviembre de 2025, a las 16:33, se energizó por primera vez el transformador T137-221 de 220/22.9 KV de la S.E. San Gabriel.</td>
</tr>
</table>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 31.10.2025 al 06.11.2025	G	**Supervisión del Contrato:** Central Solar Expansión Intipampa **Empresa:** ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, distrito de Castilla. ▪ La Central Solar Expansión Intipampa estará compuesta por 88,101 Módulo Fotovoltaicos de (615/620W) Bifacial en una configuración con trackers distribuidos en 7 ITS con circuitos de media Tensión (33 kV), con una potencia instalada de 51,7 MW. ▪ El 11.06.2024, se publicó la R.M. N° 194-2025-MINEM/DM, mediante el cual, el MINEM otorgó a favor de ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A., la Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica en el proyecto "Central Solar Expansión Intipampa", con una potencia instalada de 51,7 MW. ▪ El 12.06.2025, se suscribió el Contrato de Concesión N° 632-2025 entre el MINEM y la empresa ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A. ▪ El 13.11.2024, con R.D. N° 0205-2024-MINEM/DGAAE, la Dirección General de Asuntos Ambientales de Electricidad, aprobó la Modificación de la Declaración de Impacto Ambiental (MDIA). ▪ **Actualmente, la Concesionaria viene realizando las siguientes actividades:** ○ **Se culminó los trabajos de movimiento de tierras (corte, eliminación y relleno).** ○ **La construcción de acceso presenta un avance del 95%.** ○ **Los trabajos electromecánicos presentan un avance de 78,8%** ○ **A la fecha se instalaron 77 529 de un total de 88 101.** ▪ **A la fecha el proyecto presenta un avance global del 56 %.** ▪ **El 17.10.2025, con Carta COES/D/DP-990-2025, el COES da conformidad al Estudio de Operatividad del proyecto.** ▪ **La POC contractual está prevista para el 12.12.2026.**	 **Sector de pase de ductos de cables de energía** **Disposición de paneles solares**
Del 31.10.2025 al 06.11.2025	T	**Supervisión del Contrato:** Subestación Nueva Tumbes 220/60 kV y L.T. 60 kV Nueva Tumbes - Tumbes **Empresa:** CONCESIONARIA TRANSMISORA REQUE TUMBES S.A.C. (CTRT)	▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Tumbes, provincia de Zarumilla, distrito de Papayal. ▪ El 03.11.2022, se suscribió el Contrato de Concesión SGT entre el Ministerio de Energía y Minas y Transmisora Reque Tumbes S.A.C. (CTRT). ▪ El 15.10.2024 con R.M. N°405-2024 MINEM/DM, el MINEM aprobó la ampliación del cronograma contractual del proyecto por 73 días. Nueva POC es el 15.07.2025. ▪ El 14.03.2025, con R.M. N° 079-2025-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de CTRT la Concesión Definitiva del proyecto. ▪ El 07.05.2025, mediante Carta COES/D/DP-414-2025, el COES emitió su conformidad al Estudio de Operatividad. ▪ El 29.08.2025, con Oficio N° 1662-2025-MINEM/DGE, el MINEM solicita emitir opinión técnica y contractual sobre la calificación de evento de fuerza mayor del Contrato de Concesión SGT del proyecto "SE Nueva Tumbes 220/60 kV-75 MVA y L.T. 60 kV Nueva Tumbes-Tumbes" presentada por CTRT. ▪ El 03.09.2025, con Carta COES/D/DP-813-2025, el COES autorizó la conexión para las Pruebas de Puesta en servicio. ▪ El 15.09.2025, con Oficio 1152-2025-OS-DSE, se remitió al MINEM el Informe N° DSE-SIE-339-2025 con el cual se atiende la solicitud del MINEM de emitir opinión técnica y contractual sobre la calificación de evento de fuerza mayor solicitada por CTRT. ▪ El 12.10.2025 se energizó el transformador de potencia. ▪ El 16.10.2025, se energizó por primera vez la S.E. Nueva Tumes (S.E. Alipio Rosales) de 60 kV con las líneas L-6767 (Puerto Pizarro - Alipio Rosales) y la línea L-6770 (Zarumilla - Alipio Rosales). Osinergmin participó en las pruebas de energización los días 18 y 19.10.2025. ▪ El 22.10.2025 se efectuaron las pruebas de energización con las cargas en 60 kV de	**Monitores del sistema Scada- S.E. Nueva Tumbes**

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			Zarumilla y Puerto Pizarro con un máximo de 15 MVA, quedando energizado hasta la fecha. ▪ **Las obras civiles, electromecánicas y pruebas de puesta en servicio se encuentran concluidas.** ▪ **El 31.10.2025, el Inspector Satel presentó su Informe de Aprobación del Informe Final de Pruebas del proyecto.** ▪ **Con Carta COES N°/D/DP-1054 del 04.11.2025, el COES aprobó la integración del proyecto al SEIN a partir de las 00:00 horas del 05.11.2025.** ▪ **Actualmente Osinergmin se encuentra en la etapa final de revisión del Informe Final de Pruebas, el cual tiene previsto su notificación a CTRT el 07.11.2025.** ▪ **La POC contractual estaba prevista para el 15.07.2025, no se cumplió, fue comunicado al MINEM con Oficio N° 828-2025-OS-DSE. CTRT solicitó ampliación de plazo hasta el 18.12.2025.**	 **Vista operativo en S.E. Nueva Tumbes -Scada**
Del 31.10.2025 al 06.11.2025	T	**Supervisión del Contrato:** Línea de Transmisión en 220 kV S.E. Chilota – S.E. San Gabriel **Empresa:** CONSORCIO ENERGÉTICO DE HUANCAVELICA S.A.	▪ El 24.10.2025, mediante R.M. N° 348-2025-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de Consorcio Energético de Huancavelica S.A. la concesión definitiva para desarrollar la actividad de transmisión de energía eléctrica en el proyecto "Línea de Transmisión en 220 kV S.E. Chilota – S.E. San Gabriel", aprobando así el texto de la Minuta que contiene el Contrato de Concesión N° 641-2025. ▪ Descripción: El proyecto tiene contemplado el ingreso de la línea de transmisión Chilota – San Gabriel de 220 kV y el ingreso de un nuevo transformador de potencia en la subestación San Gabriel de 220/22.9/10 kV y 50-62.5/50-62.5/16.08-20.1 MVA (ONAN-ONAF). ▪ Objetivo: Satisfacer la demanda de energía eléctrica del proyecto minero San Gabriel de la Compañía de Minas Buenaventura S.A.A. ▪ El 02.02.2024, mediante Documento de Conformidad N° COES/D/DP-103-2024, el COES aprobó el Estudio de Pre Operatividad. ▪ El 23.04.2025, mediante Documento de Conformidad N° COES/D/DP-355-2025, el COES aprobó el Estudio de Operatividad. ▪ El 29.10.2025, mediante Documento de Conformidad N° COES/D/DP-1028-2025, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio de las instalaciones del proyecto "Línea de transmisión 220 kV Chilota – San Gabriel", que comprende la conexión de: ○ La línea de transmisión L-2331 (Chilota – San Gabriel) de 220 kV. ○ La subestación eléctrica San Gabriel. ○ El transformador de potencia T137-221 220/22.9/10 kV. ▪ **El 03.11.2025 a las 16:31 horas, se energizó por primera vez la línea L-2331 (Chilota - San Gabriel) de 220 kV.** ▪ **El 03.11.2025 a las 16:33 horas, se energizó por primera vez el transformador T137-221 de 220/22.9 KV de la S.E. San Gabriel.** ▪ **El 04.11.2025, con Oficio N° 755-2025-OS-GSE-DSE/SIE, Osinergmin solicitó a la Concesionaria, entre otros, información relacionada con las pruebas de Puesta en Servicio del proyecto.** ▪ **Avance Global Estimado: 98%.** ▪ **Se prevé que el proyecto ingrese en Operación Comercial a inicios de diciembre 2025.**	 **Diagrama unifilar del proyecto**  **Ruta de la línea de transmisión entre S.E. Chilota y S.E. San Gabriel**

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
	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	90%	27.08.2026	N.C
C.S.F. Expansión Intipampa	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	CSF	51,7	56,6	56%	12.12.2026	N.C
C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	49%	31.12.2025	N.C
C.S.F. San José	ACCIONA ENERGÍA PERÚ	CSF	155,7	79,8	22,1%	31.12.2026	N.C
C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%	31.12.2025	N.C
C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,1%	30.12.2026	N.C

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: 07.11.2025