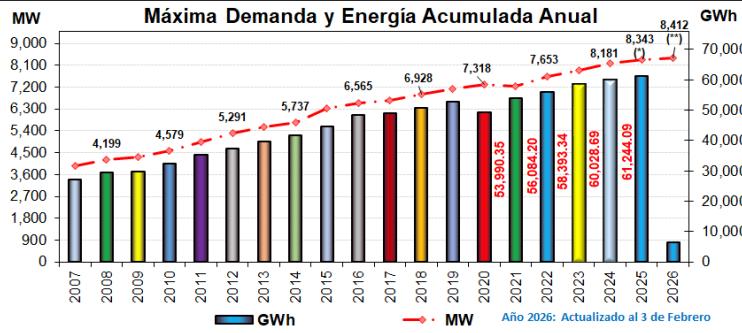
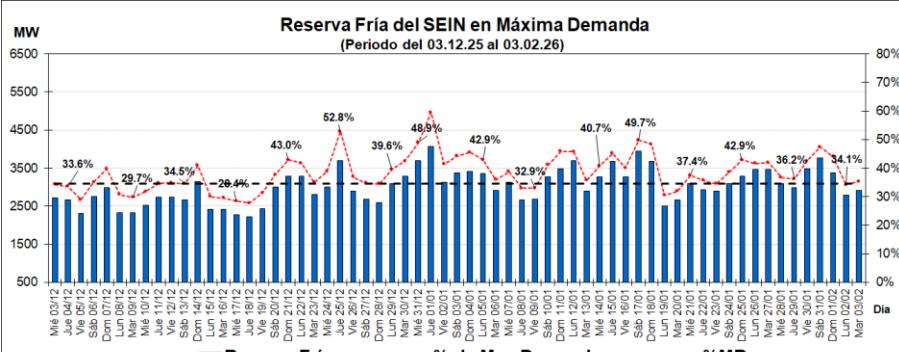
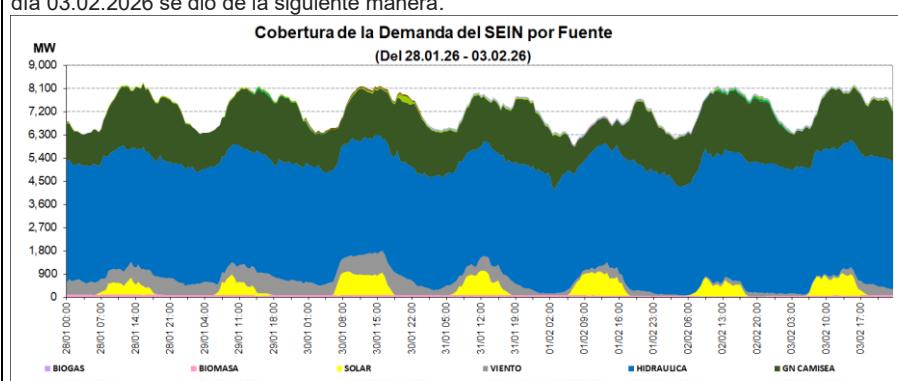
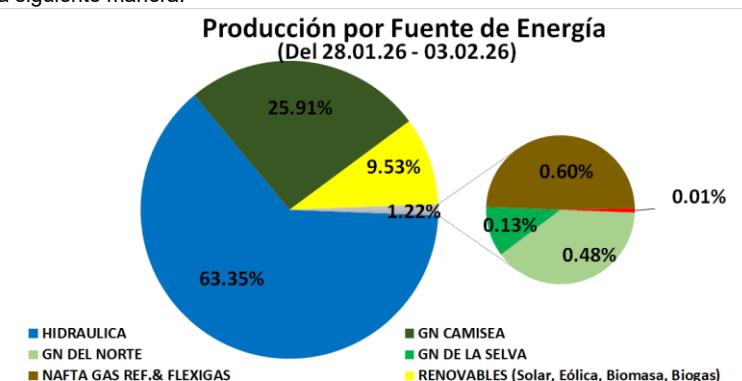
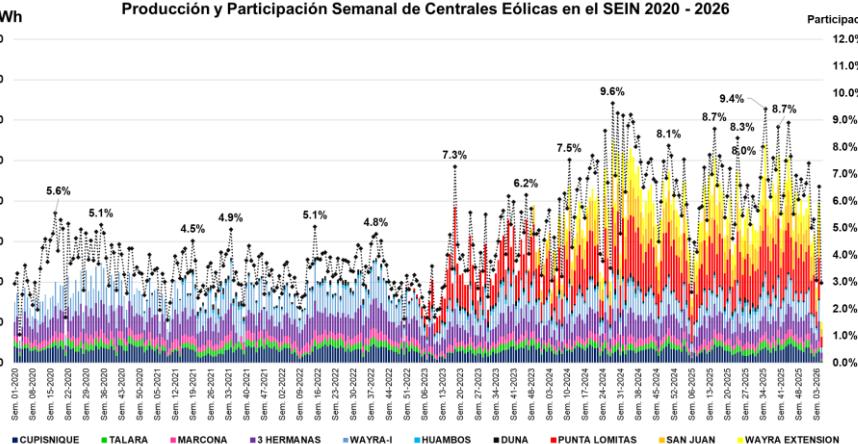
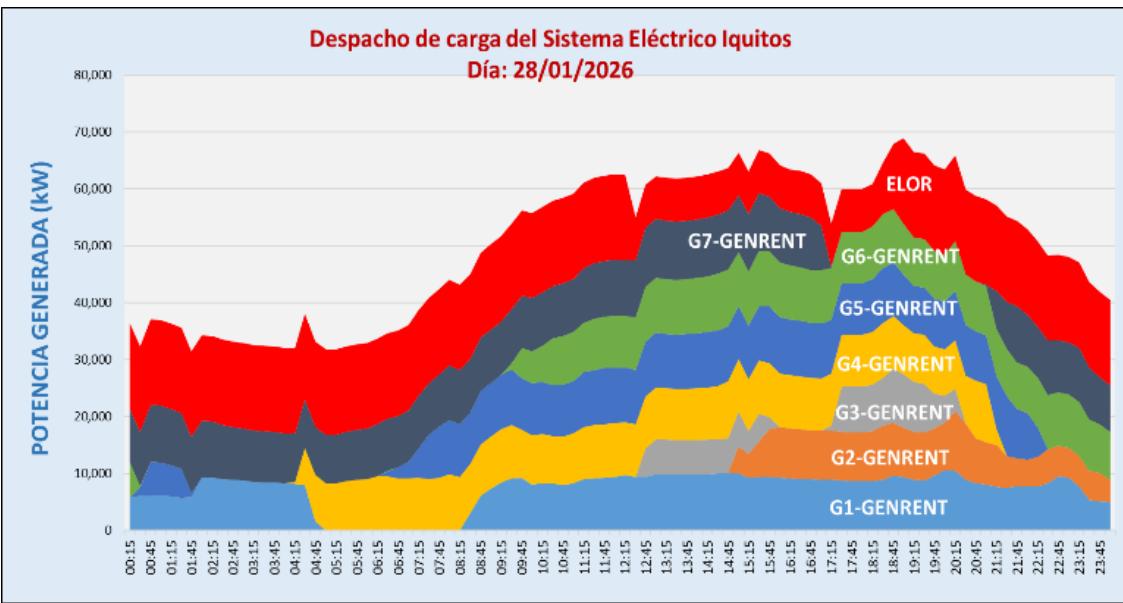
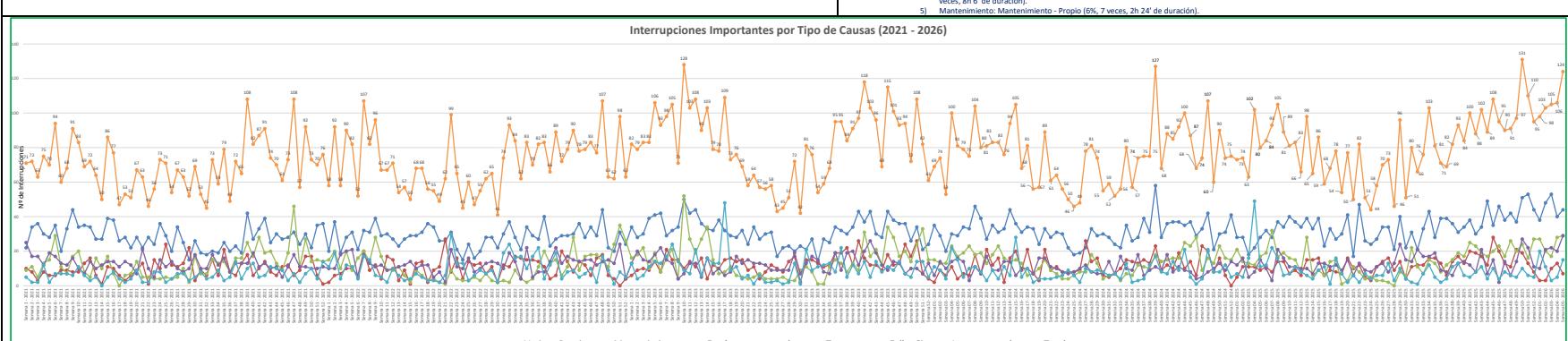
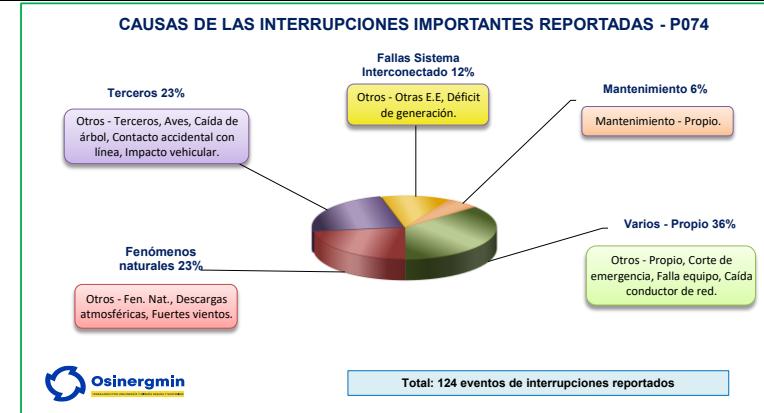
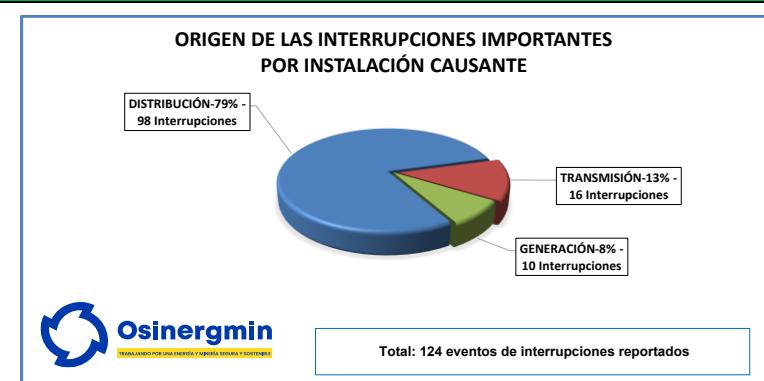


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
28.01.2026	G Máxima Demanda del SEIN <b>OSINERGMIN</b>	<p>A las 15:30 h del 28.01.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>8,400.6 MW</b>. No Supero los <b>8,411.7 MW</b> registrado el día 23.01.2026 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Máxima Demanda (MW)</th> <th>Reserva Fria (MW)</th> <th>Porcentaje %</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Norte</td> <td>1,317.69</td> <td>599.69</td> <td>45.5%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>5,202.63</td> <td>587.43</td> <td>11.3%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,880.28</td> <td>1,901.90</td> <td>101.1%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>8,400.6</b></td> <td><b>3,089.0</b></td> <td><b>36.8%</b></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 Fria (MW)	Porcentaje %	Norte	1,317.69	599.69	45.5%	Centro	5,202.63	587.43	11.3%	Sur	1,880.28	1,901.90	101.1%	<b>Total</b>	<b>8,400.6</b>	<b>3,089.0</b>	<b>36.8%</b>	 <p>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</p> <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 23.01.2026 a las 12:00 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,317.69	599.69	45.5%																				
Centro	5,202.63	587.43	11.3%																				
Sur	1,880.28	1,901.90	101.1%																				
<b>Total</b>	<b>8,400.6</b>	<b>3,089.0</b>	<b>36.8%</b>																				
Del 28.01.2026 al 03.02.2026	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN <b>OSINERGMIN</b>	 <p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 03.12.25 al 03.02.26)</p>	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ <b>C.T. KALLPA</b> (TV: 293.66 MW): Del 28 al 31 de enero, la unidad estuvo fuera de servicio por mantenimiento mayor TV KG.</li> <li>➤ <b>C.T. SANTO DOMINGO DE OLLEROS</b> (TV: 121.52 MW): Del 28 de enero al 02 de febrero, la unidad TV estuvo fuera de servicio por mantenimiento correctivo de la válvula de control HP de la TV.</li> <li>➤ <b>C.T. FENIX</b> (CENTRAL: 571.9 MW): Del 02 al 03 de febrero, la central estuvo indisponible por mantenimiento anual BOP e inspección boroscopica de turbinas</li> </ul> <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N°158-2025-MINEM/DM, se fijó en <b>34.5%</b> como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el <b>periodo mayo de 2025 hasta abril de 2026</b>.</p>																				
Del 28.01.2026 al 03.02.2026	SEIN Cobertura de la Demanda <b>OSINERGMIN</b>	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 03.02.2026 se dio de la siguiente manera.</p>  <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 28.01.26 - 03.02.26)</p> <p>Nota: Días de Uso de Diésel, (01/02/2026) CT PTO MALDONADO por Seguridad.</p>	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p>  <p>Producción por Fuente de Energía (Del 28.01.26 - 03.02.26)</p> <p>■ HIDRAULICA ■ GN CAMISEA ■ GN DEL NORTE ■ NAFTA GAS REF.&amp; FLEXIGAS ■ RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas) ■ RESIDUAL ■ DIESEL</p>																				

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																												
Del 28.01.2026 al 03.02.2026	SEIN	Producción Semanal por Fuente	<p>Producción Semanal por Fuente en el SEIN (Cobertura de la Demanda)</p> <p>Este gráfico muestra la producción semanal por fuente en el Sistema Eléctrico Interconectado (SEIN) desde la Semana 01-2020 hasta la Semana 03-2026. La escala horizontal es semanal, y la escala vertical es en GWh (0 a 1400) y MW (0 a 8000). La producción total (línea negra) fluctúa entre 1100 y 1400 GWh. Las fuentes principales representadas en el gráfico son: Biogás (rojo), Biomasa (rosa), Solar (amarillo), Viento (gris), Hidráulica (azul), GN Camisea (verde), GN del Norte (naranja), GN de la Selva (magenta), Nafta Gas Ref. &amp; Flexigas (azul), Carbón (negro), Residual R600 (amarillo), Residual R500 (naranja), Diesel (rojo), Dual (púrpura), Reserva Fría (negro), Nodo Energético (rojo), y Máx. Potencia (MW) (línea negra). Numeros rojos en el gráfico indican datos específicos: 6,983, 5,364, 5,005, 6,163, 6,619, 7,046, 6,876, 7,138, 7,229, 7,409, 7,106, 7,206, 7,880, 7,653, 7,457, 7,722, 8,181, 7,511, 7,961, 8,343, 8,412.</p>																													
Del 28.01.2026 al 03.02.2026	CS	Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN	<p>Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 2026</p> <p>Este gráfico muestra la producción semanal de centrales solares en el SEIN desde la Semana 01-2020 hasta la Semana 03-2026. La escala horizontal es semanal, y la escala vertical es en GWh (0 a 80). La participación de las centrales solares aumenta progresivamente, pasando de 2.2% en la Semana 01-2020 a 6.0% en la Semana 03-2026. Las centrales solares representadas son: MAJES (roja), RUBIE (naranja), MATARANI (verde), REPARTICION (azul), INTIPAMPA (magenta), C.S. SAN MARTIN (gris), TACNA SOLAR (roja), CLEMESI (naranja), SUNNY (verde), PANAMERICANA SOLAR (azul), C.S. CARHUACUERO (magenta), COENERGY (gris), MOQUEGUA SOLAR (roja), y C.S. YARUCAYA (negro).</p>	<p>Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Central</th> <th>Tensión de Conexión (Kv)</th> <th>Potencia Instalada (MW)</th> <th>Fecha POC</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.S. Carhuacuero</td> <td>10.0</td> <td>0.55</td> <td>14.02.2024</td> </tr> <tr> <td>C.S. Clemesi</td> <td>33</td> <td>114.93</td> <td>28.02.2024</td> </tr> <tr> <td>C.S. Matarani</td> <td>22.9</td> <td>80</td> <td>11.09.2024</td> </tr> <tr> <td>C.S. San Martin</td> <td>33</td> <td>252.4</td> <td>07.06.2025</td> </tr> <tr> <td>C.S. Sunny (Etapa I)</td> <td>33</td> <td>204</td> <td>22.10.2025</td> </tr> <tr> <td>C.S. Coenergy</td> <td>22.9</td> <td>0.5</td> <td>21.12.2025</td> </tr> </tbody> </table>	Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC	C.S. Carhuacuero	10.0	0.55	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	C.S. Coenergy	22.9	0.5	21.12.2025
Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC																													
C.S. Carhuacuero	10.0	0.55	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																													
C.S. Coenergy	22.9	0.5	21.12.2025																													

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias		Medidas adoptadas por Osinergmin u otros													
Del 28.01.2026 al 03.02.2026	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN			<p><b>Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Central</th> <th>Tensión de Conexión (Kv)</th> <th>Potencia Instalada (MW)</th> <th>Fecha POC</th> </tr> </thead> <tbody> <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> </tbody> </table>		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
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 27.01.2026 al 02.02.2026	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos <b>OSINERGMIN</b>	<p>El 28.01.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>68.9 MW</b>. No ha superado los <b>74.8 MW</b> registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p> 		<p>Durante la máxima demanda, la CTIN de GENRENT participó con 6 grupos (53.9 MW) y la CTI de ELOR con 2 grupos (15 MW).</p>													

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																		
Del 28.01.2026 al 03.02.2026	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas)  OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 124.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>36</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (2)</td> <td>23</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Terceros (3)</td> <td>23</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td> <td>12</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (5)</td> <td>6</td> <td></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)	36		Fenómenos Naturales (2)	23		Terceros (3)	23		Fallas Sistema Interconectado (4)	12		Mantenimiento (5)	6		 <p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p> <p>Varios - Propio 36%</p> <p>Terceros 23%</p> <p>Fenómenos naturales 23%</p> <p>Fallas Sistema Interconectado 12%</p> <p>Otros - Terceros, Aves, Caída de árbol, Contacto accidental con línea, Impacto vehicular.</p> <p>Mantenimiento 6%</p> <p>Otros - Otras E.E, Déficit de generación.</p> <p>Mantenimiento - Propio.</p> <p>Otros - Propio, Corte de emergencia, Falla equipo, Caída conductor de red.</p> <p>Total: 124 eventos de interrupciones reportados</p> <p>1) Varios - Propio: Otros - Propio (28%, 34 veces, 19h 4' de duración), Corte de emergencia (5.6%, 7 veces, 5h de duración), Falla equipo (1.6%, 2 veces, 5h 13' de duración), Caída conductor de red (0.8%, 1 vez, 10' de duración).  2) Fenómenos Naturales: Aves, Fen. Nat. (14.9%, 19 veces, 22h 16' de duración), Descargas atmosféricas (6.5%, 8 veces, 4h 15' de duración), Fuertes vientos (1.6%, 2 veces, 21h 42' de duración).  3) Terceros: Aves (1.6%, 2 veces, 1h 48' de duración), Impacto vehicular (0.8%, 1 vez, 1h 9' de duración), Caída de árbol (1.6%, 2 veces, 7h 48' de duración), Contacto accidental con línea (0.8%, 1 vez, 30' de duración). Otros - Terceros (18.2%, 23 veces, 4h 23' de duración).  4) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Déficit de generación (0.8%, 1 vez, 3' de duración), Otros - Otras E.E (11.2%, 14 veces, 8h 6' de duración).  5) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (6%, 7 veces, 2h 24' de duración).</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas		%																				
Varios Propio (1)	36																					
Fenómenos Naturales (2)	23																					
Terceros (3)	23																					
Fallas Sistema Interconectado (4)	12																					
Mantenimiento (5)	6																					
Del 28.01.2026 al 03.02.2026	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)  OSINERGMIN	<p>Las <b>interrupciones importantes</b> (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th> <th>Nº de Interrupciones</th> <th>% de Interrupción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td>98</td> <td>79</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>16</td> <td>13</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>10</td> <td>8</td> </tr> </tbody> </table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p> <p>(*) 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	Nº de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	98	79	Transmisión	16	13	Generación	10	8	 <p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p> <p>DISTRIBUCIÓN-79% - 98 Interrupciones</p> <p>TRANSMISIÓN-13% - 16 Interrupciones</p> <p>GENERACIÓN-8% - 10 Interrupciones</p> <p>Total: 124 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (48%, 47 veces, 6d 14h 9' de duración), Fenómenos naturales (26.5%, 26 veces, 2d 22h 33' de duración), Terceros (22.4%, 22 veces, 1d 8h 7' de duración), Otros suministradores (3.1%, 3 veces, 31' de duración).  (2) Transmisión: Causas internas (18.8%, 3 veces, 23h 6' de duración), Fenómenos naturales (12.5%, 2 veces, 1h 29' de duración), Terceros (18.8%, 3 veces, 35' de duración), Otros suministradores (50%, 8 veces, 6h 59' de duración).  (3) Generación: Causas internas (20.2%, 2 veces, 48' de duración), Fenómenos naturales (10%, 1 vez, 11' de duración), Terceros (30%, 3 veces, 47' de duración), Otros suministradores (40%, 4 veces, 39' de duración).</p>						
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción																				
Distribución	98	79																				
Transmisión	16	13																				
Generación	10	8																				

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 30.01.2026 al 05.02.2026	G	<p><b>Supervisión del Contrato:</b> Central Solar Expansión Intipampa</p> <p><b>Empresa:</b> ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, distrito de Moquegua.</li> <li>El proyecto está compuesto por 88 101 módulo fotovoltaicos bifaciales de 630W en una configuración con trackers distribuidos con circuitos de media Tensión (33 kV), con una potencia instalada de 51,7 MW. La evacuación de la energía generada por la central solar se hace a través del nuevo transformador principal 50/62,5 MVA, 33/138 kV que se conecta a las barras existentes de 138 kV de la S.E Intipampa mediante una nueva bahía de transformación.</li> <li>El 11.06.2024, con R.M. N° 194-2025-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A. la Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica y el 12.06.2025 se suscribió el Contrato de Concesión N° 632-2025 entre el MINEM y la empresa ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.</li> <li>El 17.10.2025, con Carta COES/D/DP-990-2025, el COES da conformidad al Estudio de Operatividad del proyecto y el 19.11.2025, con Carta COES/D/DP-1106-2025, el COES autorizó las pruebas de puesta en servicio de las instalaciones de transmisión (transformador de potencia).</li> <li>El 19.11.2025, con Carta COES/D/DP-1106-2025, el COES autorizó las pruebas de puesta en servicio de las instalaciones de transmisión (transformador de potencia).</li> <li>El 22.11.2025, se energizó por primera vez el transformador T2 de 138/22,9 kV en la S.E. Intipampa.</li> <li>Se realizó una inspección a campo el 08.01.2026, donde se pudo apreciar los siguientes avances: <ul style="list-style-type: none"> <li>Los trabajos en la central solar, la concesionaria finalizó con la instalación de trackers, hincas, inversores, tendido de cables en MT (33 kV) y BT (1.5 kV), también culminó con la instalación de los 88 101 módulos fotovoltaicos. Asimismo, realizó las pruebas de seguimiento de trackers, pruebas y configuración de los inversores.</li> <li>Los trabajos en el Sistema de transmisión asociado, la concesionaria finalizó con el montaje del transformador de potencia, estructuras metálicas del patio de llaves y montaje de los respectivos equipos de patio.</li> </ul> </li> <li>Las actividades referidas a la C.S. Expansión Intipampa presenta un avance global de 99,5%.</li> <li>El 30.01.2026, con Carta COES/D/DP-068-2026, el COES amplió el plazo para las pruebas de puesta en servicio de la central hasta el 28.02.2026.</li> <li>Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 05.02.2026, la central generó un máximo de 45,4 MW.</li> <li>La central continúa en la etapa de pruebas de puesta en servicio.</li> <li>La POC contractual está prevista para el 12.12.2026, sin embargo, debido al avance del proyecto ingresaría el primer trimestre del 2026.</li> <li>La nueva extensión de la Central Solar Intipampa es un proyecto importante para el Perú, ya que contribuirá a la generación de energía renovable y la reducción de emisiones de CO2 y el desarrollo económico regional.</li> </ul>	 <p><b>Celdas de 33 KV</b></p>  <p><b>Paneles solares</b></p>  <p><b>Transformador de Potencia de 138 kV y 62.5 MVA</b></p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 30.01.2026 al 05.02.2026	T	<p><b>Supervisión del Contrato:</b> Línea de Transmisión 138 kV Puerto Maldonado – Iberia</p> <p><b>Empresa:</b> PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.C.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>El proyecto se encuentra ubicado en el departamento Madre de Dios, provincias de Tambopata y Tahuamanu, distritos de Puerto Maldonado e Iberia.</li> <li>El proyecto Línea de Transmisión 138 kV Puerto Maldonado-Iberia tendrá una longitud de 160 km y proveerá energía eléctrica a la ciudad de Iberia y localidades aledañas, entre ellas Iñapari (Madre de Dios), a través de la conexión al SEIN, impulsará el desarrollo de las actividades productivas, comerciales y de servicios como el procesamiento de productos forestales para biocomercio y el turismo.</li> <li>Con R.M. N° 375-2023-MINEM/DM del 22.09.2023, el MINEM aprobó ampliar la POC hasta el 09.05.2025.</li> <li>El 19.05.2025, con Oficio N° 570-2025-OS-DSE, se comunicó al MINEM el incumplimiento del Hito “Puesta en Operación Comercial” programado para el 09.05.2025.</li> <li>El 02.10.2025, con R.M. N° 307-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la primera modificación de la Concesión Definitiva, mediante el cual se alinea el trazo de la ruta de la L.T. con el trazo del instrumento ambiental, modificando las coordenadas y adecuando los planos de la Concesión.</li> <li>El 15.12.2025, PUMATE presentó la renovación de las pólizas del Seguro de responsabilidad civil y del Seguro de todo riesgo montaje.</li> <li>El 23.12.2025, el SERFOR aprobó la Autorización de desbosque correspondiente al ITS N° 2.</li> <li>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.</li> <li>Se tiene 375 torres montadas de un total de 377 y el tendido de 133,7 km de línea.</li> <li>Se tiene dificultades para cerrar los acuerdos de servidumbre para el montaje de 3 estructuras (T82, T83 y T263). En enero, PUMATE llegó a consenso con la Derrama Magisterial para las T82 y T83. Sobre la T263, la Concesionaria aún no pudo tener comunicación con el propietario.</li> <li>Con Carta del 07.01.2026, PUMATE solicitó a Osinergmin, intervención para definición técnica o emisión de mandato de sustitución de equipo crítico en la S.E. Puerto Maldonado (TC-1005). Al respecto, el 14.01.2026, personal de Osinergmin se reunió en la S.E. Puerto Maldonado con la empresa distribuidora ELSE y la Concesionaria PUMATE, concluyéndose que, conforme a lo establecido en el Contrato de Concesión, PUMATE debe realizar las adecuaciones necesarias en dicha subestación, a fin de poner en servicio el proyecto.</li> <li>Con Carta del 07.01.2026, PUMATE manifiesta al COES su disposición de sustituir el TC-1005 por un equipo nuevo de relación 100/300/600/1 A, fabricado en 2025 que tienen en stock en Perú.</li> <li>El 15.01.2026, PUMATE solicitó al MINEM la suspensión de plazo como consecuencia de la acción indebida u omisión de la Autoridad Gubernamental Competente en relación con el procedimiento de autorización de desbosque, por un periodo de treinta y tres (33) días calendario.</li> <li>El 27.01.2026, con Oficio N° 0158-2026-MINEM-DGE, solicitó al Osinergmin opinión sobre la solicitud de calificación de fuerza mayor o caso fortuito y la suspensión de plazo del Contrato, a consecuencia de 3 eventos: 1° Impedimento de cierre de servidumbres con propietaria Victoria Valles Nagaremori (264 días), 2° Oposición de nuevos propietarios de predio involucrado en el proyecto, pese a la existencia de un derecho de servidumbre previamente constituido (272 días) y 3° Imposibilidad de cierre de acuerdos para la constitución de derechos de servidumbre por la oposición del propietario Klaus Dieter Protzel Reelitz (407 días). Se atendió con Oficio N° 197-2026-OS-DSE.</li> <li>El 02.02.2026, PUMATE remitió la ingeniería conforme a obra de la 138 kV Puerto</li> </ul>	 <p><b>S.E. Iberia</b></p>  <p><b>Conexionado de pilotes helicoidales</b></p> <p><b>Recorrido de la L.T.</b></p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias			Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																		
			<p>Maldonado-Iberia.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>El 03.02.2026, con Oficio N° 0194-2026-MINEM-DGE, el MINEM solicito al Osinergmin opinión sobre la solicitud de calificación de fuerza mayor o caso fortuito y la suspensión de plazo del Contrato, a consecuencia del evento: Impedimento de cierre de servidumbres con propietaria Derrama Magisterial, lo cual fue atendido por Osinergmin, con Oficio N° 258-2026-OS-DSE.</li> <li>El 03.02.2026, PUMATE comunicó a la Municipalidad de Tambopata, que la línea de MT que viene desarrollando y que interfiere con el tramo de L.T. de las torres E20 y E21, debe adecuarse, dado que la L.T. 138 kV Puerto Maldonado-Iberia ya se encuentra ejecutada.</li> <li>La Concesionaria proyecta culminar la fase constructiva del proyecto en abril 2026, teniendo en cuenta el período de la Operación Experimental y la POC para mayo 2026.</li> <li>Está pendiente el montaje de 2 torres y 26,3 km de tendido de la L.T. 138 kV Puerto Maldonado-Iberia. En la S.E. Iberia, el conexionado de los Pararrayos y el Transformado de Tensión.</li> <li>Avance global: 91,4%.</li> <li>Avance físico SE: 100,0%; LT: 92,5%.</li> </ul>																																																																					
	SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<p><b>PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Proyecto</th><th>Concesionaria</th><th>Tipo de Central</th><th>Potencia (MW)</th><th>Inversión (US\$ millones)</th><th>Avance global</th><th>Puesta En Operación Comercial</th><th>Tipo</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.S.F. Sunny</td><td>KALLPA GENERACIÓN S.A.</td><td>CSF</td><td>309</td><td>149.6</td><td>94%</td><td>27.08.2026</td><td>N.C</td></tr> <tr> <td>C.S.F. Expansión Intipampa</td><td>ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.</td><td>CSF</td><td>51,7</td><td>56,6</td><td>99,5%</td><td>12.12.2026</td><td>N.C</td></tr> <tr> <td>C.S.F. Illa</td><td>ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.</td><td>CSF</td><td>385</td><td>335</td><td>78%</td><td>31.03.2027 (*)</td><td>N.C</td></tr> <tr> <td>P.E. Caravelí</td><td>IBEROLICA CARAVELI S.A.C</td><td>P.E.</td><td>219,6</td><td>165,6</td><td>74,2%</td><td>13.03.2027</td><td>N.C</td></tr> <tr> <td>C.S.F. San José</td><td>ACCIONA ENERGÍA PERÚ</td><td>CSF</td><td>155,7</td><td>79,8</td><td>43,6%</td><td>31.12.2026</td><td>N.C</td></tr> <tr> <td>C.S.F. Solimana</td><td>ECORER S.A.C.</td><td>CSF</td><td>250</td><td>149,5</td><td>3,2%</td><td>02.04.2027</td><td>N.C</td></tr> <tr> <td>C.S.F. Hanaqpampa</td><td>ENGIE ENERGIA PERU</td><td>CSF</td><td>300</td><td>271,9</td><td>0,1%</td><td>30.12.2026</td><td>N.C</td></tr> </tbody> </table> <p>(*) 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.</p>			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	94%	27.08.2026	N.C	C.S.F. Expansión Intipampa	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	CSF	51,7	56,6	99,5%	12.12.2026	N.C	C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	78%	31.03.2027 (*)	N.C	P.E. Caravelí	IBEROLICA CARAVELI S.A.C	P.E.	219,6	165,6	74,2%	13.03.2027	N.C	C.S.F. San José	ACCIONA ENERGÍA PERÚ	CSF	155,7	79,8	43,6%	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			
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	94%	27.08.2026	N.C																																																																	
C.S.F. Expansión Intipampa	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	CSF	51,7	56,6	99,5%	12.12.2026	N.C																																																																	
C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	78%	31.03.2027 (*)	N.C																																																																	
P.E. Caravelí	IBEROLICA CARAVELI S.A.C	P.E.	219,6	165,6	74,2%	13.03.2027	N.C																																																																	
C.S.F. San José	ACCIONA ENERGÍA PERÚ	CSF	155,7	79,8	43,6%	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																																																																	

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: 06.02.2026