

Reporte Gerencial Especial de Eventos Relevantes N°1036 para el Consejo Directivo, correspondiente al periodo del 21 al 27 de enero del 2026

División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias				Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
23.01.2026	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN <p>A las 12:00 h del 23.01.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,411.7 MW. Superó los 8,386.7 MW registrado el día 20.01.2026 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>1,345.58</td><td>599.69</td><td>44.6%</td></tr> <tr> <td>Centro</td><td>5,115.09</td><td>396.23</td><td>7.7%</td></tr> <tr> <td>Sur</td><td>1,951.02</td><td>1,901.90</td><td>97.5%</td></tr> <tr> <td>Total</td><td>8,411.7</td><td>2,897.8</td><td>34.4%</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 Fria (MW)	Porcentaje %	Norte	1,345.58	599.69	44.6%	Centro	5,115.09	396.23	7.7%	Sur	1,951.02	1,901.90	97.5%	Total	8,411.7	2,897.8	34.4%	<p align="center">Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</p> <p align="right">(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el dia 28.03.2025 a las 14:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el dia 23.01.2026 a las 12:00 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																							
Norte	1,345.58	599.69	44.6%																							
Centro	5,115.09	396.23	7.7%																							
Sur	1,951.02	1,901.90	97.5%																							
Total	8,411.7	2,897.8	34.4%																							
Del 21.01.2026 al 27.01.2026	G	Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN <p align="center">Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 26.11.25 al 27.01.26)</p>				<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. KALLPA (TV: 293.66 MW): Del 21 al 27 de enero, la unidad estuvo fuera de servicio por mantenimiento mayor TV KG. ➤ C.T. SANTO DOMINGO DE OLLEROS (TV: 121.52 MW): Del 21 al 27 de enero, la unidad TV estuvo fuera de servicio por mantenimiento correctivo de la válvula de control HP de la TV. ➤ C.T. LAS FLORES (TV: 109.03 MW): Del 21 al 26 de enero, la unidad TV estuvo fuera de servicio por reparación de caja reductora de turbina. ➤ C.T. CHILCA 1 (TV: 275.70 MW): Del 24 al 27 de enero, la unidad estuvo indisponible por mantenimiento anual y sistemas auxiliares <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 21.01.2026 al 27.01.2026	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN <p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 27.01.2026 se dio de la siguiente manera.</p> <p align="center">Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 21.01.26 - 27.01.26)</p>				<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> <p align="center">Producción por Fuente de Energía (Del 21.01.26 - 27.01.26)</p>																				
		<p>Nota: Días de Uso de Diésel, (24/01/2026) CT PTO BRAVO TG1 a mínima carga y/o energía y (27/01/2026) CT PTO BRAVO TG2 por Pruebas Aleatorias.</p>																								

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias		Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																													
Del 21.01.2026 al 27.01.2026	SEIN	Producción Semanal por Fuente	<p>Este gráfico muestra la producción semanal por fuente en el Sistema Eléctrico Interconectado (SEIN) desde la semana 01-2020 hasta la 37-2023. La escala horizontal es semanal y la vertical es en GWh y MW. Se observa una tendencia general ascendente en la producción total. Las fuentes principales representadas 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. & Flexivas (azul oscuro), Carbón (negro), Residual R600 (amarillo), Residual R500 (naranja), Diesel (rojo), Dual (morado), Reserva Fría (negro), Nodo Energético (rojo) y Máxima Potencia (MW) (línea negra). Numeros rojos en el gráfico indican valores máximos alcanzados.</p> <p>*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú</p> <p>Producción Semanal por fuente, actualizado al 27.01.2026 correspondiente a la Semana N°04 - 2026 (24 al 30 de enero del 2026)</p>																															
Del 21.01.2026 al 27.01.2026	CS	Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN	<p>Este gráfico muestra la generación y participación semanal de centrales solares en el SEIN entre 2020 y 2026. La escala horizontal es semanal y la vertical es en GWh y Participación (%). Se observa un crecimiento constante en la generación solar, que representa una proporción cada vez mayor del total. Las fuentes solares principales incluyen MAJES, RUBI, MATARANI, REPARTICION, INTIAMPAMA, C.S. SAN MARTIN, TACNA SOLAR, CLEMESI, DUNNY, PANAMERICANA SOLAR, MOQUEGUA SOLAR, C.S. CARHUAQUERO y COENERGY. Los porcentajes de participación están etiquetados en el gráfico.</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. Carhuaquero</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. Carhuaquero	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. Carhuaquero	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 21.01.2026 al 27.01.2026	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN		<p>Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas 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.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 22.01.2026 al 26.01.2026	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	<p>El 22.01.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 67.8 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p> <p>Despacho de carga del Sistema Eléctrico Iquitos Día: 22/01/2026</p>	<p>Durante la máxima demanda, la CTIN de GENRENT participó con 6 grupos (52.8 MW) y la CTI de ELOR con 3 grupos (15 MW).</p>												

Fecha y Actividad

Tema de importancia

Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros

Del
21.01.2026
al
27.01.2026

SEIN

Interrupciones importantes reportadas (Causas)

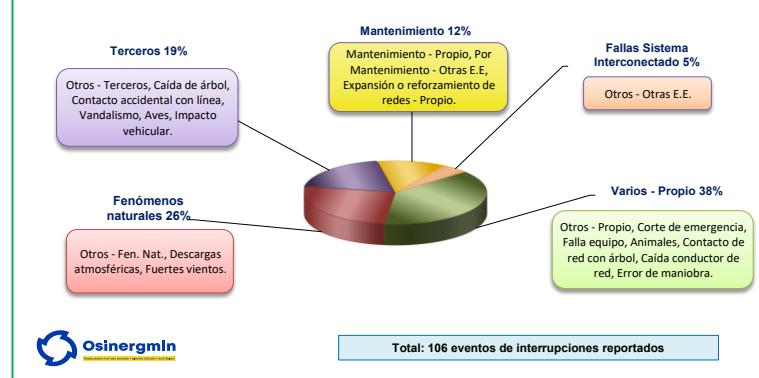
OSINERGMIN

Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 106.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Varios Propio (1)	38
Fenómenos Naturales (2)	26
Terceros (3)	19
Mantenimiento (4)	12
Fallas Sistema Interconectado (5)	5

(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).

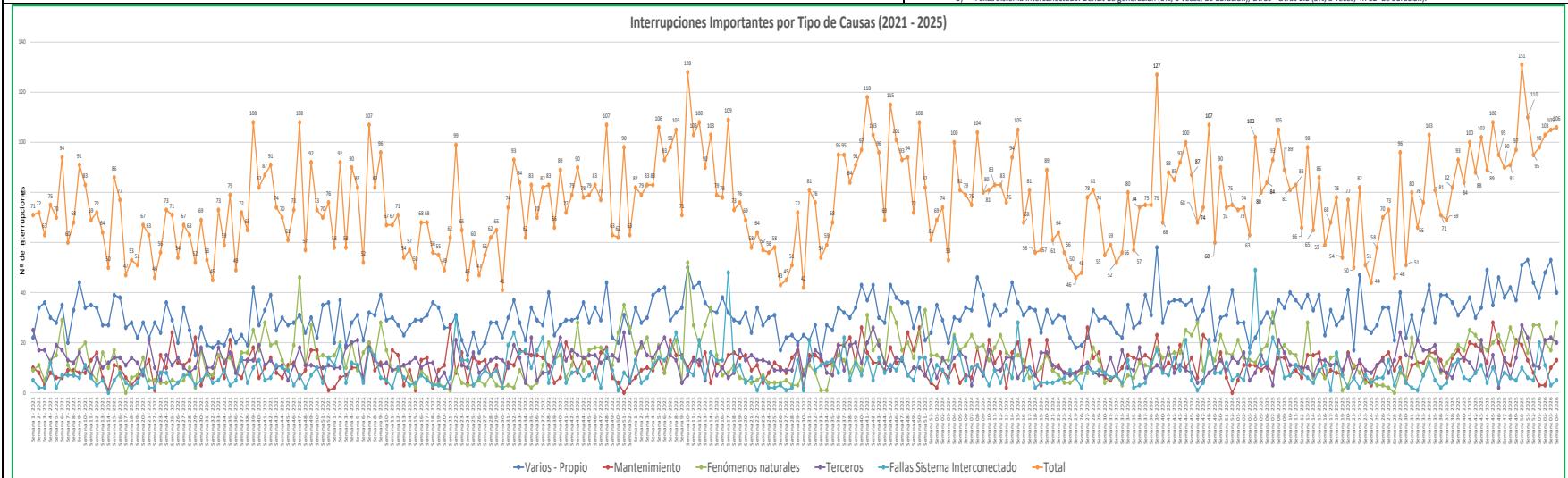
CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074



Total: 106 eventos de interrupciones reportados

- 1) Varios - Propio: Otros - Propio (24%, 25 veces, 15h 15' de duración), Corte de emergencia (8.5%, 9 veces, 4h 13' de duración), Falla equipo (1.9%, 2 veces, 5h 11' de duración), Contacto de red con árbol (0.9%, 1 vez, 5h 49' de duración), Error de maniobra (0.9%, 1 vez, 32' de duración), Caída conductor de red (0.9%, 1 vez, 30' de duración), Otros - Terceros, 1 vez, 46' de duración).
- 2) Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (12.8%, 14 veces, 1h 32' de duración), Descargas atmosféricas (10.4%, 11 veces, 3h 43' de duración), Fuertes vientos (2.8%, 3 veces, 1h 31' de duración).
- 3) Terceros: Impacto vehicular (0.9%, 1 vez, 16' de duración), Aves (0.9%, 1 vez, 45' de duración), Vandalismo (0.9%, 1 vez, 4h 44' de duración), Caída de árbol (1.9%, 2 veces, 2h 5' de duración), Contacto accidental con línea (1.9%, 2 veces, 3h 10' de duración), Otros - Tercero (12.5%, 13 veces, 20h 19' de duración).
- 4) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (8.3%, 9 veces, 5h 53' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (2.8%, 3 veces, 8h 16' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (0.9%, 1 vez, 38' de duración).
- 5) Fallas Sistema Interconectado: Déficit de generación (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E. (5% 5 veces, 4h 52' de duración).

Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2021 - 2025)



Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias			Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 21.01.2026 al 27.01.2026	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante) OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes (*) 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>75</td> <td>71</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>27</td> <td>25</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>4</td> <td>4</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	75	71	Transmisión	27	25	Generación	4	4		<p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p> <p>DISTRIBUCIÓN-71% - 75 Interrupciones</p> <p>TRANSMISIÓN-25% - 27 Interrupciones</p> <p>GENERACIÓN-4% - 4 Interrupciones</p> <p>Osinergmin MÁS ALLÁ DE LA ENERGÍA SOSTENIBLE Y SISTEMAS INTELIGENTES</p> <p>Total: 106 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (52%, 39 veces, 2d 20h 22' de duración), Fenómenos naturales (24%, 18 veces, 2d 3h 53' de duración), Terceros (22.7%, 17 veces, 1d 3h 34' de duración), Otros suministradores (1.3%, 1 vez, 4h 15' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (33.3%, 9 veces, 13h 25' de duración), Fenómenos naturales (29.6%, 8 veces, 2h 32' de duración), Terceros (11.1%, 3 veces, 3h 45' de duración), Otros suministradores (25.9%, 7 veces, 8h 53' de duración). (3) Generación: Causas internas (50%, 2 veces, 4h 30' de duración), Fenómenos naturales (50%, 2 veces, 21' de duración).</p>	
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción																
Distribución	75	71																
Transmisión	27	25																
Generación	4	4																
Del 22.01.2026 al 29.01.2026	G	Supervisión del Contrato: C.S.F. Illa-396 MW Empresa: Empresa Energía Renovable La Joya S.A.	<ul style="list-style-type: none"> El proyecto se encuentra ubicado en el distrito de La Joya de la provincia y departamento de Arequipa. La CSF Illa tendrá una potencia instalada de 396 MW y se conectará al SEIN a través de la L.T. 220 kV S.E. Jade - S.E. San José. La planta estará compuesta por 744 016 módulos fotovoltaicos monocristalinos de 635 Wp. Con la R.M. N° 339-2022-MINEM/DM, el MINEM otorgó la concesión definitiva para la generación eléctrica con Recursos Energéticos Renovables del proyecto Central Solar Illa, con una potencia instalada de 385 MW. Asimismo, el 03.10.2022 suscribió el Contrato de Concesión Definitiva N° 579-2022 entre el MINEM y la empresa Energía Renovable La Joya S.A. La Concesionaria informó que el 01.10.2024 se dio inicio de las obras. El 21.03.2025 con R.M. N° 094-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la modificación al Contrato de Concesión a fin de incrementar la potencia instalada de 385 MW a 396 MW, debido a mejoras tecnológicas. El 15.09.2025, con R.M. N° 297-2025-MINEM/DM el MINEM establece con carácter permanente a favor de la concesión definitiva de generación de energía eléctrica de la que es titular la empresa ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A., la servidumbre de ocupación, para el proyecto C.S.F. Illa. La Concesionaria solicitó al MINEM la modificación de su Cronograma de Ejecución de Obras por problemas con la servidumbre de su proyecto, solicitando ampliar su Puesta en Operación Comercial (POC) hasta el 31.03.2027. El 23.10.2025, con Oficio N° 2105 -2025-MINEM/DGE, el MINEM solicitó al Osinergmin emitir opinión sobre la solicitud de calificación de evento de fuerza mayor invocado por la Concesionaria Energía Renovable La Joya S.A., el cual fue atendido con Oficio N° 1546-2025-OS-DSE del 11.11.2025. Actualmente la solicitud de la Concesionaria continua en evaluación por el MINEM. El 28.01.2026 se realizó la inspección al proyecto para corroborar el avance. El proyecto presenta un avance global de 78%, como a continuación se detalla: <ul style="list-style-type: none"> En la Central Solar Fotovoltaica: Las actividades de movimientos de tierra, limpieza de bolonería (subcampos 1 al 52), y nivelación y compactación de la Planta Solare se encuentran completadas al 100%. El camino interno presenta un avance del 99%. La construcción de zanjas para cables BT registra un 90% de progreso. La instalación de trackers cuenta con un avance del 40% 	<p>Montaje de Módulos fotovoltaicos</p> <p>Montaje de Trackers</p> <p>INVER RENEWABLE MANAGEMENT</p> <p>miercoles, 28 de enero de 2026 17:21:53 -16.758565683849156 -71.79516739211977 Altitud:1340.0msnm Velocidad:0.0km/h</p> <p>28 ene 2026 5:08:55 p.m. 153° SE Islay Arequipa Proyecto Illa</p>														

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			<p>y empezó el montaje de los paneles con un 16%.</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ En la Línea de transmisión: Se concluyó el trazado y replanteo para la Línea de Transmisión. En la S.E. San José, el avance civil es del 100% y el electromecánico del 100%. En la S.E. Jade, el avance civil alcanza el 100% y el electromecánico el 100%. ▪ Actualmente la Concesionaria vienen realizando pruebas previas a la integración en línea de transmisión y subestaciones. ▪ La POC estaba prevista para el 31.12.2025, no se cumplió, dicho incumplimiento fue comunicado al MINEM con Oficio N° 40-2026-OS-DSE. ▪ A la fecha, se han ejecutado US\$ 182,9 millones de un total de US\$ 341,9 millones previstos por la Concesionaria para la construcción y Puesta en Operación Comercial del proyecto. 	 <p>28 ene 2026 10:23:10 a.m. 108° 8' Ibaya Arequipa Supervisión de Calidad INVER Liberación de tendido de cable MT PS 06 y 04 a cámara de empalme Tendido de cable MT</p>
Del 22.01.2026 al 29.01.2026	T	Supervisión del Contrato: Línea de Transmisión 138 KV Puerto Maldonado – Iberia Empresa: PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.C.	<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 159,71 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. 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 "Puesta en Operación Comercial" programado para el 09.05.2025. 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. El 09.11.2025 se ejecutó un corte de energía en la S.E. Puerto Maldonado, donde se retiraron las instalaciones provisionales (bypass), lo que permitió la energización de la primera etapa de la ampliación de la S.E. Puerto Maldonado. El 15.12.2025, PUMATE presentó la renovación de las pólizas del Seguro de responsabilidad civil y del Seguro de todo riesgo montaje. El 23.12.2025, el SERFOR aprobó la Autorización de desbosque correspondiente al ITS N° 2. 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 descargas se mantienen 15, las cuales fueron comunicadas a PUMATE en el informe DSE-SIE-4-2026. Se tiene 372 torres montadas de un total de 377, se realizó el hincado de pilotes para 373 estructuras y el tendido de 133,74 km de línea. 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. 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 	 <p>S.E. Iberia</p>  <p>Conexionado de pilotes helicoidales</p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias		Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																													
			<p>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.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ 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. ▪ 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. ▪ El 26.01.2026, PUMATE remitió el Informe de pruebas preliminares de verificación SAT. ▪ El 27.01.2026, con Oficio N° 0158-2026-MINEM-DGE, solicito 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). Actualmente en evaluación del Osinergmin. ▪ La Concesionaria proyecta culminar la fase constructiva del proyecto en abril 2026, teniendo en cuenta el periodo de la Operación Experimental y la POC para mayo 2026. ▪ Está pendiente el montaje de 5 torres y 20 km de tendido de conducto de la L.T. 138 KV Puerto Maldonado-Iberia. En la S.E. Iberia, el conexionado de los Pararrayos y el Transformado de Tensión. ▪ Avance global: 91,4%. ▪ Avance físico SE: 100,0%; LT: 87,0%. 		 <p>Recorrido de la L.T.</p>																																																													
SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<p style="text-align: center;">PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</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%</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%	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%	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: 30.01.2026