



Fecha y Actividad

Tema de importancia

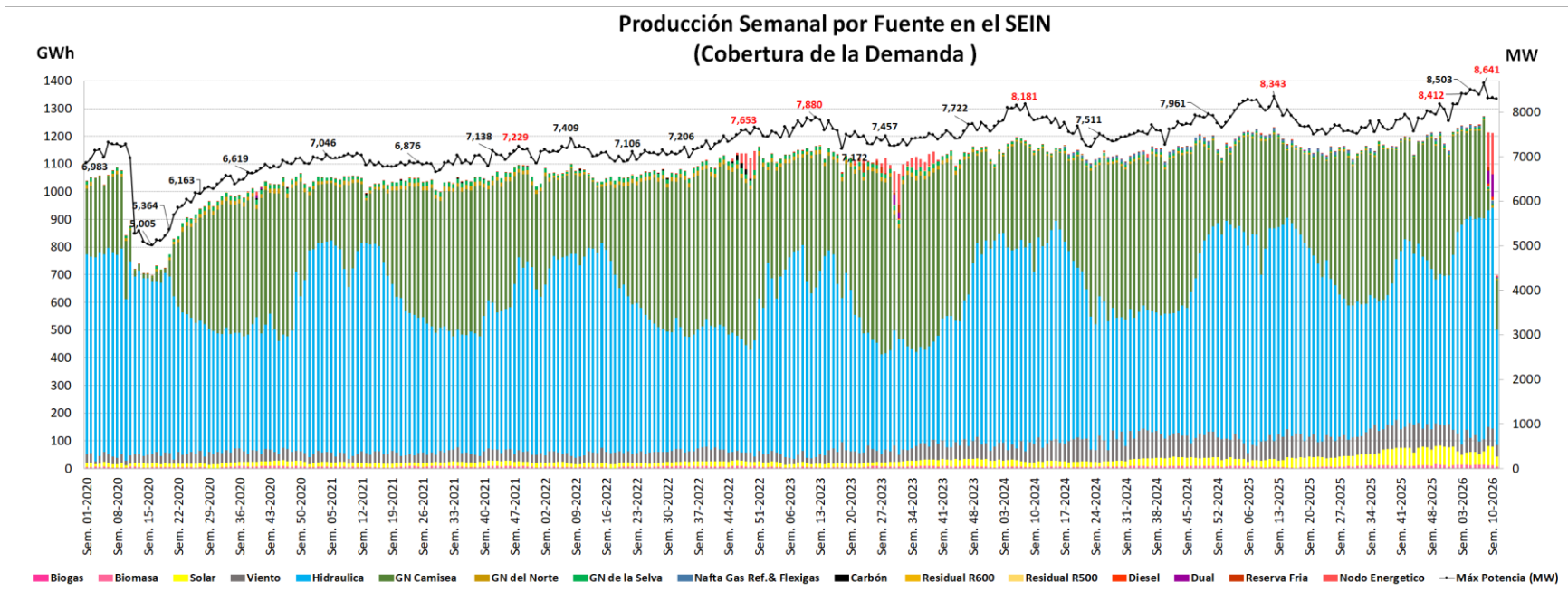
Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros

Del 11.03.2026 al 17.03.2026

SEIN

Producción Semanal por Fuente

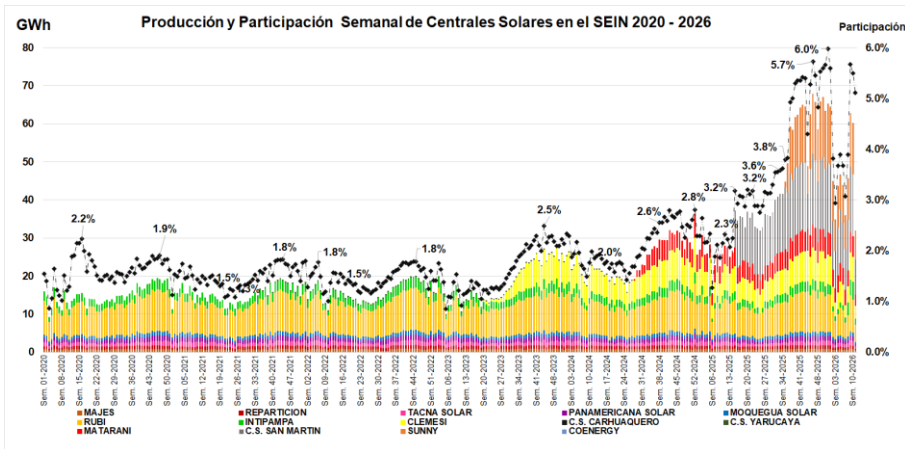


\*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú  
Producción Semanal por fuente, actualizado al 17.03.2026 correspondiente a la Semana N°11 - 2026 (14 al 20 de marzo del 2026)

Del 11.03.2026 al 17.03.2026

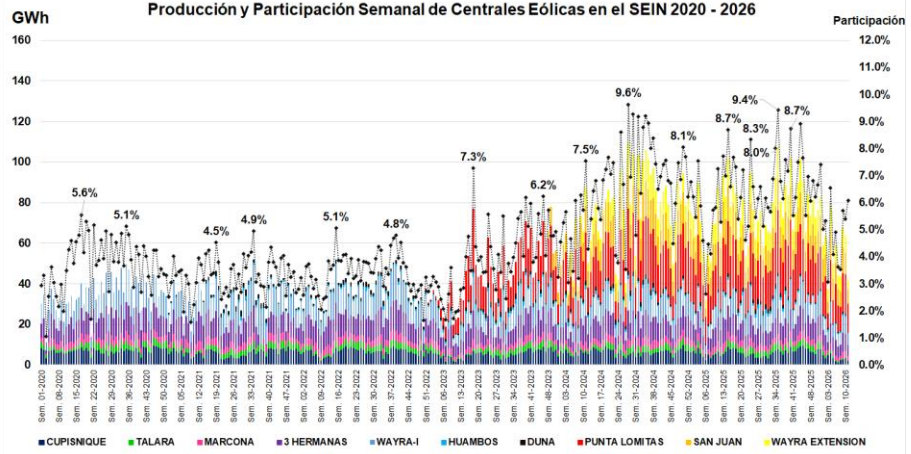
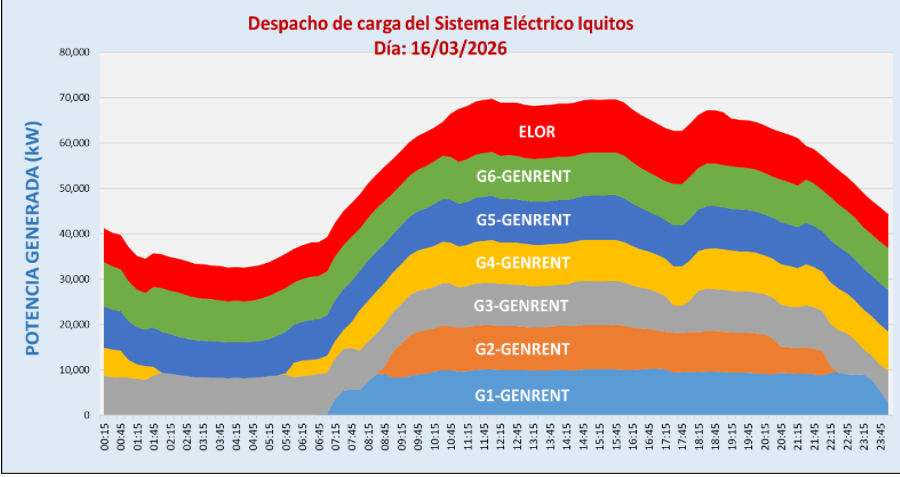
CS

Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN



Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025

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
C.S. Expansión Intipampa	33	51.7	18.02.2026

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 11.03.2026 al 17.03.2026	CE	<p data-bbox="235 279 436 391">Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN</p> 	<p data-bbox="1467 215 2206 239"><b>Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025</b></p> <table border="1" data-bbox="1456 287 2217 422"> <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 10.03.2026 al 16.03.2026	GSA	<p data-bbox="459 582 2206 638">El 16.03.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>69.7 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 data-bbox="515 1125 2161 1149">Durante la máxima demanda del periodo semanal fue cubierta por 6 grupos (58 MW) de la CTIN de GENRENT, y 2 grupos (11.7 MW) de la CTI de ELOR.</p>												

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 11.03.2026 al 17.03.2026	SEIN  OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 93.</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>32</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (2)</td> <td>28</td> </tr> <tr> <td>Terceros (3)</td> <td>16</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (4)</td> <td>16</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td> <td>8</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)	32	Fenómenos Naturales (2)	28	Terceros (3)	16	Mantenimiento (4)	16	Fallas Sistema Interconectado (5)	8
		Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%											
Varios Propio (1)	32													
Fenómenos Naturales (2)	28													
Terceros (3)	16													
Mantenimiento (4)	16													
Fallas Sistema Interconectado (5)	8													

### Medidas adoptadas por Osinergmin u otros

#### CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074

- Terceros 16%**: Otros - Terceros, Contacto accidental con línea, Vandalismo, Aves.
- Mantenimiento 16%**: Mantenimiento - Propio, Por Mantenimiento - Otras E.E., Expansión o reforzamiento de redes - Propio.
- Fallas Sistema Interconectado 8%**: Déficit de generación, Otros - Otras E.E.
- Fenómenos naturales 28%**: Otros - Fen. Nat., Descargas atmosféricas, Fuertes vientos.
- Varios - Propio 32%**: Otros - Propio, Falla equipo, Corte de emergencia.

**Total: 93 eventos de interrupciones reportados**

**Osinergmin**

- Varios - Propio: Otros - Propio (19.1%, 18 veces, 21h 36' de duración), Falla equipo (8.6%, 8 veces, 7h 5' de duración), Corte de emergencia (4.3%, 4 veces, 2h 8' de duración).
- Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (18.3%, 17 veces, 6h 18' de duración), Descargas atmosféricas (5.4%, 5 veces, 3h 58' de duración), Fuertes vientos (4.3%, 4 veces, 8h 46' de duración).
- Terceros: Contacto accidental con línea (4.3%, 4 veces, 3h 59' de duración), Aves (2.2%, 2 veces, 3h 35' de duración), Vandalismo (12.2%, 2 veces, 3h 38' de duración), Otros - Terceros (7.3%, 7 veces, 10h 18' de duración).
- Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (9.5%, 9 veces, 2h 57' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (4.3%, 4 veces, 23h 35' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (2.2%, 2 veces, 17h 18' de duración).
- Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E. (2.2%, 2 veces, 29' de duración), Déficit de generación (5.8%, 5 veces, 2h 51' de duración).

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 11.03.2026 al 17.03.2026	SEIN  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>N° de Interrupciones</th> <th>% de Interrupción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td>66</td> <td>71</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>15</td> <td>16</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>12</td> <td>13</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	N° de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	66	71	Transmisión	15	16	Generación	12	13
		Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción										
Distribución	66	71												
Transmisión	15	16												
Generación	12	13												



### ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE




- DISTRIBUCIÓN-71% - 66 Interrupciones**
- TRANSMISIÓN-16% - 15 Interrupciones**
- GENERACIÓN-13% - 12 Interrupciones**

**Total: 93 eventos de interrupciones reportados**

**Osinergmin**

- Distribución: Causas internas (40.9%, 27 veces, 1d 23h 8' de duración), Fenómenos naturales (33.3%, 22 veces, 2d 15h 2' de duración), Terceros (22.7%, 15 veces, 1d 23h 52' de duración), Otros suministradores (3%, 2 veces, 15h 29' de duración).
- Transmisión: Causas internas (53.3%, 8 veces, 1d 22h 26' de duración), Fenómenos naturales (13.3%, 2 veces, 1h 7' de duración), Terceros (6.7%, 1 vez, 3' de duración), Otros suministradores (26.7%, 4 veces, 8h 36' de duración).
- Generación: Causas internas (50%, 6 veces, 5h 32' de duración), Fenómenos naturales (8.3%, 1 vez, 30' de duración), Otros suministradores (41.7%, 5 veces, 2h 51' de duración).

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 13.03.2026 al 19.03.2026	G	<p><b>Supervisión del Contrato:</b> C.S.F. IIIa-396 MW</p> <p><b>Empresa:</b> Empresa Energía Renovable La Joya S.A.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El proyecto se encuentra ubicado en el distrito de La Joya de la provincia y departamento de Arequipa.</li> <li>▪ La CSF IIIa 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 400 Wp.</li> <li>▪ 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 IIIa, 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.</li> <li>▪ La Concesionaria informó que el 01.10.2024 se dio inicio de las obras.</li> <li>▪ 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.</li> <li>▪ 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. IIIa.</li> <li>▪ El 08.02.2026 con R.M. N° 046-2026- MINEM/DM, el MINEM aprueba la Segunda Modificación de la Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables del proyecto "Central Solar Fotovoltaica IIIa", ampliando la POC hasta el 31.03.2027.</li> <li>▪ El proyecto presenta un avance global de 87%, como a continuación se detalla: <ul style="list-style-type: none"> <li>En la Central Solar Fotovoltaica: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Las actividades de movimientos de tierra y los caminos internos se encuentran concluidos. La construcción de zanjas para cables BT registra un 91%. Se ha iniciado la instalación de trackers el cual esta con un avance del 62% y el tendido de fibra óptica presenta un avance del 62%, así, como la instalación de paneles solares (48%).</li> </ul> </li> <li>En la Línea de transmisión: (99,4%) <ul style="list-style-type: none"> <li>○ 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 se viene realizando las pruebas para energización, las cuales se encuentran al 90% y la fecha de energización se estima para la última semana de abril del 2026.</li> </ul> </li> </ul> </li> <li>▪ Actualmente la Concesionaria vienen realizando pruebas previas a la integración en línea de transmisión y subestaciones.</li> <li>▪ La POC está prevista para el 31.03.2027.</li> <li>▪ A la fecha, se han ejecutado US\$ 208,7 millones de un total de US\$ 341,9 millones.</li> </ul>	<p style="text-align: center;"><b>S.E. San Jade</b></p>  <p style="text-align: center;"><b>Montaje de paneles</b></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, 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.</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 POC programado para el 09.05.2025.</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. PUMATE presentó la subsanación de observaciones el 17.02.2026. Actualmente en evaluación de</li> </ul>	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 13.03.2026 al 19.03.2026	T  <b>Supervisión del Contrato:</b> Línea de Transmisión 138 kV Puerto Maldonado – Iberia  <b>Empresa:</b> PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.C.	<p>Osinergmin.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El 03.03.2026, con Oficio N° 444-2026-MINEM-DGE, el MINEM solicitó al Osinergmin opinión sobre la solicitud de suspensión de plazo del Contrato, debido a la Acción indebida u omisión de la Autoridad Gubernamental Competente en el procedimiento de autorización de desbosque. Se atendió con Oficio N° 388-2026-OS-DSE.</li> <li>▪ El 06.03.2026, PUMATE remitió el Programa de Puesta en Servicio del proyecto, en el cual se establece como inicio de las Pruebas de Puesta en Servicio el 25.03.2026 y la finalización el 08.04.2026, la cual concluye con la energización de la barra en 22,9 kV de la S.E. Iberia.</li> <li>▪ El 12.03.2026, con Oficio N° 0505-2026-MINEM-DGE, el MINEM solicitó al Osinergmin opinión sobre la solicitud de suspensión de plazo del Contrato, a consecuencia del evento: Construcción de una línea de media tensión que intercepta el vano comprendido entre las estructuras 20 y 21 del Proyecto, cuyos conductores no cumplen con la distancia mínima de seguridad. Se atendió Con Oficio N° 412-2026-OS-DSE.</li> <li>▪ El 13.03.2026, INCOSA informó que: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Existen dos (2) casas construidas bajo la faja de servidumbre (Vano E20-E21).</li> <li>○ Durante las inspecciones realizadas en campo, verificaron el asentamiento diferencial (hundimiento) de dos (2) patas de la torre E60A. La estructura fue reubicada a aproximadamente 5 metros en dirección hacia la estructura E061.</li> <li>○ El 23.02.2026, identificaron la caída de un árbol de 30 metros dentro de la franja de servidumbre de la torre E352A, afectando a los conductores de fase, cable OPGW y EHS y ocasionando la deformación de la estructura. INCOSA informó que se está realizando el reemplazo total de la estructura E352A, posteriormente se realizará la corrección del flechado del conductor y verificación del cable OPGW.</li> <li>○ PUMATE realizó la revisión de la franja de servidumbre de la línea, concluyendo que existen aproximadamente 50 árboles que podrían caerse.</li> </ul> </li> <li>▪ Al respecto, el 18.03.2026, PUMATE informó: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Sobre la existencia de 2 casas en la franja de servidumbre del vano E20-E21, que las servidumbres fueron renegociadas con los propietarios y posteriormente la primera casa ya fue retirada y la segunda será retirada durante el mes de marzo.</li> <li>○ Sobre el servicio para la revisión de la franja de servidumbre de la línea, que retiraron los árboles que identificaron con raíces superficiales.</li> </ul> </li> <li>▪ 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 encuentra en atención por Osinergmin.</li> <li>▪ 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.</li> <li>▪ Se concluyó el montaje del total de estructuras (377) y el tendido de conductor, quedando pendiente la rectificación de flechas, colocación de señaléticas y antiescalamiento, entre otros, los cuales se concluirían a fines de marzo 2026. El 21 y 22.03.2026 se tiene programado la ejecución de actividades finales para el cambio y energización del TC-1005.</li> <li>▪ Según el cronograma alcanzado por PUMATE a INCOSA, la Operación Experimental se iniciaría el 12.05.2026 y la POC se daría el 10.06.2026; sin embargo, INCOSA prevé que haya algunos días de atraso, ya que existen correcciones pendientes de ejecutar en la línea, que aún no se iniciaron.</li> <li>▪ Avance global: 96,4%.</li> <li>▪ Avance físico SE: 100,0%; LT: 99,0%.</li> </ul>	 <p><b>Vivienda en la franja de servidumbre</b></p>  <p><b>Arbol caído en cercanías de la estructura E352A</b></p>  <p><b>Estructura E352A dañada por la caída de árbol</b></p>

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	<b>PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</b>							
		<b>Proyecto</b>	<b>Concesionaria</b>	<b>Tipo de Central</b>	<b>Potencia (MW)</b>	<b>Inversión (US\$ millones)</b>	<b>Avance global</b>	<b>Puesta En Operación Comercial</b>	<b>Tipo</b>
		C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	309	149.6	96.5%	27.08.2026	N.C
		C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	87%	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
(*) 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.									

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: Proyecto  
Fecha: 20.03.2026