

Reporte Gerencial Especial de Eventos Relevantes N°995 para el Consejo Directivo, correspondiente al periodo del 16 al 22 de abril del 2025

División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
21.04.2025	G	<p>Máxima Demanda del SEIN</p> <p>OSINERGMIN</p> <table border="1" style="margin: 10px auto; width: 80%; border-collapse: collapse;"> <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>1,196.20</td> <td>427.25</td> <td>35.7%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,801.84</td> <td>428.33</td> <td>8.9%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,909.46</td> <td>1,702.66</td> <td>89.2%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,907.5</td> <td>2,558.2</td> <td>32.4%</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	1,196.20	427.25	35.7%	Centro	4,801.84	428.33	8.9%	Sur	1,909.46	1,702.66	89.2%	Total	7,907.5	2,558.2	32.4%	<p style="text-align: center;">Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</p> <p>(*) 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.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,196.20	427.25	35.7%																				
Centro	4,801.84	428.33	8.9%																				
Sur	1,909.46	1,702.66	89.2%																				
Total	7,907.5	2,558.2	32.4%																				
Del 16.04.2025 al 22.04.2025	G	<p>Evolución de la Reserva Fria en el SEIN</p> <p>OSINERGMIN</p>	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Chilca (TG2: 170 MW): Del 16 al 22 de abril, se realizó inspección por los 33000 EOH como mantenimiento preventivo. ➤ C.T. Fénix (CENTRAL: 572 MW): Del 16 al 22 de abril, se realizó mantenimiento anual de la central, en consecuencia, las señales ICCP se encuentra indisponibles. ➤ C.T. Recka (TG1: 179.37 MW): El 16 y del 21 al 22 de abril, se ejecutó una serie de mantenimientos preventivos a la unidad tales como balanceo de ventiladores 88VG del compartimiento de carga, mantenimiento al tanque de agua, inspección de líneas de ingreso y salida en los tanques Diesel y limpieza del GTE. ➤ C.T. Santo Domingo de los Olleros (CENTRAL: 296.3 MW): Del 17 al 22 de abril, se realizó inspección por los 55000 EOH como mantenimiento preventivo. <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N° 130-2021-MINEM/DM, se fijó en 32.3% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2024 hasta abril de 2025.</p>																				
Del 16.04.2025 al 22.04.2025	SEIN	<p>Cobertura de la Demanda</p> <p>OSINERGMIN</p> <p>Durante la semana operaron unidades generadoras a diésel: CT RF Ilo 2, el 17, 18 y 19 de abril operó por pruebas de PEyR. Asimismo, las CCTT. Tumbes y Recka operaron el 20 y 21 de abril respectivamente por despacho (mayor</p>	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p>																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 16.04.2025 al 22.04.2025	SEIN	Producción Semanal por Fuente	<p>demanda en el SEIN."</p> <div data-bbox="459 119 2206 869"> <h3 style="text-align: center;">Producción Semanal por Fuente en el SEIN (Cobertura de la Demanda)</h3> <p style="text-align: center;">*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú Producción Semanal por fuente, actualizado al 22.04.2025 correspondiente a la Semana N°16 - 2025 (19 al 25 de abril del 2025)</p> </div>
Del 16.04.2025 al 22.04.2025	G Y T	<p>Primera Sincronización de los Grupos G1 y G2 en la CH San Gaban II y Energización la Barra A de la L-2042</p> <p>HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.</p>	<p>El día 16.04.2025 se dio la primera energización de la Barra A de 220 kV en la SE Paquillusi propiedad de Hydro Global Perú con el cierre del interruptor de la línea L-2042 (Pumuri – Paquillusi) de 220kV.</p> <p>El día 17 de abril de 2025 se realizó la primera sincronización del generador G1 de la C.H. Sa Gaban III. Luego de producida la sincronización se desconectó el interruptor de 13,8 kV del generador G1, quedando el transformador energizado desde 220 kV.</p> <p>El día 22 de abril de 2025 se realizó la primera sincronización del generador G2 de la C.H. San Gabán III. El generador arrancó por primera vez a las 15:12 h del 22.04.2025 girando en vacío.</p> <div data-bbox="1456 973 2195 1300"> </div>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 16.04.2025 al 22.04.2025	CS	<p>Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN</p>

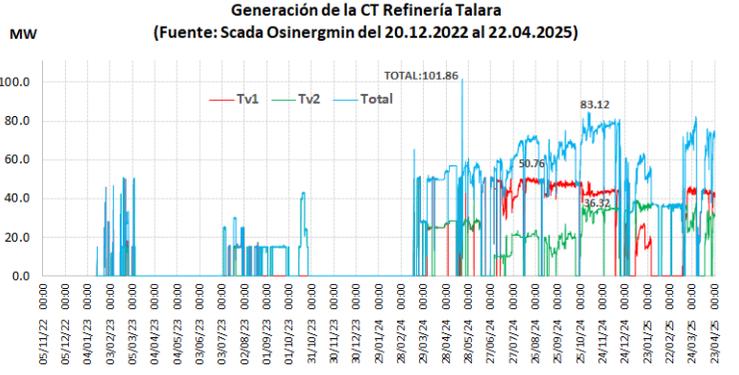
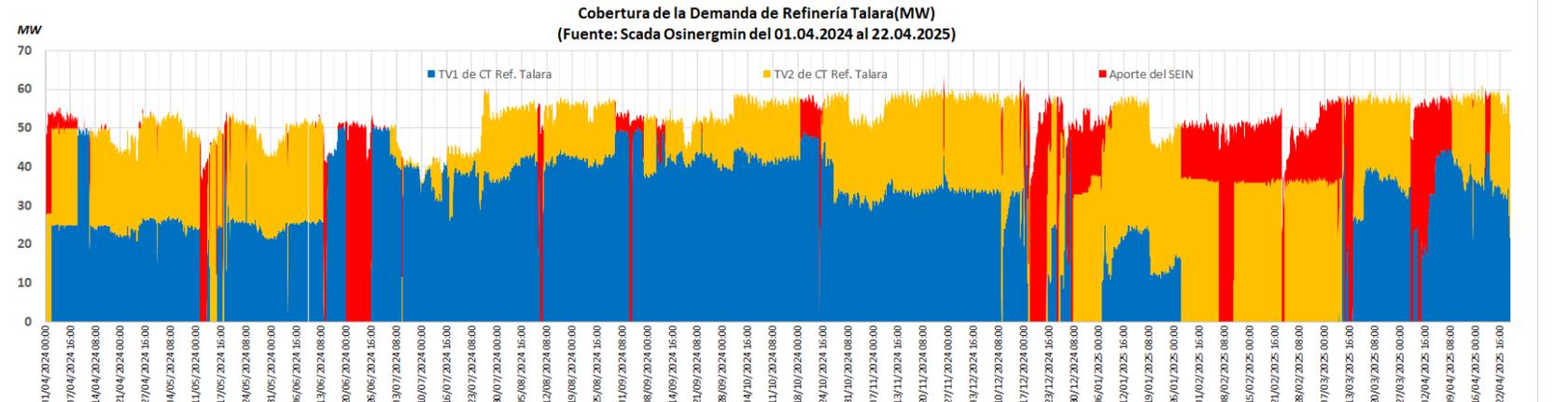
Medidas adoptadas por Osinergmin u otros			
Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025			
Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC
C.S. Carhuauquero	10.0	0.55	14.02.2024
C.S. Clemesi	33	114.93	28.02.2024
C.S. Matarani	22.9	80	11.09.2024
C.S. San Martín	33	252.4	En pruebas.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 16.04.2025 al 22.04.2025	CE	<p>Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN</p>

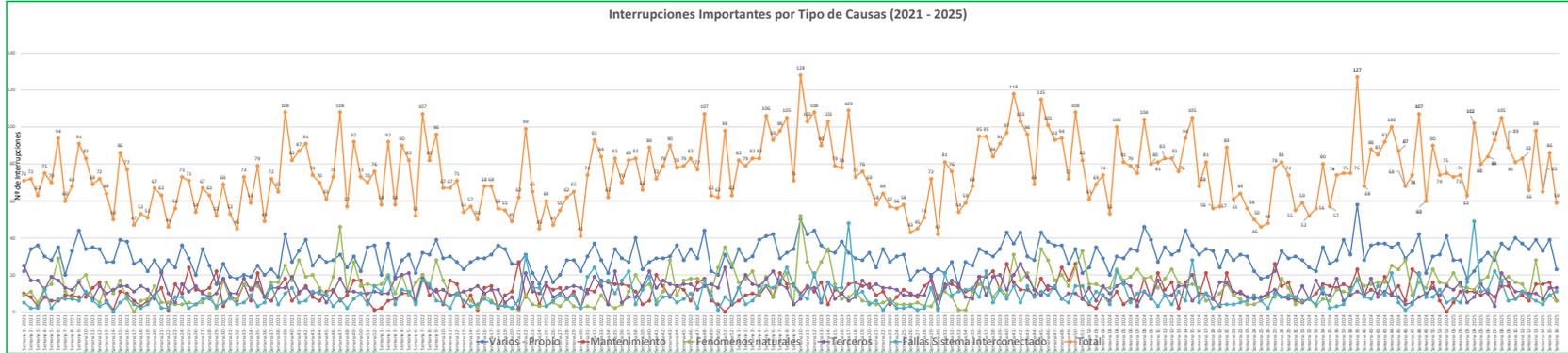
Medidas adoptadas por Osinergmin u otros			
Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025			
Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC
C.E. Wayra Extensión	33.0	177.00	29.06.2024
C.E. San Juan	33.0	135.70	14.12.2024

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 16.04.2025 al 22.04.2025	GSA	<p>Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos</p> <p>OSINERGMIN</p> <p>El 22.04.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 69.8 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p>

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.					
Grupos	Mantenimiento 36k		Mantenimiento 42k		Horómetro actual al 23/04/2025
	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k	
MAN1	37536	09/05 al 30/05/2024		6639	44175
MAN2	38411	03/06 al 26/06/2024		6281	44692
MAN3	36312	09/03 al 27/03/2024		6914	43226
MAN4	37294	19/04 al 08/05/2024	43167	5873	03/03 al 13/03/2025
MAN5	37326	01/04 al 18/04/2024	43197	5871	07/04 - continua
MAN6	35666	18/09 al 26/10/2023	42714	7048	23/09 al 30/09/2024
MAN7	38443	22/01 al 15/02/2024	45641	7198	31/01 al 13/02/2025
2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente					
Los grupos W-1, W-4, W-5, W6, y W7 se encuentran disponibles y operativos con petróleo Diesel-2 para los arranques y paradas cortos (emergencia). Para operación mayor a 4 horas las unidades de CT Iquitos emplean R-6 (Residual).					

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 16.04.2025 al 22.04.2025	G	<p>Operación Comercial C.T. Refinería Talara/ Demanda PETROPERU</p> <p>PETROPERU</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-343-2024, el 18.04.2024, aprobó la Operación Comercial C.T. Refinería Talara a partir de las 00:00 h del 19.04.2024, con una potencia efectiva de 102.34 MW entre las dos unidades</p> <p>A la fecha se vienen operando las dos unidades generadoras TV1 y TV2, registrando en promedio alrededor de 70 MW entre las dos unidades.</p>	<p>Generación de la CT Refinería Talara (Fuente: Scada Osinergmin del 20.12.2022 al 22.04.2025)</p>  <p>Cobertura de la Demanda de Refinería Talara(MW) (Fuente: Scada Osinergmin del 01.04.2024 al 22.04.2025)</p> 												
Del 16.04.2025 al 22.04.2025	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 59.</p> <table border="1" data-bbox="555 1050 1317 1340"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>39</td> </tr> <tr> <td>Terceros (2)</td> <td>22</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (3)</td> <td>19</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (4)</td> <td>10</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (5)</td> <td>10</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)	39	Terceros (2)	22	Fallas Sistema Interconectado (3)	19	Fenómenos Naturales (4)	10	Mantenimiento (5)	10	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p>  <p>Total: 59 eventos de interrupciones reportados</p> <ol style="list-style-type: none"> Varios - Propio: Otros - Propio (27.1%, 16 veces, 11h 30' de duración), Corte de emergencia (8.5%, 5 veces, 3h 20' de duración), Falla equipo (1.7%, 1 vez, 47' de duración), Animales (1.7%, 1 vez, 3' de duración). Terceros: Aves (1.7%, 1 vez, 3' de duración), Impacto vehicular (5.1%, 3 veces, 15' de duración), Hurto de conductor (1.7%, 1 vez, 6h 15' de duración), Contacto accidental con línea (1.7%, 1 vez, 22' de duración), Otros - Terceros (3.4%, 2 veces, 14' de duración), Vandalismo (8.4%, 5 veces, 5h 12' de duración). Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Deficit de generación (1.7%, 1 vez, 9' de duración), Otros - Otras E.E. (17.3%, 10 veces, 9h 40' de duración). Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (4.9%, 3 veces, 7h 29' de duración), Descargas atmosféricas (5.4%, 2 veces, 1h 54' de duración), Fuertes vientos (1.7%, 1 vez, 1h 13' de duración). Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (4.9%, 3 veces, 13h 45' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (3.4%, 2 veces, 8h 9' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1.7%, 1 vez, 7h 58' de duración).
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	39														
Terceros (2)	22														
Fallas Sistema Interconectado (3)	19														
Fenómenos Naturales (4)	10														
Mantenimiento (5)	10														

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



Del 16.04.2025 al 22.04.2025

SEIN

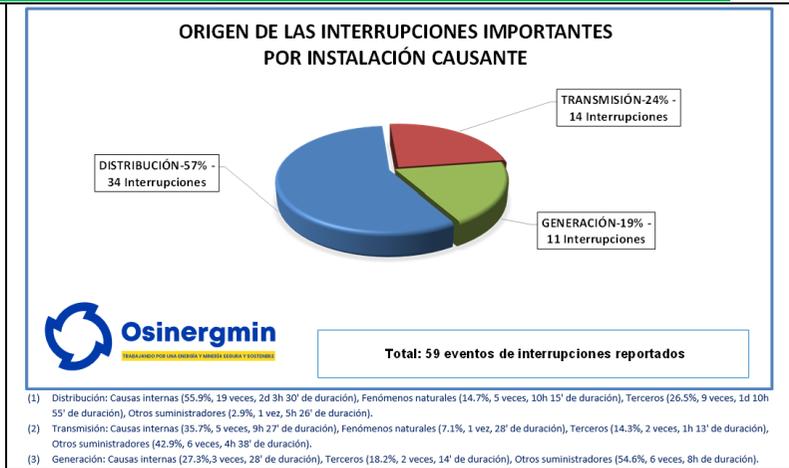
Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)

OSINERGMIN

Las **interrupciones importantes (*)** reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.

Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción
Distribución	34	57
Transmisión	14	24
Generación	11	19

(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.



Del 16.04.2025 al 22.04.2025

G

Supervisión del Contrato:
C.S. San Martín

Empresa:
La Joya Solar

- La central se ubica en el distrito de La Joya, provincia y departamento de Arequipa; tiene una potencia instalada de 252,4 MW, de la instalación de 454 560 módulos fotovoltaicos (24 720 módulos de 655 Wp, 404 580 de 660 Wp y 25 260 de 665 Wp)
- La conexión al SEIN se realiza con la L.T. 220 kV S.E. San Martín Solar-S.E. San José, Simple Circuito de 2,3 km.
- El 13.09.2022, con R.M. N° 327-2022-MINEM/DM, se otorgó la Concesión Definitiva de generación eléctrica con RER.
- El 30.11.2021, con R.D. N° 0196-2021-MINEM/DGAAE, se aprobó la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto "Planta Solar La Joya".
- El 08.09.2023, con R.M. N° 334-2023-MINEM/DM, se estableció la servidumbre de ocupación permanente para el proyecto.
- El 26.01.2024, con Carta N° COES/D/DP-089-2024, el COES otorgó la conformidad del Estudio de Pre Operatividad del proyecto.
- La Concesionaria informó que inicio sus obras civiles el 05.02.2024.
- El 26.06.2024, con R.M. N° 259-2024-MINEM/DM, el MINEM declaró la suspensión del procedimiento de caducidad de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación eléctrica y aprobar el Calendario Garantizado de Ejecución de Obras, así como la primera modificación del Contrato de Concesión.
- El 28.02.2025, con Carta N° COES/D/DP-174-2025, el COES dio conformidad al Estudio de Operatividad.**
- El 20.03.2025 con Carta N° COES/D/DP-238-2025, el COES autorizó la conexión para las pruebas de puesta en servicio del proyecto.**



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<ul style="list-style-type: none"> ▪ Se ha completado el hincado, el montaje de los seguidores, de los strings box y de los 454 560 paneles bifaciales. Además, se ha finalizado el montaje de las 32 unidades de conversión previstas en el proyecto. ▪ La L.T. 220 kV S.E. San Martín Solar-S.E. San José se encuentra concluida. ▪ Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 23.04.2025, la central generó un máximo de 247,8 MW. ▪ Actualmente continua con las pruebas de puesta en servicio. ▪ El avance global del proyecto es de 99%. ▪ La Puesta en Operación Comercial está prevista para el 31.12.2025, sin embargo, debido al gran avance del proyecto se adelantaría para el primer semestre 2025. 	 <p data-bbox="1594 454 2065 478">Vista de paneles fotovoltaicos montados</p>
<p>Del 16.04.2025 al 22.04.2025</p>	<p>T</p> <p>Supervisión del Contrato: Línea de transmisión 138 kV Puerto Maldonado – Iberia</p> <p>Concesionaria: Puerto Maldonado Transmisora de Energía S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento Madre de Dios, provincias de Tambopata y Tahuamanu, distritos de Puerto Maldonado e Iberia. ▪ Con R.M. N° 375-2023-MINEM/DM del 22.09.2023, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma por 24 días calendario, siendo la nueva fecha de POC el 09.05.2025. ▪ El 19.07.2022, el Ministerio de Cultura aprobó el CIRA del proyecto. ▪ Con carta COES/D/DP-1017-2023 del 22.09.2023, el COES otorgó la conformidad al Estudio de Pre Operatividad del proyecto. ▪ El 02.04.2024, con Oficio N° 0685-2024-MINEM/DGE, el MINEM otorgó la conformidad a la Ingeniería Definitiva del proyecto. ▪ El 22.07.2024, solicitaron el CIRA para las 5 variantes en la L.T. El 25.08.2024, el MINCUL los aprobó mediante CIRA 076-2024-DDC. ▪ El 12.08.2024, PUMATE solicitó al MINEM calificar como evento de fuerza mayor los retrasos en la aprobación del Instrumento de Gestión Ambiental y la aprobación de una ampliación de plazo de 134 días calendario. El MINEM denegó la solicitud mediante Oficio N° 2008-2024-MINEM-DGE del 28.10.2024. ▪ El 25.10.2024, PUMATE notificó al MINEM sobre el posible evento de fuerza mayor (paralización de trabajos correspondientes a caminos de acceso, al no tener frentes de trabajo, debido a la demora en la aprobación del Plan de Desbosque). ▪ El 04.11.2024, PUMATE comunicó la llegada al sitio de obra del Transformador de potencia y el reactor el 31.10.2024. Asimismo, INCOSA remitió el Acta de Conformidad de la llegada de equipos. Con Oficio N° 1782-2024-OS-DSE del 19.11.2024, se comunicó al MINEM el cumplimiento del Hito "Llegada a los correspondientes sitios de obra del transformador y reactor". ▪ El 15.01.2025, mediante resolución RDG N° D000003-2025-MIDAGRI-SERFOR-DGGSPFFS, el SERFOR autorizó el desbosque en el proyecto. ▪ El 24 y 27 de marzo expusieron ante el SENACE el ITS N° 2, referido a la segunda variante de la Línea de Transmisión. ▪ El 21.01.2025, a través de la carta COES/D/DP-054-2025, PUMATE recibió observaciones por parte del COES al Estudio de Operatividad. El 27.03.2025 presentaron al COES el levantamiento de observaciones. Actualmente en revisión por parte del COES. ▪ El 03.02.2025, el MINCUL autorizó la ampliación de plazo de vigencia de autorización al plan de monitoreo arqueológico del proyecto. ▪ El 14.02.2025 se publicó la R.M. N° 036-2025-MINEM/DM, con la cual el MINEM otorgó la Concesión Definitiva. Se encuentra en proceso la suscripción del Contrato de Concesión N° 623-2025. 	 <p data-bbox="1926 917 2190 997">3 mar 2025 11:19:38 a. m. T 109 y T 408 Número de índice: 134</p> <p data-bbox="1585 1002 2078 1026">Vista panorámica de la S.E. Leoncio Prado</p>  <p data-bbox="1832 1412 2190 1460">25/03/25 3:57 p. m. #SE.Puerto Maldonado 138/22.9kV</p> <p data-bbox="1563 1468 2101 1492">Trabajos en canaletas – S.E. Puerto Maldonado</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<ul style="list-style-type: none"> ▪ El 03.02.2025, PUMATE presentó al MINEM el Informe Técnico Legal del desplazamiento de la POC al 22.08.2025, producto de la Acción Indebida por la no aprobación del Plan de Desbosque. El MINEM realizó observaciones y el 04.03.2025, PUMATE presentó la respectiva absolución de observaciones. ▪ El 13.03.2025, con Oficio N° 0450-2025-MINEM/DGE, el MINEM solicitó opinión sobre la ampliación de plazo invocada por PUMATE. Se atendió con Oficio N° 379-2025-OS-DSE del 24.03.2025. ▪ El 12.03.2025, PUMATE comunicó al MINEM la ocurrencia de un posible evento de fuerza mayor, debido al impedimento de cierre de algunos acuerdos para la obtención de servidumbres para 11 estructuras (propietarios se oponen al proyecto, valorizaciones en montos sumamente elevados y falta de referencias sobre el paradero del propietario). ▪ Sobre la servidumbre, se tienen 455 acuerdos formalizados e indemnizados que representan 143,43 km (93,6%) de línea y 363 estructuras (96,8%). ▪ Durante el mes de marzo se continuó con la deforestación de la franja de servidumbre, construcción de fundaciones y el montaje de torres. Se tiene 141 torres montadas de un total de 375, se realizó el hincado de pilotes para 197 estructuras. ▪ S.E. Iberia: se realizó el tarrajeo de paredes externas y veredas del edificio de control y la garita de vigilancia, se inició con la colocación de grouting en las cimentaciones de equipos de patio de 138 kV, se realizó el montaje de equipos en 22,9 kV y 138 kV. ▪ S.E. Puerto Maldonado: se realizó el montaje de equipos, se realizaron trabajos en las canaletas. ▪ Avance global: 53,3%. ▪ Factor de frenaje: paralización de actividades de trabajo por lluvias y tormentas eléctricas. 	 <p data-bbox="1989 646 2190 671">28-mar.-2025 15:30</p> <p data-bbox="1624 671 2038 699">Montaje de equipos en la S.E. Iberia</p>

SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL							
		Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo
		C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	98%	28.07.2025	C
		C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	99%	31.12.2025	N.C
		C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%	31.12.2025	N.C
		C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	18,0%	31.12.2025	N.C
		C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	60%	30.06.2025	N.C
		C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,0%	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: Proyectoado
Fecha: 25.04.2025