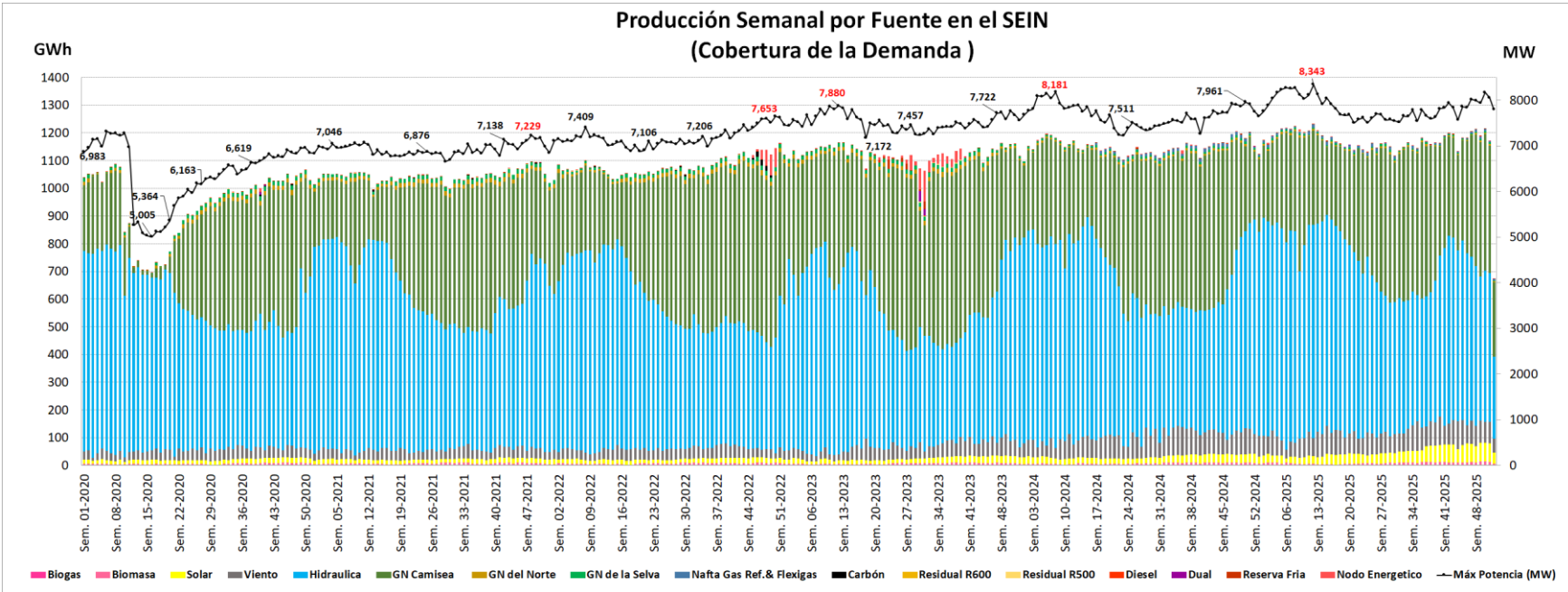
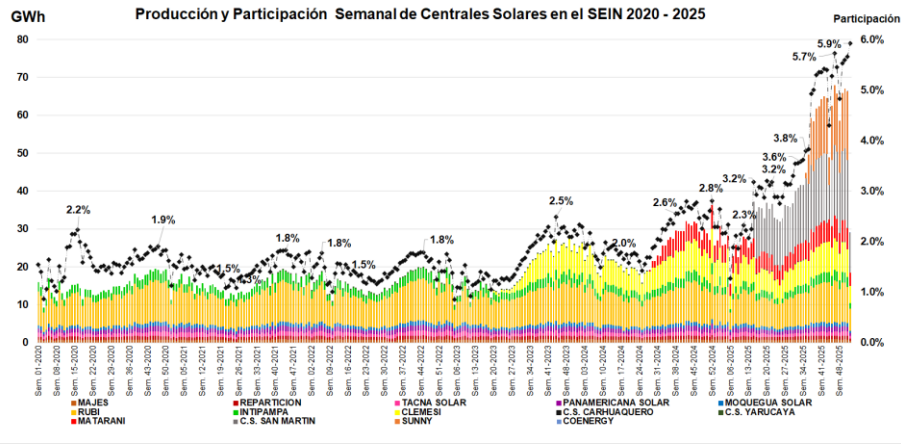
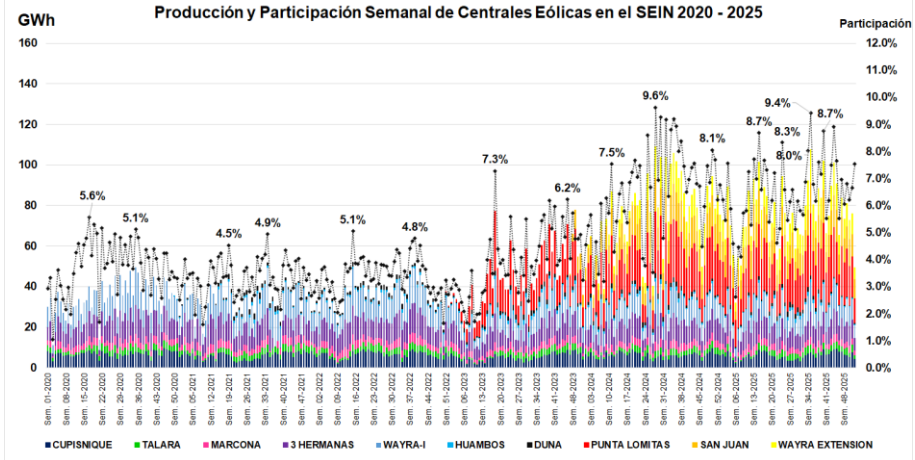
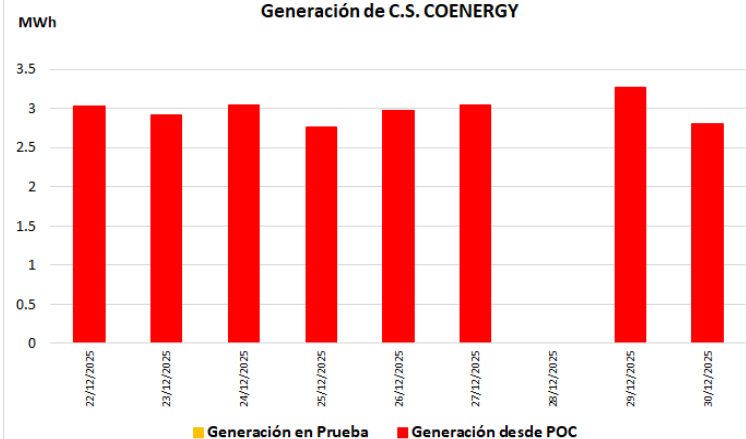


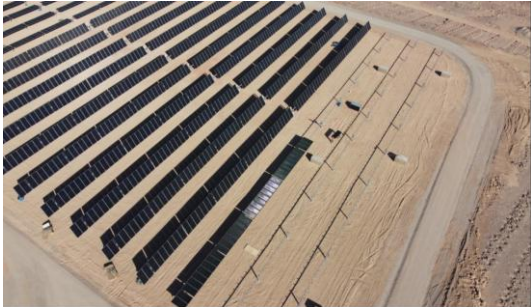


División de Supervisión de Electricidad


Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
26.12.2025	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 14:30 h del 26.12.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,882.6 MW. No supero los 8,342.91 MW registrado el día 28.03.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table><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>1,222.17</td><td>606.62</td><td>49.6%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>4,812.60</td><td>396.23</td><td>8.2%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,847.79</td><td>1,901.90</td><td>102.9%</td></tr><tr><td>Total</td><td>7,882.6</td><td>2,904.8</td><td>36.9%</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	1,222.17	606.62	49.6%	Centro	4,812.60	396.23	8.2%	Sur	1,847.79	1,901.90	102.9%	Total	7,882.6	2,904.8	36.9%	<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	1,222.17	606.62	49.6%																					
Centro	4,812.60	396.23	8.2%																					
Sur	1,847.79	1,901.90	102.9%																					
Total	7,882.6	2,904.8	36.9%																					
Del 24.12.2025 al 30.12.2025	G	Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN		<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 24 al 30 de diciembre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a mantenimiento mayor TV KG.➤ C.T. LAS FLORES (TV: 109 MW): Del 24 al 30 de diciembre, la unidad estuvo fuera de servicio por reparación de caja reductora de turbina. <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 24.12.2025 al 30.12.2025	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 30.12.2025 se dio de la siguiente manera.</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 24.12.2025 al 30.12.2025	SEIN	Producción Semanal por Fuente	<div><div>Producción Semanal por Fuente en el SEIN (Cobertura de la Demanda)</div></div> <div>*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú Producción Semanal por fuente, actualizado al 30.12.2025 correspondiente a la Semana N°52 - 2025 (27 de diciembre del 2025 al 02 de enero del 2026)</div>																										
			<div><div>Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 2025</div></div>	<div>Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025</div> <table><tr><th>Central</th><th>Tensión de Conexión (Kv)</th><th>Potencia Instalada (MW)</th><th>Fecha POC</th></tr><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></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
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 24.12.2025 al 30.12.2025	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN		Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025								
			<table><tr><th>Central</th><th>Tensión de Conexión (Kv)</th><th>Potencia Instalada (MW)</th><th>Fecha POC</th></tr><tr><td>C.E. Wayra Extensión</td><td>33.0</td><td>177.00</td><td>29.06.2024</td></tr><tr><td>C.E. San Juan</td><td>33.0</td><td>135.70</td><td>14.12.2024</td></tr></table>	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
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 24.12.2025 al 30.12.2025	CS	Central: C.S. Coenergy Empresa: COENERGY S.A.C.	El 19.12.2025, mediante Documento N° COES/D/DP-1171-2025, el COES aprobó la Puesta en Operación Comercial de la C.S. COENERGY a partir de las 00:00 horas del 21.12.2025.									
				■ Generación en Prueba ■ Generación desde POC								

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 24.12.2025 al 30.12.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 95.</p> <table><tr><th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th><th>%</th></tr><tr><td>Varios Propio (1)</td><td>47</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (2)</td><td>28</td></tr><tr><td>Terceros (3)</td><td>12</td></tr><tr><td>Mantenimiento (4)</td><td>8</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td><td>5</td></tr></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)	47	Fenómenos Naturales (2)	28	Terceros (3)	12	Mantenimiento (4)	8	Fallas Sistema Interconectado (5)	5	<div><p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p><p>Total: 95 eventos de interrupciones reportados</p><p>1) Varios - Propio: Otros - Propio (34.2%, 32 veces, 18h 58' de duración), Corte de emergencia (5.3%, 5 veces, 6h 2' de duración), Contacto de red con árbol (2.1%, 2 veces, 2h 58' de duración), Error de maniobra (2.1%, 2 veces, 20' de duración), Caída conductor de red (1.1%, 1 vez, 4h 20' de duración), Bajo nivel de aislamiento (1.1%, 1 vez, 3h 37' de duración), Caída de estructura (1.1%, 1 vez, 2h 44' de duración).</p><p>2) Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (16.4%, 16 veces, 22h 32' de duración), Fuertes vientos (7.4%, 7 veces, 6h 15' de duración), Descargas atmosféricas (4.2%, 4 veces, 1h de duración).</p><p>3) Terceros: Aves (2.1%, 2 veces, 40' de duración), Impacto vehicular (2.1%, 2 veces, 13h 11' de duración), Otros - Terceros (7.8%, 7 veces, 3h 22' de duración).</p><p>4) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (8%, 8 veces, 10h 25' de duración).</p><p>5) Fallas Sistema Interconectado: Déficit de generación (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E (5%, 5 veces, 7h 5' de duración).</p></div>
		Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%													
Varios Propio (1)	47															
Fenómenos Naturales (2)	28															
Terceros (3)	12															
Mantenimiento (4)	8															
Fallas Sistema Interconectado (5)	5															
Del 24.12.2025 al 30.12.2025	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><tr><th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th><th>N° de Interrupciones</th><th>% de Interrupción</th></tr><tr><td>Distribución</td><td>86</td><td>91</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>7</td><td>7</td></tr><tr><td>Generación</td><td>2</td><td>2</td></tr></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	86	91	Transmisión	7	7	Generación	2	2	<div><p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p><p>Total: 95 eventos de interrupciones reportados</p><p>1) Distribución: Causas internas (57%, 49 veces, 3d 7h 38' de duración), Fenómenos naturales (29.1%, 25 veces, 1d 5h 28' de duración), Terceros (10.5%, 9 veces, 17h 1' de duración), Otros suministradores (3.5%, 3 veces, 6h 42' de duración).</p><p>2) Transmisión: Causas internas (28.6%, 2 veces, 12h 48' de duración), Fenómenos naturales (28.6%, 2 veces, 20' de duración), Terceros (28.6%, 2 veces, 12' de duración), Otros suministradores (14.3%, 1 vez, 18' de duración).</p><p>3) Generación: Causas internas (50%, 1 vez, 3h de duración), Otros suministradores (50%, 1 vez, 5' de duración).</p></div>
		Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción												
Distribución	86	91														
Transmisión	7	7														
Generación	2	2														

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 24.12.2025 al 31.12.2025	G	Supervisión del Contrato: Central Solar Expansión Intipampa. Empresa: ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	<ul style="list-style-type: none">El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, distrito de Moquegua.El proyecto estará compuesto por 88 101 módulo fotovoltaicos bifaciales de 615/620W 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.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.Actualmente, la Concesionaria viene realizando las siguientes actividades:<ul style="list-style-type: none">Se culminó los trabajos de movimiento de tierras (corte, eliminación y relleno).Los trabajos electromecánicos presentan un avance de 90,0%A la fecha se instalaron 82 000 de un total de 88 101.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).El 22.11.2025, se energizó por primera vez el transformador T2 de 138/22,9 kV en la S.E. Intipampa.A la fecha el proyecto presenta un avance global del 96,2 %.La POC contractual está prevista para el 12.12.2026, sin embargo, debido al avance del proyecto ingresaría el primer trimestre del 2026.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.	 <p>Montaje de paneles solares</p>  <p>Conexionado de cable Solar</p>
Del 24.12.2025 al 31.12.2025	G	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 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.Con R.M. N° 375-2023-MINEM/DM del 22.09.2023, el MINEM aprobó ampliar la POC hasta el 09.05.2025.El proyecto cuenta con el CIRA, el Estudio de Pre Operatividad, Ingeniería Definitiva, la Concesión Definitiva, Estudio de Operatividad y con la autorización de la conexión para las Pruebas de Puesta en ServicioEl 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. Con carta del 30.05.2025, PUMATE informó que la demora en la POC se debe a la ocurrencia de eventos de fuerza mayor y acción indebida de la autoridad, los cuales están en evaluación del MINEM.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	 <p>Cargador-rectificador en S.E. Iberia</p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																								
			<p>se retiraron las instalaciones provisionales (bypass), lo que permitió la energización de la primera etapa de la ampliación de la S.E. Puerto Maldonado, correspondiente a la bahía del transformador, también se realizó la conexión del seccionador existente SB-1005 a la barra, así como la conexión del transformador de corriente TC-1131 a los bushings y pararrayos del transformador existente.</p> <ul style="list-style-type: none">El 27.11.2025, se iniciaron los monitoreos de calidad ambiental de ruido y aire; asimismo, recibieron del SERFOR la solicitud de aclaraciones del plan de desbosque correspondientes al ITS N° 2. Está pendiente la aprobación por parte del SERFOR del Plan de Desbosque referido al ITS N° 2.El 15.12.2025, PUMATE presentó la renovación de las pólizas del Seguro de responsabilidad civil y del Seguro de todo riesgo montaje.Se tiene 362 torres montadas de un total de 377, se realizó el hincado de pilotes para 372 estructuras y el tendido de 337,27 km conductor.Se tiene dificultades para cerrar los acuerdos de servidumbre para el montaje de 3 estructuras (T82, T83 y T263).Para la energización de la Segunda Etapa, proyectada para febrero 2026, PUMATE alertó al ELSE sobre un hallazgo crítico: El actual Transformador de Corriente (TC-1005) de la S.E. Puerto Maldonado, no cuenta con la relación de transformación adecuada (200/1A) exigida por el Estudio de Coordinación de Protecciones. Para ello PUMATE propuso a ELSE realizar el cambio a través de la contratista ELECNOR. El 11.11.2025, PUMATE notificó al MINEM como posible evento de fuerza mayor.Se 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.A la fecha existen diferentes solicitudes de ampliación de plazo en evaluación del MINEM.Avance global: 88,1%.Avance físico: 89,2%.	<div></div> <p>Hincado de pilotes</p>																																																																								
	SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<table><tr><th colspan="8">PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</th></tr><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><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>96.2%</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>71%</td><td>31.12.2025</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>60,7</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>24,6%</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>31.12.2025</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></table>		PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL								Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo	C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	309	149.6	94%	27.08.2026	N.C	C.S.F. Expansión Intipampa	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	CSF	51,7	56,6	96.2%	12.12.2026	N.C	C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	71%	31.12.2025	N.C	P.E. Caravelí	IBEROLICA CARAVELI S.A.C	P.E.	219,6	165,6	60,7	13.03.2027	N.C	C.S.F. San José	ACCIONA ENERGÍA PERÚ	CSF	155,7	79,8	24,6%	31.12.2026	N.C	C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%	31.12.2025	N.C	C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,1%	30.12.2026	N.C
PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL																																																																												
Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo																																																																					
C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	309	149.6	94%	27.08.2026	N.C																																																																					
C.S.F. Expansión Intipampa	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	CSF	51,7	56,6	96.2%	12.12.2026	N.C																																																																					
C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	71%	31.12.2025	N.C																																																																					
P.E. Caravelí	IBEROLICA CARAVELI S.A.C	P.E.	219,6	165,6	60,7	13.03.2027	N.C																																																																					
C.S.F. San José	ACCIONA ENERGÍA PERÚ	CSF	155,7	79,8	24,6%	31.12.2026	N.C																																																																					
C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%	31.12.2025	N.C																																																																					
C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,1%	30.12.2026	N.C																																																																					