

Reporte Gerencial Especial de Eventos Relevantes N°1030 para el Consejo Directivo, correspondiente al periodo del 10 al 16 de diciembre del 2025

División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
16.12.2025	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 11:30 h del 16.12.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,123.6 MW. No supero los 8,342.91 MW registrado el día 28.03.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Máxima Demanda (MW)</th> <th>Reserva Fría (MW)</th> <th>Porcentaje %</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Norte</td> <td>1,169.40</td> <td>381.57</td> <td>32.6%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>5,141.61</td> <td>331.15</td> <td>6.4%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,812.55</td> <td>1,695.91</td> <td>93.6%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>8,123.6</td> <td>2,408.6</td> <td>29.6%</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 Fría (MW)	Porcentaje %	Norte	1,169.40	381.57	32.6%	Centro	5,141.61	331.15	6.4%	Sur	1,812.55	1,695.91	93.6%	Total	8,123.6	2,408.6	29.6%	<p>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 dia 07.01.2025 a las 14:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,169.40	381.57	32.6%																				
Centro	5,141.61	331.15	6.4%																				
Sur	1,812.55	1,695.91	93.6%																				
Total	8,123.6	2,408.6	29.6%																				
Del 10.12.2025 al 16.12.2025	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	<p>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 15.10.25 al 16.12.25)</p>	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> C.T. RECKA (TG1: 179.37 MW): Del 10 al 14 de diciembre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a mantenimiento preventivo para prueba de diluvio de tanques diésel, TK10 y TK 20 (CTR) y boroscopia de turbina. C.T. SANTA ROSA II (TG8: 190 MW): Del 13 al 16 de diciembre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a mantenimiento preventivo para inspección anual de BOP y reemplazo de transiciones y mantenimiento anual de transformador de potencia. C.T. ETEN (CENTRAL: 225 MW): Del 15 al 16 de diciembre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a mantenimiento preventivo para pruebas eléctricas de transformador de potencia LCI, excitación, SS. AA., GT2. <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 10.12.2025 al 16.12.2025	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 16.12.2025 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 10.12.25 - 16.12.25)</p> <p>Notas: Días de Uso de Diésel, (14) 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 10.12.25 - 16.12.25)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Fuente</th> <th>Porcentaje</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>HIDRAULICA</td> <td>45.31%</td> </tr> <tr> <td>GN CAMIEA</td> <td>39.37%</td> </tr> <tr> <td>GN DEL NORTE</td> <td>13.75%</td> </tr> <tr> <td>NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS</td> <td>0.74%</td> </tr> <tr> <td>RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas)</td> <td>0.29%</td> </tr> <tr> <td>DIESEL</td> <td>0.01%</td> </tr> <tr> <td>RESIDUAL R600</td> <td>0.53%</td> </tr> <tr> <td>RESIDUAL R500</td> <td>1.57%</td> </tr> </tbody> </table>	Fuente	Porcentaje	HIDRAULICA	45.31%	GN CAMIEA	39.37%	GN DEL NORTE	13.75%	NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS	0.74%	RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas)	0.29%	DIESEL	0.01%	RESIDUAL R600	0.53%	RESIDUAL R500	1.57%		
Fuente	Porcentaje																						
HIDRAULICA	45.31%																						
GN CAMIEA	39.37%																						
GN DEL NORTE	13.75%																						
NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS	0.74%																						
RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas)	0.29%																						
DIESEL	0.01%																						
RESIDUAL R600	0.53%																						
RESIDUAL R500	1.57%																						

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																								
Del 10.12.2025 al 16.12.2025	SEIN	Producción Semanal por Fuente	<p style="text-align: center;">Producción Semanal por Fuente en el SEIN (Cobertura de la Demanda)</p> <p>The chart displays the weekly production of electricity in GWh (left Y-axis) and MW (right Y-axis) from January 2020 to December 2025. The total production fluctuates between approximately 1,100 GWh and 1,400 GWh. The energy mix is composed of several sources: Biogas (pink), Biomasa (light pink), Solar (yellow), Viento (grey), Hidráulica (blue), GN Camisea (green), GN del Norte (orange), GN de la Selva (dark green), Nafta Gas Ref.& Flexigas (dark blue), Carbón (black), Residual R600 (yellow-orange), Residual R500 (orange), Diesel (red), Dual (purple), Reserva Fria (dark red), Nodo Energetico (red), and Máx Potencia (MW) (black line). Specific values are labeled on the chart, such as 6,983, 5,364, 5,005, 6,163, 6,619, 7,046, 6,876, 7,138, 7,229, 7,409, 7,106, 7,206, 7,653, 7,880, 7,722, 7,457, 8,181, 7,511, 7,961, and 8,343.</p> <p>*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú Producción Semanal por fuente, actualizado al 16.12.2025 correspondiente a la Semana N°50 - 2025 (13 al 19 de diciembre del 2025)</p>																								
Del 10.12.2025 al 16.12.2025	CS	Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN	<p style="text-align: center;">Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 2025</p> <p>The chart shows the weekly generation of solar power in GWh (left Y-axis) and its participation percentage (right Y-axis) from January 2020 to December 2025. The participation percentage ranges from 0.0% to 6.0%. The chart includes data for various solar plants: MAJES, RUBI, MATARANI, REPARTICION, INTIPAMPA, C.S. SAN MARTIN, TACNA SOLAR, CLEMESI, SUNNY, PANAMERICANA SOLAR, C.S. CARHUACUERO, MOQUEGUA SOLAR, and C.S. YARUCAYA. Specific participation percentages are labeled: 2.2%, 1.9%, 1.8%, 1.5%, 1.8%, 1.8%, 2.5%, 2.6%, 2.8%, 2.3%, 3.2%, 3.6%, 3.2%, 3.8%, 5.7%, 5.0%, and 6.0%.</p> <p style="text-align: center;">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> </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
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																								

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias		Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																					
Del 10.12.2025 al 16.12.2025	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN	<p>Producción y Participación Semanal de Centrales Eólicas en el SEIN 2020 - 2025</p> <p>Participación (%)</p> <p>Central: CUPISNQUE, TALARA, MARCONA, 3 HERMANAS, WAYRA-I, HUAMBOS, DUNA, PUNTA LOMITAS, SAN JUAN, WAYRA EXTENSION</p>	<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 11.12.2025 al 17.12.2025	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	<p>El 15.12.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 70.1 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: 15/12/2025</p> <p>POTENCIA GENERADA (kW)</p>	<p>Respecto a las unidades de generación del Sistema Eléctrico Iquitos se tiene lo siguiente.</p> <p>1. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent</p> <p>A la fecha algunas unidades de la CTIN ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 42 000 horas de operación.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Grupos</th> <th colspan="3">Mantenimiento 42KHOP</th> <th colspan="3">Mantenimiento 48KHOP</th> <th rowspan="2">Horómetro actual al 17/12/2025</th> </tr> <tr> <th>Horómetro</th> <th>Horas desde 36k</th> <th>Fechas</th> <th>Horómetro</th> <th>Horas desde 42k</th> <th>Fechas</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>MAN1</td> <td>45762</td> <td>6 154</td> <td>12/07 al 24/07/2025</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>48572</td> </tr> <tr> <td>MAN2</td> <td>45546</td> <td>5 830</td> <td>04/06 al 12/06/2025</td> <td>48046</td> <td></td> <td>20/10 al 08/11/2025</td> <td>48846</td> </tr> <tr> <td>MAN3</td> <td>43624</td> <td>6 617</td> <td>19/05 al 31/05/2025</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>47694</td> </tr> <tr> <td>MAN4</td> <td>43167</td> <td>5 873</td> <td>03/03 al 13/03/2025</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>48766</td> </tr> <tr> <td>MAN5</td> <td>4368</td> <td>5 827</td> <td>07/04 al 10/05/2025</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>46935</td> </tr> <tr> <td>MAN6</td> <td>42774</td> <td>7 048</td> <td>23/09 al 30/09/2024</td> <td>49659</td> <td></td> <td>18/08 al 10/09/2025</td> <td>51762</td> </tr> <tr> <td>MAN7</td> <td>45641</td> <td>7 98</td> <td>31/01 al 03/02/2025</td> <td>50927</td> <td></td> <td>10/11 al 02/12/2025</td> <td>51303</td> </tr> </tbody> </table> <ul style="list-style-type: none"> La unidad MAN 5, culminó su mantenimiento correctivo el 11/12/2025. La unidad MAN 7, culminó manteniendo de 48k el 02/12/2025. La unidad MAN 2, culminó manteniendo de 48k el 08/11/2025. <p>2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente</p> <ul style="list-style-type: none"> Los Grupos Wartsila 1, 4, 6 y 7, y eventualmente el Cat Mak5 disponibles en casos de insuficiente capacidad de generación de la CTIN. W-5 se encuentra en mantenimiento. 	Grupos	Mantenimiento 42KHOP			Mantenimiento 48KHOP			Horómetro actual al 17/12/2025	Horómetro	Horas desde 36k	Fechas	Horómetro	Horas desde 42k	Fechas	MAN1	45762	6 154	12/07 al 24/07/2025				48572	MAN2	45546	5 830	04/06 al 12/06/2025	48046		20/10 al 08/11/2025	48846	MAN3	43624	6 617	19/05 al 31/05/2025				47694	MAN4	43167	5 873	03/03 al 13/03/2025				48766	MAN5	4368	5 827	07/04 al 10/05/2025				46935	MAN6	42774	7 048	23/09 al 30/09/2024	49659		18/08 al 10/09/2025	51762	MAN7	45641	7 98	31/01 al 03/02/2025	50927		10/11 al 02/12/2025	51303
Grupos	Mantenimiento 42KHOP			Mantenimiento 48KHOP			Horómetro actual al 17/12/2025																																																																			
	Horómetro	Horas desde 36k	Fechas	Horómetro	Horas desde 42k	Fechas																																																																				
MAN1	45762	6 154	12/07 al 24/07/2025				48572																																																																			
MAN2	45546	5 830	04/06 al 12/06/2025	48046		20/10 al 08/11/2025	48846																																																																			
MAN3	43624	6 617	19/05 al 31/05/2025				47694																																																																			
MAN4	43167	5 873	03/03 al 13/03/2025				48766																																																																			
MAN5	4368	5 827	07/04 al 10/05/2025				46935																																																																			
MAN6	42774	7 048	23/09 al 30/09/2024	49659		18/08 al 10/09/2025	51762																																																																			
MAN7	45641	7 98	31/01 al 03/02/2025	50927		10/11 al 02/12/2025	51303																																																																			

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																										
Del 10.12.2025 al 16.12.2025	CS	Central: C.T. Casa Grande Empresa: CASA GRANDE S.A.A.	El 03.12.2025, con Carta N° COES/D/DP-1140-2025, el COES aprobó la Operación Comercial de las Unidades de Generación TV1 y TV3 de la C.T. Casa Grande a partir de las 00:00 horas del 05.12.2025.	<p>Generación de C.T. CASA GRANDE</p> <table border="1"> <caption>Data for Generación de C.T. CASA GRANDE</caption> <thead> <tr> <th>Fecha</th> <th>Generación desde POC (GWh)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>5/12/2025</td><td>~350</td></tr> <tr><td>6/12/2025</td><td>~520</td></tr> <tr><td>7/12/2025</td><td>~520</td></tr> <tr><td>8/12/2025</td><td>~520</td></tr> <tr><td>9/12/2025</td><td>~520</td></tr> <tr><td>10/12/2025</td><td>~480</td></tr> <tr><td>11/12/2025</td><td>~540</td></tr> <tr><td>12/12/2025</td><td>~540</td></tr> <tr><td>13/12/2025</td><td>~560</td></tr> <tr><td>14/12/2025</td><td>~480</td></tr> <tr><td>15/12/2025</td><td>~500</td></tr> <tr><td>16/12/2025</td><td>~480</td></tr> </tbody> </table>	Fecha	Generación desde POC (GWh)	5/12/2025	~350	6/12/2025	~520	7/12/2025	~520	8/12/2025	~520	9/12/2025	~520	10/12/2025	~480	11/12/2025	~540	12/12/2025	~540	13/12/2025	~560	14/12/2025	~480	15/12/2025	~500	16/12/2025	~480
Fecha	Generación desde POC (GWh)																													
5/12/2025	~350																													
6/12/2025	~520																													
7/12/2025	~520																													
8/12/2025	~520																													
9/12/2025	~520																													
10/12/2025	~480																													
11/12/2025	~540																													
12/12/2025	~540																													
13/12/2025	~560																													
14/12/2025	~480																													
15/12/2025	~500																													
16/12/2025	~480																													
Del 12.12.2025 al 18.12.2025	G	Supervisión del Contrato: C.S.F. Sunny-309 MW Empresa: KALLPA GENERACIÓN S.A.	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento y provincia de Arequipa, distrito La Joya. ▪ El 22.02.2023, con R.M. N° 054-2023-MINEM/DM, el MINEM otorgó a la empresa Kallpa Generación S.A. la Concesión Definitiva de generación eléctrica con Recursos Energéticos Renovables para su proyecto Central Solar Fotovoltaica Sunny, con una potencia instalada de 204 MW. ▪ El 23.02.2023, se suscribió el Contrato de Concesión N° 591-2023 entre el Ministerio de Energía y Minas y Kallpa Generación S.A. ▪ El 16.06.2025, con R.M. N° 203-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Adenda N° 2 donde se incrementó la potencia nominal de 204 MW a 309 MW y la inclusión de una segunda etapa estableciendo su POC hasta el 27.08.2026. ▪ El 06.10.2025, con R.M. N° 320-2025-MINEM/DM, el MINEM establece con carácter permanente la servidumbre de paso y tránsito a favor de Concesión definitiva de generación de energía eléctrica de la que es titular la empresa Central Solar Fotovoltaica Sunny. ▪ El 17.10.2025, con Carta N° COES/D/DP-989-2025, el COES aprobó la integración al SEIN de la C.S.F. Sunny de 204 MW conformada por 37 1040 módulos fotovoltaicos y 750 inversores fotovoltaicos. ▪ El 20.10.2025, con Carta N° COES/D/DP-998-2025, el COES aprobó la Operación Comercial de la central a partir de las 00:00 horas del 22.10.2025, con una Potencia Nominal de 204 MW. (Etapa 1-concluido). ▪ Se encuentra pendiente el ingreso a Operación Comercial de 105 MW correspondientes a la Etapa 2, necesarios para cumplir contractualmente con los 309 MW de potencia nominal. Dicho ingreso está previsto para el 27.08.2026. ▪ El proyecto presenta en la Etapa 1: Avance Global: 100%, Avance Físico: 100%, con fecha POC 22.10.2025. ▪ El proyecto presenta en la Etapa 2: Avance Global: 72,5%, Avance Físico: 87,5%, como a continuación se detalla: Instalación de los Trackers con un avance del 67 %, módulos fotovoltaicos 23,5% (41 926 de 178 408), las bases para los centros de transformación un 100% y la instalación de inversores 38% (285 de 750). ▪ La POC para la Etapa 2 está prevista para el 27.08.2026. <p>El monto de inversión será de US\$ 233 millones, según lo informado por la Concesionaria.</p>	<p>Centro de Transformación N°3</p> <p>Relleno y compactación de Líneas MT1 y MT2</p>																										

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 12.12.2025 al 18.12.2025	T	<p>Supervisión del Contrato: Línea de Transmisión 138 kV Puerto Maldonado – Iberia</p> <p>Empresa: PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGIA 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 Cronograma por 24 días calendario (nueva fecha POC 09.05.2025) ▪ El proyecto cuenta con el CIRA, el EPO e Ingeniería Definitiva aprobados, por las entidades competentes. ▪ El 14.02.2025 se publicó la R.M. N° 036-2025-MINEM/DM, con la cual el MINEM otorgó la Concesión Definitiva. ▪ El 04.04.2025, el SENACE aprobó el ITS N° 01, con R.D. N° 00041-2025-SENACE-PE/DEAR. ▪ El 09.04.2024, PUMATE comunicó al MINEM posible evento de fuerza mayor debido a condiciones climáticas adversas. ▪ 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. 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 20.05.2025, con Carta COES/D/DP-445-2025, el COES otorgó la conformidad al Estudio de Operatividad del proyecto. ▪ El 20.05.2025, el SENACE aprobó el ITS N° 02, con R.D. N° 00108-2025-SENACE-PE/DEAR ▪ 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 28.10.2025, el SERFOR autorizó el desbosque relacionado al ITS N° 01. ▪ El 22.10.2025, con Carta N° COES/D/DP-1005-2025, el COES autorizó la conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio. ▪ Está pendiente la aprobación por parte del SERFOR del Plan de Desbosque referido al ITS N° 2. ▪ El 06 y 07.11.2025, se realizó la supervisión de campo, donde se identificaron 17 observaciones, las cuales se detallan en el Informe DSE-SIE-493-2025 que fue remitido a PUMATE el 26.11.2025, mediante Oficio 829-2025-OS-GSE-DSE. El 15.12.2025, PUMATE presentó el levantamiento de observaciones, el cual se encuentra en proceso de evaluación. ▪ 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, 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. Sin embargo, no fue posible realizar las pruebas de puesta en servicio del relé de sincronismo. ▪ 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 	 <p>Acabados en S.E. Iberia</p>  <p>Pintado de PAT de estructuras en S.E. Puerto Maldonado</p>  <p>Hincado de pilotes</p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias				Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																										
			<p>Coordinación de Protecciones. Para ello PUMATE propuso a ELSE realizar el cambio a través de la contratista ELECNOR.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Se proyecta culminar la fase constructiva del proyecto para el 30.04.2026; 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%. 																																																														
	SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<p 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>88%</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>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> </tbody> </table>				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	88%	12.12.2026	N.C	C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	71%	31.12.2025	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			
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	88%	12.12.2026	N.C																																																										
C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	71%	31.12.2025	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																																																										

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: 19.12.2025