

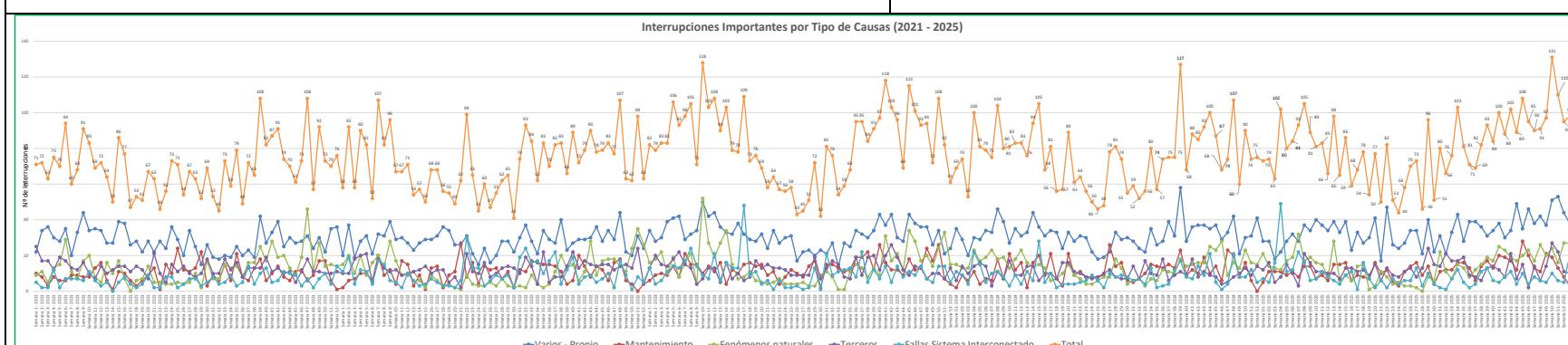
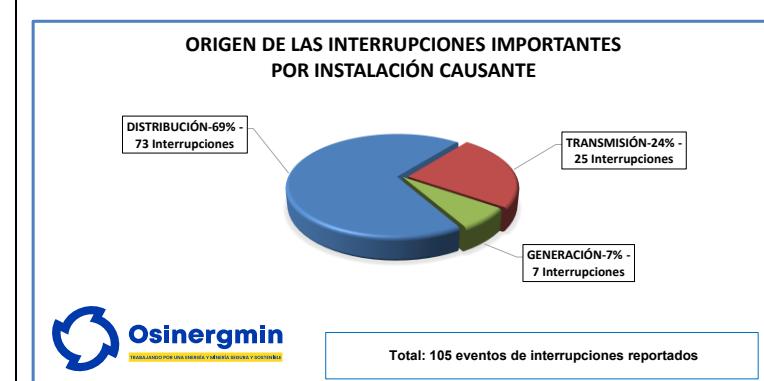
Reporte Gerencial Especial de Eventos Relevantes N°1035 para el Consejo Directivo, correspondiente al periodo del 14 al 20 de enero del 2026

División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias				Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																					
20.01.2026	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 14:30 h del 20.01.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,386.7 MW. Superó 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 Fria (MW)</th><th>Porcentaje %</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Norte</td><td>1,268.32</td><td>807.99</td><td>63.7%</td></tr> <tr> <td>Centro</td><td>5,237.56</td><td>1,265.90</td><td>24.2%</td></tr> <tr> <td>Sur</td><td>1,880.87</td><td>2,073.89</td><td>110.3%</td></tr> <tr> <td>Total</td><td>8,386.7</td><td>4,147.8</td><td>49.5%</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	1,268.32	807.99	63.7%	Centro	5,237.56	1,265.90	24.2%	Sur	1,880.87	2,073.89	110.3%	Total	8,386.7	4,147.8	49.5%	<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 20.01.2026 a las 14:30 horas.</p>	
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																									
Norte	1,268.32	807.99	63.7%																									
Centro	5,237.56	1,265.90	24.2%																									
Sur	1,880.87	2,073.89	110.3%																									
Total	8,386.7	4,147.8	49.5%																									
Del 14.01.2026 al 20.01.2026	G	Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	<p align="center">Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 19.11.25 al 20.01.26)</p>				<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. LAS FLORES (TV: 109.03 MW): Del 14 al 20 de enero, la unidad TV estuvo fuera de servicio por reparación de caja reductora de turbina. ➤ C.T. KALLPA (TV: 293.66 MW): Del 14 al 20 de enero, la unidad estuvo fuera de servicio por mantenimiento mayor TV KG. ➤ C.T. SANTO DOMINGO DE OLLEROS (CENTRAL: 319 MW): Del 14 al 15 de enero, la central estuvo fuera de servicio por Actualización de SCI de la TG1. Del 16 al 20 de enero, la unidad TV estuvo fuera de servicio por mantenimiento correctivo de la válvula de control HP de la TV. ➤ C.T. ILO 4 (CENTRAL: 618.59 MW): Del 19 al 20 de enero, la central estuvo indisponible por mantenimiento en la línea L-5039. <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 14.01.2026 al 20.01.2026	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 20.01.2026 se dio de la siguiente manera.</p> <p align="center">Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 14.01.26 - 20.01.26)</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 14.01.26 - 20.01.26)</p>																					

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias		Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																													
Del 14.01.2026 al 20.01.2026	SEIN	Producción Semanal por Fuente	<p>Producción Semanal por Fuente en el SEIN (Cobertura de la Demanda)</p> <p>Este gráfico muestra la producción semanal por fuente en el Sistema Eléctrico Interconectado (SEIN) desde la semana 01/2020 hasta la 03/2026. La escala horizontal es semanal, y la vertical es en GWh y MW. Se observa una tendencia general hacia la diversificación de fuentes, con contribuciones crecientes de renovables como Viento, Solar y Hidráulica.</p> <p>Legends (Fuente):</p> <ul style="list-style-type: none"> Biogas Biomasa Solar Viento Hidráulica GN Camisea GN del Norte GN de la Selva Nafta Gas Ref. & Flexigas Carbón Residual R600 Residual R500 Diesel Dual Reserva Fría Nodo Energético Máx Potencia (MW) 																															
Del 14.01.2026 al 20.01.2026	CS	Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN	<p>Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 2025</p> <p>Este gráfico ilustra la creciente participación de las centrales solares en el SEIN, pasando de un 2.2% en la semana 01/2020 a un estimado de 6.0% en la semana 03/2025. Se detallan las principales centrales solares en operación y sus fechas de conexión.</p> <p>Legends (Central):</p> <ul style="list-style-type: none"> MAJES REPARTICION C.S. SAN MARTIN TACNA SOLAR CHAHUASI SUNNY PANAMERICANA SOLAR MOQUEGUA SOLAR COENERGY C.S. Carhuaquero C.S. Clemesi C.S. Matarani C.S. San Martin C.S. Sunny (Etapa I) C.S. Coenergy <p>Participación (%)</p>	<p>*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú</p> <p>Producción Semanal por fuente, actualizado al 20.01.2026 correspondiente a la Semana N°03 - 2026 (17 al 23 de enero del 2026)</p>	<h3>Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025</h3> <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 14.01.2026 al 20.01.2026	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>Generación (GWh)</p> <p>Legends: CUPISIQUE, 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 15.01.2026 al 21.01.2026	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	<p>El 20.01.2026, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 65.9 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: 20/01/2026</p> <p>POTENCIA GENERADA (kW)</p> <p>00:15 00:45 01:15 01:45 02:15 03:15 03:45 04:15 04:45 05:15 05:45 06:15 06:45 07:15 07:45 08:15 08:45 09:15 09:45 10:15 10:45 11:15 11:45 12:15 12:45 13:15 13:45 14:15 14:45 15:15 15:45 16:15 16:45 17:15 17:45 18:15 18:45 19:15 19:45 20:15 20:45 21:15 21:45 22:15 22:45 23:15 23:45</p>		<p>Durante la máxima demanda, la CTIN de GENRENT participó con 6 grupos (46.4 MW) y la CTI de ELOR con 3 grupos (19.5 MW).</p>														

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																		
Del 14.01.2026 al 20.01.2026	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 105.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>50</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Terceros (2)</td> <td>21</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (3)</td> <td>16</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (4)</td> <td>10</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td> <td>3</td> <td></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)	50		Terceros (2)	21		Fenómenos Naturales (3)	16		Mantenimiento (4)	10		Fallas Sistema Interconectado (5)	3		
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas		%																			
Varios Propio (1)	50																				
Terceros (2)	21																				
Fenómenos Naturales (3)	16																				
Mantenimiento (4)	10																				
Fallas Sistema Interconectado (5)	3																				
Del 14.01.2026 al 20.01.2026	SEIN 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>73</td> <td>69</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>25</td> <td>24</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>7</td> <td>7</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	73	69	Transmisión	25	24	Generación	7	7	<p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p>  <p>Total: 105 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (65.8%, 48 veces, 7d 1h 32' de duración), Fenómenos naturales (8.2%, 6 veces, 1d 3h 46' de duración), Terceros (21.9%, 16 veces, 1d 2h 5' de duración), Otros suministradores (4.1%, 3 veces, 16h 7' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (32%, 8 veces, 10h 30' de duración), Fenómenos naturales (44%, 11 veces, 1d 1h 45' de duración), Terceros (20%, 5 veces, 1h 32' de duración), Otros suministradores (4%, 1 vez, 34' de duración). (3) Generación: Causas internas (85.7%, 6 veces, 3h 41' de duración), Terceros (14.3%, 1 vez, 17' de duración).</p>						
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción																			
Distribución	73	69																			
Transmisión	25	24																			
Generación	7	7																			

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 16.01.2026 al 22.01.2026	<p>G</p> <p>Supervisión del Contrato: Central Solar Expansión Intipampa</p> <p>Empresa: ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.</p>	<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 está compuesto por 88 101 módulo fotovoltaicos bifaciales de 630W 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. ▪ 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. ▪ Los trabajos en la central solar, se finalizó con la instalación de trackers, hincas, inversores, tendido de cables en MT (33 kV) y BT (1,5 kV), también se culminó con la instalación de los 88 101 módulos fotovoltaicos. ▪ El 19.01.2026, con Carta COES/D/DP-030-2026 aprobó la integración del sistema de transmisión de la central a partir de las 00:00 horas del 20.01.2026. ▪ El 22.01.2026, según el Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema del COES durante su etapa de pruebas ha generado como máximo 49,8 MW. ▪ El proyecto presenta un avance global de 99,1%. ▪ 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. ▪ El monto de inversión será de US\$ 56,6 millones, según lo informado por la Concesionaria. 	 <p>8 ene 2026 9:43:51 18000 Moquegua 107 Mariscal Nieto Moquegua</p> <p>Paneles solares</p>  <p>8 ene 2026 10:57:29 18000 Moquegua 107 Mariscal Nieto Moquegua</p> <p>Vista de la ampliación de la SE 33 /138 KV</p>  <p>8 ene 2026 10:01:19 Moquegua 107 Mariscal Nieto Moquegua</p> <p>Vista de 4 módulos de IC de 1.1 MW c/u</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 16.01.2026 al 22.01.2026	T Supervisión del Contrato: Línea de Transmisión 500 kV Subestación Piura Nueva – Frontera Empresa: PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.C.	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Piura, provincia de Piura, distrito de Castilla. ▪ El objetivo del proyecto es brindar mayor seguridad al suministro de energía, posibilitar la disponibilidad de fuentes de suministro de energía, en caso de condiciones climáticas adversas o ante la ocurrencia de grandes siniestros y posibilitar la importación y exportación de flujos de energía a un precio competitivo, producto de la complementariedad de los sistemas hidráulicos para ambos países ▪ El 26.10.2023, el MINEM y Puerto Maldonado Transmisora de Energía S.A.C., suscribieron el Contrato de Concesión SGT para el diseño, financiamiento, suministro de bienes y servicios, construcción, operación y mantenimiento del proyecto "L.T. 500 kV Piura Nueva - Frontera". ▪ El 16.12.2024, mediante Documento N° COES/D/DP-1225-2024, COES otorgó conformidad al Estudio de Pre Operatividad. ▪ El 03.05.2024, mediante Oficio N° 742-2024-OS/CD, Osinergmin comunicó a PUMATE que, la propuesta técnica de la empresa INCOSA cumple con los alcances del Anexo 10 del Contrato SGT para efectuar la supervisión del proyecto L.T. 500 KV Piura Nueva-Frontera, ▪ El 28.10.2025, con Oficio N° 2131-2025-MINEM-DGE, el MINEM comunicó a PUMATE un desfase de Cronogramas de catorce (14) meses entre el Contrato y el Proyecto Ecuador. ▪ El 03.11.2025, con Oficio N° 1437-20225-OS-DSE, se comunicó al MINEM el incumplimiento de Hito Aprobación del EIA. ▪ El 01.12.2025, con Oficio N° 1660-2025-OS-DSE, Osinergmin emitió opinión técnica favorable a la Ingeniería Definitiva. ▪ El 02.12.2025, con Oficio N° 1668-2025-OS-DSE, Osinergmin emitió opinión respecto de la solicitud del MINEM relacionada con la ampliación de plazo presentada por PUMATE para extender la vigencia de su POC hasta el 21.06.2028. La solicitud presentada por PUMATE aún se encuentra en proceso de evaluación por parte del MINEM. ▪ El 13.01.2026, con Oficio N° 74-2026-OS-DSE, se comunicó al MINEM el incumplimiento del Hito Cierre Financiero. ▪ El 15.01.2026, con Carta N° 2026-01-13, PUMATE informó que ha compartido con el MINEM, MEF, Osinergmin y PROINVERSION la conveniencia de suspender el plazo del Contrato de Concesión por al menos 14 meses, siendo este plazo la diferencia entre las fechas POC de ambos lados peruano y ecuatoriano. ▪ El Avance global del proyecto es de 16,37%. ▪ El monto de inversión será de US\$ 181,3 millones, según lo informado por la Concesionaria. 	

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	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	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
(*) 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: Proyectado

Fecha: 23.01.2026