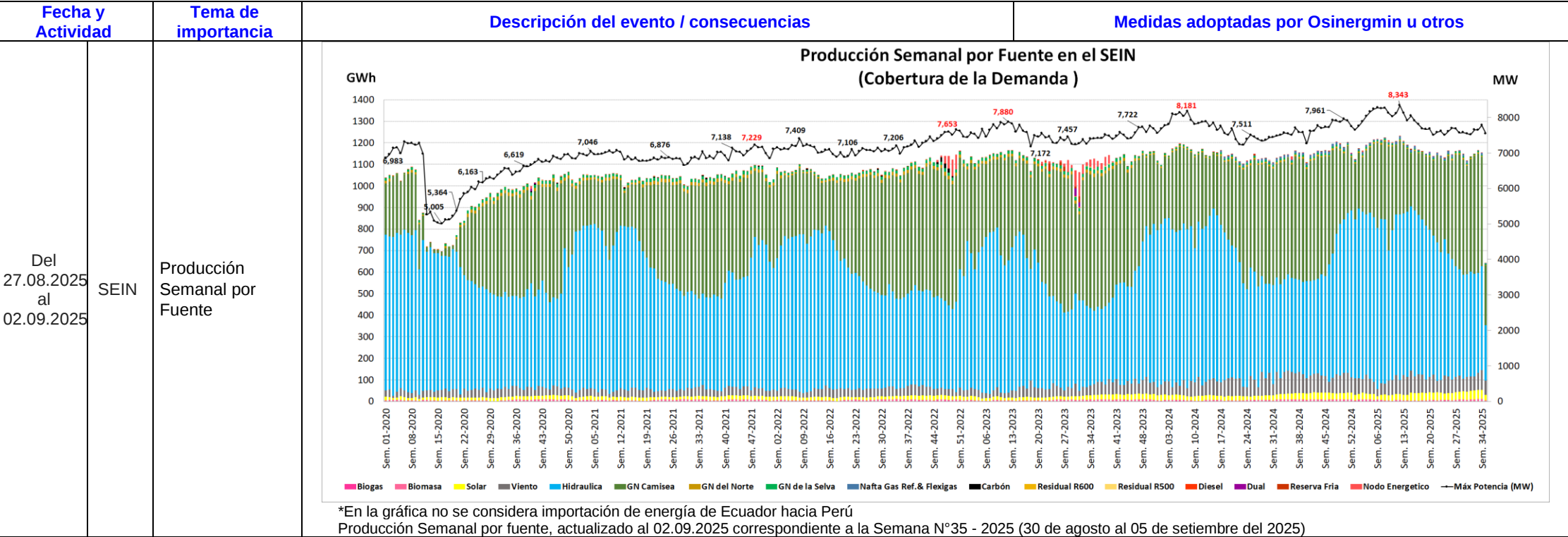
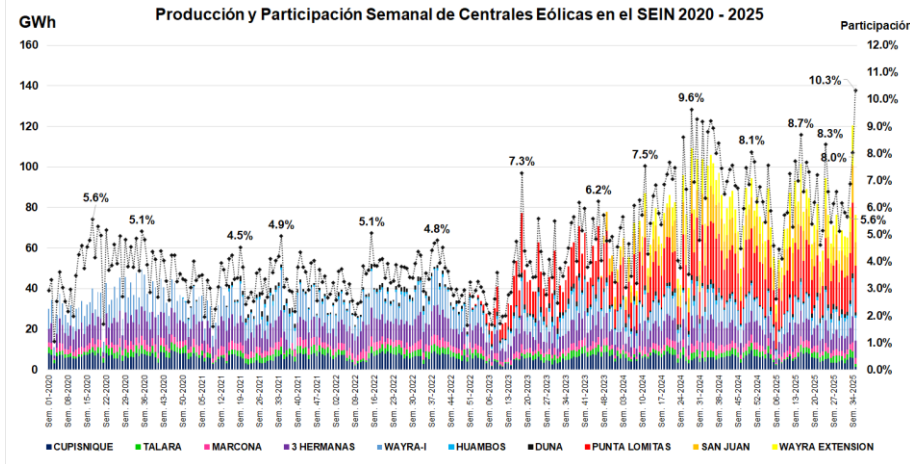
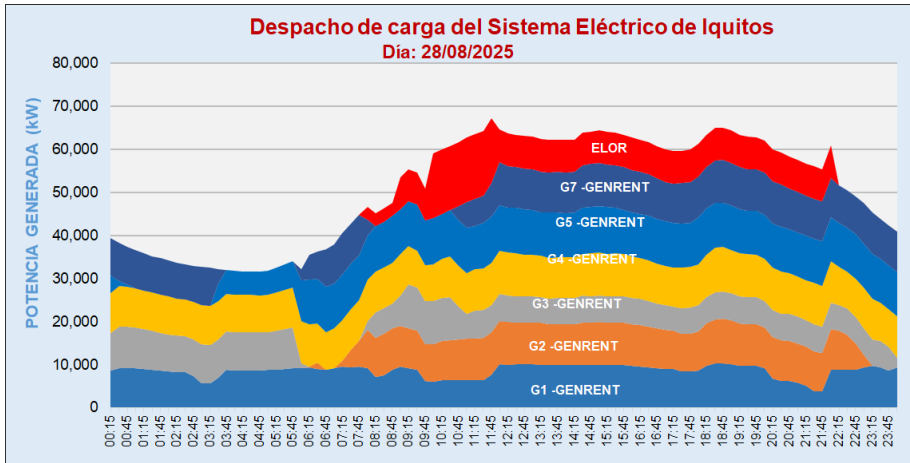
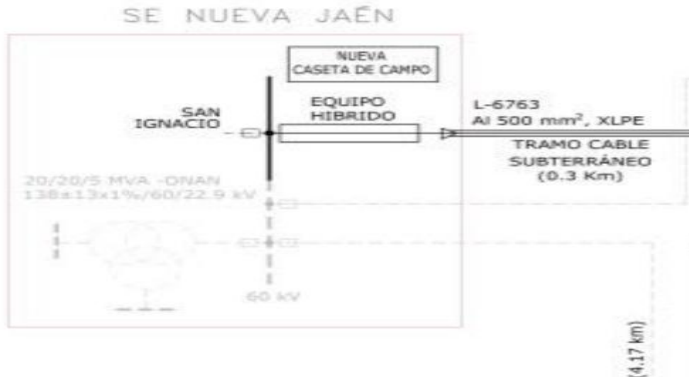


División de Supervisión de Electricidad

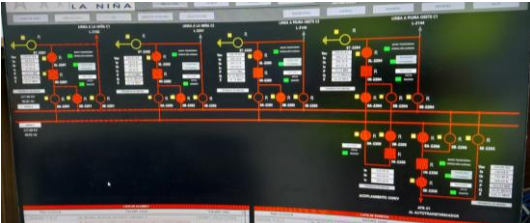
Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
29.08.2025	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 11:30 h del 29.08.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,797.4 MW. No supero los 8,342.91 MW registrado el día 28.03.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación. <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>1,176.84</td><td>427.25</td><td>36.3%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>4,752.63</td><td>255.43</td><td>5.4%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,867.96</td><td>1,909.15</td><td>102.2%</td></tr><tr><td>Total</td><td>7,797.4</td><td>2,591.8</td><td>33.2%</td></tr></tbody></table> Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %	Norte	1,176.84	427.25	36.3%	Centro	4,752.63	255.43	5.4%	Sur	1,867.96	1,909.15	102.2%	Total	7,797.4	2,591.8	33.2%	MW Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual GWh (*) 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.
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																					
Norte	1,176.84	427.25	36.3%																					
Centro	4,752.63	255.43	5.4%																					
Sur	1,867.96	1,909.15	102.2%																					
Total	7,797.4	2,591.8	33.2%																					
Del 27.08.2025 al 02.09.2025	G	Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN	MW Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 02.07.25 al 02.09.25) 80% Reserva Fria % de Max Demanda -- %MR Dia	Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes. ➤ C.T. Recka (CENTRAL: 179.37 MW): Del 27 de agosto al 02 de setiembre, la central estuvo fuera de servicio debido a labores de mantenimiento preventivo en la reparación de la línea de ingreso de gas del combustor N° 12 de la turbina a gas. ➤ C.T. Chilca 1 (TG3: 191.22 MW): Del 29 de agosto al 01 de setiembre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a labores de mantenimiento preventivo, que incluyeron el lavado del compresor en modo off-line y el reemplazo de los filtros. 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.																				
Del 27.08.2025 al 02.09.2025	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 02.09.2025 se dio de la siguiente manera. MW Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 27.08.25 - 02.09.25) BIOGAS GN DE LA SELVA DIESEL BIOMASA GN DEL NORTE DUAL SOLAR GAS REFINRI + NAFTA RESERVA FRIA VIENTO FLEXIGAS-GAS DE REFINERIA NODO ENERGETICO HIDRAULICA RESIDUAL 600 RESIDUAL 550 GN CAMISEA GN DE LA SELVA RENOVABLES [Solar, Eólica, Biomasa, Biogas] RESIDUAL Nota: Días de Uso de Diésel, (27) CT RF Pucallpa por Pruebas, (28, 30, 31) CT San Nicolas – Residual 500 a Mínima Carga.	La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera. Producción por Fuente de Energía (Del 27.08.25 - 02.09.25) HIDRAULICA GN DEL NORTE NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS DIESEL GN CAMISEA GN DE LA SELVA RENOVABLES [Solar, Eólica, Biomasa, Biogas] RESIDUAL																				



Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																											
Del 27.08.2025 al 02.09.2025	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	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 28.08.2025 al 03.09.2025	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	El 28.08.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 67.2 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación. 	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. <table><tr><th rowspan="2">Grupos</th><th colspan="2">Mantenimiento 36K HOP</th><th colspan="2">Mantenimiento 42K HOP</th><th rowspan="2">Horómetro actual al 03/09/2025</th></tr><tr><th>Horómetro</th><th>Fechas</th><th>Horómetro</th><th>Horas desde 36k</th></tr><tr><td>MAN1</td><td>37 536</td><td>09/05 al 30/05/2024</td><td></td><td>6154</td><td>12/07 al 24/07/2025</td><td>46500</td></tr><tr><td>MAN2</td><td>28 411</td><td>03/06 al 26/06/2024</td><td></td><td>5830</td><td>04/06 al 12/06/2025</td><td>47109</td></tr><tr><td>MAN3</td><td>36 312</td><td>09/03 al 27/03/2024</td><td></td><td>6617</td><td>19/05 al 31/05/2025</td><td>45554</td></tr><tr><td>MAN4</td><td>37 294</td><td>19/04 al 08/05/2024</td><td>43167</td><td>5873</td><td>03/03 al 13/03/2025</td><td>46699</td></tr><tr><td>MAN5</td><td>37 326</td><td>01/04 al 10/04/2024</td><td></td><td>5827</td><td>07/04 al 10/05/2025</td><td>45322</td></tr><tr><td>MAN6</td><td>35 666</td><td>18/09 al 26/10/2023</td><td>42714</td><td>7048</td><td>23/09 al 30/09/2024</td><td>49659</td></tr><tr><td>MAN7</td><td>38 443</td><td>22/01 al 15/02/2024</td><td>45641</td><td>7198</td><td>31/01 al 13/02/2025</td><td>49530</td></tr></table> 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 en espera para mantenimiento, así también los Grupos Wartsila 4, 5 y 7 están disponibles en casos de insuficiente capacidad de generación de la CTIN.	Grupos	Mantenimiento 36K HOP		Mantenimiento 42K HOP		Horómetro actual al 03/09/2025	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k	MAN1	37 536	09/05 al 30/05/2024		6154	12/07 al 24/07/2025	46500	MAN2	28 411	03/06 al 26/06/2024		5830	04/06 al 12/06/2025	47109	MAN3	36 312	09/03 al 27/03/2024		6617	19/05 al 31/05/2025	45554	MAN4	37 294	19/04 al 08/05/2024	43167	5873	03/03 al 13/03/2025	46699	MAN5	37 326	01/04 al 10/04/2024		5827	07/04 al 10/05/2025	45322	MAN6	35 666	18/09 al 26/10/2023	42714	7048	23/09 al 30/09/2024	49659	MAN7	38 443	22/01 al 15/02/2024	45641	7198	31/01 al 13/02/2025	49530
Grupos	Mantenimiento 36K HOP		Mantenimiento 42K HOP			Horómetro actual al 03/09/2025																																																									
	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k																																																											
MAN1	37 536	09/05 al 30/05/2024		6154	12/07 al 24/07/2025	46500																																																									
MAN2	28 411	03/06 al 26/06/2024		5830	04/06 al 12/06/2025	47109																																																									
MAN3	36 312	09/03 al 27/03/2024		6617	19/05 al 31/05/2025	45554																																																									
MAN4	37 294	19/04 al 08/05/2024	43167	5873	03/03 al 13/03/2025	46699																																																									
MAN5	37 326	01/04 al 10/04/2024		5827	07/04 al 10/05/2025	45322																																																									
MAN6	35 666	18/09 al 26/10/2023	42714	7048	23/09 al 30/09/2024	49659																																																									
MAN7	38 443	22/01 al 15/02/2024	45641	7198	31/01 al 13/02/2025	49530																																																									
Del 27.08.2025 al 02.09.2025	T	Primera energización del TRANSFORMADOR TP014 DE 138/60/22.9 KV Y 50 MVA DE LA S.E. NUEVA JAÉN Empresa: Electro Oriente	El 01 de setiembre de 2025, a las 04:43, se energizó por primera vez el transformador TP014 138/60/22.9 kv y 50 MVA de la S.E. Nueva Jaén, desde el lado 138 kv. El transformador quedó energizado en vacío.																																																												

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 27.08.2025 al 02.09.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGMIN	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 81. <table><tr><th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th><th>%</th></tr><tr><td>Varios Propio (1)</td><td>34</td></tr><tr><td>Terceros (2)</td><td>24</td></tr><tr><td>Mantenimiento (3)</td><td>20</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (4)</td><td>16</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td><td>6</td></tr></table> (La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).	Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%	Varios Propio (1)	34	Terceros (2)	24	Mantenimiento (3)	20	Fenómenos Naturales (4)	16	Fallas Sistema Interconectado (5)	6	CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074 Total: 81 eventos de interrupciones reportados 1) Varios - Propio: Otros - Propio (22.9%, 19 veces, 2h 57' de duración), Falla equipo (4.9%, 4 veces, 2h 15' de duración), Caida conductor de red (2.5%, 2 veces, 2h 40' de duración), Corte de emergencia (2.5%, 2 veces, 37' de duración), Bajo nivel de aislamiento (1.2%, 1 vez, 3h 37' de duración). 2) Terceros: Aves (2.5%, 2 veces, 2h 22' de duración), Cometas (2.5%, 2 veces, 32' de duración), Impacto vehicular (1.2%, 1 vez, 8h 15' de duración), Vandalismo (2.5%, 2 veces, 51' de duración), Contacto accidental con línea (3.7%, 3 veces, 1h 41' de duración), Otros - Terceros (11.6%, 9 veces, 9h 25' de duración). 3) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (10.1%, 8 veces, 1h 59' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (7.4%, 6 veces, 13h 11' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (2.5%, 2 veces, 6h 20' de duración). 4) Fenómenos naturales: Fuertes vientos (6.2%, 5 veces, 3h 3' de duración), Otros - Fen. Nat. (4.9%, 4 veces, 5h 8' de duración), Descargas atmosféricas (4.9%, 4 veces, 47' de duración). 5) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Déficit de generación (1.2%, 1 vez, 5' de duración), Otros - Otras E.E (4.8%, 4 veces, 13h 45' de duración).
			Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%												
Varios Propio (1)	34															
Terceros (2)	24															
Mantenimiento (3)	20															
Fenómenos Naturales (4)	16															
Fallas Sistema Interconectado (5)	6															
Del 27.08.2025 al 02.09.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante) OSINERGMIN	Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente. <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>54</td><td>67</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>17</td><td>21</td></tr><tr><td>Generación</td><td>10</td><td>12</td></tr></table> (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.	Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	54	67	Transmisión	17	21	Generación	10	12	ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE Total: 81 eventos de interrupciones reportados 1) Distribución: Causas internas (53.7%, 29 veces, 2d 19h 20' de duración), Fenómenos naturales (16.7%, 9 veces, 7h 40' de duración), Terceros (29.6%, 16 veces, 1d 14h 7' de duración). 2) Transmisión: Causas internas (52.9%, 9 veces, 2d 4h 5' de duración), Fenómenos naturales (5.9%, 1 vez, 46' de duración), Terceros (11.8%, 2 veces, 8h 48' de duración), Otros suministradores (29.4%, 5 veces, 19h 54' de duración). 3) Generación: Causas internas (40%, 4 veces, 3h 51' de duración), Fenómenos naturales (30%, 3 veces, 32' de duración), Terceros (10%, 1 vez, 11' de duración), Otros suministradores (20%, 2 veces, 16' de duración).
			Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción											
Distribución	54	67														
Transmisión	17	21														
Generación	10	12														

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 29.08.2025 al 04.09.2025	G	Supervisión del Contrato: C.S.F. Sunny-309 MW Empresa: KALLPA GENERACIÓN S.A.	- 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 proyecto se encuentra en etapa de obtención de Servidumbres de los permisos de los terrenos por parte el Estado en la zona del proyecto. - El 30.04.2024, con R.M. N° 175-2024-MINEM/DM, el MINEM amplio la POC hasta el 23.10.2025. - El 01.04.2025, con Carta N° COES/D/DP-275-2025, el COES dio su conformidad al Estudio de Operatividad (EO) para la Etapa 1 del proyecto. - 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 mediante la instalación de una segunda etapa. - El 23.06.2025, con Carta N° COES/D/DP-558-2025, el COES otorgó la Autorización de Conexión para Pruebas de Puesta en Servicio de la Etapa I del proyecto “Central Solar Fotovoltaica” que comprende la energización de la L.T. Subterránea en 220 kV S.E. San José - S.E. Sunny y energización del transformador de potencia principal”. - El 26.08.2025 con Carta N° COES/D/DP-785-2025, el COES dio su autorización de pruebas de puesta en servicio de la Etapa II del proyecto Central Solar Fotovoltaica Sunny. - El 19.08.2025 se realizó la primera energización de la barra 220 kV de la C.S. Sunny por pruebas, la barra quedo energizada por pruebas. - El 21.08.2025 se realizó la primera energización del transformador de la S.E. Sunny. El 03.09.2025 se realizó la inspección al proyecto en el que se tienen los siguientes avances: El proyecto presenta en la Etapa I: Avance Global: 99,5%, Avance Físico: 100% y en la Etapa II: Avance Global: 70,0%, Avance Físico: 80%, como a continuación se detalla: La Concesionaria informó que la instalación de los módulos fotovoltaicos, los cables de media tensión y las bases para los centros de transformación presenta un avance del 100% en la Etapa 1, correspondiente a los primeros 204 MW. Respecto a la segunda etapa se continua la instalación de los Trackers con un avance del 63%, módulos fotovoltaicos 20% (36540 de 178408), las bases para los centros de transformación un 100% y la instalación de inversores 32% (240 de 750). Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 04.09.2025, la central generó un máximo de 20,2 MW. (Etapa I) La POC está prevista para el 23.10.2025. - El monto de inversión será de US\$ 191,1 millones, según lo informado por la Concesionaria.	 3 set. 2025 10:29:07 16.68308442S 71.81319876W Altitud:1461.4m Paneles Solares  3 set. 2025 10:09:27 La Joya, Arequipa 04405 Perú 16.68223769S 71.81816814W Altitud:1447.7m Trabajos en la S.E. Sunny  3 set. 2025 10:19:44 La Joya, Arequipa 04405 Perú 16.68849801S 71.81307322W Altitud:1443.0m Robot de limpieza

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 29.08.2025 al 04.09.2025 T		Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV La Niña-Piura Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C.	- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Piura, provincias de Piura y Sechura, distritos de Castilla y Sechura. - Con R.M. N° 258-2024-MINEM/DM, del 22.06.2024, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma por 36 días calendario, lo que desplazó la POC al 29.07.2024. - La Fase Constructiva se inició el 16.01.2023. - El 27.07.2024, con R.M. N° 286-2024-MINEM/DM, el MINEM otorgó la Concesión Definitiva de Transmisión y autorizó la suscripción del Contrato N° 617-2024. - El 24.03.2025, el COES autorizó la Conexión para ejecutar pruebas de puesta en servicio de la Primera Etapa del proyecto. - El 29.04.2025, el COES con Carta COES/D/DP-374-2025 autorizó la Conexión para las pruebas de puesta en servicio de la Segunda Etapa, que incluye el Equipo Automático de Compensación Reactiva SVC de -150/+300 MVAR. - El 14.07.2025, con Carta COES/D/DP-623-2025, el COES otorgó a la CLTLN ampliación de plazo para las Pruebas en Servicio del Equipo Automático de Compensación Reactiva SVC hasta el 31.07.2025. - La L.T. 500 kV La Niña-Miguel Grau (L-5012), La L.T. 220 kV La Niña-Miguel Grau (L-2162/L-2241), la Repotenciación L.T. 220 kV Miguel Grau-Piura Oeste (L-2143/L-2144) y el SVC de la S.E. Miguel Grau, se encuentran en Operación. - El 22.08.2025, la CLTLN remitió a CENERGIA con Carta N° GG-NIPI-CLTLN-345-2025, el Informe Final de Pruebas. El 26.08.2025, CENERGIA, mediante Carta N° 00115/Dir/Tec, presentó a Osinergmin su conformidad al Informe Final de Pruebas. El 27.08.2025, mediante Carta COES/D/DP-788-2025, el COES aprobó la Integración al SEIN de las instalaciones del proyecto correspondientes a la Etapa 1. El 01.09.2025, mediante Carta COES/D/DP-804-2025, el COES aprobó la Integración al SEIN de las instalaciones del proyecto correspondientes a la Etapa 2. El 03.09.2025, mediante Oficio N° 1101-2025-OS-DSE, Osinergmin otorgó la Conformidad al Informe Final de Pruebas, con lo cual, a partir de las 00:00 horas del 04.09.2025 inició el periodo de Operación Experimental por 30 días calendario, cuya culminación exitosa dará inicio a la POC el 04.10.2025. El avance global del proyecto es de 99,8% con una Inversión de US\$ 109,7 millones. - El factor de frenaje que presenta el proyecto es la reprogramación de cortes de energía del Programa Anual de Intervenciones del COES. También el COES no ha incluido en el Plan Semanal de Intervenciones (PSI) las Pruebas en “Caliente” de los relés del Diámetro 3 de la S.E. La Niña programado del 08 al 14.02.2025, por riesgo de desconexión de la L-5010 y sobrecargas en la L-2240; y los presuntos robos de conductores de la L.T. 500 kV.	 Datos de Operación Lado 500 kV S.E. Miguel Grau  Datos de Operación Lado 220 kV S.E. Miguel Grau

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 29.08.2025 al 04.09.2025 T		Supervisión del Contrato: Refuerzo 1 Concesionaria: ATS	- El 25.08.2023, el MINEM y ATS suscribieron la Adenda N° 3 al Contrato de Concesión SGT L.T. 500 kV Chilca-Marcona-Montalvo, la cual incorpora los Refuerzos 1 y 2. - El Refuerzo 1 comprende la Ampliación de la S.E. Montalvo 500/220 kV Existente, con la instalación de 1 banco de autotransformadores. La S.E. Montalvo se ubica en el distrito de Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, departamento de Moquegua. - Las obras se iniciaron el 15.05.2024. - El hito “Llegada de equipos a los correspondientes sitios de obra” se cumplió el 19.12.2024. - El 27.06.2025, con Carta COES/D/DP-579-2025, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio de las instalaciones del proyecto Refuerzo 1 - Ampliación S.E. Montalvo. - DESSAU S&Z informó que se mantienen observaciones del Punch List de Obras Electromecánicas de la S.E. Montalvo, entre ellas: -Continúa la observación de los Autotransformadores, por la detección de fallas funcionales en las tarjetas de tres (3) desecadores autoregenerables Qualitrol. -Verticalidad de pararrayos en fases R-S_T. - El 22.07.2025, a la 1:50 pm se dio la energización del lado de 500 kV de Banco de autotransformadores y posteriormente se desarrollaron las pruebas de sincronismo. El 25.07.2025 se dio la energización de lado de 220 kV y el 27.07.2025, a las 15:49 horas se produjo la toma de carga del banco de autotransformadores AUT-5672. - Con carta ATS.GG.166.2025 del 25.07.2025, ATS formalizó la designación del Jefe de Pruebas. - Está pendiente el acabado de vías de acceso y sardineles, así como la restauración del talud al ingreso de la Subestación. - El 07.08.2025, el Informe Final de Pruebas elaborado por el Jefe de Pruebas fue presentado al Inspector del Proyecto (ACI Proyectos) para su aprobación, El 15.08.2025, el Inspector emitió sus observaciones, las cuales fueron respondidas por ATS el 25.08.2025. El 27.08.2025, con carta SAL-25-012097, el Inspector ACI Proyectos emitió la conformidad y la aprobación del Informe Final de Pruebas. El 27.08.2025, con carta ATS.GG.177.2025, ATS comunicó al Osinergmin la aprobación del Informe Final de Pruebas por parte del Inspector. La revisión y aprobación por parte de Osinergmin tiene un plazo de 10 días hábiles. Está pendiente la Integración al SEIN de las instalaciones del proyecto. Luego de cumplido ambos requisitos (Aprobación del Osinergmin del Informe Final de Pruebas e Integración al SEIN) se podrá dar inicio al periodo de operación experimental, por 30 días calendario, y la posterior Puesta en Operación Comercial. El avance global del proyecto es de 99,0%. - La Puesta en Operación Comercial (POC), contractualmente prevista para el 25.06.2025 no se cumplió. Con Oficio N° 702-2025-OS-DSE del 30.06.2025 se comunicó al MINEM el incumplimiento. - ATS informó que solicitó al MINEM la suspensión de plazo del Hito Puesta en Operación Comercial, debido al evento “Reprogramación de cortes por parte del COES”. ATS estimó Ciento Cincuenta y Ocho (158) días calendario de afectación. Las solicitudes de ATS se encuentran en evaluación del MINEM.	 Patio de 220 kV  Banco de Autotransformadores  Patio de 500 kV

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. 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	44%	31.12.2025	N.C
			C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	309	149.6	89%	23.10.2025	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: 05.09.2025