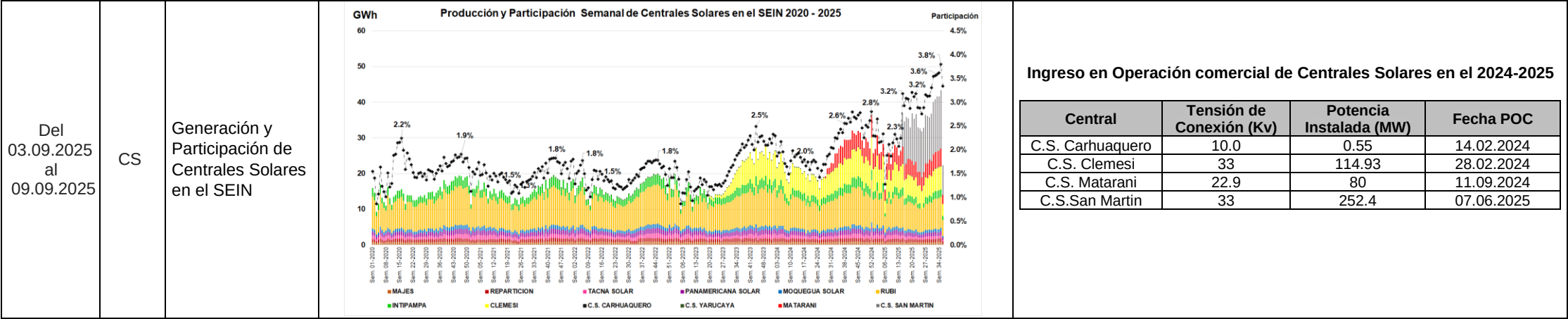
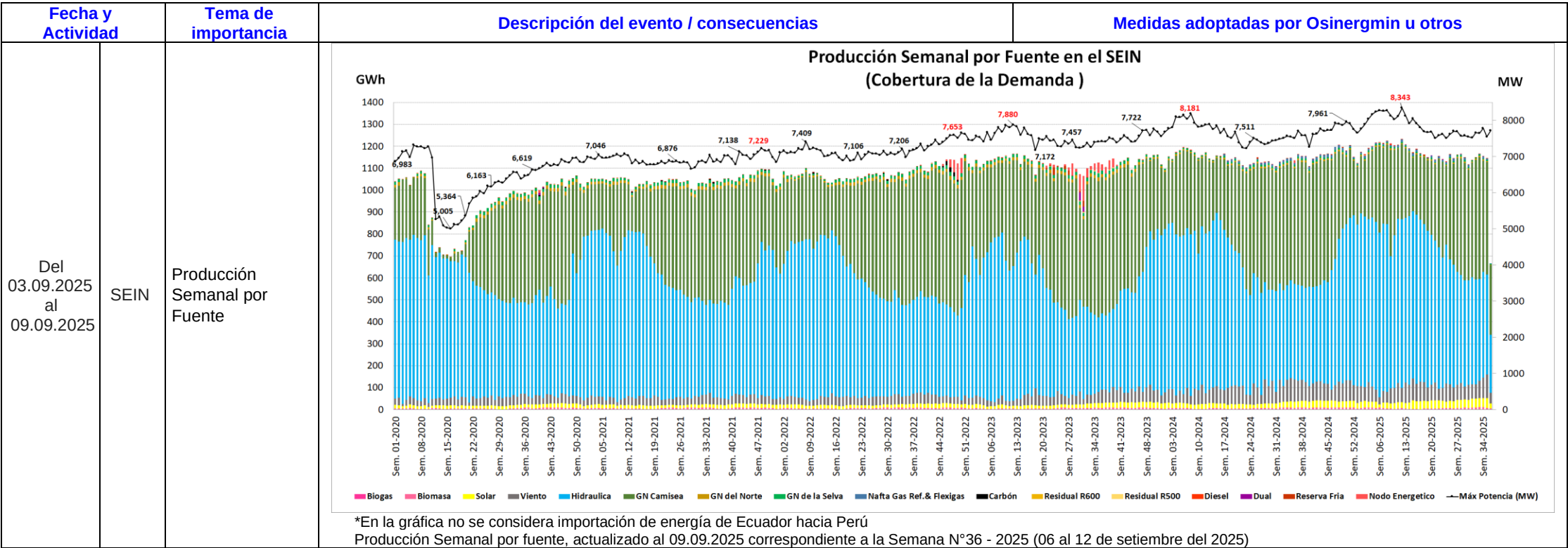
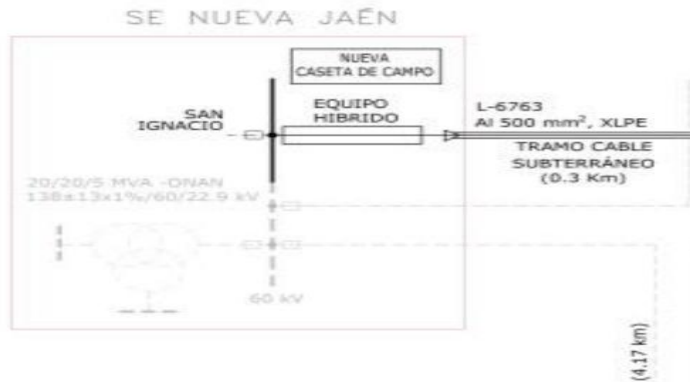
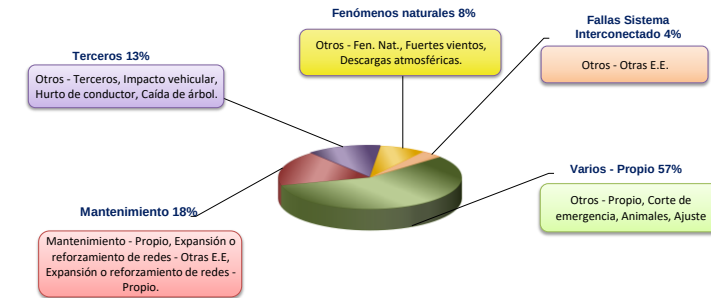
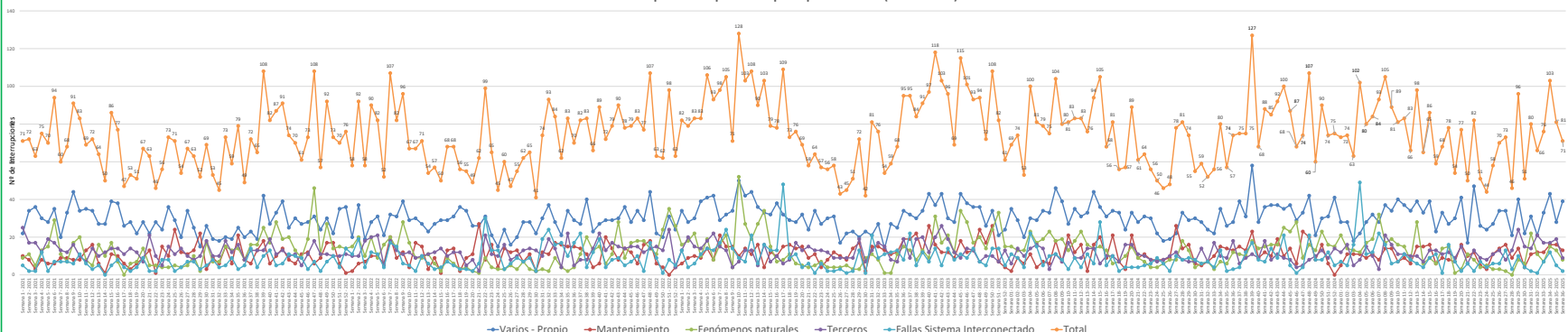


División de Supervisión de Electricidad

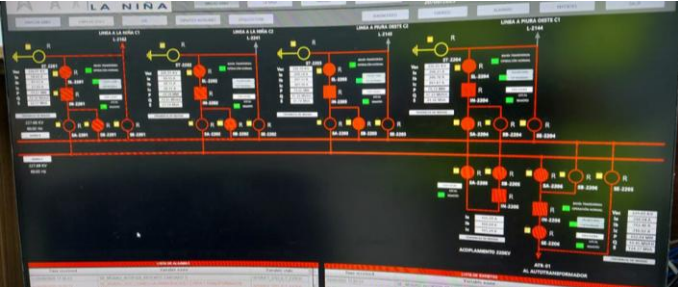
Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
09.09.2025	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 19:30 h del 09.09.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,777.1 MW. 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>1,104.73</td><td>427.25</td><td>38.7%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>4,720.49</td><td>106.87</td><td>2.3%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,951.88</td><td>1,909.15</td><td>97.8%</td></tr><tr><td>Total</td><td>7,777.1</td><td>2,443.3</td><td>31.4%</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	1,104.73	427.25	38.7%	Centro	4,720.49	106.87	2.3%	Sur	1,951.88	1,909.15	97.8%	Total	7,777.1	2,443.3	31.4%	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	1,104.73	427.25	38.7%																					
Centro	4,720.49	106.87	2.3%																					
Sur	1,951.88	1,909.15	97.8%																					
Total	7,777.1	2,443.3	31.4%																					
Del 03.09.2025 al 09.09.2025	G	Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN	MW Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 09.07.25 al 09.09.25) 80% ■ Reserva Fria - - - %MR - - - % de Max Demanda	Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes. ➤ C.T. Recka (CENTRAL: 179.37 MW): Del 03 al 09 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. Santa Rosa II (TG8: 191.2 MW): El 09 de setiembre, la unidad se mantuvo fuera de servicio por labores de mantenimiento correctivo, debido a una falla en el arranque ocasionada por baja presión en el sistema de lubricación. La causa raíz se encuentra en proceso de revisión. 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 03.09.2025 al 09.09.2025	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 09.09.2025 se dio de la siguiente manera. MW Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 03.09.25 - 09.09.25) 8,100 ■ BIOMASA ■ GN DEL NORTE ■ GAS REFINRI + NAFTA ■ VIENTO ■ HIDRAULICA ■ GN CAMISEA ■ GN DEL NORTE ■ RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas) ■ DIESEL ■ RESERVA FRIA ■ FLEXIGASHGAS DE REFINERIA ■ RESIDUAL R600 ■ RESIDUAL R500 Nota: Días de Uso de Diésel, (05) CT RF Pucallpa por Pruebas	La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera. Producción por Fuente de Energía (Del 03.09.25 - 09.09.25) ■ HIDRAULICA ■ GN CAMISEA ■ GN DEL NORTE ■ RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas) ■ DIESEL ■ RESIDUAL																				



Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 03.09.2025 al 09.09.2025	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN		Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025 <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 04.09.2025 al 10.09.2025	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	El 09.09.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 65.4 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 (CTIN) Del 03 al 09 de setiembre el Grupo MAN 6 estuvo en mantenimiento. 2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente - Del 03 al 09 de setiembre, ELOR reporta que Wartsila 6 queda en mantenimiento por desprendimiento de cuñas del estator del generador. - Los grupos W-5, y W7 están disponibles para operar en caso se presente insuficiente capacidad de generación de la CTIN.												

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 03.09.2025 al 09.09.2025		T	Primera CONEXIÓN CON TOMA DE CARGA DEL TRANSFORMADOR TP014 DE 138/60/22.9 KV DE LA S.E. NUEVA JAÉN Empresa: Electro Oriente El 06 de setiembre de 2025, a las 16:05, se conectó por primera vez con toma de carga del transformador TPA014 138/60/22.9 KV de la S.E. Nueva Jaén. A las 16:14 h, se energizó la barra de 22.9 kV. A las 16:19 h, se energizó la barra de 60 kV, recuperándose toda la carga de la subestación.													
Del 03.09.2025 al 09.09.2025		SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGMIN Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 71. <table><thead><tr><th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th><th>%</th></tr></thead><tbody><tr><td>Varios Propio (1)</td><td>57</td></tr><tr><td>Mantenimiento (2)</td><td>18</td></tr><tr><td>Terceros (3)</td><td>13</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (4)</td><td>8</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td><td>4</td></tr></tbody></table> (La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).	Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%	Varios Propio (1)	57	Mantenimiento (2)	18	Terceros (3)	13	Fenómenos Naturales (4)	8	Fallas Sistema Interconectado (5)	4	CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074  Total: 71 eventos de interrupciones reportados - Varios - Propio: Otros - Propio (38.8%, 27 veces, 10h 22' de duración), Corte de emergencia (5.6%, 4 veces, 1h 40' de duración), Animales (4.2%, 3 veces, 4h 13' de duración), Ajuste inadecuado de la protección (2.8%, 2 veces, 30' de duración), Caída conductor de red (1.4%, 1 vez, 1h 19' de duración), Falla equipo (1.4%, 1 vez, 4' de duración), Falla terminal cable (1.4%, 1 vez, 23' de duración), Error de maniobra (1.4%, 1 vez, 15' de duración). - Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (15.2%, 11 veces, 23h 39' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Otras E.E (1.4%, 1 vez, 13h 59' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1.4%, 1 vez, 15h 29' de duración). - Terceros: Impacto vehicular (4.2%, 3 veces, 11h 42' de duración), Hurto de conductor (1.4%, 1 vez, 1h 9' de duración), Caída de árbol (1.4%, 1 vez, 41' de duración), Otros - Terceros (6%, 4 veces, 13h 15' de duración). - Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (5.2%, 4 veces, 14h 11' de duración), Fuertes vientos (1.4%, 1 vez, 40' de duración), Descargas atmosféricas (1.4%, 1 vez, 54' de duración). - Fallas Sistema Interconectado: Déficit de generación (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E (4%, 3 veces, 1h 4' de duración).
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%															
Varios Propio (1)	57															
Mantenimiento (2)	18															
Terceros (3)	13															
Fenómenos Naturales (4)	8															
Fallas Sistema Interconectado (5)	4															
Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2021 - 2025) 																

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 03.09.2025 al 09.09.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)	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>40</td><td>57</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>20</td><td>28</td></tr><tr><td>Generación</td><td>11</td><td>15</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	40	57	Transmisión	20	28	Generación	11	15	ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE Osinergmin Total: 71 eventos de interrupciones reportados (1) Distribución: Causas internas (65%, 26 veces, 2d 23h 27' de duración), Fenómenos naturales (15%, 6 veces, 15h 46' de duración), Terceros (17.5%, 7 veces, 17h 41' de duración), Otros suministradores (2.5%, 1 vez, 38' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (80%, 16 veces, 2d 4h 18' de duración), Terceros (5%, 1 vez, 9h de duración), Otros suministradores (15%, 3 veces, 14h 25' de duración). (3) Generación: Causas internas (90.9%, 10 veces, 6h 12' de duración), Terceros (9.1%, 1 vez, 6' de duración).
		Origen de las Interrupciones por instalación causante		N° de Interrupciones	% de Interrupción											
Distribución	40	57														
Transmisión	20	28														
Generación	11	15														
OSINERGMIN																
Del 05.09.2025 al 11.09.2025	G	Supervisión del Contrato: C.S.F. IIIa-396 MW	- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento y provincia de Arequipa, distrito la Joya. - El 15.09.2022, con R.M. N° 339-2022-MINEM/DM, se otorgó a Energía Renovable La Joya, la Concesión Definitiva de generación eléctrica con Recursos Energéticos Renovables del proyecto Central Solar Illa, con potencia instalada de 385 MW. - El 03.10.2022, se suscribió el Contrato de Concesión Definitiva N° 579-2022, entre el MINEM y la Empresa Energía Renovable La Joya S.A. - La Concesionaria se encuentra actualizando el EPO del proyecto a fin de incrementar la potencia instalada de 385 MW a 396 MW. - La Concesionaria manifestó como factor de frenaje el retraso en el inicio de obras, en razón que todavía no se obtiene la servidumbre definitiva de ocupación, paso de tránsito y cierre financiero. - La Concesionaria informó que el 01.10.2024 se dio inicio de las obras. - La Concesionaria solicitó ante la Fuerza Aérea del Perú la servidumbre para el acceso a la zona de influencia de la central, la cual ya cuenta con Tasación y topografía. Están en espera de la aprobación, la cual permitirá contar con el acceso definitivo al predio. - El 21.03.2025 con R.M. N° 094-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la modificación al Contrato de Concesión N° 579-2022 a fin de incrementar la potencia instalada de 385 MW a 396 MW, debido a mejoras tecnológicas. - El 02.09.2025 se realizó la inspección al proyecto en el que se tienen los siguientes avances: - El proyecto presenta: Avance Global: 44,0%, como a continuación se detalla: - El camino interno de la planta y los movimientos de tierra presentan un avance de 100%. - Limpieza de bolonería en los subcampos 1 al 52 un avance de 100%. - La nivelación y compactación de la Planta Solare presenta un avance de 100%. - Camino Interno de la Planta un avance de 90%. - Construcción de Zanjias para Cables de BT con un avance de 6%. - Se empezó con la instalación de los trackers, actualmente se tiene un avance del 2%. - Se ha concluido con el trazado y replanteo de puntos referenciales para la construcción de la Línea de Transmisión. - Las obras civiles en la S.E. San José se encuentra con un avance civil del 80%. - Las obras civiles en la S.E. Jade se encuentra con un avance civil del 95%. - Obras Electromecánicas en la Línea de Transmisión en general tiene un avance	2 set. 2025 14:39:44 Arequipa 04405 Perú 16.67965258S 71.80375644W Altitud:1486.7m LA Joya Arequipa Cimentaciones para equipos de subestación San José 2 set. 2025 11:22:32 Islay 04415 Perú 16.75849997S 71.80285515W Altitud:1338.3m Tendido de cable de media tensión Y baja tensión en parque												
		Empresa: Empresa Energía Renovable La Joya S.A.														

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			10%. La POC está prevista para el 31.12.2025.	 2 set. 2025 11:26:41 Altitud: 1270m Hincado en parque
Del 05.09.2025 al 11.09.2025	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 de Puesta 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	 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
			calendario, cuya culminación exitosa dará inicio a la POC el 04.10.2025. ▪ El 08.09.2025, mediante Oficio N° 540-2025-OS-GSE-DSE/SIE, Osinergmin solicitó a CLTLN un cronograma de subsanación a las observaciones formuladas al Informe Final de Pruebas. ▪ Actualmente el proyecto se encuentra en Operación Experimental. ▪ El avance global del proyecto es de 99,9% 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.	
Del 05.09.2025 al 11.09.2025	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. ▪ 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. ▪ En el sitio de obra se evidenció la ausencia del Inspector el 22.07.2025, lo cual fue comunicado con Oficio N° 840-2025-OS-DSE. En respuesta, ACI Proyectos informó que su personal, Osver Alonso De Jesus Quintana Rivas, estuvo en el sitio de obra del 25 al 27.07.2025. ▪ 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. ▪ El 08.09.2025, con carta COES/D/DP-826-2025, el COES aprobó la integración al	 Patio de 220 kV  Banco de Autotransformadores AUT-5672

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			SEIN de las instalaciones del proyecto, desde las 00:00 horas del 09.09.2025. - El 10.09.2025, con Oficio N° 1122-2025-OS-DSE, Osinergmin comunicó la aprobación del Informe de Pruebas y adjuntó el Informe N° DSE-SIE-332-2025 con 30 observaciones menores, las cuales deberán subsanarse en un plazo de 60 días calendario. - Con el cumplimiento de ambos requisitos (Aprobación del Osinergmin del Informe Final de Pruebas e Integración al SEIN) la operación experimental se inició a las 00:00 horas del 10.09.2025, por un periodo de 30 días calendario. - 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 500 kV
Del 05.09.2025 al 11.09.2025	T	Supervisión del Contrato: Refuerzo 2 Concesionaria: ATS	- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Ica, provincia de Nazca, distrito Vista Alegre. - 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 2 comprende la Ampliación de la S.E. Poroma 500/220 kV Existente, con la instalación de 1 banco de autotransformadores. La S.E. Poroma se ubica en el distrito de Vista Alegre, provincia de Nasca, departamento de Ica. - El hito "Llegada de equipos a los correspondientes sitios de obra" se cumplió el 24.12.2024. - Las obras se iniciaron el 22.05.2024. - El 05.06.2025, con Carta COES/D/DP-492-2025, el COES otorgó la conformidad al EO del Refuerzo 2. - El 08.07.2025, con Carta COES/D/DP-604-2025, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio de las instalaciones del proyecto Refuerzo 2 - Ampliación S.E. Poroma. - El 16.07.2025, se ejecutó la energización en vacío, del lado de 500 kV del banco de autotransformadores AUT-5372 y el 19.07.2025 se realizó la energización en vacío del lado de 220 kV. El 21.07.2025, a la 2:59 pm el Banco de autotransformadores tomó carga. En el sitio de obra se evidenció la presencia del Ing. Nildo Huachos, de parte de ACI Proyectos (Inspector del proyecto) - Con carta ATS.GG.166.2025 del 25.07.2025, ATS formalizó la designación del Jefe de Pruebas. - Durante el mes de julio se concluyeron las vías internas del área del proyecto. El 05.08.2025 se concluyeron las obras civiles. - 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. - El 05.09.2025, con carta COES/D/DP-819-2025, el COES aprobó la integración al SEIN de las instalaciones del proyecto, desde las 00:00 horas del 06.09.2025. - El 10.09.2025, con Oficio N° 1123-2025-OS-DSE, Osinergmin aprobó el Informe de	 Patio de 220 kV  Banco de Autotransformadores AUT-5372

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																			
			Pruebas y adjuntó el Informe N° DSE-SIE-333-2025 con 33 observaciones menores, las cuales deberán subsanarse en un plazo de 60 días calendario. ▪ Con el cumplimiento de ambos requisitos (Aprobación del Osinergmin del Informe Final de Pruebas e Integración al SEIN) la operación experimental se inició a las 00:00 horas del 10.09.2025, por un periodo de 30 días calendario. ▪ 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 y la actualización del sistema ERAG/EDAG”. ATS estimó Ciento Dieciocho (118) días calendario de afectación. Las solicitudes de ATS se encuentran en evaluación del MINEM.	 Patio de 500 kV																																																			
	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. 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. Illa</td><td>ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.</td><td>CSF</td><td>385</td><td>335</td><td>44%</td><td>31.12.2025</td><td>N.C</td></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>89%</td><td>23.10.2025</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. 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
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: Projectado
Fecha: 12.09.2025