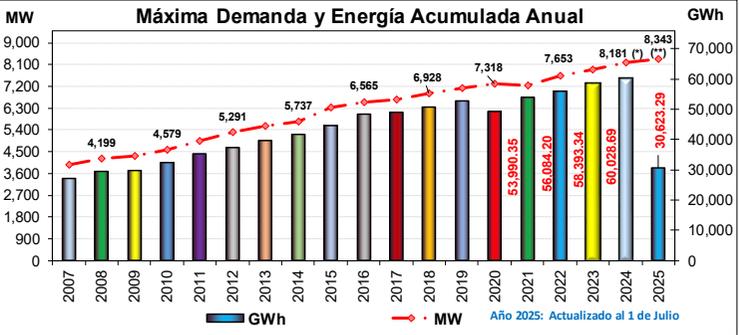
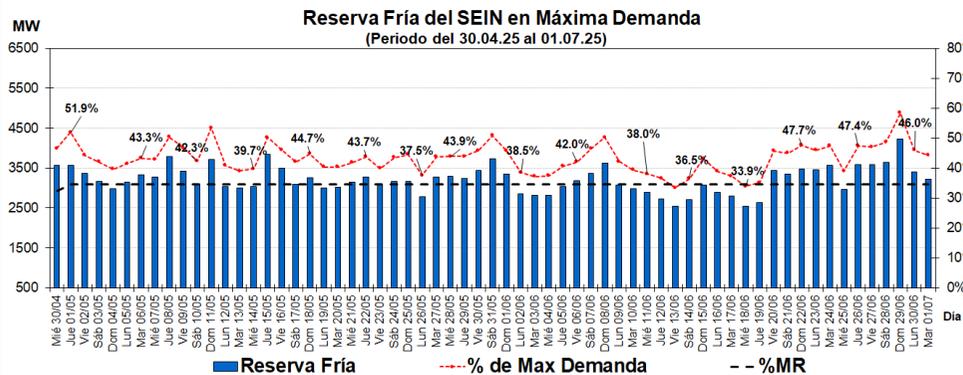
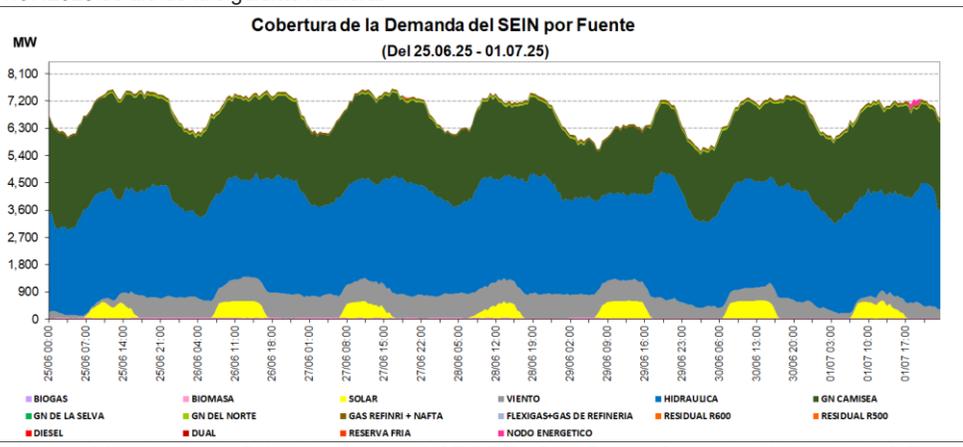
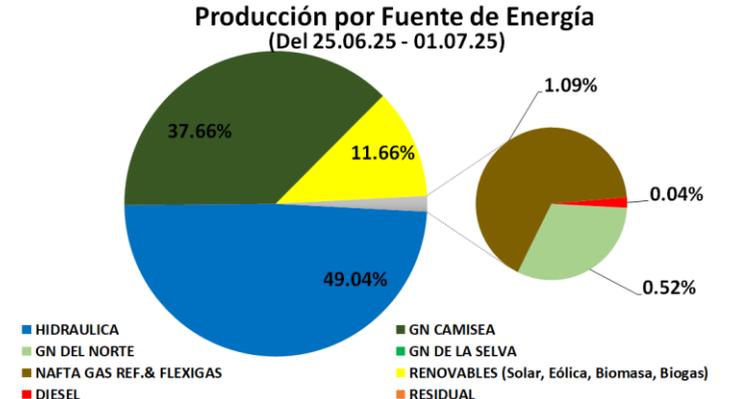
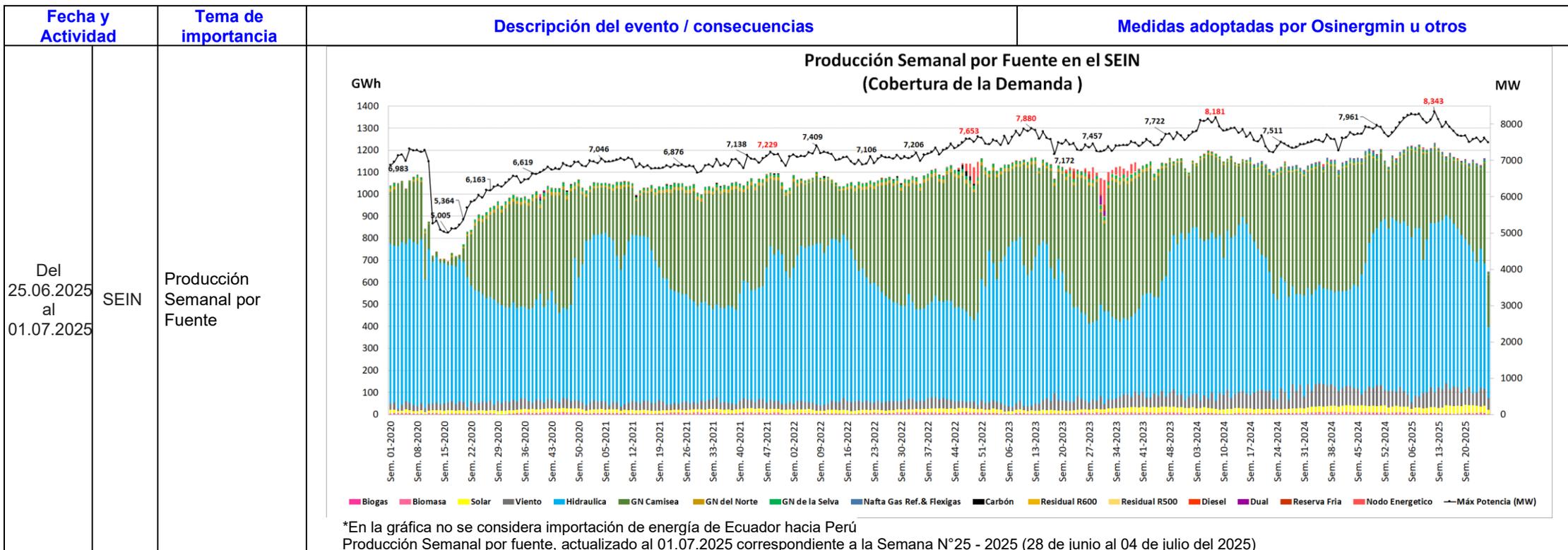
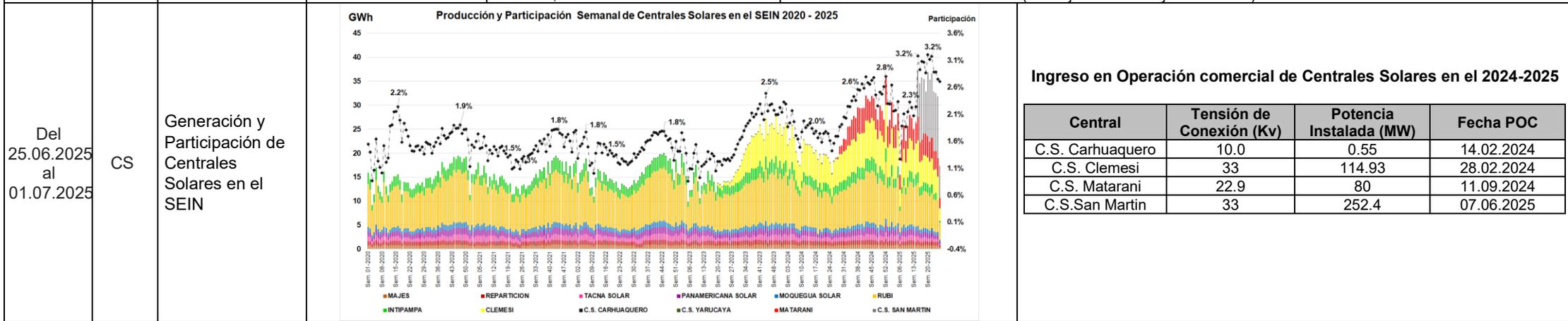


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
27.06.2025	G	<p>A las 16:30 h del 27.06.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,612.6 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" data-bbox="560 311 1310 510"> <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>1,096.59</td> <td>606.62</td> <td>55.3%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,596.25</td> <td>1,070.33</td> <td>23.3%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,919.76</td> <td>1,909.15</td> <td>99.4%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,612.6</td> <td>3,586.1</td> <td>47.1%</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	1,096.59	606.62	55.3%	Centro	4,596.25	1,070.33	23.3%	Sur	1,919.76	1,909.15	99.4%	Total	7,612.6	3,586.1	47.1%	<p>Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros</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 día 07.01.2025 a las 14:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,096.59	606.62	55.3%																				
Centro	4,596.25	1,070.33	23.3%																				
Sur	1,919.76	1,909.15	99.4%																				
Total	7,612.6	3,586.1	47.1%																				
Del 25.06.2025 al 01.07.2025	G	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 30.04.25 al 01.07.25)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Ventanilla (TG4: 150.89 MW): Del 25 al 29 de junio, la unidad estuvo indisponible por mantenimiento preventivo inspección de la turbina. ➤ C.T. RF Eten (TG1: 217.12 MW): Del 30 de junio al 01 de julio, la unidad quedó indisponible por mantenimiento preventivo de transvase y limpieza de tanque de aceite de TG1 <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 25.06.2025 al 01.07.2025	SEIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 01.07.2025 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 25.06.25 - 01.07.25)</p>  <p>Nota: Días de Uso de Diésel, (27 de junio) CT RF PUCALLPA por Seguridad. (01 de julio) C.T. PUERTO BRAVO TG4 por Pruebas Aleatorias.</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 25.06.25 - 01.07.25)</p> 																				



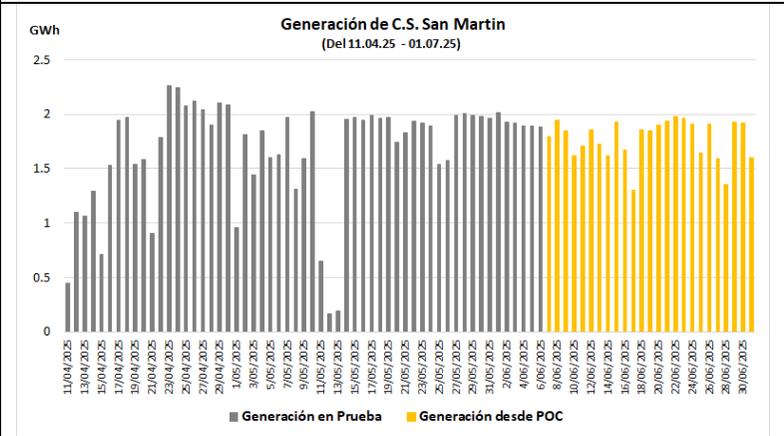
*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú
 Producción Semanal por fuente, actualizado al 01.07.2025 correspondiente a la Semana N°25 - 2025 (28 de junio al 04 de julio del 2025)



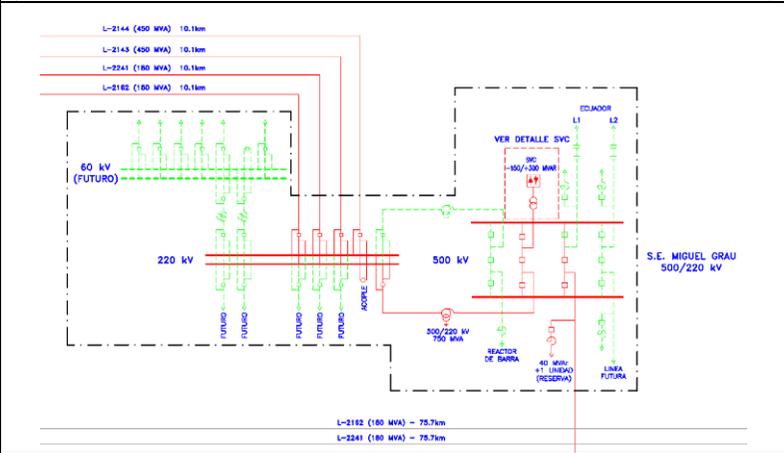
Fecha y Actividad	CE	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 25.06.2025 al 01.07.2025	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN	<p>Producción y Participación Semanal de Centrales Eólicas en el SEIN 2020 - 2025</p> <p>El gráfico muestra la producción semanal en GWh (eje izquierdo, 0-140) y la participación porcentual en el SEIN (eje derecho, 0.0%-10.0%) para varias centrales eólicas desde 2020 hasta 2025. Las centrales incluyen CUPISNIQUE, TALARÁ, MARCONA, 3 HERMANAS, WAYRA-I, HUAMBOS, DUNA, PUNTA LOMITAS, PUN LOMITAS EXPANSION, SAN JUAN y WAYRA EXTENSION. Se destacan valores de participación como 5.6%, 5.1%, 4.5%, 4.9%, 5.1%, 4.8%, 7.3%, 6.2%, 7.5%, 9.6%, 8.1%, 8.7% y 8.3%.</p>

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros			
Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025			
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

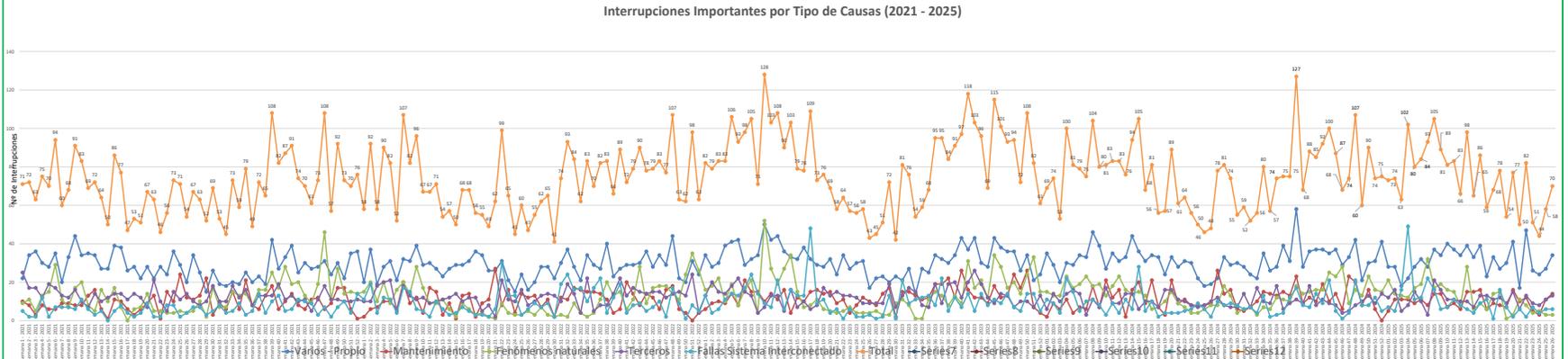
Del 25.06.2025 al 01.07.2025	CS	Generación C.S. San Martín Solar (Departamento: Arequipa Provincia: Arequipa Distrito: La Joya) Empresa: JOYA SOLAR S.A.C.	<p>El COES mediante carta COES/D/DP-500-2025, el 06.06.2025, aprobó la Operación Comercial Central Solar San Martín a partir de las 00:00 horas del 07.06.2025, con una Potencia Nominal de 252.4 MW.</p>
------------------------------	----	---	--



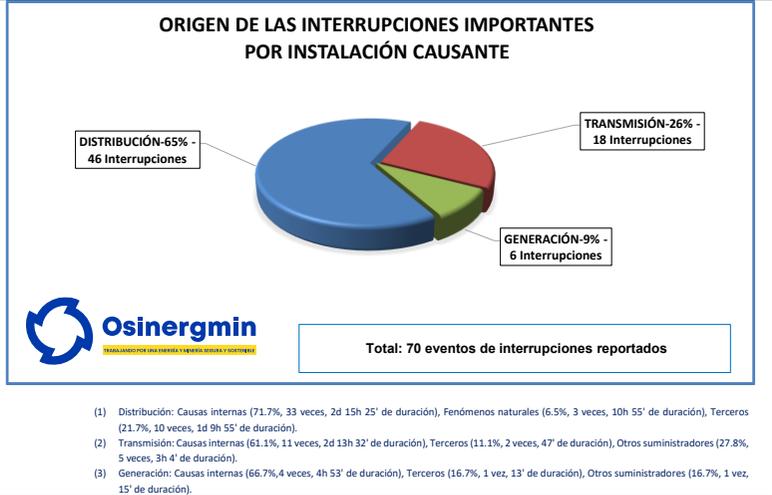
Del 25.06.2025 al 01.07.2025	T	Primera Conexión de las Líneas L-2241 (La niña – Miguel Grau) de 220 kV RED ENERGÍA DEL PERÚ S.A.	<p>El 26 de junio de 2025, a las 08:55, Primera energización de la línea L-2241 (La Niña - Miguel Grau) de 220 kV desde la S.E. La Niña. A las 09:13 h, se conectó en la S.E. Miguel Grau.</p>
------------------------------	---	--	--



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 25.06.2025 al 01.07.2025	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 70.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>48</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (2)</td> <td>20</td> </tr> <tr> <td>Terceros (3)</td> <td>19</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td> <td>9</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (5)</td> <td>4</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)	48	Mantenimiento (2)	20	Terceros (3)	19	Fallas Sistema Interconectado (4)	9	Fenómenos Naturales (5)	4
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%													
Varios Propio (1)	48													
Mantenimiento (2)	20													
Terceros (3)	19													
Fallas Sistema Interconectado (4)	9													
Fenómenos Naturales (5)	4													

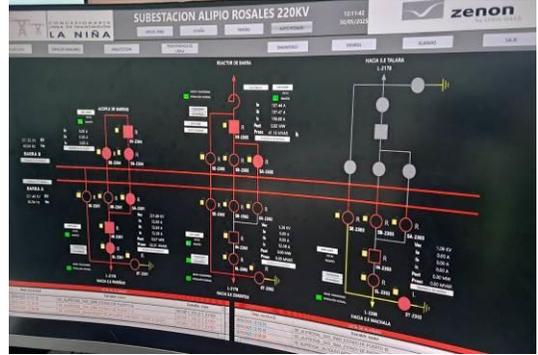


Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 25.06.2025 al 01.07.2025	SEIN	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th> <th>Nº de Interrupciones</th> <th>% de Interrupción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td>46</td> <td>65</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>18</td> <td>26</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>6</td> <td>9</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	46	65	Transmisión	18	26	Generación	6	9
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción												
Distribución	46	65												
Transmisión	18	26												
Generación	6	9												



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 27.06.2025 al 03.07.2025</p>	<p>G</p>	<p>Supervisión del Contrato: C.S.F. Sunny-204 MW</p> <p>Empresa: KALLPA GENERACIÓN S.A.</p> <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 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 calificó como fuerza mayor el evento denominado: Demora en el establecimiento de servidumbre; el cual afectó la ruta crítica del Calendario de Ejecución de Obras en un plazo equivalente a 115 días calendario. Aprobando así la modificación de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con RER de la C.S.F. Sunny. La Concesionaria ha concluido la instalación de los trackers, las hincas, la colocación de 370,000 módulos y las bases de los centros de transformación. Actualmente, se encuentra pendiente el montaje de 13 centros de transformación, de un total de 38, así como el tendido de cables de baja y media tensión, el cual se encuentra en su etapa final. El avance global del proyecto es de 81,5%. El 23.06.2025, con Carta 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”. La POC está prevista para el 23.10.2025. El monto de inversión será de US\$ 126,4 millones, según lo informado por la Concesionaria. 	 <p>Patio de llaves S.E. Sunny</p>  <p>Centro de transformación sub-campo 16</p>
<p>Del 27.06.2025</p>	<p>T</p>	<p>El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Piura, provincias de Piura y Sechura, distritos de Castilla y Sechura.</p> <p>Mediante la R.M. N° 059-2021-MINEM/DM, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto por 87 días calendario, estableciendo como nueva fecha de la POC el 23.06.2024. Posteriormente, a través de la R.M. N° 258-2024-MINEM/DM, del 22.06.2024, el MINEM aprobó una nueva suspensión del plazo del Cronograma por 36 días calendario, lo que desplazó la POC al 29.07.2024.</p> <p>La Fase Constructiva se inició el 16.01.2023.</p> <p>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.</p> <p>El 24.03.2025, el COES notificó la nueva Autorización de Conexión para ejecutar pruebas de puesta en servicio de la Primera Etapa del proyecto.</p> <p>El 20.04.2025, se iniciaron las Pruebas de Puesta en Servicio (PPES), Primera Etapa, en la S.E. La Niña, con corte de Energía L-5010 (11 Horas) L.T. 500 kV Trujillo-La Niña, de 06:00 a 17:00 Horas.</p> <p>El 29.04.2025, el COES con Carta COES/D/DP-374-2025 notificó la Autorización de Conexión para las pruebas de puesta en servicio (PPES) de la Segunda Etapa, que incluye el Equipo Automático de Compensación Reactiva SVC de -150/+300 MVAR.</p> <p>El 15.05.2025 se reinició el citado programa, energizando por primera vez la L.T. 500 kV</p>	 <p>Trabajos de Repotenciación L-2143</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
al 03.07.2025	Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C..	<p>La Niña-Miguel Grau (L-5012), en vacío incluyendo los reactores de línea 500 kV 40 MVAR. A las 02:00 Horas del 16.05.2025 se desconecta.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ El 16.05.2025, por fallas desconecta la L.T. 220 kV La Niña–Piura Oeste (L-2241), C.T. Malacas, otros. COES Y CLTLN Deciden reprogramar la PES del proyecto. ▪ El 21.05.2025, en coordinación con el COES se energizó en vacío la L.T. 500 kV La Niña-Miguel Grau L-5012, incluyendo los reactores de línea 500 kV 40 MVAR. A la fecha se mantiene energizada en vacío, por seguridad. ▪ El 28.05.2025, se conectaron por primera vez las líneas de 220 kV: L-2162 (La Niña – Miguel Grau) y L-2144 (Miguel Grau – Piura Oeste) de 220 kV. ▪ El 30.05.2025, se realizó la Primera Energización del Autotransformador ATR-01 500/220 kV de la S.E. Miguel Grau. ▪ El 03.06.2025, la línea L-5012 La Niña-Miguel Grau, la línea L-2162 La Niña-Miguel Grau de 180 MVA, la línea L-2144 Miguel Grau- Piura Oeste de 450 MVA y el Autotransformador ATR-01 500/220 kV de la S.E. Miguel Grau tomaron carga. ▪ El 05.06.2025, la L-5012 y ATR01 Aporta 140MW - S.E. Miguel Grau. ▪ El 09.06.2025, se inició la repotenciación del tramo Piura Oeste-Punto de seccionamiento de la L-2241, que sumado al tramo punto de seccionamiento – Miguel Grau conforman la Línea L-2143, la cual culminó el 25.06.2025. ▪ El 26.06.2025, a las 09:14 horas se energizó la Línea 220 kV La Niña-Miguel Grau (L-2241), tomando carga 13,1 MW. ▪ Se están realizando las pruebas End To End de la L.T. 220 kV Miguel Grau-Piura (L-2143). ▪ Está previsto para el 04.07.2026 la puesta en servicio de la L-2143. ▪ Las pruebas del SVC iniciaran el 04.07.2025 y terminaran el 12.07.2025. ▪ El avance global del proyecto es de 99,5%. ▪ Por lo anterior, la Puesta en Operación Comercial (POC), se estaría desplazando para la primera semana de setiembre 2025 considerando la Aprobación del Informe Final de Pruebas y Operación Experimental, estipulados en el Contrato de Concesión. ▪ 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. 	 <p style="text-align: center;">Energización L-2241 - S.E. Miguel Grau</p>
	Supervisión del Contrato: Enlace 220 kV Pariñas-Nueva Tumbes	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en los departamentos de Tumbes y Piura, provincias de Zarumilla y Talara, distritos de Papayal y Pariñas. ▪ Mediante la R.M. N° 123-2021-MINEM/DM, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma del proyecto por 87 días calendarios. Posteriormente, a través de la R.M. N° 152-2024-MINEM/DM del 12.04.2024, se aprobó una suspensión adicional de 73 días calendario, estableciendo la nueva fecha de la POC para el 05.06.2024. ▪ La Fase Constructiva se inició el 16.01.2023. ▪ El 13.11.2023, se otorgó la Concesión Definitiva con R.M. N° 453-2023-MINEM/DM. ▪ El 17.05.2024, la CLTLN comunicó al MINEM y al Osinergmin que la empresa CENERGIA ha sido seleccionada como Inspector del proyecto. ▪ Se ha designado al Ing. Erasmo Muedas Canchanya como Jefe de Pruebas. ▪ El 17.02.2025 con Carta COES/D/DP-131-2025 el COES autorizó la conexión para las pruebas de puesta en servicio de las instalaciones del proyecto. ▪ El 14.04.2025, la CLTLN informó la designación del Ing. Gilberto Espinoza Rivera como Jefe de la Inspección (CENERGIA), en reemplazo del Ing. Aldo Viacava Najera. ▪ El 29.05.2025, se energizó por primera vez la Línea L-2178 (Pariñas-Alipio Rosales) de 220 kV, la Barra A y B y se conectó por primera vez el reactor de barra RE-2301 de 20 	 <p style="text-align: center;">Subestación Alipio Rosales</p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 27.06.2025 al 03.07.2025	T	Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C.	<p>MVAR de la S.E. Alipio Rosales.</p> <ul style="list-style-type: none"> El 03.06.2025, se energizó por primera vez la línea L-2179 (Zorritos -Alipio Rosales) de 220 kV. El 07.06.2025, se realizó la Primera Energización de la Línea L-2280 (Alipio Rosales - Machala) de 220 kV. El 20.06.2025, CLTLN presentó el Informe Final de Pruebas al Inspector CENERGIA para su conformidad. El 24.06.2025, el Inspector CENERGIA remitió al Osinergmin su Conformidad al Informe Final de Pruebas. El 03.07.2025, con Oficio N° 725-2025-OS-DSE, Osinergmin remitió a CLTLN el Informe N° DSE-SIE-228-2025 con el cual emite su conformidad al Informe Final de Pruebas presentado por el Inspector. Está pendiente el inicio de la Operación Experimental, el cual comenzará una vez que CLTLN obtenga el Certificado de Integración emitido por el COES, actualmente en trámite. Por lo anterior, la Puesta en Operación Comercial (POC), se estaría desplazando para agosto 2025. El avance global del proyecto es de 99,9%. El frenaje en el proyecto “hurto de conductores (actos vandálicos) de la LT de 220 kV Pariñas - Alipio Rosales”, fue comunicado por la Concesionaria, como evento de caso fortuito y/o fuerza mayor, el 08.03.2024. Además, los atrasos en la operación del Centro de Control de la Concesionaria Líneas de Transmisión La Niña S.A.C. (Enlace 1), en la S.E. Piura Nueva (Miguel Grau), impactaron en la culminación, pruebas y Puesta en Servicio de este proyecto (Enlace 2). 	 <p>Energización L.T. 220 kV S.E. Pariñas- S.E. Alipio Rosales</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL							
		Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo
SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	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	42%	31.12.2025	N.C
		C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	81,5%	23.10.2025	N.C
		C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,0%	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: Proyecto
Fecha: 04.07.2025