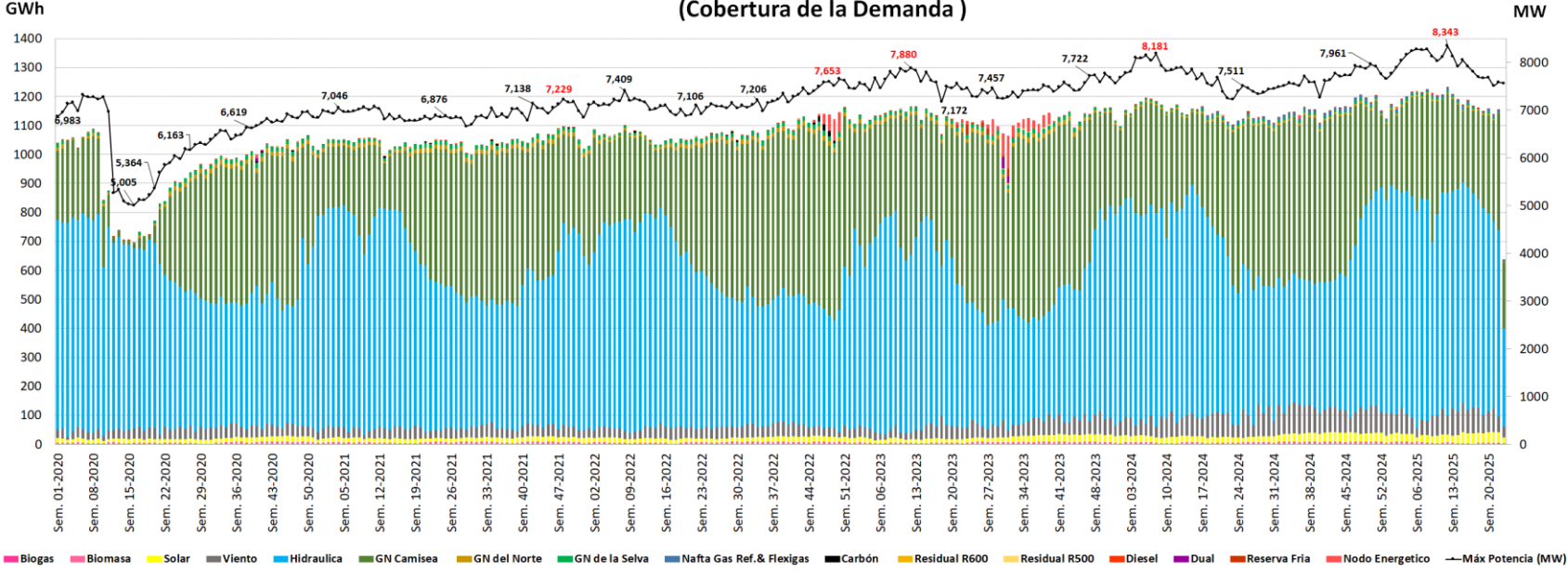
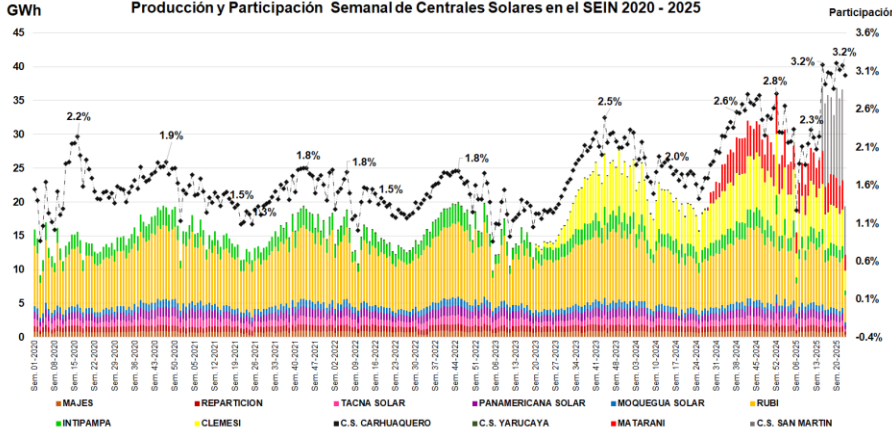
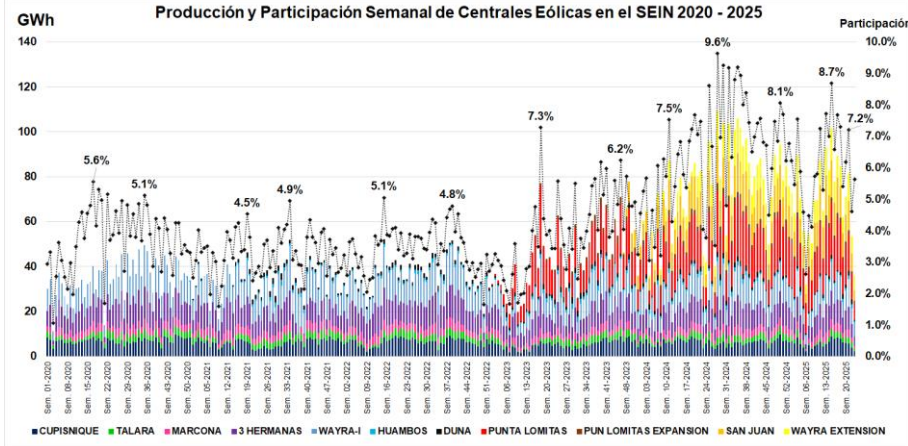
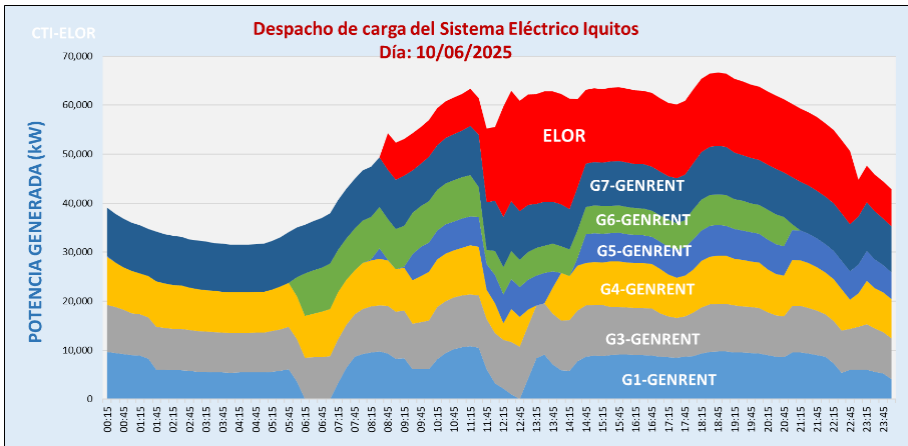
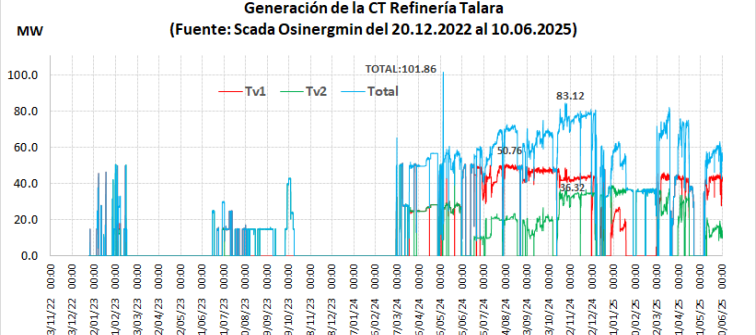


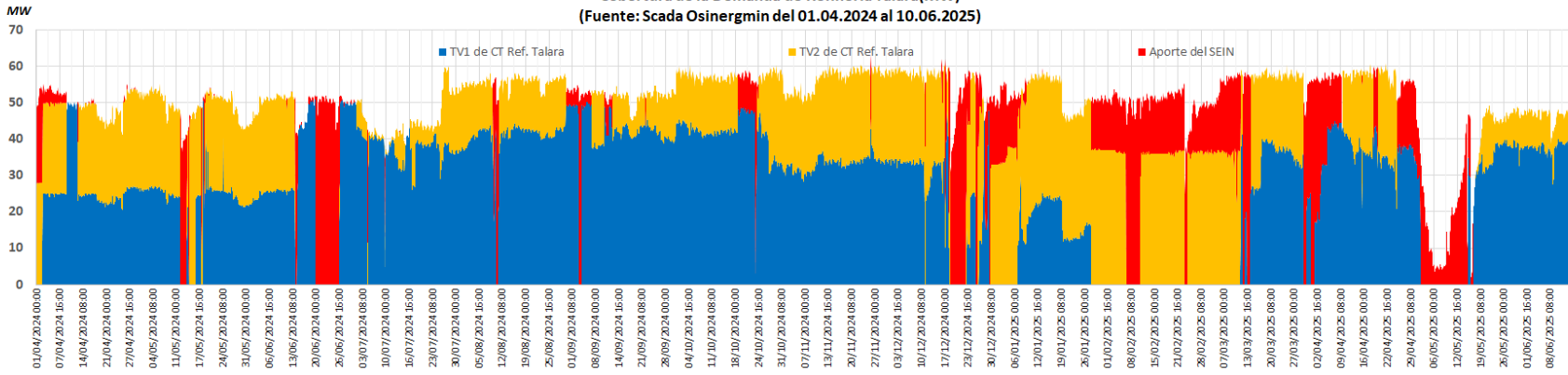
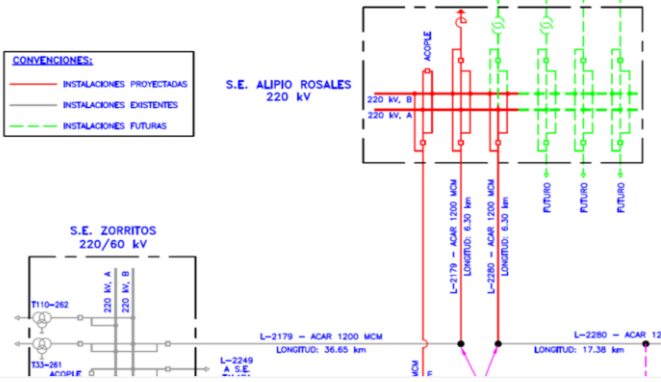
División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
06.06.2025	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 16:00 h del 06.06.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,591.6 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>1,181.82</td><td>698.21</td><td>59.1%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>4,533.23</td><td>748.61</td><td>16.5%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,876.52</td><td>1,742.59</td><td>92.9%</td></tr><tr><td>Total</td><td>7,591.6</td><td>3,189.4</td><td>42.0%</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	1,181.82	698.21	59.1%	Centro	4,533.23	748.61	16.5%	Sur	1,876.52	1,742.59	92.9%	Total	7,591.6	3,189.4	42.0%	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	1,181.82	698.21	59.1%																					
Centro	4,533.23	748.61	16.5%																					
Sur	1,876.52	1,742.59	92.9%																					
Total	7,591.6	3,189.4	42.0%																					
Del 04.06.2025 al 10.06.2025	G	Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN	MW Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 09.04.25 al 10.06.25) 80% Reserva Fria % de Max Demanda -- %MR Día	Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes. ➤ C.T. RF Ilo 2 (CENTRAL: 502.76 MW): Del 04 al 05 de junio, la unidad quedó indisponible por mantenimiento preventivo de BOP/UPS/DC & boroscopia para las unidades TG1 Y TG2. ➤ C.T. RF Ilo 2 (TG2: 166.56 MW): Del 06 al 10 de junio, la unidad quedó indisponible por mantenimiento preventivo anual. ➤ C.T. Kallpa (TG1: 185.69 MW): Del 06 al 08 de junio, la unidad estuvo indisponible. ➤ C.T. Puerto Bravo (TG4: 181.02 MW): Del 07 al 08 de junio, la unidad estuvo indisponible por cambio de filtros de aceite de extractores de VAHOS TG4. 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 04.06.2025 al 10.06.2025	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 10.06.2025 se dio de la siguiente manera. MW Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 04.06.25 - 10.06.25) 8,100 BIOGAS BIOMASA SOLAR VIENTO HIDRÁULICA GN CAMISEA GN DEL NORTE GN DEL SUR GAS REFINIRI + NAFTA FLEXIGAS-GAS DE REFINERIA RESIDUAL R600 RESIDUAL R500 DIESEL DUAL RESERVA FRIA NODO ENERGETICO Nota: Las undiades a Diésel operaron 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 04.06.25 - 10.06.25) HIDRÁULICA GN CAMISEA GN DEL NORTE GN DEL SUR NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas) DIESEL RESIDUAL																				

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 04.06.2025 al 10.06.2025	SEIN	Producción Semanal por Fuente	Producción Semanal por Fuente en el SEIN (Cobertura de la Demanda)  *En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú Producción Semanal por fuente, actualizado al 10.06.2025 correspondiente a la Semana N°23 - 2025 (07 al 13 de junio del 2025)	

Del 04.06.2025 al 10.06.2025	CS	Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN	Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 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.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></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	Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares 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.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></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
			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																																									
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																																									

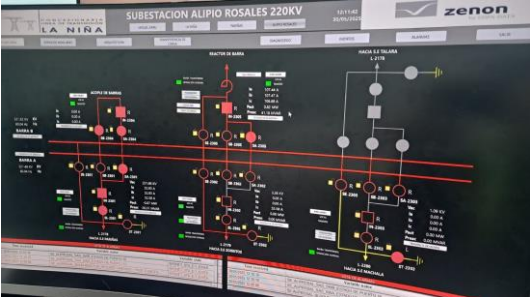
Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																																													
Del 04.06.2025 al 10.06.2025	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN		Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas 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 05.06.2025 al 11.06.2025	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGHMIN	El 10.06.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 64.5 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 36KHOP</th><th colspan="2">Mantenimiento 42KHOP</th><th rowspan="2">Horómetro actual al 21/05/2025</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>6 754</td></tr><tr><td>MAN2</td><td>38 411</td><td>03/06 al 26/06/2024</td><td></td><td>5 830</td></tr><tr><td>MAN3</td><td>36 312</td><td>09/03 al 27/03/2024</td><td></td><td>6 617</td></tr><tr><td>MAN4</td><td>37 294</td><td>09/04 al 08/05/2024</td><td>43 167</td><td>5 873</td></tr><tr><td>MAN5</td><td>37 326</td><td>01/04 al 10/04/2024</td><td></td><td>5 827</td></tr><tr><td>MAN6</td><td>35 666</td><td>08/09 al 26/10/2023</td><td>42 714</td><td>7 048</td></tr><tr><td>MAN7</td><td>38 443</td><td>22/01 al 05/02/2024</td><td>45 641</td><td>7 198</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 disponibles y operativos con petróleo Diesel-2 para los arranques y paradas cortos (emergencia). Para operación mayor a 4 horas las unidades de CT Iquitos emplean R-6 (Residual).	Grupos	Mantenimiento 36KHOP		Mantenimiento 42KHOP		Horómetro actual al 21/05/2025	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k	MAN1	37 536	09/05 al 30/05/2024		6 754	MAN2	38 411	03/06 al 26/06/2024		5 830	MAN3	36 312	09/03 al 27/03/2024		6 617	MAN4	37 294	09/04 al 08/05/2024	43 167	5 873	MAN5	37 326	01/04 al 10/04/2024		5 827	MAN6	35 666	08/09 al 26/10/2023	42 714	7 048	MAN7	38 443	22/01 al 05/02/2024	45 641	7 198
Grupos	Mantenimiento 36KHOP		Mantenimiento 42KHOP			Horómetro actual al 21/05/2025																																											
	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k																																													
MAN1	37 536	09/05 al 30/05/2024		6 754																																													
MAN2	38 411	03/06 al 26/06/2024		5 830																																													
MAN3	36 312	09/03 al 27/03/2024		6 617																																													
MAN4	37 294	09/04 al 08/05/2024	43 167	5 873																																													
MAN5	37 326	01/04 al 10/04/2024		5 827																																													
MAN6	35 666	08/09 al 26/10/2023	42 714	7 048																																													
MAN7	38 443	22/01 al 05/02/2024	45 641	7 198																																													
Del 04.06.2025 al 10.06.2025	G	Operación Comercial C.T. Refinería Talara/ Demanda PETROPERU PETROPERU	El COES mediante carta COES/D/DP-343-2024, el 18.04.2024, aprobó la Operación Comercial C.T. Refinería Talara a partir de las 00:00 h del 19.04.2024, con una potencia efectiva de 102.34 MW entre las dos unidades A la fecha se vienen operando las dos unidades generadoras TV1 y TV2, registrando en promedio alrededor de 70 MW entre las dos unidades.																																														

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			Cobertura de la Demanda de Refinería Talara(MW) (Fuente: Scada Osinergmin del 01.04.2024 al 10.06.2025) 	
Del 04.06.2025 al 10.06.2025	G	P.O.C - C.S. San Martín Solar (Departamento: Arequipa Provincia: Arequipa Distrito: La Joya) Empresa: JOYA SOLAR S.A.C.	El COES mediante carta COES/D/DP-500-2025, el 06.06.2025, aprobó la Operación Comercial Central Solar San Martin a partir de las 00:00 horas del 07.06.2025, con una Potencia Nominal de 252.4 MW.	
Del 04.06.2025 al 10.06.2025	T	Primera Energización de la Línea L-2280 (Alipio Rosales - Machala) de 220kV RED ENERGÍA DEL PERÚ S.A.	El 07 de junio de 2025, a las 09:40 h, se energizó por primera vez la línea L-2280 (Alipio Rosales - Machala) de 220 kV desde la S.E. Alipio Rosales. La línea quedó energizada a solicitud de Concesionaria de Línea de Transmisión La Niña. A las 10:28 h, se desenergizó la línea. A las 10:40 h, la línea L-2280 se energizó desde la S.E. Machala por pruebas a solicitud de Concesionaria de Línea de Transmisión La Niña. A las 11:34 h, se des energizó y la línea quedó disponible.	CONVENCIONES: S.E. ALIPIO ROSALES 220 kV S.E. ZORRITOS 220/60 kV 

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 04.06.2025 al 10.06.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas)	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 51. <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>50</td></tr><tr><td>Terceros (2)</td><td>18</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (3)</td><td>14</td></tr><tr><td>Mantenimiento (4)</td><td>10</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (5)</td><td>8</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)	50	Terceros (2)	18	Fallas Sistema Interconectado (3)	14	Mantenimiento (4)	10	Fenómenos Naturales (5)	8	CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074 Total: 51 eventos de interrupciones reportados 1) Varios - Propio: Otros - Propio (46%, 24 veces, 6h 12' de duración), Caída conductor de red (2%, 1 vez, 2h 44' de duración), Corte de emergencia (2%, 1 vez, 43' de duración). 2) Terceros : Aves (2%, 1 vez, 12' de duración), Impacto vehicular (2%, 1 vez, 1h 10' de duración), Otros - Terceros (14%, 7 veces, 15h 12' de duración). 3) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E (5.9%, 3 veces, 14h 15' de duración), Déficit de generación (8.1%, 4 veces, 2h 45' de duración). 4) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (10%, 5 veces, 11h 3' de duración). 5) Fenómenos naturales: Fuertes vientos (6%, 3 veces, 3h 1' de duración) Otros - Fen. Nat. (2%, 1 vez, 3' de duración).
		Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%													
Varios Propio (1)	50															
Terceros (2)	18															
Fallas Sistema Interconectado (3)	14															
Mantenimiento (4)	10															
Fenómenos Naturales (5)	8															
OSINERGMIN																
Del 04.06.2025 al 10.06.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)	Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente. <table border="1"><thead><tr><th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th><th>N° de Interrupciones</th><th>% de Interrupción</th></tr></thead><tbody><tr><td>Distribución</td><td>40</td><td>78</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>8</td><td>16</td></tr><tr><td>Generación</td><td>3</td><td>6</td></tr></tbody></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	78	Transmisión	8	16	Generación	3	6	ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE Total: 51 eventos de interrupciones reportados 1) Distribución: Causas internas (65%, 26 veces, 2d 2h 25' de duración), Fenómenos naturales (10%, 4 veces, 3h 4' de duración), Terceros (20%, 8 veces, 1d 16h 26' de duración), Otros suministradores (5%, 2 veces, 2h 8' de duración). 2) Transmisión: Causas internas (62.5%, 5 veces, 18h 17' de duración), Terceros (12.5%, 1 vez, 8' de duración), Otros suministradores (25%, 2 veces, 12h 29' de duración). 3) Generación: Otros suministradores (100%, 3 veces, 1h 24' de duración).
		Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción												
Distribución	40	78														
Transmisión	8	16														
Generación	3	6														
OSINERGMIN																

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 06.06.2025 al 12.06.2025	G	Supervisión del Contrato: C.S. San Martin Empresa: Joya Solar S.A.C.	- La central se ubica en el distrito de La Joya, provincia y departamento de Arequipa; tiene una potencia instalada de 252,4 MW, de la instalación de 454 560 módulos fotovoltaicos (24 720 módulos de 655 Wp, 404 580 de 660 Wp y 25 260 de 665 Wp) - La conexión al SEIN se realiza con la L.T. 220 kV S.E. San Martín Solar-S.E. San José, Simple Circuito de 2,3 km. - El 13.09.2022, con R.M. N° 327-2022-MINEM/DM, se otorgó la Concesión Definitiva de generación eléctrica con RER. - El 08.09.2023, con R.M. N° 334-2023-MINEM/DM, se estableció la servidumbre de ocupación permanente para el proyecto. - El 26.01.2024, con Carta N° COES/D/DP-089-2024, el COES otorgó la conformidad del Estudio de Pre Operatividad del proyecto. - La Concesionaria informó que inicio sus obras civiles el 05.02.2024. - El 26.06.2024, con R.M. N° 259-2024-MINEM/DM, el MINEM declaró la suspensión del procedimiento de caducidad de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación eléctrica y aprobar el Calendario Garantizado de Ejecución de Obras, así como la primera modificación del Contrato de Concesión. - El 28.02.2025, con Carta N° COES/D/DP-174-2025, el COES dio conformidad al Estudio de Operatividad. - El 20.03.2025 con Carta N° COES/D/DP-238-2025, el COES autorizó la conexión para las pruebas de puesta en servicio del proyecto. - Se ha concluido la construcción, montaje electromecánico y pruebas SAT de la central y la L.T. 220 kV S.E. San Martín Solar-S.E. San José. Desde su inicio de pruebas de puesta en servicio, hasta el cierre de mayo 2025, la C.S.F. San Martín ha producido 84,14 GWh. El 05.06.2025, con Carta N° COES/D/DP-496-2025, el COES aprobó la integración al SEIN de las instalaciones del proyecto, a partir de las 00:00 horas del 06.06.2025. La Puesta en Operación Comercial estaba inicialmente prevista para el 31.12.2025; sin embargo, esta se adelantó al 07.06.2025, conforme a lo indicado en la Carta N° COES/D/DP-500-2025. El avance global del proyecto es de 100%. El proyecto demandó una inversión aproximada de 179,7 millones de dólares (sin IGV), y tiene la capacidad de abastecer de energía a miles de hogares, comercios e industrias en todo el país, fortaleciendo así la seguridad energética del Perú.	 Vista de panorámica de la CSF San Martín Solar  Vista de la S.E. San Martín
Del		Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV La Niña-Piura	- 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. - La Fase Constructiva se inició el 16.01.2023. - El 20.11.2024, con Carta COES/D/DP-1149-2024, el COES, dio conformidad al Estudio de Operatividad (EO) de la parte 1 (Líneas). - 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 28.06.2024, se culminó la sustitución de conductores ACAR 800 MCM por conductores de alta temperatura y bajas flechas, Tipo HTLS en el tramo T-543/Pórtico S.E. Piura Oeste (L-2162). - El 13.01.2025, con Carta N° COES/D/DP-028-2025, el COES dio conformidad al EO de la Segunda Etapa. - El 14.02.2025, con Carta N° GG-NIPI-CLTLN-071-2025, la Concesionaria informó al Osinergmin, que la Primera Etapa se encuentra lista para el Procedimiento de Verificación de Pruebas conforme al Anexo 2 del Contrato SGT.	

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
06.06.2025 al 12.06.2025	T	Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C..	- 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. - 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. - 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. A las 17:46 Horas del 15.05.2025 se reinicia el citado programa, energizando por primera vez la L.T. 500 kV 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. A las 11:16 Horas del 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. A las 12 Horas del 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 26.05.2025, por situaciones excepcionales presentadas en las 2 líneas 220 kV La Niña-Piura Oeste, COES y CLTLN preparan la alternativa de energizar el circuito 220 kV Piura Oeste-Miguel Grau-La Niña, esto es L-2144/L-2162 y, el AutoTransformador 500/220/33 KV, ATR – 01. - A las 22:09 horas del 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, cuya culminación esta prevista para el 26.06.2025. - Las pruebas del SVC iniciaran el 04.07.2025 y terminaran el 10.07.2025. - Por lo anterior, la Puesta en Operación Comercial (POC), se estaría desplazando para la última semana de agosto o la primera semana de setiembre 2025 considerando la Aprobación del Informe Final de Pruebas y Operación Experimental, estipulados en el Contrato de Concesión. - El avance global del proyecto es de 99,5%. - 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.	 17M 534102 9426918 Piura Altitud: 50.0m Velocidad: 0.0km/h Niña - Nueva Piura, Líneas y Subestaciones Asociadas 9 jun 2025 4:36:26 p. m. Trabajos de Repotenciación L-2143  La Línea de 500kV y ATR01 Aporta 140MW - S.E. Miguel Grau
			- El proyecto se encuentra ubicado en los departamentos de Tumbes y Piura, provincias de Piura y Talara, distritos de Tumbes y Pariñas. - Mediante la R.M. N° 123-2021-MINEM/DM, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del	

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 06.06.2025 al 10.06.2025		T	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. - Para lo anterior, como exige el Contrato de Concesión, han presentado las Pólizas y Seguros vigentes durante la fase constructiva. - 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. Se concluyó con el tendido de la L.T. 22, 9 kV de ENOSA para respaldo de los servicios auxiliares de la S.E. Alipio Rosales. El 06.01.2025, con Carta N° COES/D/DP-014-2025, el COES dio su conformidad al Estudio de Operatividad. 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. Con Carta N° GG-PATU-CLTLN-073-2025 la Concesionaria Líneas de Transmisión La Niña S.A.C. (CLTLN), remitió al Osinergmin la documentación asociada al inicio del procedimiento de verificación establecida en el ANEXO N° 2 del Contrato de Concesión. Luego de revisado con Oficio N° 295-2025-OS-DSE se solicitó a CLTLN las especificaciones técnicas y certificados de calibración de los equipos que se utilizaría en las pruebas. 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 MVAR de la S.E. Alipio Rosales. 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. Por lo anterior, la Puesta en Operación Comercial (POC), se estaría desplazando para julio 2025 considerando la Aprobación del Informe Final de Pruebas y Operación Experimental, estipulados en el Contrato de Concesión. El avance global del proyecto es de 99,9%. - El frenaje en el proyecto es el hurto de conductores (actos vandálicos) de la LT de 220 kV Pariñas - Alipio Rosales. Este hecho 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), viene impactando en la culminación, pruebas y Puesta en Servicio de este proyecto (Enlace 2).	 Subestación Alipio Rosales  Energización L.T. 220 kV S.E. Pariñas-S.E. Alipio Rosales

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.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	100%	30.05.2025	C
			C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	100%	07.06.2025	N.C
			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	18,0%	31.12.2025	N.C
			C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	65,1%	30.06.2025	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: Proyectoado
Fecha: 13.06.2025