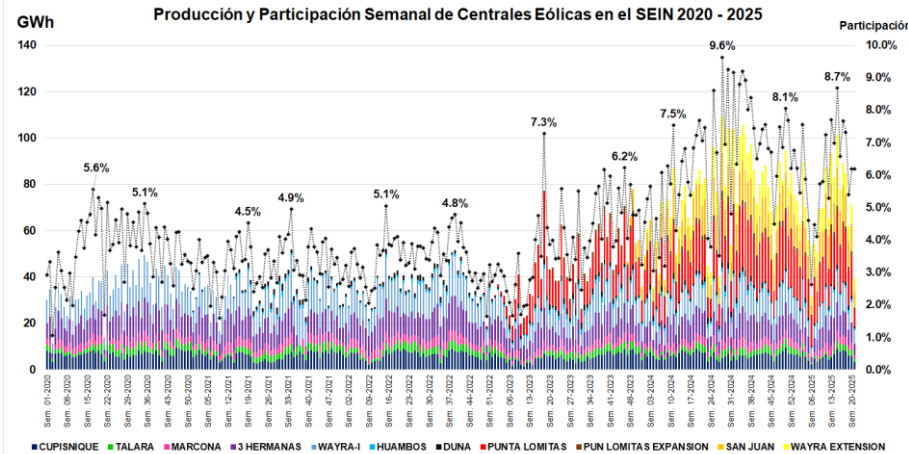
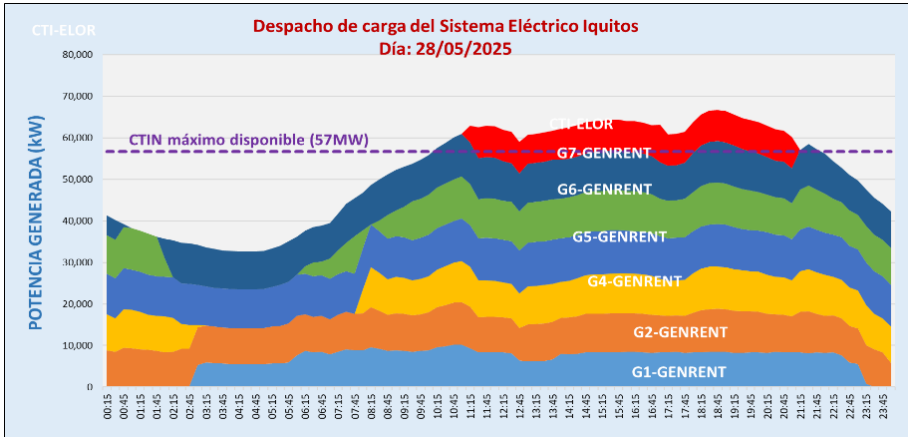
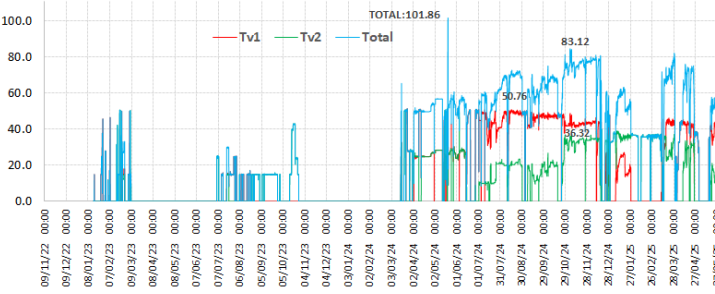
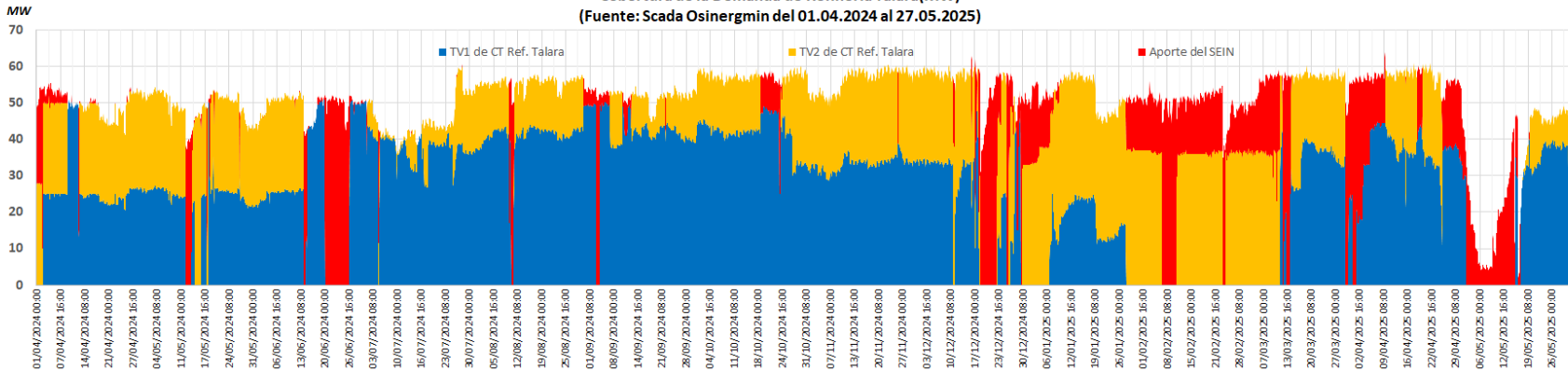
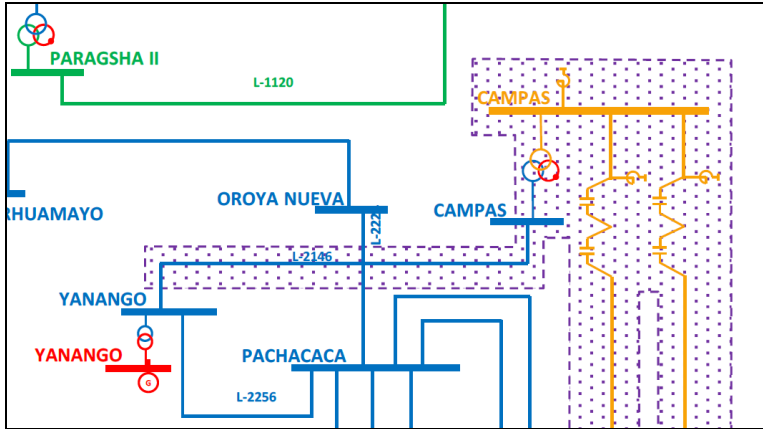


División de Supervisión de Electricidad

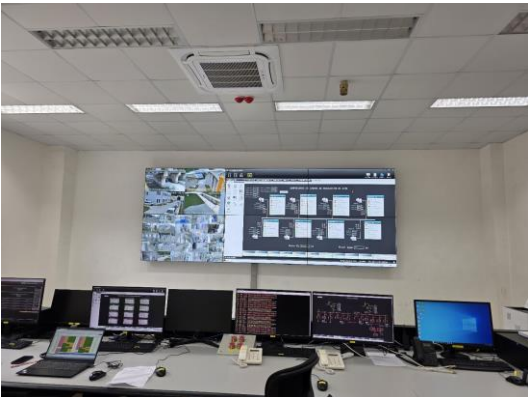
Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
23.05.2025	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 15:00 h del 23.05.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,684.1 MW. 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 Fría (MW)</th><th>Porcentaje %</th></tr></thead><tbody><tr><td>Norte</td><td>1,175.93</td><td>409.92</td><td>34.9%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>4,613.31</td><td>748.96</td><td>16.2%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,894.82</td><td>1,909.15</td><td>100.8%</td></tr><tr><td>Total</td><td>7,684.1</td><td>3,068.0</td><td>39.9%</td></tr></tbody></table> Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %	Norte	1,175.93	409.92	34.9%	Centro	4,613.31	748.96	16.2%	Sur	1,894.82	1,909.15	100.8%	Total	7,684.1	3,068.0	39.9%	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 Fría (MW)	Porcentaje %																					
Norte	1,175.93	409.92	34.9%																					
Centro	4,613.31	748.96	16.2%																					
Sur	1,894.82	1,909.15	100.8%																					
Total	7,684.1	3,068.0	39.9%																					
Del 21.05.2025 al 27.05.2025	G	Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	MW Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 26.03.25 al 27.05.25) 80% Reserva Fría % de Max Demanda %MR Día	Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes. ➤ C.T. Santo Domingo de los Olleros (CENTRAL: 296.3 MW): Del 21 al 27 de mayo, se realizó inspección por los 55000 EOH como mantenimiento preventivo. ➤ C.T. Recka (TG1: 179.37 MW): Del 21 al 27 de mayo, la central estuvo indisponible debido a desconexión de L-2167 (SE Recka – Reque) de 220kV por trabajos en la bahía CL-2167 y revisión de sistema de control grupo CYMASA (CTR). ➤ C.T. RF Ilo 2 (TG1: 167.61 MW): El 27 de mayo la unidad quedó indisponible por mantenimiento preventivo anual. 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 21.05.2025 al 27.05.2025	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 27.05.2025 se dio de la siguiente manera. MW Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 21.05.25 - 27.05.25) 8,100 BIOGAS GN DE LA SELVA DIESEL BIOMASA GN DEL NORTE DUAL SOLAR GAS REFINIRI + NAFTA RESERVA FRÍA VIENTO FLEXIGAS+GAS DE REFINERIA NODO ENERGETICO HIDRAULICA RESIDUAL R600 GN CAMISEA RESIDUAL R500	La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera. Producción por Fuente de Energía (Del 21.05.25 - 27.05.25) 31.19% 9.28% 58.10% 0.80% 0.11% 0.53% 0.000% HIDRAULICA GN DEL NORTE GN CAMISEA GN DE LA SELVA NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS DIESEL RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas) RESIDUAL																				

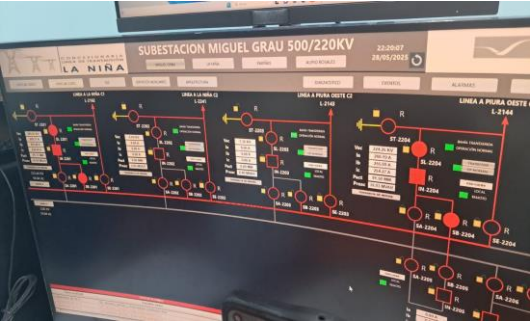
Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
Del 21.05.2025 al 27.05.2025	SEIN	Producción Semanal por Fuente	Producción Semanal por Fuente en el SEIN (Cobertura de la Demanda)																					
			*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú Producción Semanal por fuente, actualizado al 27.05.2025 correspondiente a la Semana N°20 - 2025 (24 al 30 de mayo del 2025)																					
Del 21.05.2025 al 27.05.2025	CS	Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN	Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 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. Carhuauquero</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>En pruebas.</td></tr></table>	Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC	C.S. Carhuauquero	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	En pruebas.
			Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC																		
C.S. Carhuauquero	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	En pruebas.																					

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																				
Del 21.05.2025 al 27.05.2025	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 22.05.2025 al 28.05.2025	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	El 28.05.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo esta 64.4 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 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 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>6 154</td><td></td><td>44628</td></tr><tr><td>MAN2</td><td>38 411</td><td>03/06 al 26/06/2024</td><td>5 830</td><td></td><td>45132</td></tr><tr><td>MAN3</td><td>36 312</td><td>09/03 al 27/03/2024</td><td>6 617</td><td></td><td>43553</td></tr><tr><td>MAN4</td><td>37 294</td><td>19/04 al 08/05/2024</td><td>43 167</td><td>5 873</td><td>03/03 al 13/03/2025</td></tr><tr><td>MAN5</td><td>37 326</td><td>01/04 al 10/04/2024</td><td></td><td>5 827</td><td>07/04 al 10/05/2025</td></tr><tr><td>MAN6</td><td>35 666</td><td>18/09 al 26/10/2023</td><td>42 714</td><td>7 048</td><td>23/09 al 30/09/2024</td></tr><tr><td>MAN7</td><td>38 443</td><td>22/01 al 15/02/2024</td><td>45 641</td><td>7 198</td><td>31/01 al 13/02/2025</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 36K HOP		Mantenimiento 42K HOP		Horómetro actual al 21/05/2025	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k	MAN1	37 536	09/05 al 30/05/2024	6 154		44628	MAN2	38 411	03/06 al 26/06/2024	5 830		45132	MAN3	36 312	09/03 al 27/03/2024	6 617		43553	MAN4	37 294	19/04 al 08/05/2024	43 167	5 873	03/03 al 13/03/2025	MAN5	37 326	01/04 al 10/04/2024		5 827	07/04 al 10/05/2025	MAN6	35 666	18/09 al 26/10/2023	42 714	7 048	23/09 al 30/09/2024	MAN7	38 443	22/01 al 15/02/2024	45 641	7 198	31/01 al 13/02/2025
			Grupos	Mantenimiento 36K HOP		Mantenimiento 42K HOP		Horómetro actual al 21/05/2025																																																
Horómetro	Fechas	Horómetro		Horas desde 36k																																																				
MAN1	37 536	09/05 al 30/05/2024	6 154		44628																																																			
MAN2	38 411	03/06 al 26/06/2024	5 830		45132																																																			
MAN3	36 312	09/03 al 27/03/2024	6 617		43553																																																			
MAN4	37 294	19/04 al 08/05/2024	43 167	5 873	03/03 al 13/03/2025																																																			
MAN5	37 326	01/04 al 10/04/2024		5 827	07/04 al 10/05/2025																																																			
MAN6	35 666	18/09 al 26/10/2023	42 714	7 048	23/09 al 30/09/2024																																																			
MAN7	38 443	22/01 al 15/02/2024	45 641	7 198	31/01 al 13/02/2025																																																			
Del 21.05.2025 al 27.05.2025	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.	Generación de la CT Refinería Talara (Fuente: Scada Osinergmin del 20.12.2022 al 27.05.2025) 																																																				

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 27.05.2025) 	
Del 21.05.2025 al 28.05.2025	G	P.O.C - C.H. San Gabán III (Departamento: Puno Provincia: Carabaya Distrito: San Gabán) Empresa: HYDRO GLOBAL PERU	El COES mediante carta COES/D/DP-468-2025, el 28.05.2025, aprobó la Operación Comercial Central Hidroeléctrica San Gabán a partir de las 00:00 horas del 30.05.2025, con una Potencia Nominal de 209.3 MW.	
Del 21.05.2025 al 27.05.2025	T	Primera Energización de Transformador AT-1 220/138 KV de 100MVA de la SE CAMPAS (Departamento: Junín, Provincia: Chanchamayo, Distrito: San Ramón) VARI ENERGÍA S.A.C.	El 24 de mayo de 2025, a las 17:52, Se realizó la primera energización del transformador AT-1 220/138 kV de 100 MVA de la S.E. Campas, de titularidad del agente VARI ENERGÍA S.A.C.	

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 21.05.2025 al 27.05.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas)	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 50. <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>12</td></tr><tr><td>Mantenimiento (3)</td><td>24</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (4)</td><td>22</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td><td>8</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)	12	Mantenimiento (3)	24	Fenómenos Naturales (4)	22	Fallas Sistema Interconectado (5)	8	CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074 Osinergmin Total: 50 eventos de interrupciones reportados 1) Varios - Propio: Corte de emergencia (4%, 2 veces, 1h 18' de duración), Otros - Propio (30%, 15 veces, 13h 40' de duración). 2) Terceros: Aves (2%, 1 vez, 2h 8' de duración), Cometas (2%, 1 vez, de duración), Otros - Terceros (8%, 4 veces, 41' de duración). 3) Mantenimiento: Expansión o reforzamiento de redes - Propio (4%, 2 veces, 36' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (4%, 2 veces, 11h 45' de duración), Mantenimiento - Propio (16%, 8 veces, 17h 45' de duración). 4) Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (8%, 4 veces, 1h 8' de duración), Fuertes vientos (4%, 2 veces, 3h 58' de duración), Otros - Fen. Nat. (10%, 5 veces, 8h 31' de duración). 5) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Déficit de generación (2%, 1 vez, 5' de duración), Otros - Otras E.E (6%, 3 veces, 11h 34' de duración).
		Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%													
Varios Propio (1)	34															
Terceros (2)	12															
Mantenimiento (3)	24															
Fenómenos Naturales (4)	22															
Fallas Sistema Interconectado (5)	8															
OSINERGMIN																
Del 21.05.2025 al 27.05.2025	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>Nº de Interrupciones</th><th>% de Interrupción</th></tr><tr><td>Distribución</td><td>33</td><td>66</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>15</td><td>30</td></tr><tr><td>Generación</td><td>2</td><td>4</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	Nº de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	33	66	Transmisión	15	30	Generación	2	4	ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE Osinergmin TOTAL: 50 EVENTOS DE INTERRUPCIONES REPORTADAS (1) Distribución: Causas internas (48.5%, 16 veces, 1d 1h 42' de duración), Fenómenos naturales (30.3%, 10 veces, 13h 32' de duración), Terceros (18.2%, 6 veces, 1d 2h 50' de duración), Otros suministradores (3%, 1 vez, 7h 30' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (66.7%, 10 veces, 2d 7h 35' de duración), Fenómenos naturales (6.7%, 1 vez, 5' de duración), Otros suministradores (26.7%, 4 veces, 15h 49' de duración). (3) Generación: Causas internas (50%, 1 vez, 3' de duración), Otros suministradores (50%, 1 vez, 5' de duración).
		Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción												
Distribución	33	66														
Transmisión	15	30														
Generación	2	4														
OSINERGMIN																

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 23.05.202 5 al 29.05.2025		Supervisión del Contrato: C.H. San Gabán III Empresa: HYDRO GLOBAL PERU	- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Puno, provincia Carabaya, distrito de San Gabán. - El proyecto contempla una potencia de 209,3 MW y corresponde al último de los cuatro saltos proyectados en la cuenca del río San Gabán, aprovecha las aguas del río San Gabán aguas abajo de la C.H. San Gabán II, que actualmente se encuentra en operación. - Con R.M. N° 478-2016-MEM/DM del 22.11.2016, el MINEM otorgó la Concesión Definitiva de Generación a favor de Hydro Global Perú S.A.C. Asimismo, se aprobó la suscripción del contrato N° 494-2016 y el 13.03.2024, con R.M. N° 093-2024-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Segunda Modificación del Contrato de Concesión prorrogando la POC hasta el 28.07.2025. - El MINEM otorgo la concesión definitiva mediante R.M. 381-2024-MINEM/DM del 02.10.2024 para el proyecto L.T. 220 kV S.E. Paquillusi – S.E. Pumiri. - El 28.02.2025, con Carta N° COES/D/DP-172-2025, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio de la etapa 1 del proyecto “C.H. San Gabán III” que comprende L.T. 220 kV S.E. Paquillusi-S.E. Pumiri, subestaciones asociadas y reactor de línea R1. - El 27.03.2025, con Carta N° COES/D/DP-263-2025, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio de la etapa 2 del proyecto “C.H. San Gabán III” que comprende las instalaciones de transmisión en 220/13,8 kV (Transformadores de potencia TR1 y TR2) e instalaciones de generación (Grupos G1 y G2). - El 16.04.2025, se realizó la primera energización de la L.T. 220 kV S.E. Paquillusi-S.E. Pumiri (L-2042) con su reactor de línea R-1 de 220 kV, desde la S.E. Pumiri y se energizó por primera vez la barra "A" de 220 kV en la S.E. Paquillusi propiedad de Hydro Global Perú, con el cierre del interruptor de 220 kV de la línea L-2042. - El 17.04.2025, se realizó la primera sincronización del generador G1 y el 22.04.2025, se realizó la primera sincronización del generador G2. - El 02.05.2025, con Carta N° COES/D/DP-387-2025, el COES aprobó la Integración al SEIN de las Instalaciones de la etapa 1 del proyecto C.H. San Gabán III “L.T. 220 kV S.E. Paquillusi-S.E. Pumiri, subestaciones asociadas y reactor de línea R1”, a partir de las 00:00 horas del 03.05.2025. - Con Oficio N° 558-2025-OS-DSE se dio respuesta al ANA sobre la solicitud de un Informe favorable Licencia de Uso de Agua de la C.H. San Gabán III. - Con Oficio N° 558-2025-OS-DSE del 19.05.2025 se dio respuesta al ANA sobre la solicitud de un Informe favorable Licencia de Uso de Agua de la C.H. San Gabán III. - El 27.05.2025, con Carta N° COES/D/DP-465-2025, el COES aprobó la Integración al SEIN de las Unidades de generación G1 y G2 de 104,65 MW cada uno. - El 28.05.2025, con Carta N° COES/D/DP-468-2025, el COES aprobó la Operación Comercial de las unidades G1 y G2 de la Central Hidroeléctrica San Gabán III a partir de las 00:00 horas del 30.05.2025. - El avance de la Central en general es del 100%. - La POC contractual estaba programada para el 28.07.2025, sin embargo, se adelantó para el 30.05.2025. - El monto de inversión fue de US\$ 500 millones (Sin IGV), según lo indicado por el Concesionaria.	 Descarga de barraje móvil aguas abajo  Vista de la Caverna de la Casa de Máquinas  Sala de Control

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 23.05.2025 5 al 29.05.2025 T		Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV La Niña-Piura Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión La Niña S.A.C.	- 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. - Habiendo cumplido la aprobación del EIA, el Cierre Financiero, Ingeniería Definitiva y el Estudio de Pre Operatividad, estipulado en la Cláusula 4.4 del Contrato SGT, 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, se publicó la R.M. N° 286-2024-MINEM/DM con la cual el MINEM otorgó la Concesión Definitiva de Transmisión para el proyecto y autorizó la suscripción del Contrato de Concesión 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). Está pendiente la sustitución de conductores del mismo tramo de la L-2241, la cual se realizará posteriormente a la puesta en servicio de la L.T. 500 kV La Niña-Miguel Grau. - 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. - El 24.03.2025, el COES a ha notificado 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 AM a 17:00 Horas. - El 29.04.2025 con COES/D/DP-374-2025 notifican 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. - Respecto al AUT-01, el COES está condicionando su ingreso a unas evaluaciones previas con el fabricante (Hoy 29.05.2025) de los Mandos Sincronizados, por la potencia 750 MVA que registra. - Por lo anterior, la Puesta en Operación Comercial (POC), Primera y Segunda Etapa del proyecto se estaría desplazando al mes de agosto 2025 considerando la Aprobación del Informe Final de Pruebas y Operación Experimental, estipulados en	 S.E. Miguel Grau: ATR-01 500/220/33 KV  Energización de L-2162 (La Niña - Miguel Grau) y la L-2144 (Miguel Grau - Piura Oeste)

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros					
			el Contrato de Concesión. ▪ El avance global del proyecto es de 99,3%. ▪ 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.						
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	99,5%	31.12.2025	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: 30.05.2025