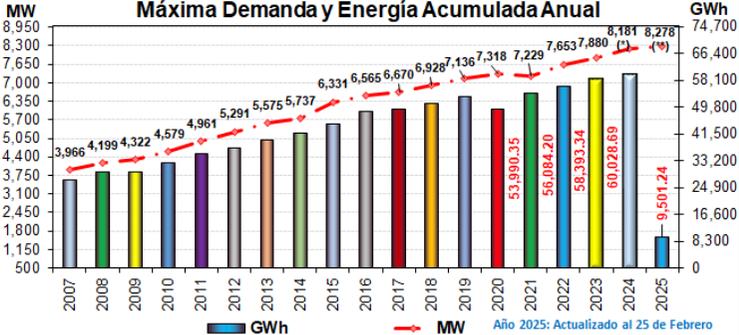
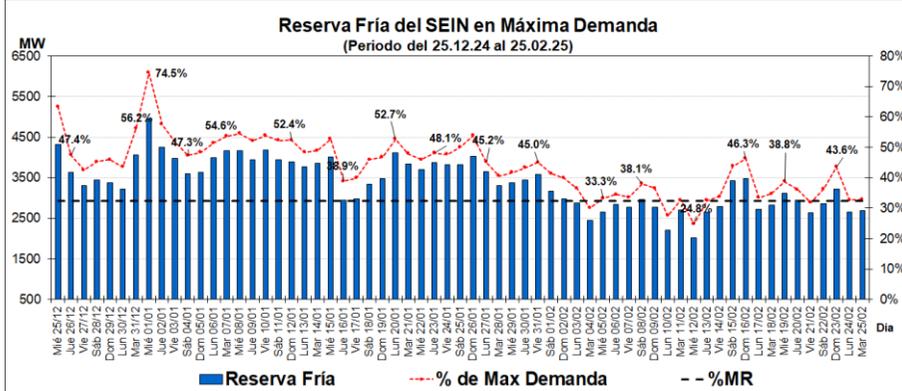
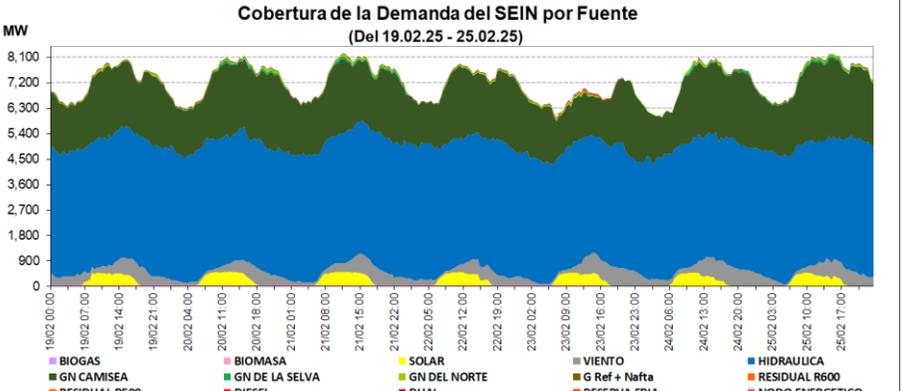
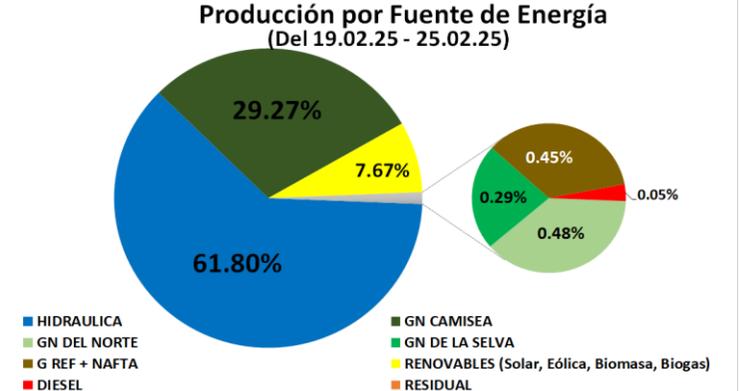
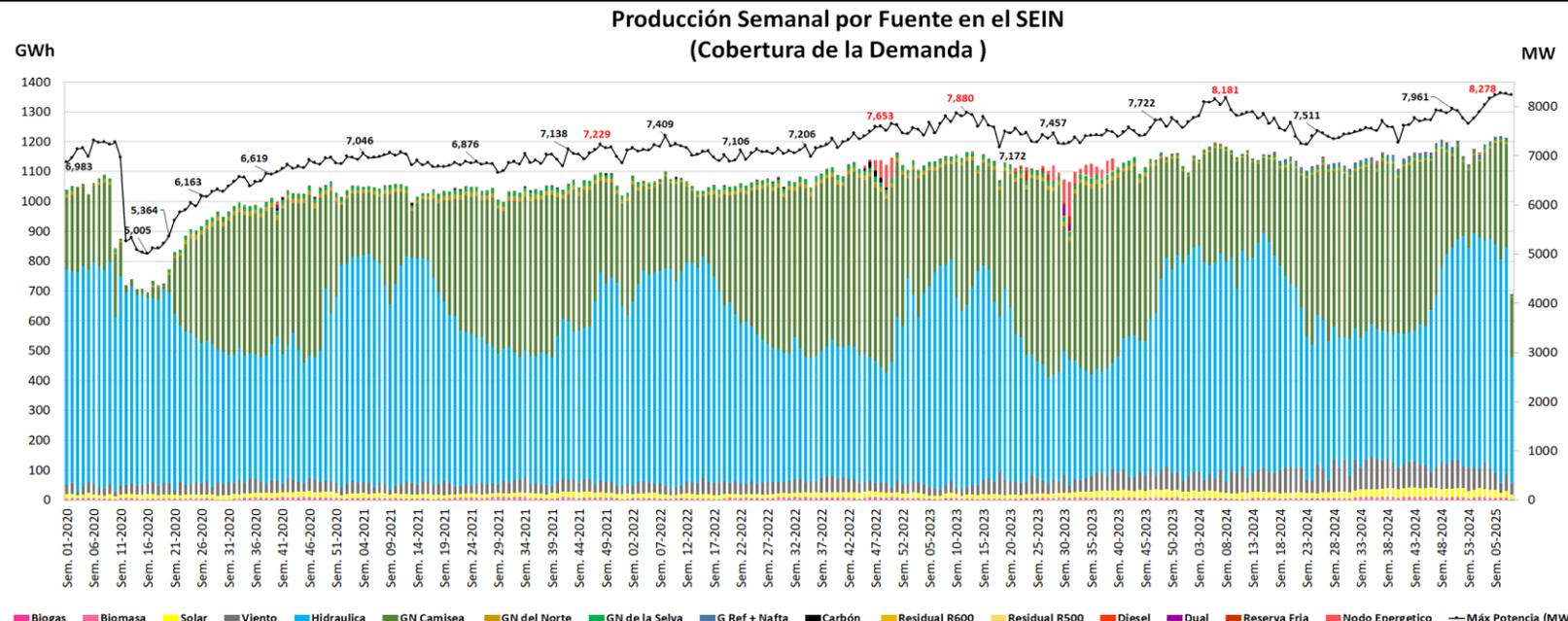


División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
21.02.2025	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 11:30 h del 21.02.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,257.6 MW. No superó los 8,278.35 MW registrado el día 11.02.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="573 296 1326 507"> <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>1,279.22</td> <td>418.74</td> <td>32.7%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>5,171.03</td> <td>307.43</td> <td>5.9%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,807.30</td> <td>1,909.15</td> <td>105.6%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>8,257.6</td> <td>2,635.3</td> <td>31.9%</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 Fría (MW)	Porcentaje %	Norte	1,279.22	418.74	32.7%	Centro	5,171.03	307.43	5.9%	Sur	1,807.30	1,909.15	105.6%	Total	8,257.6	2,635.3	31.9%	<p>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</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 Fría (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,279.22	418.74	32.7%																				
Centro	5,171.03	307.43	5.9%																				
Sur	1,807.30	1,909.15	105.6%																				
Total	8,257.6	2,635.3	31.9%																				
Del 19.02.2025 al 25.02.2025	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	<p>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 25.12.24 al 25.02.25)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Chilca 1 (TG3: 190 MW): Del 05 de enero al 25 de febrero, se realizó mantenimiento preventivo de la unidad TG3 por mantenimiento mayor 109500 EOH. ➤ C.T. Ventanilla (Central: 476.16 MW): Del 19 al 24 de febrero, se realizó mantenimiento preventivo en la unidad TG4 y TG5, que consiste en la certificación quinquenal e inspección de la caldera. En la TV hubo inspección anual y mantenimiento BOP hasta el 25 de febrero. ➤ C.T. Recka (Central: 179.37 MW): Del 21 al 25 de febrero, se realizó mantenimiento preventivo de la central: lavado off line, boroscopia de la turbina y mantenimiento de los analizadores ABB-CEM. <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N° 130-2021-MINEM/DM, se fijó en 32.3% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2024 hasta abril de 2025.</p>																				
Del 19.02.2025 al 25.02.2025	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 25.02.2025 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 19.02.25 - 25.02.25)</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 19.02.25 - 25.02.25)</p> 																				

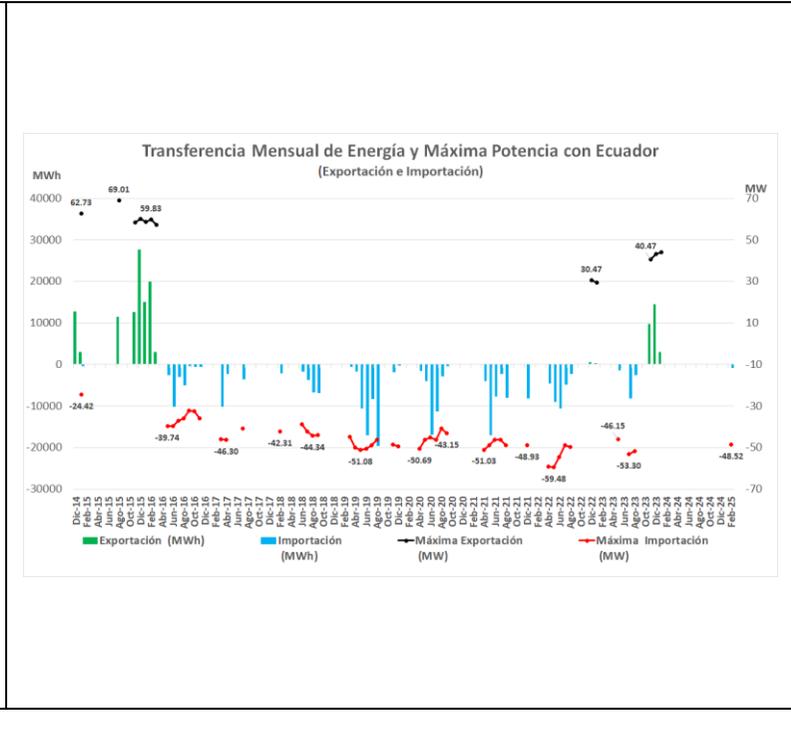
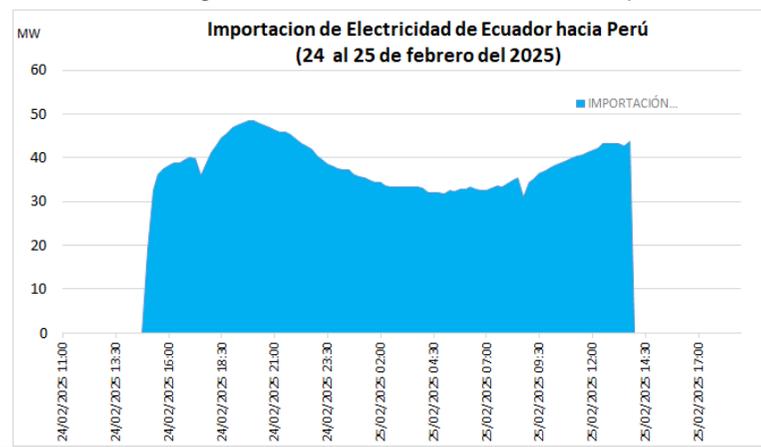
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 19.02.2025 al 25.02.2025	SEIN Producción Semanal por Fuente	<p style="text-align: center;">Producción Semanal por Fuente en el SEIN (Cobertura de la Demanda)</p>  <p style="text-align: center;">*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú Producción Semanal por fuente, actualizado al 25.02.2025 correspondiente a la Semana N°8 2025 (22 al 28 de febrero del 2025)</p>	

Del 19.02.2025 al 25.02.2025	G Importación de Energía de Ecuador hacia Perú CENACE - COES
------------------------------	--

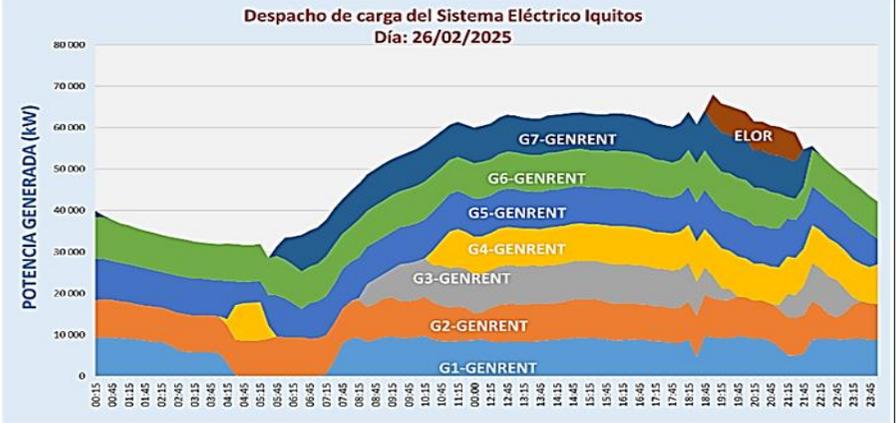
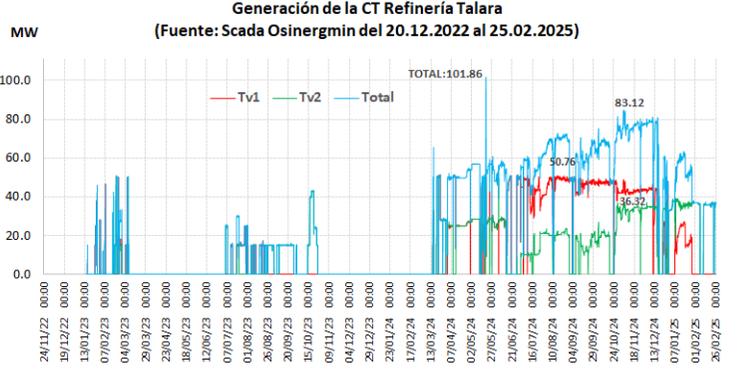
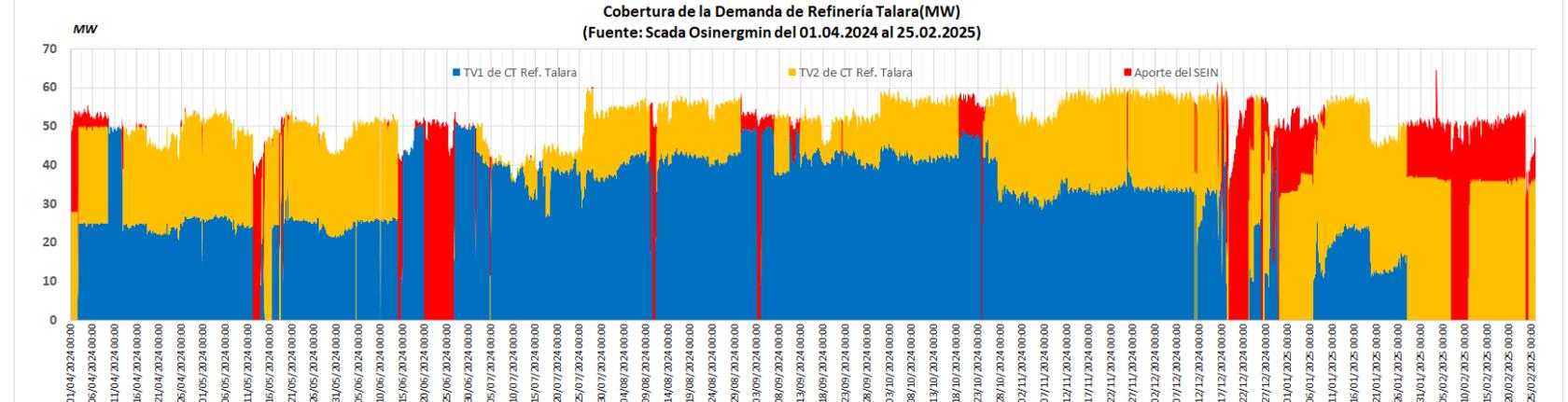
A las 15:47 h del 23.02.2025 se desconectó la línea L-2249 (Talara - Zorritos) de 220 kV en la S.E. Zorritos por falla en fase "R", quedando indisponible la referida línea.

Con la finalidad de recuperar los suministros de la SE Zorritos, a las 15:00 h del 24.02.2025, el COES coordinó la transferencia de la carga de la SE Zorritos al sistema eléctrico ecuatoriano mediante el cierre del interruptor IN-2490 de la línea L-2280 (Zorritos - Machala) de 220 kV.

A las 14:00 h del 25.02.2025, se declaró disponible la L-2249 (Talara - Zorritos) de 220 kV, retornando la carga de la SE Zorritos al sistema eléctrico peruano.



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																
Del 19.02.2025 al 25.02.2025	CS Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN	<p>Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 2025</p>	<p>Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025</p> <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.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>0.66</td> <td>80</td> <td>11.09.2024</td> </tr> </tbody> </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	0.66	80	11.09.2024
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	0.66	80	11.09.2024																
Del 19.02.2025 al 25.02.2025	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>Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025</p> <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>14.12.20247</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	14.12.20247				
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	14.12.20247																
Del 19.02.2025 al 26.02.2025	GSA Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	<p>El 26.02.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 68.1 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p>	<p>Respecto a las unidades de generación del Sistema Eléctrico Iquitos se tiene lo siguiente.</p> <p>1. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent</p> <p>A la fecha algunas unidades de la CTIN ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 42 000 horas de operación.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Nombre Grupo</th> <th colspan="3">Mantenimiento 42 000 Horas de Operación</th> </tr> <tr> <th>Fecha</th> <th>Estado</th> <th>Observaciones</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>G6</td> <td>23/09/2024 al 28/09/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td></td> </tr> <tr> <td>G7</td> <td>01/02/2025 al 11/02/2025</td> <td>Ejecutado</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente</p>	Nombre Grupo	Mantenimiento 42 000 Horas de Operación			Fecha	Estado	Observaciones	G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado		G7	01/02/2025 al 11/02/2025	Ejecutado		
Nombre Grupo	Mantenimiento 42 000 Horas de Operación																		
	Fecha	Estado	Observaciones																
G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado																	
G7	01/02/2025 al 11/02/2025	Ejecutado																	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			<p>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).</p>
<p>Del 19.02.2025 al 25.02.2025</p>	<p>G</p> <p>Operación Comercial C.T. Refinería Talara/ Demanda PETROPERU</p> <p>PETROPERU</p>	<p>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</p> <p>A la fecha se vienen operando las dos unidades generadoras TV1 y TV2, registrando en promedio alrededor de 65 MW entre las dos unidades.</p>  	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
-------------------	---------------------	--	---

Del 19.02.2025 al 25.02.2025

SEIN

Interrupciones importantes reportadas (Causas)

OSINERGHMIN

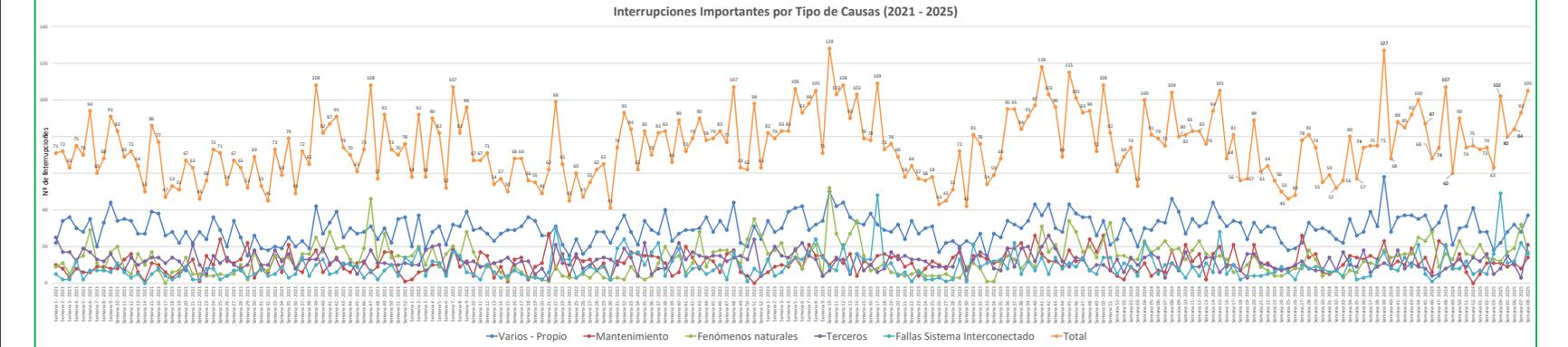
Las interrupciones importantes reportadas al Osinerghmin en este periodo suman un total de 105.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Varios Propio (1)	36
Terceros (2)	20
Fenómenos Naturales (3)	16
Fallas Sistema Interconectado (4)	15
Mantenimiento (5)	13

(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).



- Varios - Propio: Otros - Propio (23.5%, 24 veces, 4h 52' de duración), Corte de emergencia (3.8%, 4 veces, 4h 13' de duración), Caída conductor de red (2.9%, 3 veces, 9h 21' de duración), Falla equipo (2.9%, 3 veces, 2h 30' de duración), Caída de estructura (1.9%, 2 veces, 20h de duración), Contacto de red con árbol (1%, 1 vez, 1h 40' de duración).
- Terceros: Otros - Terceros (9.3%, 10 veces, 9h 56' de duración), Vandalismo (2.9%, 3 veces, 6h 17' de duración), Aves (2.9%, 3 veces, 53' de duración), Impacto vehicular (1.9%, 2 veces, 12h 24' de duración), Hurto de conductor (1%, 1 vez, 4h 50' de duración), Caída de árbol (1%, 1 vez, 1h 5' de duración), Cometas (1%, 1 vez, 1h 31' de duración).
- Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (3.8%, 4 veces, 9h 13' de duración), Fuertes vientos (2.9%, 3 veces, 2h 31' de duración), Otros - Fen. Nat. (9.3%, 10 veces, 11h 10' de duración).
- Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Falla sistema interconectado (4.8%, 5 veces, 1h 49' de duración), Déficit de generación (1%, 1 vez, 6' de duración), Otros - Otras E.E. (9.2%, 10 veces, 14h 39' de duración).
- Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (9.1%, 10 veces, 10h 15' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (2.9%, 3 veces, 20h 30' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (1%, 3 veces, 2h 50' de duración).



Del 19.02.2025 al 25.02.2025

SEIN

Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)

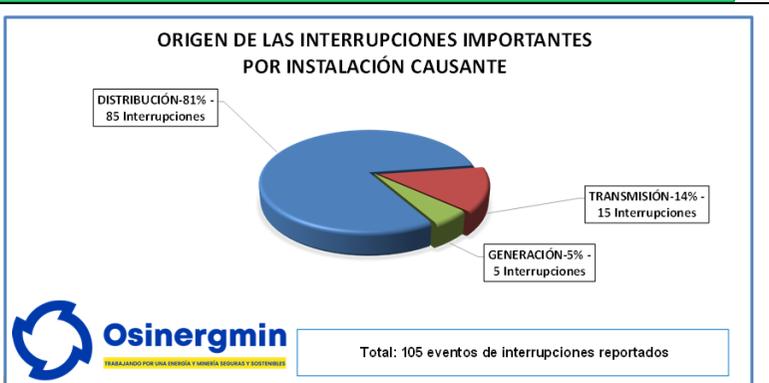
OSINERGHMIN

Las **interrupciones importantes (*)** reportadas al Osinerghmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.

Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción
Distribución	85	81
Transmisión	15	14
Generación	5	5

(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.



- Distribución: Causas internas (45.9%, 39 veces, 4d 2h 39' de duración), Fenómenos naturales (20%, 17 veces, 2d 22h 55' de duración), Terceros (23.5%, 20 veces, 1d 11h 53' de duración), Otros suministradores (10.6%, 9 veces, 13h 25' de duración).
- Transmisión: Causas internas (66.7%, 10 veces, 1d 21h 42' de duración), Otros suministradores (33.3%, 5 veces, 1d 6h 51' de duración).
- Generación: Causas internas (40%, 2 veces, 2h 7' de duración), Otros suministradores (60%, 3 veces, 2h 8' de duración).

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 19.02.2025 al 25.02.2025</p>	<p>G</p> <p>Supervisión del Contrato: C.H. San Gaban III (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Puno, provincia Carabaya, distrito de San Gaban)</p> <p>Empresa: HYDRO GLOBAL PERU</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Puno, provincia Carabaya, distrito de San Gaban. ▪ 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. ▪ La Concesionaria informó el cambio de conexión de la S.E. Onocora por la S.E. Pumuri. HGP viene gestionando la Concesión Definitiva de la L.T. 220 kV S.E. San Gaban Paquillusi -S.E. Pumiri. ▪ El 15.03.2023, con R.M. N° 109-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Primera modificación del Contrato de Concesión incrementando la potencia de 205,8 MW a 209,3 MW y prorrogando la POC hasta el 27.04.2024, sobre la base de la fuerza mayor aprobada con R.M. N° 281-2022-MINEM/DM. ▪ 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. ▪ La concesionaria informa que los avances son: <ul style="list-style-type: none"> ○ En la L.T. 220 kV S.E. Paquillusi – S.E. Pumiri se tiene 384 torres montadas y un tendido de conductores 130 km, de un total de 415 torres y 178 km con un avance global de 90,0%. ○ En cuanto a la Central se ha verificado el avance de las obras Civiles se tiene: Sala de Máquinas el 100%, piso de reservorio de regulación 100%; en cuanto a los avances Electromecánicos se tiene: Casa de Máquinas y Caverna de transformadores: 100%, Sistema de conducción (túnel de aducción): 100%, Túneles complementarios: 100%, Patio de llaves y tanque contra incendios: 84%, Montaje de equipos EM, HM. ○ El proyecto Central Hidroeléctrica San Gabán III registra un avance global de 96,0%. ○ El proyecto Central Hidroeléctrica San Gabán III registra un avance físico de 96,5%. ▪ El monto de inversión estimado aproximado será de US\$ 500 millones, según lo indicado por el Concesionaria. 	 <p>20 feb de 2025 17:22:07 120-340 Carretera Interoceánica Carabaya Puno</p> <p>Vista del patio de llaves y sala GIS</p>  <p>20 feb de 2025 16:46:03 120-340 Carretera Interoceánica Carabaya Puno</p> <p>Brida de conexión de la válvula esférica en posición cierre de anillo aguas abajo</p>
<p>Del 19.02.2025 al 25.02.2025</p>	<p>T</p> <p>Supervisión del Contrato: Enlace 220 kV Pariñas-Nueva Tumbes</p> <p>Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 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 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. ▪ 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 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. ▪ En la S.E. Nueva Tumbes (Alipio Rosales): Se ha culminado con la construcción del cerco perimétrico, la sala de control, la caseta de campo y asfaltado de las vías internas de la subestación; y el montaje de estructuras metálicas del patio de llaves. 	 <p>Subestación Alipio Rosales</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>Se está culminando con las fundaciones del patio de llaves y puesta a tierra, montaje de pórtico y soportes de equipos de patio de llaves. Se han montado los soportes metálicos y equipos de maniobra, protección y medición del patio 220 kV y correspondientes canaletas; y tendido y peinado de los cables de control, medición y fuerza. Se han concluido con el montaje de pórticos y barras 220 kV; y la interconexión entre los equipos de patio. Se ha culminado con el montaje del Reactor Trifásico de Barra 220 kV, 20 MVAR. Se realizaron las pruebas SAT de los equipos de patio y las pruebas de nivel cero. Está pendiente pruebas y puesta en servicio.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ En la S.E. Pariñas: Se ha finalizado el montaje electromecánico de los equipos de maniobra, protección y medición en el patio de llaves. Asimismo, se completó el conexionado entre los equipos de patio, la conexión a tierra de las bases de los equipos y el peinado de los cables de control y medición. Se llevaron a cabo las pruebas SAT de los equipos de patio. Está pendiente pruebas y puesta en servicio. ▪ El 17.05.2024, la CLTLN comunicó al MINEM y al Osinergmin que la empresa CENERGIA ha sido seleccionada como Inspector del proyecto. ▪ En la L.T. 220 kV Pariñas-Alipio Rosales, se concluyó con el montaje del conductor. ▪ En la Variante L.T. 220 kV Zorritos-Machala (15 torres) se han montado y tendido los conductores de fase y cables de guarda. ▪ 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 13.11.2023, se otorgó la Concesión Definitiva con R.M. N° 453-2023-MINEM/DM. ▪ 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, las cuales iniciarían según la Concesionaria en marzo 2025. ▪ El avance global del proyecto es de 99,8%. ▪ La Puesta en Operación Comercial (POC) estuvo prevista para el 05.06.2024, cuyo incumplimiento se comunicó al MINEM con Oficio N° 1011-2024-OS-DSE. A la fecha se registra un atraso de 272 días calendario. ▪ 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 construcción y 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), impactará en la culminación, pruebas y Puesta en Servicio de este proyecto (Enlace 2). 	 <p>Poste de llegada de la L.T. 22, 9 kV de ENOSA para los servicios auxiliares de la S.E. Alipio Rosales</p>

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. Tupuri	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABAN S.A.	CH	2.2	10.2	99%	29.12.2024	C
		C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	96,0%	28.07.2025	C
		C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	97,6%	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	33,4%	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: Proyectado
Fecha: 25.02.2025