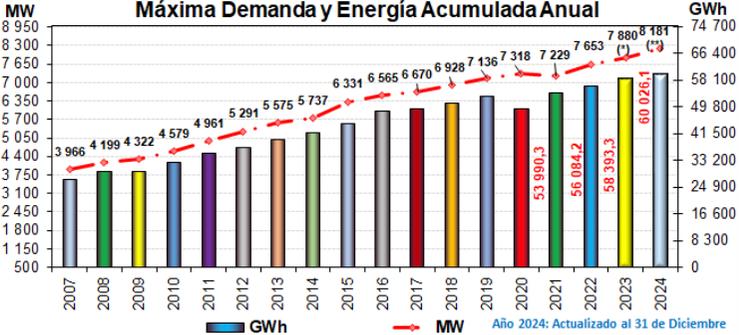
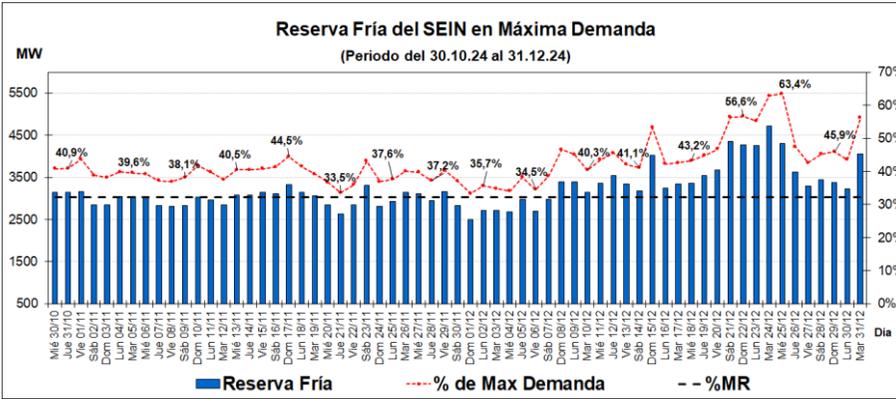
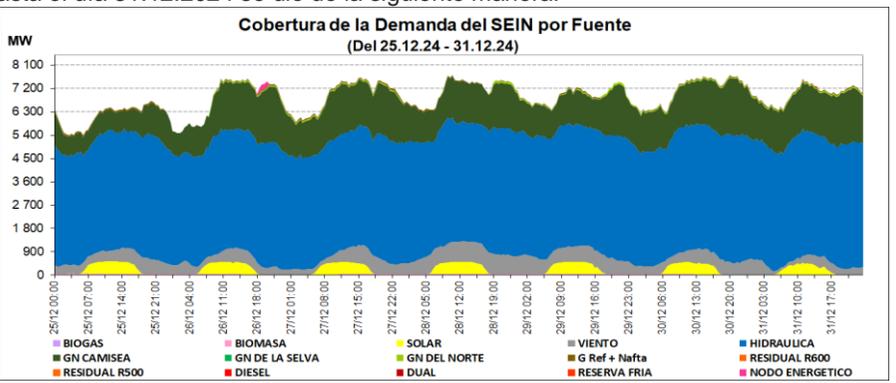
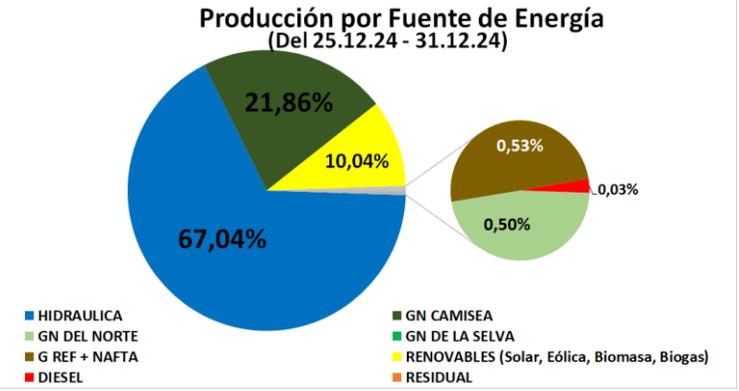
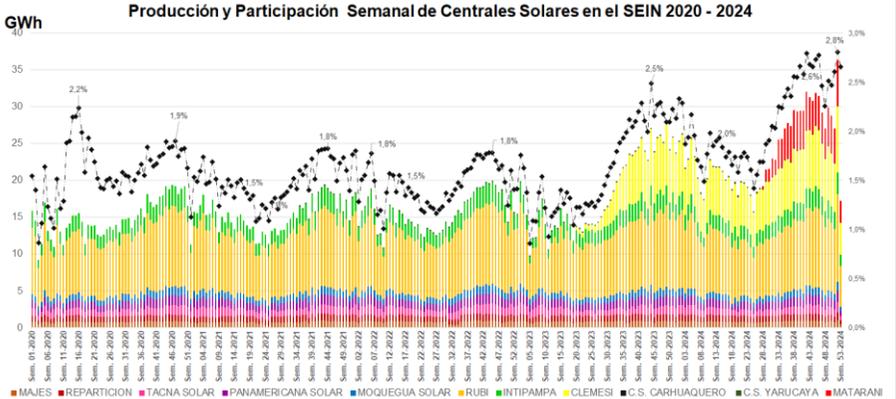
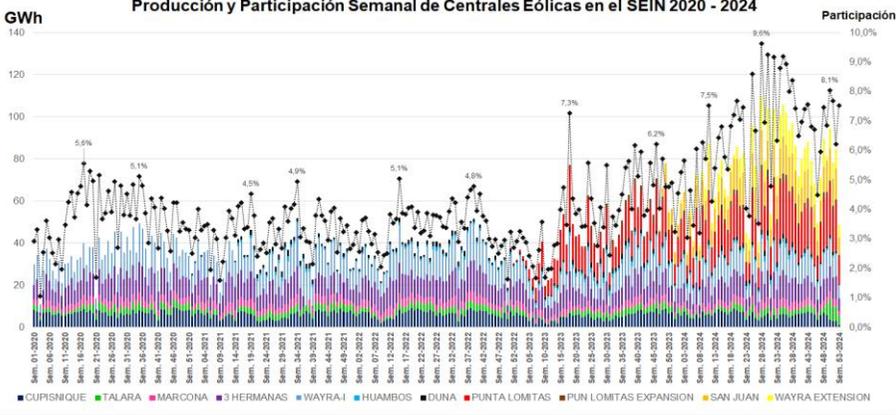
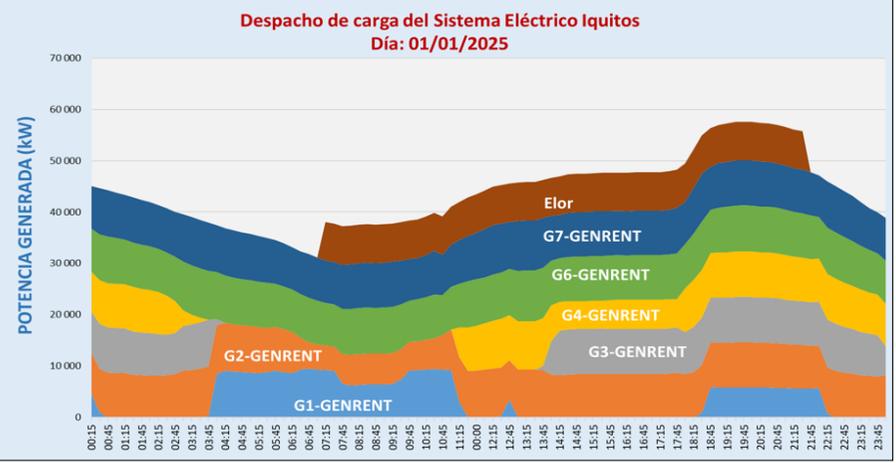
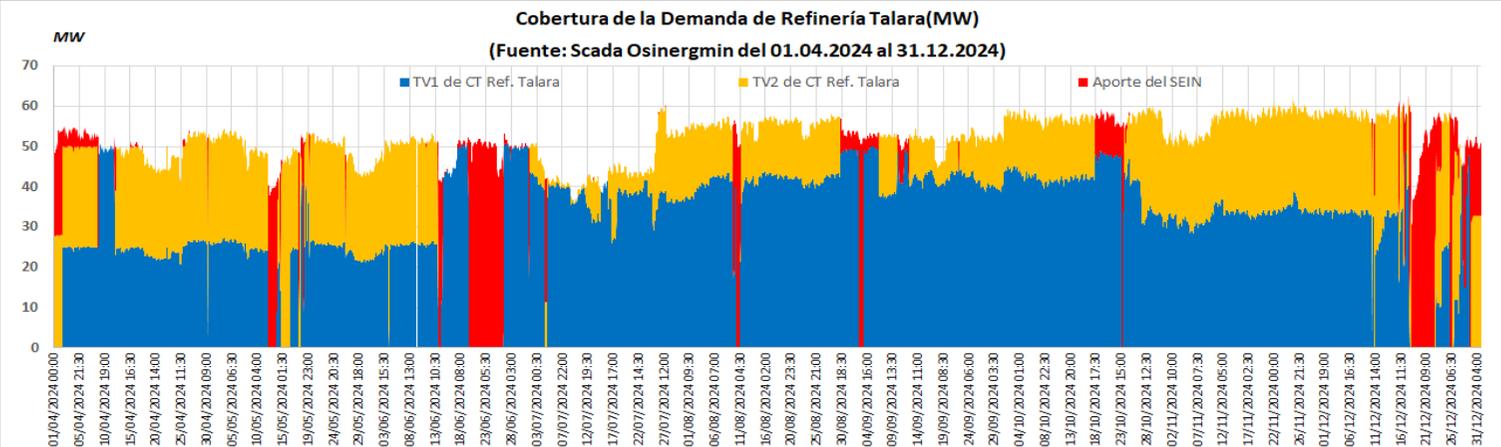
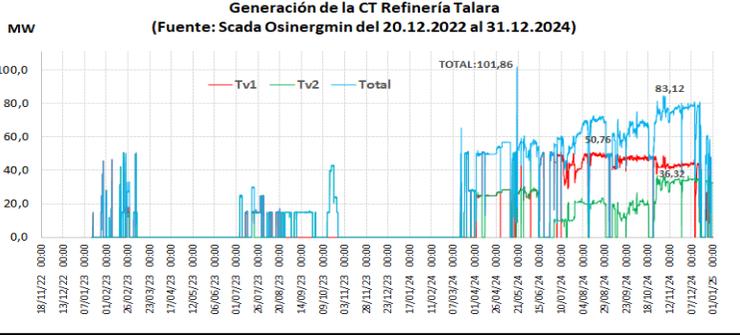
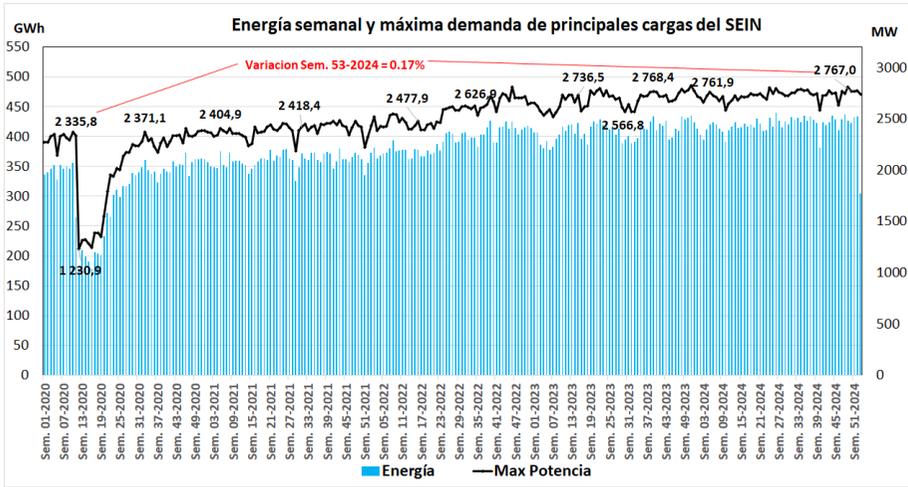


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
27.12.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 16:00 h del 27.12.2024, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,751.8 MW. No ha superado los 8,181.48 MW registrado el día 23.02.2024 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="568 296 1323 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>1 188,07</td> <td>698,21</td> <td>58,8%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4 742,45</td> <td>909,37</td> <td>19,2%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1 821,30</td> <td>1 692,39</td> <td>92,9%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7 751,8</td> <td>3 300,0</td> <td>42,6%</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	1 188,07	698,21	58,8%	Centro	4 742,45	909,37	19,2%	Sur	1 821,30	1 692,39	92,9%	Total	7 751,8	3 300,0	42,6%	<p>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</p>  <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.03.2023 a las 11:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.02.2024 a las 12:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1 188,07	698,21	58,8%																				
Centro	4 742,45	909,37	19,2%																				
Sur	1 821,30	1 692,39	92,9%																				
Total	7 751,8	3 300,0	42,6%																				
Del 25.12.2024 al 31.12.2024	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGHMIN	<p>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 30.10.24 al 31.12.24)</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 2(TG41: 206,49 MW; TG42: 206,49 MW; TG43: 206,49 MW): Del 27 al 30 de diciembre, la unidad TG41, TG42 Y TG 43 estuvo indisponible por mantenimiento preventivo de los relés de protección y transductores. ➤ C.T. Ventanilla (TG4:145 MW): Del 28 al 30 de diciembre, la unidad TG4 estuvo indisponible por falla en activación de TRIP causa que se encuentra aún en investigación. ➤ C.T. KALLPA (CENTRAL: 896,27 MW): Del 26 al 30 de diciembre, la central estuvo disponible por mantenimiento preventivo realizando las pruebas quinquenales a la acometida de GN además el mantenimiento del BESS por salida de LT-2099. <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 25.12.2024 al 31.12.2024	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 31.12.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 25.12.24 - 31.12.24)</p>  <p>Nota: El Nodo Energetico operó por prueba aleatoria</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 25.12.24 - 31.12.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																
Del 25.12.2024 al 31.12.2024	CS	<p>Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN</p> 	<p>Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024</p> <table border="1" data-bbox="1444 199 2190 470"> <thead> <tr> <th>Central</th> <th>Tensión de conexión (kV)</th> <th>Potencia Instalada (MW)</th> <th>Fecha de Ingreso</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.S. Carhuauero</td> <td>10.00</td> <td>0.55</td> <td>14.02.2024</td> </tr> <tr> <td>C.S. Clemesí</td> <td>33.00</td> <td>114.93</td> <td>28.02.2024</td> </tr> <tr> <td>C.S. Matarani</td> <td>0.66</td> <td>80.00</td> <td>11.09.2024</td> </tr> </tbody> </table>	Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso	C.S. Carhuauero	10.00	0.55	14.02.2024	C.S. Clemesí	33.00	114.93	28.02.2024	C.S. Matarani	0.66	80.00	11.09.2024
Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso																
C.S. Carhuauero	10.00	0.55	14.02.2024																
C.S. Clemesí	33.00	114.93	28.02.2024																
C.S. Matarani	0.66	80.00	11.09.2024																
Del 25.12.2024 al 31.12.2024	CE	<p>Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN</p> 	<p>Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024</p> <table border="1" data-bbox="1444 638 2190 901"> <thead> <tr> <th>Central</th> <th>Tensión de conexión (kV)</th> <th>Potencia Instalada (MW)</th> <th>Fecha de Ingreso en Operación Comercial</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.E. Wayra Extensión</td> <td>33.00</td> <td>177.00</td> <td>29.06.2024</td> </tr> <tr> <td>C.E. San Juan</td> <td>33.00</td> <td>135.70</td> <td>14.12.2024</td> </tr> </tbody> </table>	Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso en Operación Comercial	C.E. Wayra Extensión	33.00	177.00	29.06.2024	C.E. San Juan	33.00	135.70	14.12.2024				
Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso en Operación Comercial																
C.E. Wayra Extensión	33.00	177.00	29.06.2024																
C.E. San Juan	33.00	135.70	14.12.2024																
Del 25.12.2024 al 01.01.2025	GSA	<p>El 01.01.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 57.6 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>Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN</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 las 07 unidades ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 36 000 horas de operación. Asimismo, algunas unidades llegaron a 42 000 horas de operación, por lo tanto, tienen que ejecutar su respectivo mantenimiento.</p> <table border="1" data-bbox="1444 1181 2190 1396"> <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>Manto de 42 mil HOP</td> </tr> <tr> <td>G5</td> <td>16/11/2024</td> <td>Ejecutando</td> <td>El Grupo N° 5, se encuentra paralizado hace tres semanas por desperfecto del turbo alimentador</td> </tr> </tbody> </table> <p>2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente</p> <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>	Nombre Grupo	Mantenimiento 42 000 Horas de Operación			Fecha	Estado	Observaciones	G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado	Manto de 42 mil HOP	G5	16/11/2024	Ejecutando	El Grupo N° 5, se encuentra paralizado hace tres semanas por desperfecto del turbo alimentador	
Nombre Grupo	Mantenimiento 42 000 Horas de Operación																		
	Fecha	Estado	Observaciones																
G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado	Manto de 42 mil HOP																
G5	16/11/2024	Ejecutando	El Grupo N° 5, se encuentra paralizado hace tres semanas por desperfecto del turbo alimentador																

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																																							
Del 25.12.2024 al 31.12.2024	G Operación Comercial C.T. Refinería Talara/ Demanda PETROPERU PETROPERU	<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 85 MW entre las dos unidades.</p> <p>El 18.12.2024</p> 																																																																																								
Del 25.12.2024 al 31.12.2024	CL Demanda de principales cargas mineras del SEIN	<p>En la siguiente gráfica se muestra la evolución semanal de la demanda de principales cargas del SEIN (minerías, cementeras, siderúrgicas, refinerías, hidrocarburos).</p> <p>Gráfica actualizada hasta el 31.12.2024</p> 	<p>En 2024, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron:</p> <p>Zona Norte: Refinería Talara viene incrementando gradualmente su carga. A la fecha registró una demanda máxima de 69.67 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.</p> <p>Zona Sur: A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 153.91 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.</p> <table border="1" data-bbox="1444 1061 2184 1508"> <thead> <tr> <th rowspan="2">MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN</th> <th rowspan="2">ZONAS</th> <th rowspan="2">EMPRESA</th> <th>Potencia Maxima</th> <th>Potencia Minima</th> <th>Potencia Promedio</th> </tr> <tr> <th>(MW)</th> <th>(MW)</th> <th>(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">ZONA NORTE</td> <td>Cajamarca Norte</td> <td></td> <td>57,76</td> <td>35,82</td> <td>54,50</td> </tr> <tr> <td>Rf Talara Pariñas</td> <td></td> <td>53,96</td> <td>18,00</td> <td>49,31</td> </tr> <tr> <td>Sider Perú</td> <td></td> <td>52,21</td> <td>4,52</td> <td>30,00</td> </tr> <tr> <td>Cementos Pacasmayo</td> <td></td> <td>30,65</td> <td>6,19</td> <td>23,52</td> </tr> <tr> <td>Barrick - Chicama</td> <td></td> <td>21,00</td> <td>13,05</td> <td>18,74</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA CENTRO</td> <td>Cajamarquilla</td> <td></td> <td>198,33</td> <td>55,62</td> <td>175,78</td> </tr> <tr> <td>Toromocho</td> <td></td> <td>157,53</td> <td>137,41</td> <td>151,73</td> </tr> <tr> <td>Minera Antamina</td> <td></td> <td>139,73</td> <td>120,07</td> <td>127,12</td> </tr> <tr> <td>Shougang</td> <td></td> <td>120,46</td> <td>57,43</td> <td>105,24</td> </tr> <tr> <td>Aceros Arequipa</td> <td></td> <td>168,55</td> <td>21,45</td> <td>102,73</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA SUR</td> <td>Cerro Verde</td> <td></td> <td>469,29</td> <td>284,73</td> <td>450,68</td> </tr> <tr> <td>Southern</td> <td></td> <td>298,16</td> <td>213,31</td> <td>279,99</td> </tr> <tr> <td>Minera Las Bambas</td> <td></td> <td>161,02</td> <td>84,58</td> <td>147,66</td> </tr> <tr> <td>Quellaveco</td> <td></td> <td>147,61</td> <td>107,61</td> <td>143,26</td> </tr> <tr> <td>Tintaya + Antapaccay</td> <td></td> <td>125,25</td> <td>75,66</td> <td>124,60</td> </tr> </tbody> </table>	MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima	Potencia Minima	Potencia Promedio	(MW)	(MW)	(MW)	ZONA NORTE	Cajamarca Norte		57,76	35,82	54,50	Rf Talara Pariñas		53,96	18,00	49,31	Sider Perú		52,21	4,52	30,00	Cementos Pacasmayo		30,65	6,19	23,52	Barrick - Chicama		21,00	13,05	18,74	ZONA CENTRO	Cajamarquilla		198,33	55,62	175,78	Toromocho		157,53	137,41	151,73	Minera Antamina		139,73	120,07	127,12	Shougang		120,46	57,43	105,24	Aceros Arequipa		168,55	21,45	102,73	ZONA SUR	Cerro Verde		469,29	284,73	450,68	Southern		298,16	213,31	279,99	Minera Las Bambas		161,02	84,58	147,66	Quellaveco		147,61	107,61	143,26	Tintaya + Antapaccay		125,25	75,66	124,60
MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima				Potencia Minima	Potencia Promedio																																																																																		
			(MW)	(MW)	(MW)																																																																																					
ZONA NORTE	Cajamarca Norte		57,76	35,82	54,50																																																																																					
	Rf Talara Pariñas		53,96	18,00	49,31																																																																																					
	Sider Perú		52,21	4,52	30,00																																																																																					
	Cementos Pacasmayo		30,65	6,19	23,52																																																																																					
	Barrick - Chicama		21,00	13,05	18,74																																																																																					
ZONA CENTRO	Cajamarquilla		198,33	55,62	175,78																																																																																					
	Toromocho		157,53	137,41	151,73																																																																																					
	Minera Antamina		139,73	120,07	127,12																																																																																					
	Shougang		120,46	57,43	105,24																																																																																					
	Aceros Arequipa		168,55	21,45	102,73																																																																																					
ZONA SUR	Cerro Verde		469,29	284,73	450,68																																																																																					
	Southern		298,16	213,31	279,99																																																																																					
	Minera Las Bambas		161,02	84,58	147,66																																																																																					
	Quellaveco		147,61	107,61	143,26																																																																																					
	Tintaya + Antapaccay		125,25	75,66	124,60																																																																																					

Del 25.12.2024 al 31.12.2024

SEIN

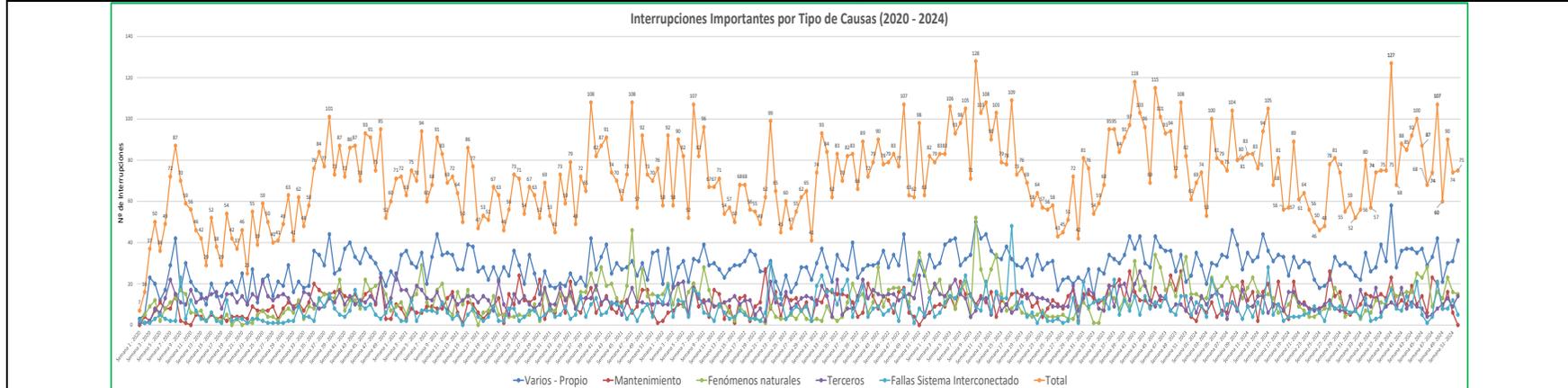
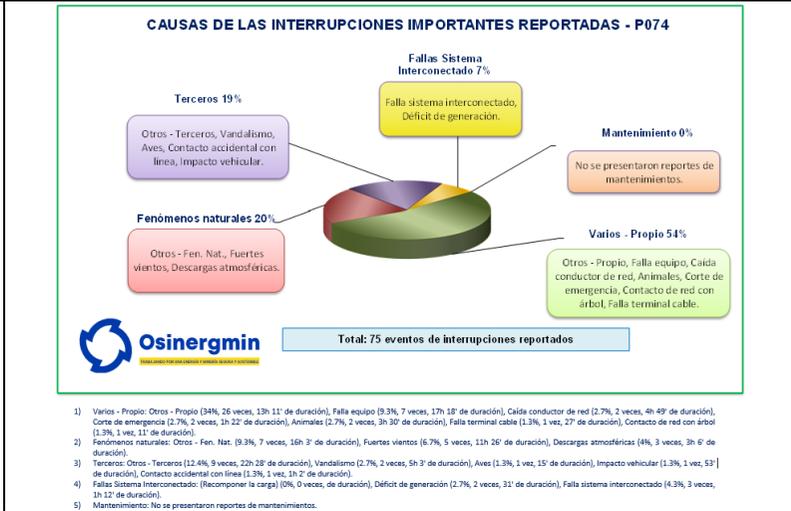
Interrupciones importantes reportadas (Causas)

OSINERGHMIN

Las interrupciones importantes reportadas al Osinerghmin en este periodo suman un total de 75.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Varios Propio (1)	54
Fenómenos Naturales (2)	20
Terceros (3)	19
Fallas Sistema Interconectado (4)	7
Mantenimiento (5)	0

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



Del 25.12.2024 al 31.12.2024

SEIN

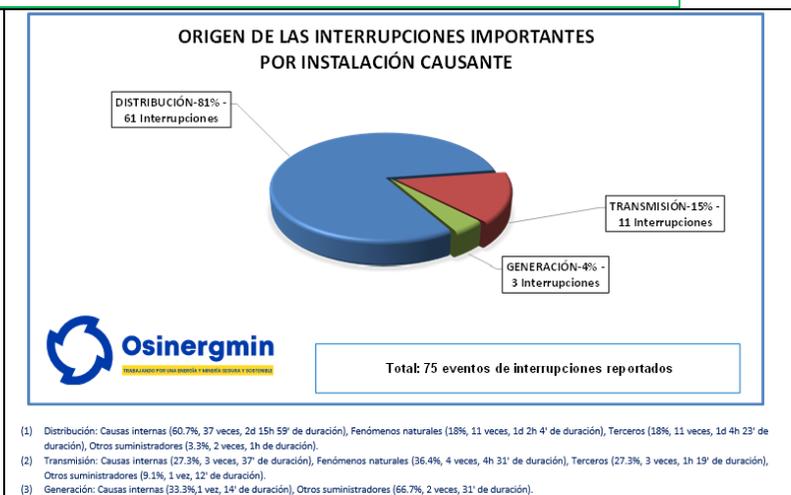
Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)

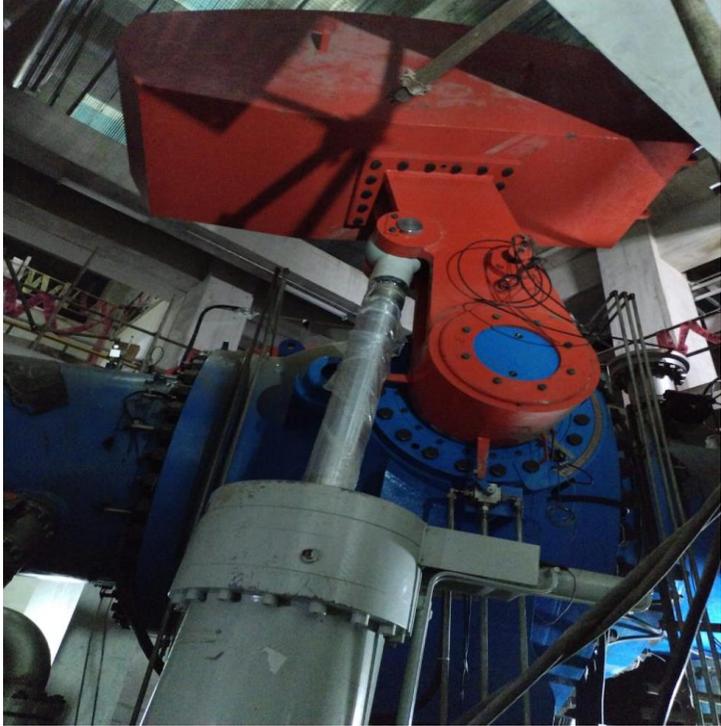
OSINERGHMIN

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

Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción
Distribución	61	81
Transmisión	11	15
Generación	3	4

(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.



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 25.12.2024 al 31.12.2024</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 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 Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A. y la empresa Hydro Global Perú S.A.C. (integrada por China Three Gorges Corporation y EDP (Energías de Portugal) suscribieron un Contrato de Colaboración Empresarial el 18.07.2016, para desarrollar el proyecto. ▪ La Concesionaria informó el cambio de conexión de la S.E. Onocora por la S.E Pumiri. 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 12.10.2023, con R.M. N° 397-2023-MINEM/DM, el MINEM calificó como fuerza mayor los eventos de i) paralización y conflictos sociales; y, ii) Necesidad de mayores trabajos en componentes potencialmente críticos y reducción de productividad (menores rendimientos). ▪ 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. ▪ En la L.T. 220 kV S.E. Paquillusi – S.E. Pumiri se tiene 393 bases excavadas, 362 fundaciones y 290 torres montadas, tendido de conductores 60 km, de un total de 415 torres y 178 km con un avance global de 85,5%. ▪ En cuanto a la Central se ha verificado el avance de las obras civiles de la sala de máquinas el 97%, piso de reservorio de regulación 99%, montaje de grupos 95%, caverna de transformadores 95% y túnel de derivación al 94,7%. ▪ El proyecto Central Hidroeléctrica San Gabán III registra un avance global de 93,4%. ▪ El monto de inversión estimado aproximado será de US\$ 500 millones, según lo indicado por el Concesionaria. 	 <p>Detalle del contrapeso de la válvula esférica</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 25.12.2024 al 31.12.2024</p>	<p>T</p> <p>Supervisión del Contrato: Enlace 220 kV Tingo María – Aguaytía</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 el departamento de Piura, provincias de Piura y Sechura, distritos de Piura y Sechura. ▪ 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. ▪ El 26.05.2022, con Carta N° COES/D/DP-782-2022, se aprobó el EPO. ▪ El 04.11.2022, con Oficio N° 1962-2022-MINEM/DG, el MINEM aprobó la ingeniería Definitiva. ▪ Con R.D. N° 0215-2022-MINEM/DGAEE del 28.12.2022, se aprobó el Estudio de Impacto Ambiental. ▪ Se cuenta con la conformidad del COES, con Carta COES/D/DP-1149-2024 de fecha 20.11.2024 del EO parte 1 (Líneas). Asimismo, respecto al EO parte 2 (SVC), el COES y sus agentes se encuentran revisando los sustentos del levantamiento de observaciones presentado mediante NIPI-CON-NI-EM-CAR-582-2024 el 29 de octubre 2024. ▪ 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/T-572 (L-2162). ▪ En la Ampliación de la S.E. La Niña, se culminó con el montaje de pórticos, soportes, reactor de línea y equipos de patio de 500 kV, además de la extensión de Barras A y B de 500 kV de REP hacia la ampliación de la subestación durante un corte de energía; están en proceso de culminación las casetas de campo, y se realizó el montaje de 1/3 diámetro de 500 kV con corte de energía de Barras A y B de 500 kV, se está realizando las pruebas, pendiente la puesta en servicio. ▪ En la S.E. Miguel Grau, se está terminado el montaje de los equipos del SVC, se ha iniciado las pruebas SAT de los equipos de patio 220 kV y 500 kV, el montaje del sistema contra incendios de los Transformadores de potencia 500/33 kV para el SVC, el conexionado de los equipos de patio de 500 kV hacia la caseta de campo 1. ▪ Se concluyó con el montaje de torres y tendido de conductor de la L.T. 500 kV La Niña-Miguel Grau y las variantes 220 kV hacia la L.T. 220 kV La Niña-Piura Oeste. ▪ En la S.E. Miguel Grau, se está terminado el montaje de los equipos del SVC, se ha iniciado las pruebas SAT de los equipos de patio 220 kV y 500 kV, el montaje del sistema contra incendios de los Transformadores de potencia 500/33 kV para el SVC, el conexionado de los equipos de patio de 500 kV hacia la caseta de campo 1. ▪ Se está realizando la construcción de la línea de media tensión que se utilizará como alimentación de respaldo de los servicios auxiliares de la S.E. Miguel Grau. ▪ El factor de frenaje que presenta el proyecto es la reprogramación de cortes de energía del Programa Anual de Intervenciones del COES. ▪ Acorde al desarrollo del proyecto, se prevé la POC para el mes de abril 2025, considerando el cronograma de Pruebas, Puesta en Servicio, proceso de Aprobación del Informe Final de Pruebas y Operación Experimental. ▪ El avance global del proyecto es de 96,67%. 	 <p>Pruebas SAT equipos patio 500kV</p>  <p>Instalación SCI del TR del SVC</p> <p>12 dic 2024 10:13:53 a. m.</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	95,0%	29.12.2024	C
		C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	93,4%	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	28,6%	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: 03.01.2025