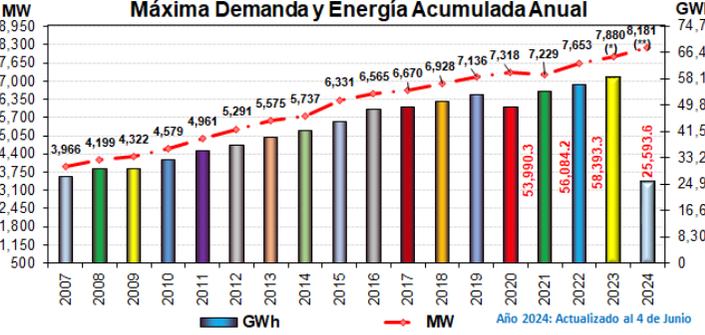
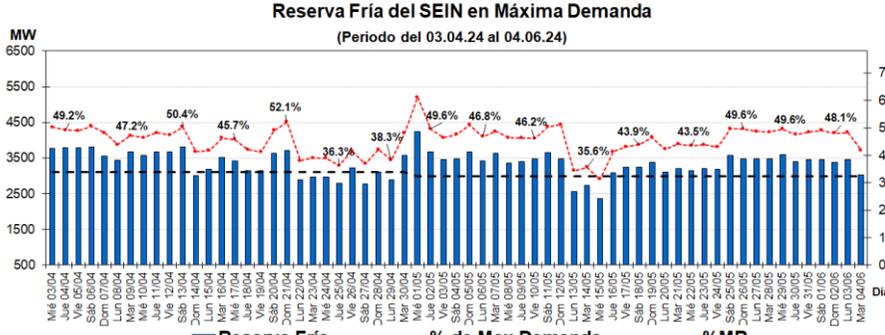
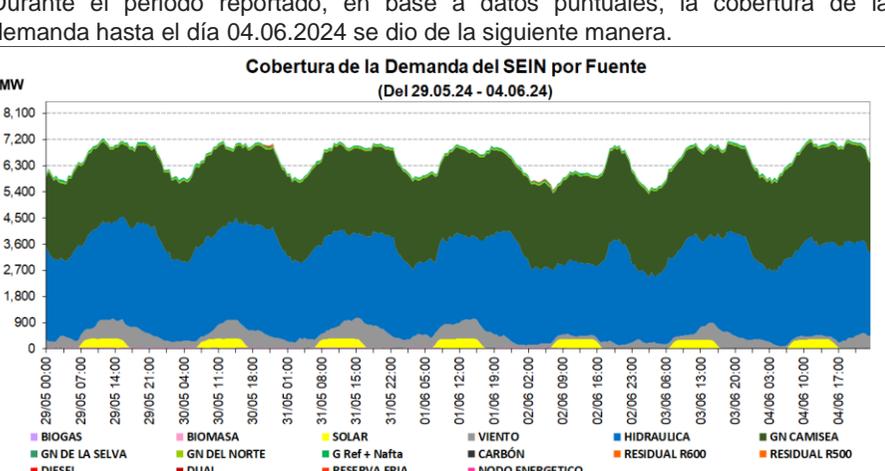
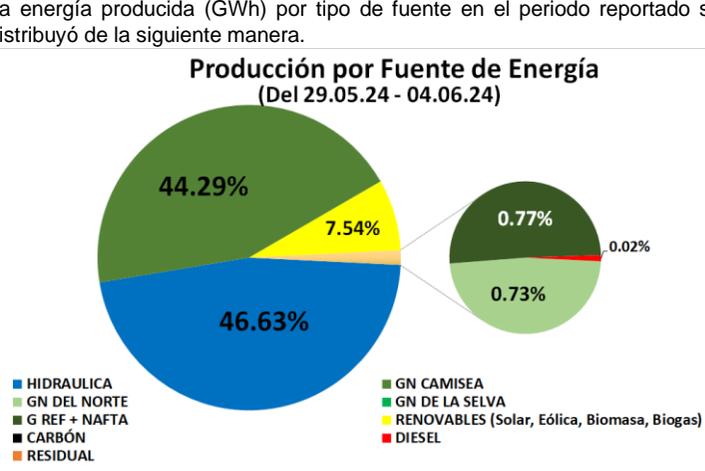
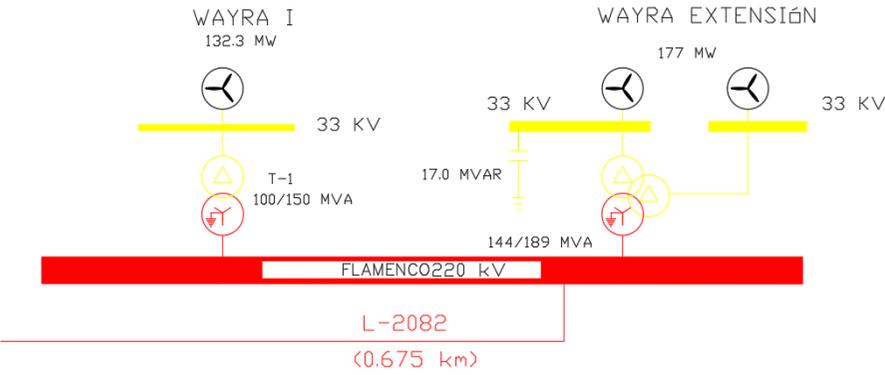
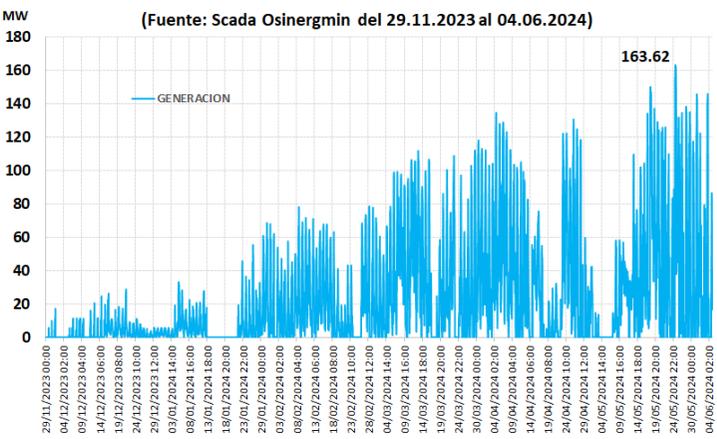
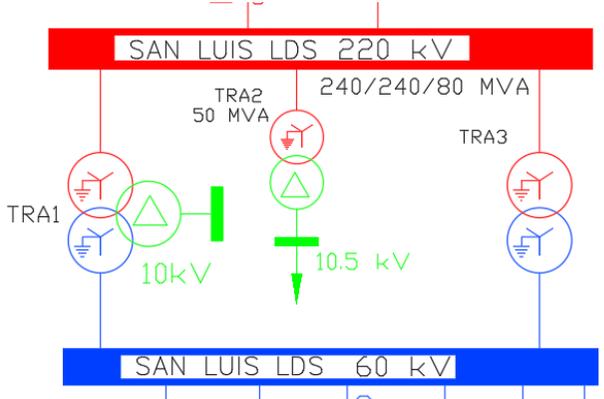
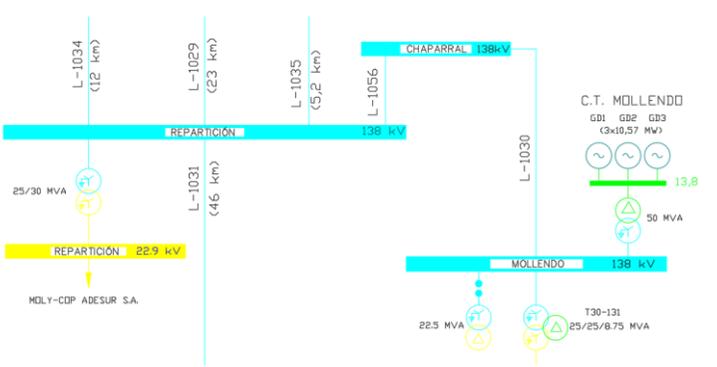
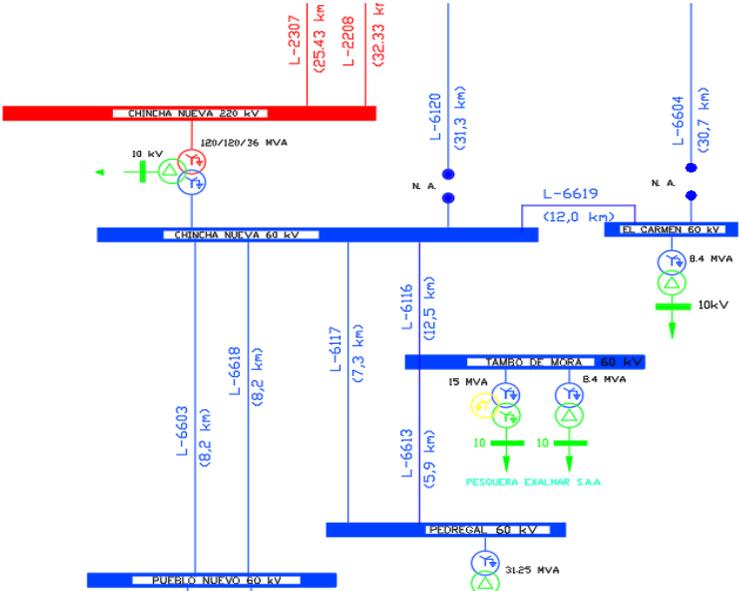
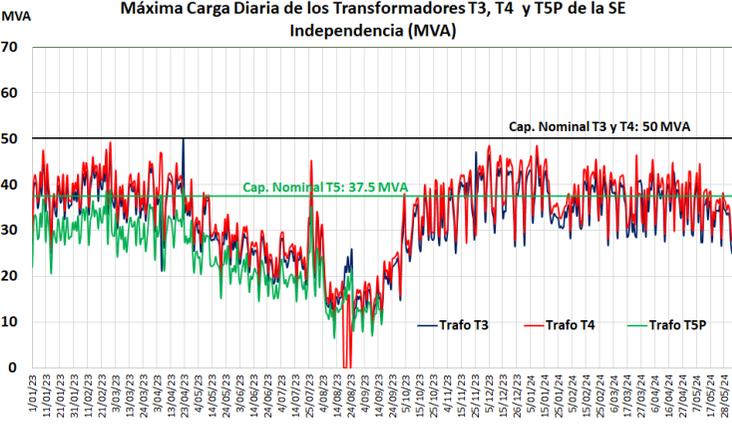
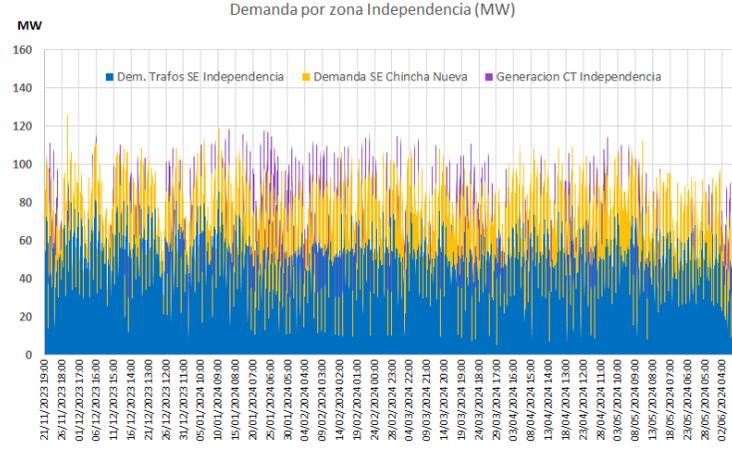
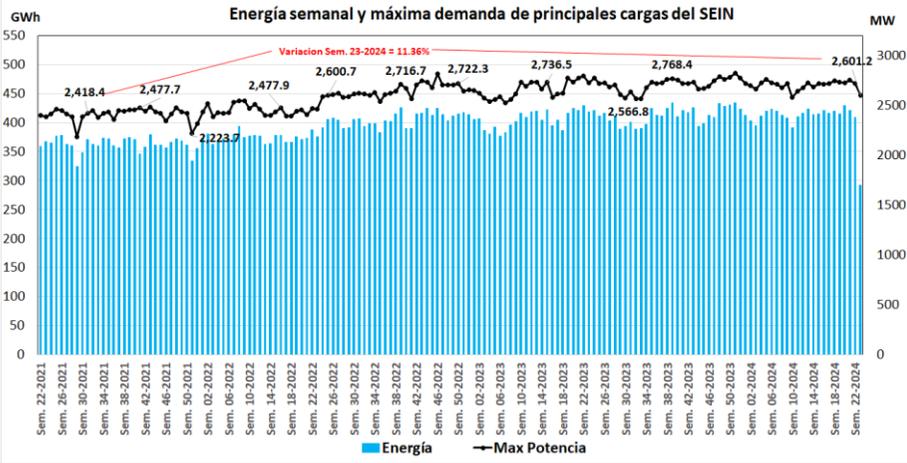
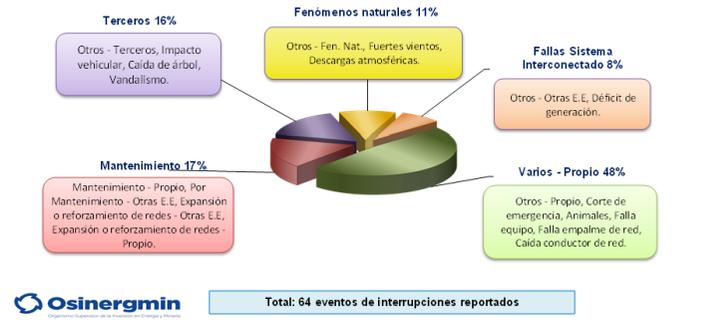


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
29.05.2024	G  Máxima Demanda del SEIN  OSINERGMIN	<p>A las 11:30 h del 29.05.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>7,244.8 MW</b>. No ha superado los <b>8,181.48 MW</b> registrado el día 23.02.2024 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="600 295 1355 507"> <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>1,090.73</td> <td>519.05</td> <td>47.6%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,343.34</td> <td>1157.23</td> <td>26.6%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,810.71</td> <td>1915.82</td> <td>105.8%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>7,244.8</b></td> <td><b>3,592.1</b></td> <td><b>49.6%</b></td> </tr> </tbody> </table> <p>Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES</p>	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %	Norte	1,090.73	519.05	47.6%	Centro	4,343.34	1157.23	26.6%	Sur	1,810.71	1915.82	105.8%	<b>Total</b>	<b>7,244.8</b>	<b>3,592.1</b>	<b>49.6%</b>	<p><b>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</b></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 08.02.2024 a las 11:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,090.73	519.05	47.6%																				
Centro	4,343.34	1157.23	26.6%																				
Sur	1,810.71	1915.82	105.8%																				
<b>Total</b>	<b>7,244.8</b>	<b>3,592.1</b>	<b>49.6%</b>																				
Del 29.05.2024 al 04.06.2024	G  Evolución de la Reserva Fria en el SEIN  OSINERGMIN	<p><b>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda</b> (Periodo del 03.04.24 al 04.06.24)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ <b>C.T. Recka</b> (TG1: 179.37 MW): Del 29 al 30 de mayo se realizó el cambio de filtros de válvulas de control bypass y parada de flujo de combustible.</li> <li>➤ <b>C.T. Kallpa</b> (TG1: 185.69 MW): Del 29 de mayo al 04 de junio, la unidad quedó fuera de servicio por mantenimiento mayor.</li> </ul> <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 29.05.2024 al 04.06.2024	SEIN  Cobertura de la Demanda  OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 04.06.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p><b>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente</b> (Del 29.05.24 - 04.06.24)</p> 	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> <p><b>Producción por Fuente de Energía</b> (Del 29.05.24 - 04.06.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 29.05.2024 al 04.06.2024	CE	<p><b>Generación C.E. Wayra Extensión</b></p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p><b>ENEL GREEN POWER PERU S.A.</b></p> 	<p><b>Generación de la C.E. Wayra Extension</b></p> <p>(Fuente: Scada Osinergmin del 29.11.2023 al 04.06.2024)</p> 
31.05.2024	T	<p><b>Energización Transformador TRA 3 S.E. San Luis</b></p> <p>(El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Lima, provincia de Lima, distrito de San Luis)</p> <p>Empresa: <b>LDS</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- El 31.05.24 se energiza por primera vez el transformador TRA3 de 220/60 kV de la S.E. San Luis con el cierre del interruptor INT-TRA3-220.</li> <li>- No se reportaron problemas en el SEIN.</li> </ul>	
02.06.2024	T	<p><b>Energización S.E. Chaparral</b></p> <p>(El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Arequipa, provincia de Arequipa, distrito de La Joya)</p> <p>Empresa: <b>GR CORTARRAM A S.A.C.</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- La S.E. Chaparral de 138 kV forma parte del proyecto de construcción de la CSF Matarani de potencia instalada de 80MW.</li> <li>- Se ha completado la construcción de la sala eléctrica, las fundaciones, el montaje de los pórticos y de los equipos de patio, así como la instalación del transformador de potencia, el grupo electrógeno, las celdas de 22,9 kV y montaje de las torres para el seccionamiento de la línea en 138 kV L-1030, que une Mollendo y Repartición.</li> <li>- El 02.06.24 se dio la primera energización de la S.E. Chaparral de 138kV mediante la L-1056 (Repartición – Chaparral) de 138kV y la L-1030 (Chaparral – Mollendo)</li> <li>- No se reportaron problemas en el SEIN.</li> </ul>	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 29.05.2024 al 04.06.2024	<p>T</p> <p><b>Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia</b></p> <p>(Departamento Ica, Provincia. Pisco, Distrito: Independencia)</p> <p><b>REP</b></p>	<p>A la fecha en la SE Independencia se cuenta con los transformadores de potencia T3-261 y T4-261 de 50 MVA de 220/60/10kV.</p> <p>El 06.08.2023, se energizó por primera vez la barra de 60kV de la SE Chinchá Nueva y secuencialmente las 6 bahías de 60kV del unifilar mostrado. Como consecuencia de la puesta en servicio de la SE Chinchá Nueva de 220kV, la cargabilidad de los transformadores de la SE Independencia disminuyeron de forma considerable.</p> <p>A las 23:50 h del 18.09.2023, el transformador T5P de 37.5 MVA de 220/60 kV fue desconectado debido a la finalización del Contrato firmado por el MINEM y EGESUR.</p> 	<p><b>Máxima Carga Diaria de los Transformadores T3, T4 y T5P de la SE Independencia (MVA)</b></p>  <p><b>Demanda por zona Independencia (MW)</b></p> 
Del 29.05.2024 al 04.06.2024	<p>CL</p> <p><b>Demanda de principales cargas mineras del SEIN</b></p>	<p>En la siguiente gráfica se muestra la evolución semanal de la demanda de principales cargas del SEIN (mineras, cementeras, siderúrgicas, refinerías, hidrocarburos).</p>	<p>En 2024, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron:</p> <p><b>Zona Norte:</b> 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><b>Zona Sur:</b> A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 155.86 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																				
		<p style="text-align: center;"><b>Energía semanal y máxima demanda de principales cargas del SEIN</b></p>  <p style="text-align: center;">Grafica actualizada hasta el 04/06/2024</p>	<p style="text-align: center;"><b>MAYORES CARGAS DE CUENTAS LIBRES DEL SEIN</b></p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>ZONAS</th> <th>EMPRESA</th> <th>Potencia Maxima (MW)</th> <th>Potencia Minima (MW)</th> <th>Potencia Promedio (MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4"><b>ZONA NORTE</b></td> <td>Cajamarca Norte</td> <td>57.36</td> <td>31.05</td> <td>50.14</td> </tr> <tr> <td>Rf Talara Pariñas</td> <td>55.15</td> <td>46.79</td> <td>46.93</td> </tr> <tr> <td>Sider Perú</td> <td>55.08</td> <td>10.50</td> <td>37.31</td> </tr> <tr> <td>Cementos Pacasmayo</td> <td>29.40</td> <td>5.32</td> <td>22.63</td> </tr> <tr> <td rowspan="4"><b>ZONA CENTRO</b></td> <td>Barrick - Chicama</td> <td>19.44</td> <td>12.21</td> <td>16.42</td> </tr> <tr> <td>Cajamarquilla</td> <td>199.82</td> <td>66.41</td> <td>181.95</td> </tr> <tr> <td>Minera Antamina</td> <td>129.11</td> <td>99.91</td> <td>119.95</td> </tr> <tr> <td>Shougang</td> <td>118.18</td> <td>92.07</td> <td>107.91</td> </tr> <tr> <td rowspan="6"><b>ZONA SUR</b></td> <td>Aceros Arequipa</td> <td>162.01</td> <td>21.63</td> <td>95.73</td> </tr> <tr> <td>Toromocho</td> <td>163.02</td> <td>32.44</td> <td>49.04</td> </tr> <tr> <td>Cerro Verde</td> <td>456.96</td> <td>247.48</td> <td>427.13</td> </tr> <tr> <td>Southern</td> <td>299.37</td> <td>231.69</td> <td>281.71</td> </tr> <tr> <td>Minera Las Bambas</td> <td>166.15</td> <td>104.45</td> <td>155.08</td> </tr> <tr> <td>Quellaveco</td> <td>147.78</td> <td>88.72</td> <td>142.15</td> </tr> <tr> <td>Tintaya + Antapaccay</td> <td>130.74</td> <td>115.16</td> <td>117.04</td> </tr> </tbody> </table>	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)	<b>ZONA NORTE</b>	Cajamarca Norte	57.36	31.05	50.14	Rf Talara Pariñas	55.15	46.79	46.93	Sider Perú	55.08	10.50	37.31	Cementos Pacasmayo	29.40	5.32	22.63	<b>ZONA CENTRO</b>	Barrick - Chicama	19.44	12.21	16.42	Cajamarquilla	199.82	66.41	181.95	Minera Antamina	129.11	99.91	119.95	Shougang	118.18	92.07	107.91	<b>ZONA SUR</b>	Aceros Arequipa	162.01	21.63	95.73	Toromocho	163.02	32.44	49.04	Cerro Verde	456.96	247.48	427.13	Southern	299.37	231.69	281.71	Minera Las Bambas	166.15	104.45	155.08	Quellaveco	147.78	88.72	142.15	Tintaya + Antapaccay	130.74	115.16	117.04
ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)																																																																			
<b>ZONA NORTE</b>	Cajamarca Norte	57.36	31.05	50.14																																																																			
	Rf Talara Pariñas	55.15	46.79	46.93																																																																			
	Sider Perú	55.08	10.50	37.31																																																																			
	Cementos Pacasmayo	29.40	5.32	22.63																																																																			
<b>ZONA CENTRO</b>	Barrick - Chicama	19.44	12.21	16.42																																																																			
	Cajamarquilla	199.82	66.41	181.95																																																																			
	Minera Antamina	129.11	99.91	119.95																																																																			
	Shougang	118.18	92.07	107.91																																																																			
<b>ZONA SUR</b>	Aceros Arequipa	162.01	21.63	95.73																																																																			
	Toromocho	163.02	32.44	49.04																																																																			
	Cerro Verde	456.96	247.48	427.13																																																																			
	Southern	299.37	231.69	281.71																																																																			
	Minera Las Bambas	166.15	104.45	155.08																																																																			
	Quellaveco	147.78	88.72	142.15																																																																			
Tintaya + Antapaccay	130.74	115.16	117.04																																																																				
<p style="text-align: center;">Del 29.05.2024 al 04.06.2024</p>	<p style="text-align: center;">SEIN</p> <p style="text-align: center;">Interrupciones importantes reportadas (Causas)</p> <p style="text-align: center;"><b>OSINERGMIN</b></p>	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 64.</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th style="text-align: center;">%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td style="text-align: center;">48</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (2)</td> <td style="text-align: center;">17</td> </tr> <tr> <td>Terceros (3)</td> <td style="text-align: center;">16</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (4)</td> <td style="text-align: center;">11</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td> <td style="text-align: center;">8</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p>	Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%	Varios Propio (1)	48	Mantenimiento (2)	17	Terceros (3)	16	Fenómenos Naturales (4)	11	Fallas Sistema Interconectado (5)	8	<p style="text-align: center;"><b>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</b></p>  <p style="text-align: center;"><b>Total: 64 eventos de interrupciones reportados</b></p> <p>(1) Varios - Propio: Otros - Propio (24.5%, 16 veces, 11h 9' de duración), Corte de emergencia (14.1%, 9 veces, 11h 34' de duración), Falla equipo (3.1%, 2 veces, 27' de duración), Animales (3.1%, 2 veces, 2h 7' de duración), Caída conductor de red (1.6%, 1 vez, 46' de duración), Falla empalme de red (1.6%, 1 vez, 1h 1' de duración).</p> <p>(2) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (10.7%, 7 veces, 17h 54' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (3.1%, 2 veces, 17h 9' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1.6%, 1 vez, 7h 22' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Otras E.E. (1.6%, 1 vez, 12h 2' de duración).</p> <p>(3) Terceros: Otros - Terceros (6.6%, 4 veces, 1h 10' de duración), Impacto vehicular (4.7%, 3 veces, 2h 47' de duración), Caída de árbol (3.1%, 2 veces, 9h 39' de duración), Vandalismo (1.6%, 1 vez, 26' de duración).</p> <p>(4) Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (7.8%, 5 veces, 8h 30' de duración), Fuertes vientos (1.6%, 1 vez, 42' de duración), Descargas atmosféricas (1.6%, 1 vez, 20' de duración).</p> <p>(5) Fallos Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Déficit de generación (3.1%, 2 veces, 9' de duración), Otros - Otras E.E. (4.9%, 3 veces, 5h 15' de duración).</p>																																																								
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%																																																																						
Varios Propio (1)	48																																																																						
Mantenimiento (2)	17																																																																						
Terceros (3)	16																																																																						
Fenómenos Naturales (4)	11																																																																						
Fallas Sistema Interconectado (5)	8																																																																						

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
		<p style="text-align: center;"><b>Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2020 - 2024)</b></p>													
<p style="text-align: center;">Del 29.05.2024 al 04.06.2024</p>	<p style="text-align: center;">SEIN</p>	<p>Las <b>interrupciones importantes (*)</b> reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th> <th>Nº de Interrupciones</th> <th>% de Interrupción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td style="text-align: center;">50</td> <td style="text-align: center;">78</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td style="text-align: center;">8</td> <td style="text-align: center;">13</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td style="text-align: center;">6</td> <td style="text-align: center;">9</td> </tr> </tbody> </table> <p>(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.</p>	Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	50	78	Transmisión	8	13	Generación	6	9	<p style="text-align: center;"><b>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Total: 64 eventos de interrupciones reportados</b></p> <p><b>Osinergmin</b> Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería</p> <p><small>(1) Distribución: Causas internas (62%, 31 veces, 8d 5h 14' de duración), Fenómenos naturales (12%, 6 veces, 1d 9h 6' de duración), Terceros (24%, 12 veces, 16h 9' de duración), Otros suministradores (2%, 1 vez, 2h 48' de duración).  (2) Transmisión: Causas Internas (50%, 4 veces, 20h 32' de duración), Otros suministradores (50%, 4 veces, 1d 7h 35' de duración).  (3) Generación: Causas internas (33.3%, 2 veces, 27' de duración), Fenómenos naturales (16.7%, 1 vez, 26' de duración), Otros suministradores (50%, 3 veces, 12' de duración).</small></p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	50	78													
Transmisión	8	13													
Generación	6	9													

<p>Del 29.05.2024 al 04.06.2024</p>	<p>G</p>	<p>Supervisión del Contrato: <b>C.S.F. Matarani - 80 MW</b> (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Arequipa, provincia Islay, distrito de Mollendo)</p> <p>Empresa: <b>GR CORTARRAM A S.A.C.</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El proyecto C.S.F. Matarani se encuentra localizado en el distrito de Mollendo, provincia de Islay, departamento de Arequipa.</li> <li>▪ La Central tiene una potencia instalada de 80 MW, que se obtiene de 147 120 módulos fotovoltaicos bifaciales y la conexión al SEIN es a través del seccionamiento (en derivación "pi") de la línea en 138 kV L-1030, que une Mollendo y Repartición.</li> <li>▪ El 31.01.2023, se publicó la R.M. N° 031-2023-MINEM/DM, mediante el cual el MINEM otorgó la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables para el proyecto "Central Solar Fotovoltaica Matarani" a favor de la empresa GR CORTARRAMA S.A.C.</li> <li>▪ La Concesionaria informó que el 04.08.2023 inició las obras civiles del proyecto.</li> <li>▪ En la central solar finalizaron la instalación de fundaciones y montaje de las 23 unidades de conversión y el montaje de los 147 120 módulos fotovoltaicos bifaciales.</li> <li>▪ En la S.E. Chaparral se ha completado la construcción de la sala eléctrica, las fundaciones, el montaje de los pórticos y de los equipos de patio, así como la instalación del transformador de potencia, grupo electrógeno, transformador de servicios auxiliares, banco de condensadores, celdas de 22,9 kV y montaje de las torres con el respectivo para el seccionamiento de la L.T. 138 kV Mollendo y Repartición, asimismo la colocación de grava.</li> <li>▪ El 08.05.2024, con R.M. N° 149-2024-MINEM/DM, el MINEM estableció el derecho de servidumbre de tránsito con carácter permanente a favor de la concesión definitiva de generación de energía eléctrica con RER.</li> <li>▪ El 10.05.2024, con Carta N° COES/D/DP-423-2024, el COES otorgó la conformidad del Estudio de Operatividad de la primera etapa.</li> <li>▪ El 31.05.2024, con Carta N° COES/D/DP-507-2024, el COES autorizó la conexión de pruebas de puesta en servicio de la C.S.F. Matarani el cual estará limitado a una potencia de 64 MW, hasta implementar el Esquema Automático de Rechazo de Generación (EARG).</li> <li>▪ El 02.06.2024, se energizó por primera vez las barras de la S.E. Chaparral mediante la línea L-1056 (Repartición-Chaparral) de 138 kV y L-1030 (Chaparral-Mollendo de 138 kV, según el Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema del 02.06.2024.</li> <li>▪ El avance global del proyecto es de 98%.</li> <li>▪ La Garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra está vigente hasta 31.12.2024.</li> <li>▪ La Puesta en Operación Comercial está prevista para el 31.12.2024.</li> <li>▪ El monto de inversión será de US\$ 71,8 millones, según lo informado por la Concesionaria.</li> </ul>	 <p style="text-align: center;"><b>C.S.F. Matarani- vista de paneles solares bifaciales</b></p>  <p style="text-align: center;"><b>Vista de la S.E. Chaparral 22,9/138 kV</b></p>
<p>Del 29.05.2024 al 04.06.2024</p>	<p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato: <b>Enlace 220 kV Tingo María – Aguaytía</b> (El proyecto se encuentra ubicado en los departamentos de Ucayali y</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El proyecto se encuentra ubicado en los departamentos de Ucayali y Huánuco, provincias de Padre Abad y Leoncio Prado, distritos de Padre Abad y Rupa Rupa.</li> <li>▪ Con Carta COES/D/DP-690-2021 del 07.05.2021, el COES aprobó el EPO del proyecto.</li> <li>▪ El EIA fue aprobado el 21.10.2022 mediante R.D. N° 0174-2022-MINEM/DGAAE.</li> <li>▪ El 09.06.2022, el MINEM mediante el Informe N° 0193-2022/MINEM-DGE aprobó la Ingeniería Definitiva del proyecto.</li> <li>▪ El 05.04.2023, la Concesionaria solicitó el otorgamiento de la Concesión Definitiva. El 28.02.2024, solicitó al MINEM reencauzamiento a una ampliación de plazo. El MINEM aprobó una ampliación de plazo de 6 meses (hasta el 17.07.2024) para</li> </ul>	

Huánuco, provincias de Padre Abad y Leoncio Prado, distritos de Padre Abad y Rupa Rupa)

Concesionaria:  
**Concesionari a Línea de Transmisión La Niña S.A.C.**

que CLTLN pueda presentar el cronograma vigente solicitado como levantamiento de la observación pendiente para obtener la Concesión Definitiva.

- El 08.04.2024 el Osinergmin informó al MINEM que la culminación del proyecto “L.T. 220 kV Chaglla-Tingo María” como Parte I del Enlace YANA a cargo del Consorcio Transmantaro S.A., está asociado a la culminación del proyecto “Enlace 220 kV Tingo María-Aguaytía” de la Concesionaria CLTLN, que considera, entre otras instalaciones, la variante de la primera línea 220 kV citada, cuyo seccionamiento permitirá la conexión al SEIN de la S.E. Nueva Tingo María (Leoncio Prado), siendo necesario para ello, la aprobación del Estudio de Operatividad y la Concesión Definitiva de la Parte I-YANA.
- El Hito “Puesta en Operación Comercial” programado para el 24.12.2023, no se cumplió. Con Oficio 37-2024-OS-DSE se informó al MINEM el incumplimiento.
- El Estudio de Operatividad se presentó al COES el 27.03.2024; sin embargo, con carta COES/D/DP-287-2024 del 05.04.2024, el COES rechazó el EO para su revisión, debido a la inexistencia del punto de conexión en la S.E. Leoncio Prado, por el retraso de la L.T. 220 kV Tingo María – Chaglla del proyecto YANA.
- En la S.E. Leoncio Prado: está pendiente la reubicación de las trampas de onda, en la sala de control se realiza el conexionado de los cables de control.
- En la S.E. Aguaytía: se realiza el conexionado de los cables de control.
- Para la L.T. se ha montado 105 torres de las 148, se realizó el tendido de 71 km de conductor. Se tiene restringido el ingreso a 14 torres por negociaciones de servidumbre.
- Para la culminación, pruebas y puesta en servicio de las instalaciones de transmisión del proyecto, se requiere la culminación, pruebas y puesta en servicio de la L.T. 220 kV Chaglla-Tingo María (YANA), necesaria para derivarla hacia la nueva S.E. Leoncio Prado.
- El 18.04.2024, CLTLN presentó al MINEM una solicitud de ampliación de plazo, debido al evento “Rechazo del EO por parte del COES, debido al retraso en la ejecución de la L.T. 220 kV Chaglla – Tingo María”. CLTLN indica que se encuentra evaluando cual será el retraso que se generará como consecuencia del evento y que por el momento no está en la capacidad de estimar el retraso, hasta que el COES no confirme las fechas en que la LT Chaglla – Tingo María tendrá aprobado su EO y por tanto se proceda con la aprobación del EO del Enlace 3.
- El 24.04.2024, CLTLN informó que no tiene una POC definida debido a los eventos de fuerza mayor que se encuentran en evaluación por parte del MINEM. Informan que la fecha de POC del Enlace 3 estaría pendiente de definir debido a la falta de culminación del Proyecto YANA derivado de la problemática de la S.E. Yaros (CTM).
- El 30.05.2024, CLTLN manifestó al MINEM su preocupación por 2 situaciones fuera de su control (1° eventos de fuerza mayor pendientes de pronunciamiento del MINEM y 2° demoras en la ejecución del proyecto YANA); para el primer evento, demandan que el MINEM tome las acciones pertinentes de forma inmediata debido a que la falta de respuesta a dichas solicitudes impacta en el otorgamiento de la Concesión Definitiva, al no contar con un cronograma vigente; sobre el segundo evento, señalan que la incertidumbre de la POC del proyecto YANA podría comprometer severamente su viabilidad financiera. Al respecto, Osinergmin está reiterando lo solicitado el 08.04.2024 mediante un informe de la situación actual del proyecto.
- El avance global del proyecto es de 84,6%.
  - Avance L.T.: 67,0%.
  - Avance S.E.s: 89,7%.
- El monto de inversión será de 27,96 MM US\$, según lo informado por la Concesionaria.



Avance de obras en la S.E. Leoncio Prado



Pruebas SAT en la S.E. Aguaytía

<p>Del 29.05.2024 al 04.06.2024</p>	<p>G</p>	<p><b>Supervisión del futuro Contrato:</b> P.E. Guarango (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Ica, provincia de Ica, distrito de Ocuaje)</p> <p><b>Concesionario:</b> SL ENERGY S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>El 31.05.2024, con R.M. N° 215-2024-MINEM/DM otorgó a favor de la empresa SL ENERGY S.A.C., la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables para el proyecto "Parque Eólico Guarango", con una potencia instalada de 330 MW, ubicado en los distritos de Ocuaje y Santiago; provincia y departamento de Ica y aprobar el Contrato de Concesión No 612-2024, a suscribirse entre la empresa SL ENERGY S.A.C. y el Estado Peruano, representado por el Ministerio de Energía y Minas.</li> </ul>	<p>CENTRAL EÓLICA GUARANGO (330 MW)</p> <p>S.E. GUARANGO NORTE 220 KV</p> <p>S.E. GUARANGO SUR 220 KV</p> <p>S.E. NUEVA INTERMEDIA 220 KV</p> <p>06 CIRCITOS 17 AEROGENERADORES 33 KV</p> <p>06 CIRCITOS 17 AEROGENERADORES 33 KV</p> <p>9 CIRCITOS 26 AEROGENERADORES 33 KV</p> <p>180/90/90-220/110/110 MVA (ONAN-ONAF)</p> <p>130/160 MVA (ONAN/ONAF)</p> <p>ACAR 2x1000 MCM 54,7 km</p> <p>ACAR 900 MCM 5,6 km</p>
---	----------	---	--	--

	<p>SEIN G/T</p>	<p>Próximos Proyectos a Ingresar en Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio</p>	<p align="center"><b>PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Generación/Transmisión</th> <th>Potencia</th> <th>Puesta en Operación Comercial</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.E. Wayra Extensión</td> <td>177,00 MW</td> <td>30.06.2024</td> </tr> </tbody> </table>	Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial	C.E. Wayra Extensión	177,00 MW	30.06.2024	
Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial								
C.E. Wayra Extensión	177,00 MW	30.06.2024								

G: Generación, GSA: Sistemas Aislados, T: Transmisión, C: Comercial, D: Distribución, CT: Central Térmica, CH: Central Hidráulica, CE: Central Eólica, CS: Central Solar, RF: Reserva Fría, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, L: Legal, P: Proyectado  
Fecha: 06.06.2024