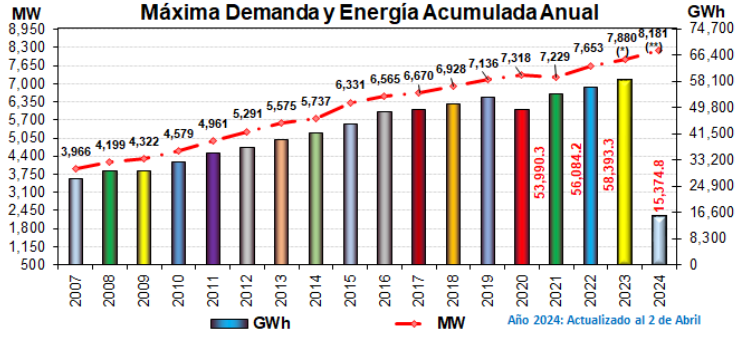
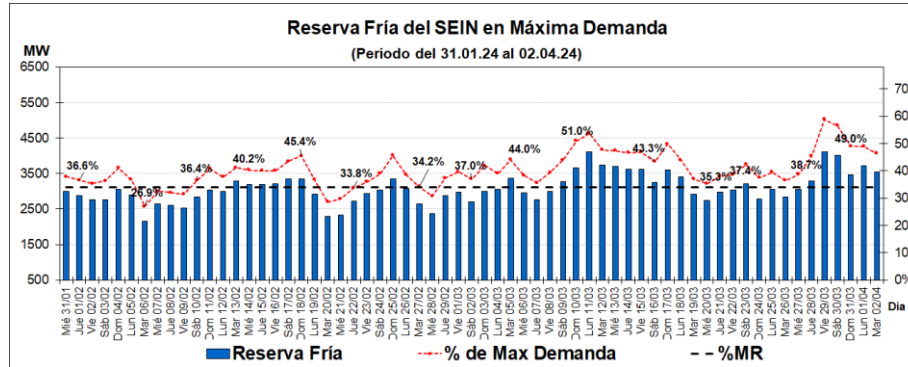
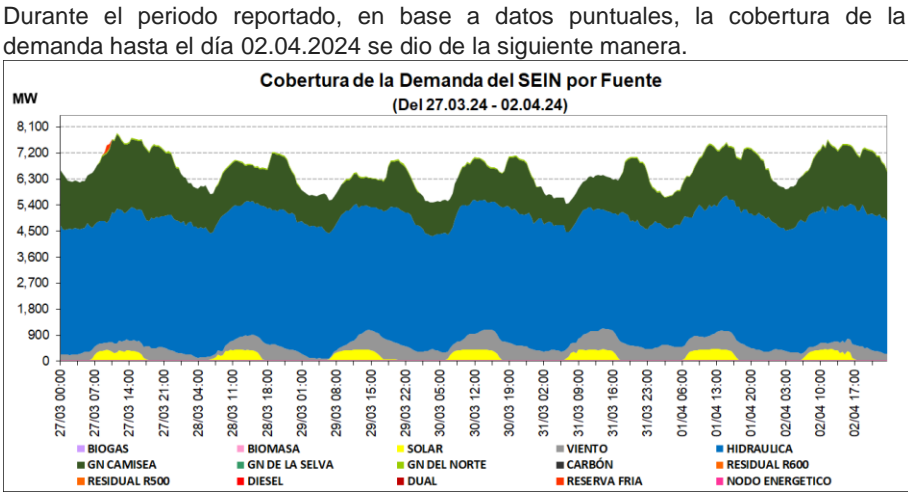
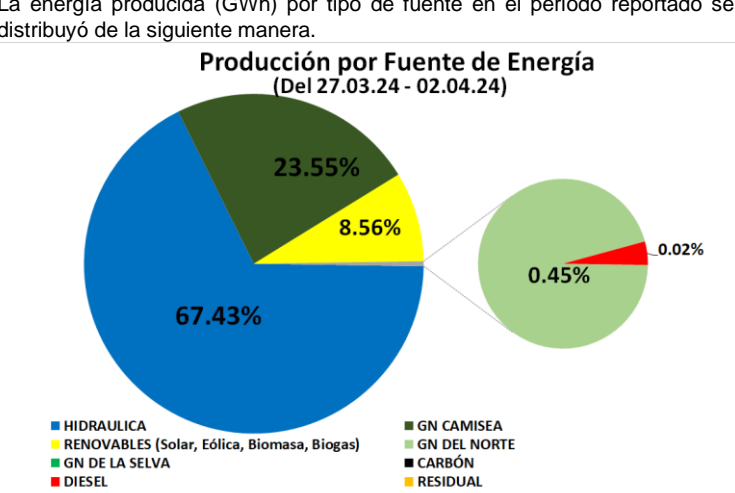
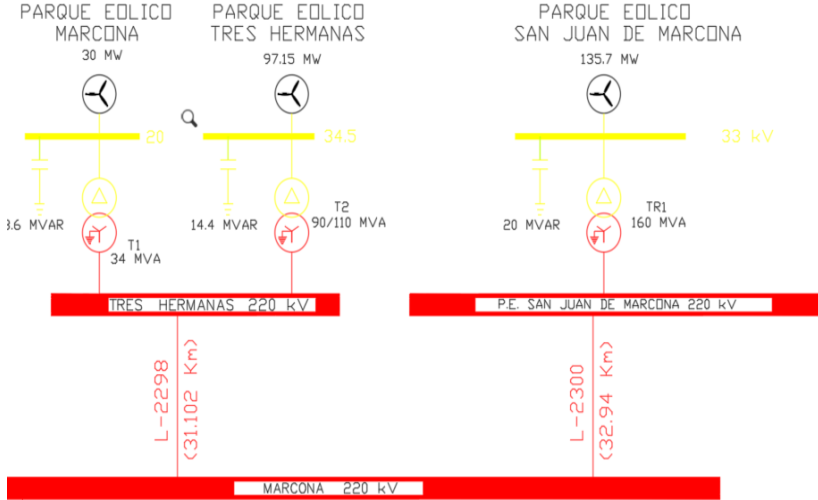
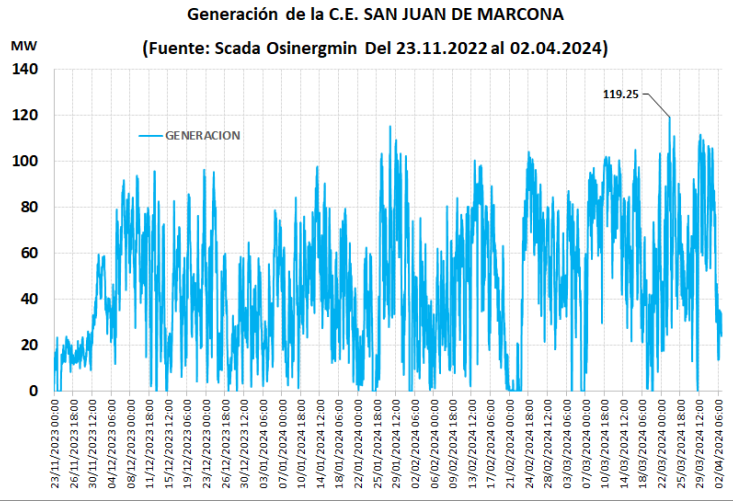
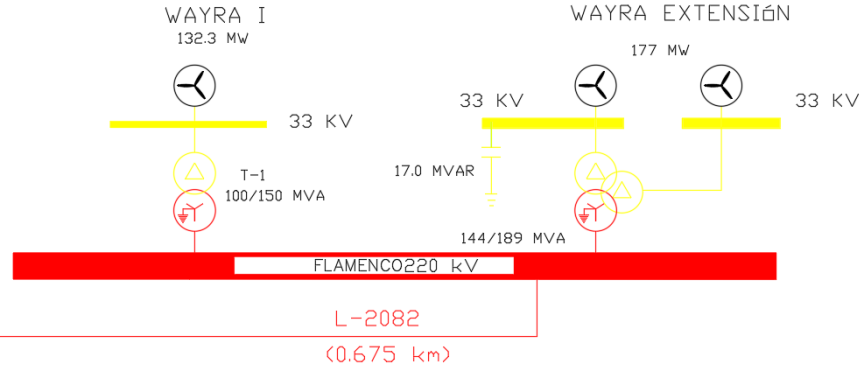
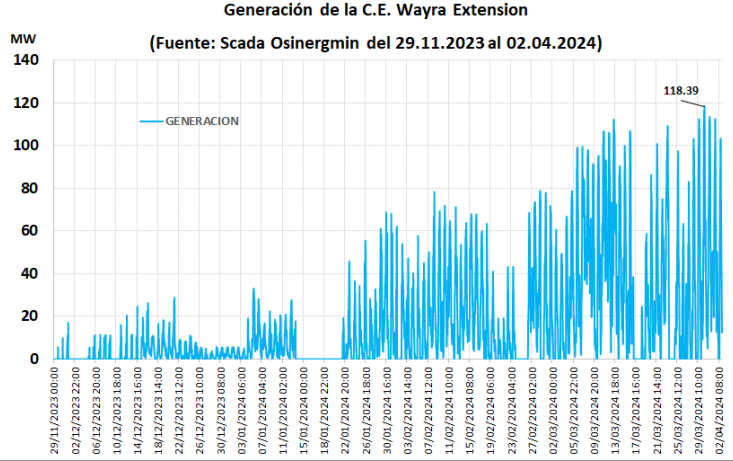
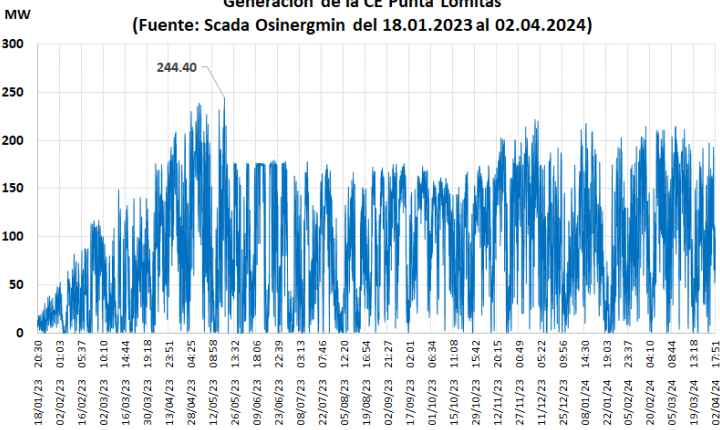
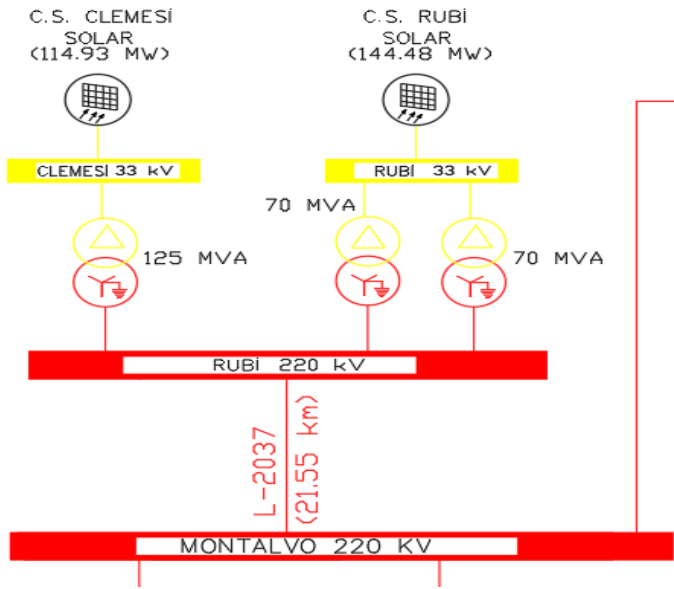
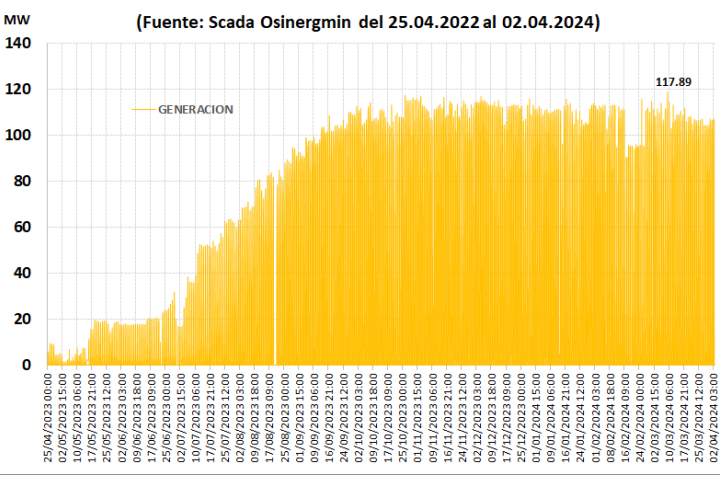
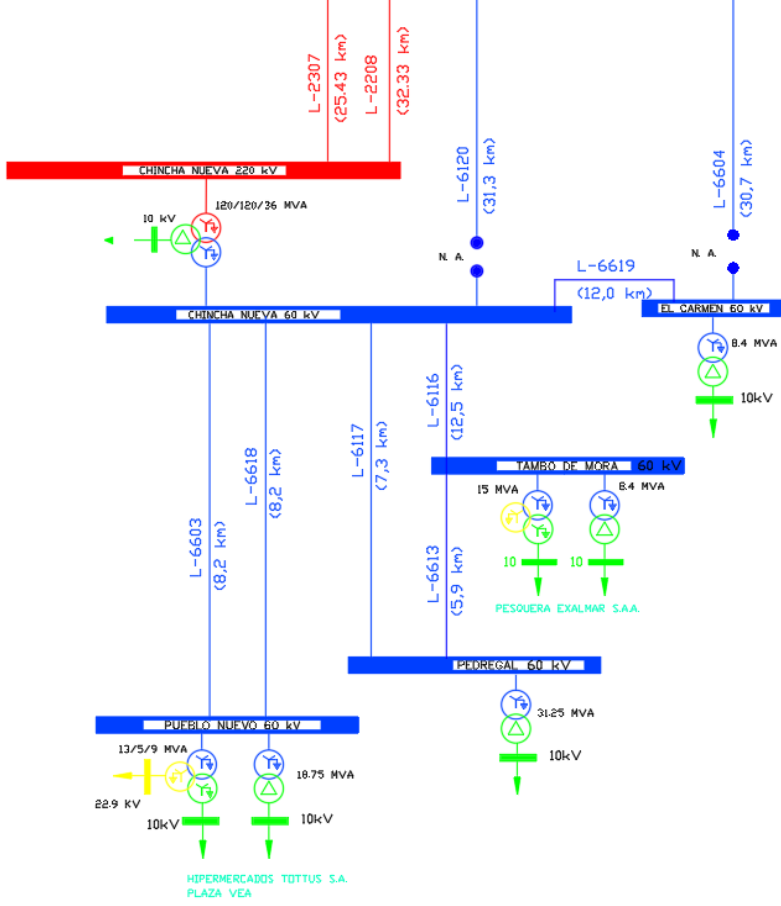
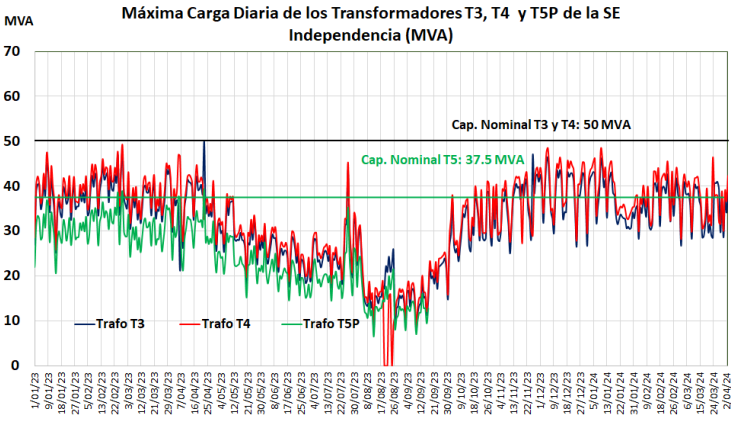
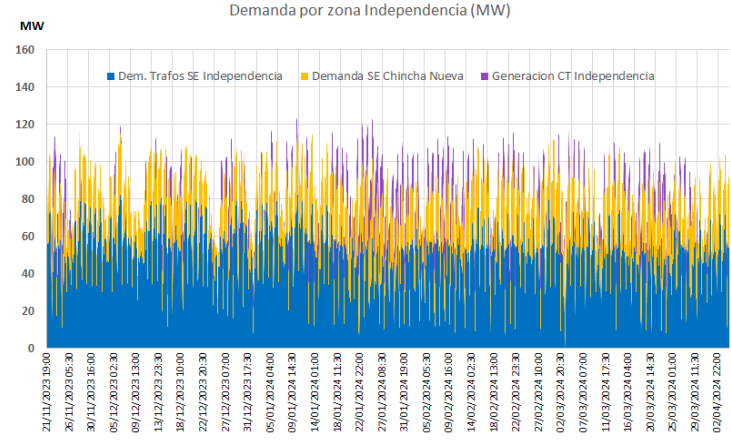


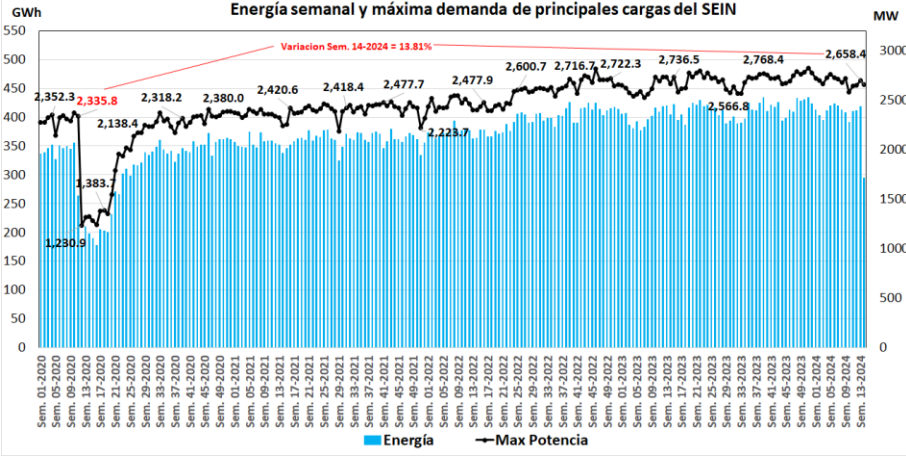
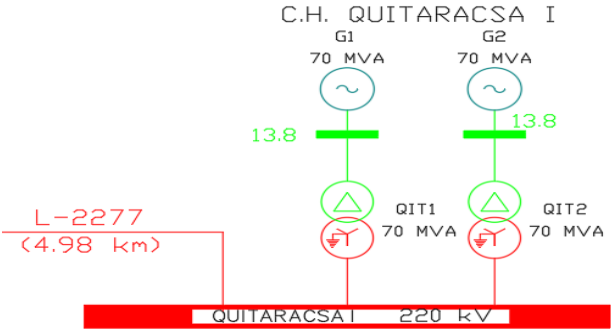
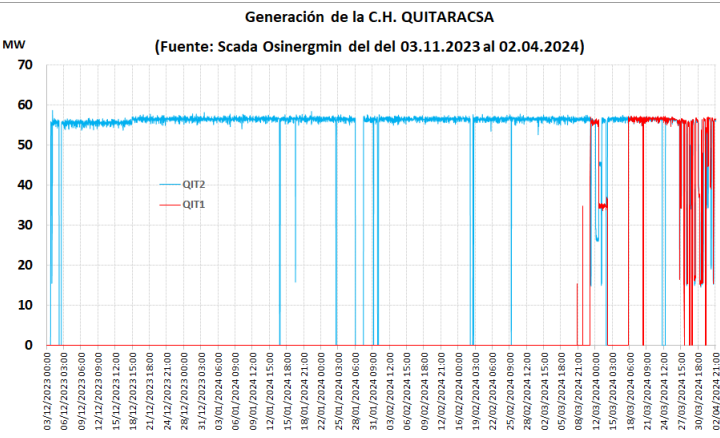
División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
27.03.2024	G	<p>A las 11:30 h del 27.03.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,893.5 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="600 292 1352 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>1,151.04</td> <td>481.30</td> <td>41.8%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,898.84</td> <td>659.91</td> <td>13.5%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,843.62</td> <td>1915.82</td> <td>103.9%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,893.5</td> <td>3,057.0</td> <td>38.7%</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	1,151.04	481.30	41.8%	Centro	4,898.84	659.91	13.5%	Sur	1,843.62	1915.82	103.9%	Total	7,893.5	3,057.0	38.7%	 <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 08.02.2024 a las 11:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,151.04	481.30	41.8%																				
Centro	4,898.84	659.91	13.5%																				
Sur	1,843.62	1915.82	103.9%																				
Total	7,893.5	3,057.0	38.7%																				
Del 27.03.2024 al 02.04.2024	G	 <p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 31.01.24 al 02.04.24)</p>	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Ventanilla (TV: 180 MW): Del 27 de marzo al 02 de marzo la unidad quedó indisponible por inspección menor en la turbina de vapor 25k EOH, además de mantenimiento BOB de equipos auxiliares. ➤ C.T. Ventanilla (TG3: 150 MW; TG4: 150 MW): Del 28 de marzo al 02 de marzo la unidad quedó indisponible por mantenimiento preventivo se realizaron mejoras en las líneas comunes de proceso gas y vapor además de la realización de EPEyR. <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N° 130-2021-MINEM/DM, se fijó en 33.9% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2023 hasta abril de 2024.</p>																				
Del 27.03.2024 al 02.04.2024	SEIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 02.04.2024 se dio de la siguiente manera.</p>  <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 27.03.24 - 02.04.24)</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 27.03.24 - 02.04.24)</p>																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 27.03.2024 al 02.04.2024</p>	<p>CE</p> <p>Energización C.E. San Juan</p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p>ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.</p>	<p>El 19.11.2023, a las 11:20 h, se dio la primera energización de la línea L-2300 (Marcona – San Juan) de 220kV; asimismo, por primera vez se energizó en vacío el transformador TF1 de 220/33 kV en la SE. San Juan de Marcona.</p> <p>El 22.11.2023, a las 09:47 h, sincronizó primera vez con el SEIN la C.E. San Juan de Marcona desde la barra de 220kV de la SE. Marcona por la empresa ERSUR (135MW de potencia instalada). A la fecha, la Central viene operado por pruebas, registrando como máxima generación 119.25 MW. En la siguiente imagen se muestra la barra donde se conecta la referida central.</p> 	 <p>Generación de la C.E. SAN JUAN DE MARCONA (Fuente: Scada Osinergmin Del 23.11.2022 al 02.04.2024)</p>
<p>Del 27.03.2024 al 02.04.2024</p>	<p>CE</p> <p>Generación C.E. Wayra Extensión</p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p>ENEL GREEN POWER PERU S.A.</p>	<p>Desde afines de noviembre de 2023, la C.E. Wayra Extensión viene realizando pruebas de puesta en servicio (108 MW de potencia instalada). A la fecha registró una generación máxima de 118.39 MW aproximadamente.</p> 	 <p>Generación de la C.E. Wayra Extensión (Fuente: Scada Osinergmin del 29.11.2023 al 02.04.2024)</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
Del 27.03.2024 al 02.04.2024	CE	<p>Generación C.E Punta Lomitas.</p> <p>(Departamento: ICA, Provincia: ICA, Distrito: Ocuaje y Santiago)</p> <p>ENGIE</p> <p>Según R.M. N° 053-2021-MINEM/DM publicado el 14.03.2021, la C.E Punta Lomitas tiene una potencia instalada de 296 MW.</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-653-2023, el 15.06.2023, aprobó la Operación Comercial de la C.E. Punta Lomitas a partir de las 00:00 h del 16.06.2023, con una Potencia Nominal de 260 MW y 50 aerogeneradores.</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-1269-2023, el 24 de diciembre del 2023 aprobó la POC del Proyecto “Central Eólica Expansión Punta Lomitas con 36.4 MW”, que sumado a la potencia de la C.E. Punta Lomitas totalizan 296,4 MW.</p>	<p>Generación de la CE Punta Lomitas (Fuente: Scada Osinerghmin del 18.01.2023 al 02.04.2024)</p> 
Del 27.03.2024 al 02.04.2024	CS	<p>Mediante R.M. N° 136-2023-MINEM/DM, publicado el 03.04.2023 se aprobó la modificación de potencia instalada de 116.45 a 114.93 MW.</p> <p>Desde abril de 2023, la C.S Clemesi realizó pruebas de puesta en servicio, llegando a registrar una generación máxima de 117.8 MW aproximadamente.</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-164-2024, el 26.02.2024, aprobó la Operación Comercial C.S. Clemesí a partir de las 00:00 h del 28.02.2024, con una Potencia Nominal de 114.93 MW.</p> 	<p>Generación de la C.S. CLEMESÍ (Fuente: Scada Osinerghmin del 25.04.2022 al 02.04.2024)</p> 

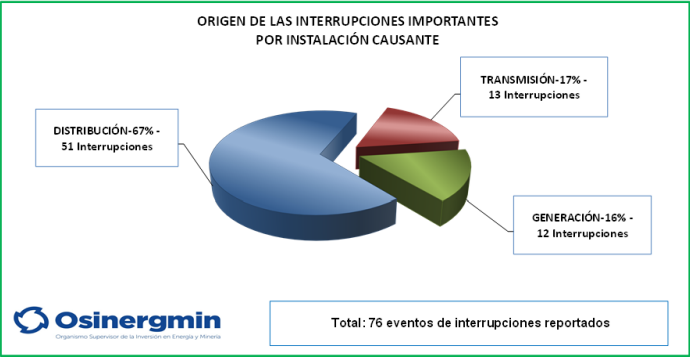
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 27.03.2024 al 02.04.2024</p>	<p>T</p> <p>Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia</p> <p>(Departamento Ica, Provincia. Pisco, Distrito: Independencia)</p> <p>REP</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. De los registros del Sistema SCADA, se aprecia incremento gradual en la cargabilidad en los transformadores de potencia.</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. A finales del mes de septiembre, se abrió los circuitos en líneas L-6120 y L-6604, que conectan SE Independencia con la nueva SE Chinchá (60 kV). Como resultado, la demanda en la SE Independencia ha aumentado desde entonces. Sin embargo, cabe destacar que aún existe capacidad disponible en los transformadores, como se evidencia en el gráfico adjunto.</p> 	 

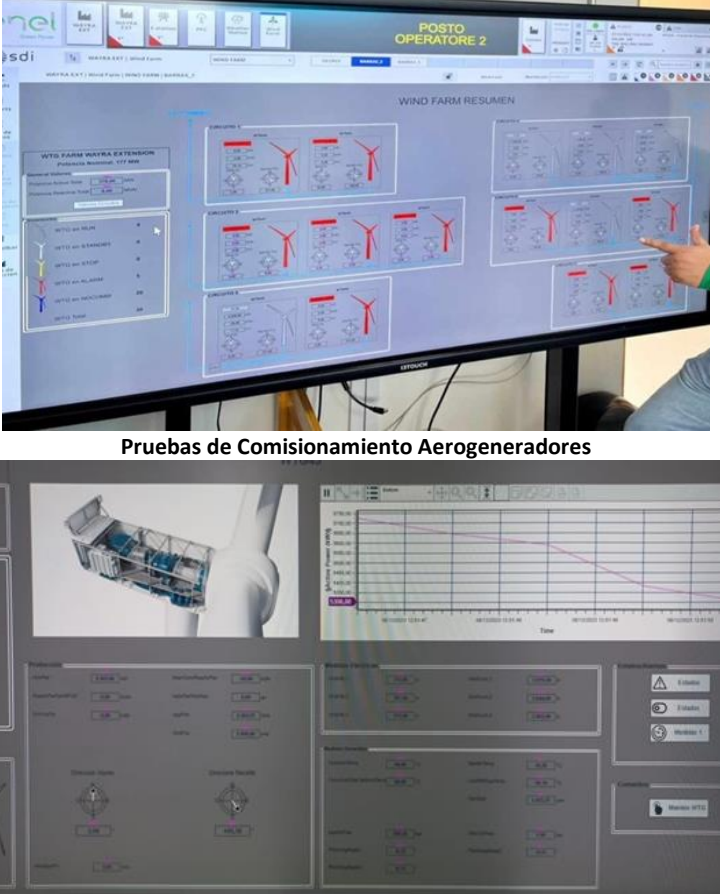
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																																							
<p>Del 27.03.2024 al 02.04.2024</p>	<p>CL</p>	<p>En la siguiente gráfica se muestra la evolución semanal de la demanda de principales cargas del SEIN (mineras, cementeras, siderúrgicas, refinerías, hidrocarburos).</p>  <p>Grafica actualizada hasta el 02/04/2024</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 65.23 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.</p> <p>Zona Sur: A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 155.86 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.</p> <table border="1" data-bbox="1467 252 2190 694"> <thead> <tr> <th rowspan="2">MAYORES CARGAS DE CUENTES LIBRES DEL SEIN</th> <th rowspan="2">ZONAS</th> <th rowspan="2">EMPRESA</th> <th>Potencia Maxima</th> <th>Potencia Minima</th> <th>Potencia</th> </tr> <tr> <th>(MW)</th> <th>(MW)</th> <th>Promedio (MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">ZONA NORTE</td> <td>Cajamarca Norte</td> <td></td> <td>58.21</td> <td>39.13</td> <td>53.39</td> </tr> <tr> <td>Sider Perú</td> <td></td> <td>53.92</td> <td>6.32</td> <td>38.88</td> </tr> <tr> <td>Cementos Pacasmayo</td> <td></td> <td>30.12</td> <td>9.03</td> <td>22.64</td> </tr> <tr> <td>Rf Talara Pariñas</td> <td></td> <td>56.60</td> <td>0.06</td> <td>19.42</td> </tr> <tr> <td>Barrick - Chicama</td> <td></td> <td>19.95</td> <td>12.44</td> <td>17.73</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA CENTRO</td> <td>Cajamarquilla</td> <td></td> <td>194.72</td> <td>46.99</td> <td>178.20</td> </tr> <tr> <td>Toromocho</td> <td></td> <td>160.76</td> <td>111.40</td> <td>145.67</td> </tr> <tr> <td>Minera Antamina</td> <td></td> <td>165.93</td> <td>104.87</td> <td>125.65</td> </tr> <tr> <td>Shougang</td> <td></td> <td>109.48</td> <td>89.67</td> <td>97.97</td> </tr> <tr> <td>Aceros Arequipa</td> <td></td> <td>157.36</td> <td>21.06</td> <td>75.97</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA SUR</td> <td>Cerro Verde</td> <td></td> <td>459.62</td> <td>329.29</td> <td>440.29</td> </tr> <tr> <td>Southern</td> <td></td> <td>297.93</td> <td>238.23</td> <td>275.82</td> </tr> <tr> <td>Minera Las Bambas</td> <td></td> <td>162.50</td> <td>24.44</td> <td>150.57</td> </tr> <tr> <td>Quellaveco</td> <td></td> <td>151.66</td> <td>110.63</td> <td>139.05</td> </tr> <tr> <td>Minera Constanca</td> <td></td> <td>90.85</td> <td>83.45</td> <td>88.15</td> </tr> </tbody> </table>	MAYORES CARGAS DE CUENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima	Potencia Minima	Potencia	(MW)	(MW)	Promedio (MW)	ZONA NORTE	Cajamarca Norte		58.21	39.13	53.39	Sider Perú		53.92	6.32	38.88	Cementos Pacasmayo		30.12	9.03	22.64	Rf Talara Pariñas		56.60	0.06	19.42	Barrick - Chicama		19.95	12.44	17.73	ZONA CENTRO	Cajamarquilla		194.72	46.99	178.20	Toromocho		160.76	111.40	145.67	Minera Antamina		165.93	104.87	125.65	Shougang		109.48	89.67	97.97	Aceros Arequipa		157.36	21.06	75.97	ZONA SUR	Cerro Verde		459.62	329.29	440.29	Southern		297.93	238.23	275.82	Minera Las Bambas		162.50	24.44	150.57	Quellaveco		151.66	110.63	139.05	Minera Constanca		90.85	83.45	88.15
MAYORES CARGAS DE CUENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima				Potencia Minima	Potencia																																																																																		
			(MW)	(MW)	Promedio (MW)																																																																																					
ZONA NORTE	Cajamarca Norte		58.21	39.13	53.39																																																																																					
	Sider Perú		53.92	6.32	38.88																																																																																					
	Cementos Pacasmayo		30.12	9.03	22.64																																																																																					
	Rf Talara Pariñas		56.60	0.06	19.42																																																																																					
	Barrick - Chicama		19.95	12.44	17.73																																																																																					
ZONA CENTRO	Cajamarquilla		194.72	46.99	178.20																																																																																					
	Toromocho		160.76	111.40	145.67																																																																																					
	Minera Antamina		165.93	104.87	125.65																																																																																					
	Shougang		109.48	89.67	97.97																																																																																					
	Aceros Arequipa		157.36	21.06	75.97																																																																																					
ZONA SUR	Cerro Verde		459.62	329.29	440.29																																																																																					
	Southern		297.93	238.23	275.82																																																																																					
	Minera Las Bambas		162.50	24.44	150.57																																																																																					
	Quellaveco		151.66	110.63	139.05																																																																																					
	Minera Constanca		90.85	83.45	88.15																																																																																					
<p>Del 27.03.2024 al 02.04.2024</p>	<p>G</p>	<p>El 30.11.2023 se sincronizo por primera vez el nuevo transformador QIT2 de la S.E. Quitaracsa desde el lado de 220 Kv comenzando las pruebas de arranque y toma de carga dándose las pruebas a plena carga desde el 03.12.23.</p> <p>El 17.12.2023 entro en POC la unidad G2 de la central con 57.5 MW de potencia instalada.</p> <p>Del 03.03.24 al 04.03.2024 y de acuerdo con el cronograma de operación se energizó por primera vez el nuevo transformador QT1 sin carga en la S.E. Quitaracsa desde el lado de 220 kV.</p> <p>Desde el 08.03.2024, se realizaron las pruebas de operatividad al generador G1.</p> <p>En la siguiente imagen se muestra la barra donde se conecta la referida central.</p> <p>El 17.03.24 entro en POC la unidad G1 de la central con 56.0 MW de potencia instalada.</p> 	 <p>Generación de la C.H. QUITARACSA (Fuente: Scada Osinergmin del del 03.11.2023 al 02.04.2024)</p>																																																																																							



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 27.03.2024 al 02.04.2024	G	<p>Reinicio de pruebas de puesta en servicio de Refinería Talara</p> <p>PETROPERU</p> <p>En diciembre de 2022 se realizó la primera energización en vacío del Transformador TR-34-GE1-02 de 33/13.8kV (del generador 2) de la C.T. Refinería Talara, luego quedó energizado en vacío por 48 horas para pruebas de BACKFEED.</p> <p>En algunos meses del año 2023, la C.T. Talara realizó pruebas de puesta en servicio en las dos unidades generadoras.</p> <p>Desde marzo de 2024, la C.T. Talara reinició las pruebas de puesta en servicio. La unidad TV1 y TV2 llegaron a generar 51.41 MW y 50.76 MW respectivamente (cada unidad tiene potencia instalada 50 MW). En la siguiente gráfica se muestra la generación por pruebas de la C.T. Talara.</p>	<p>Generación de la CT Refinería Talara</p> <p>MW</p> <p>50.0 40.0 30.0 20.0 10.0 0.0</p> <p>Tv1 Tv2</p> <p>Tv1:51.41 Tv2:50.76</p> <p>21/12/22 21:21 05/01/23 23:45 21/01/23 02:09 05/02/23 04:33 20/02/23 06:57 07/03/23 09:21 22/03/23 11:45 06/04/23 14:09 21/04/23 16:33 06/05/23 18:57 21/05/23 21:21 05/06/23 23:45 21/06/23 02:09 06/07/23 04:33 21/07/23 06:57 05/08/23 09:21 20/08/23 11:45 04/09/23 14:09 19/09/23 16:33 04/10/23 18:57 19/10/23 21:21 03/11/23 23:45 19/11/23 02:09 04/12/23 04:33 19/12/23 06:57 03/01/24 09:21 18/01/24 11:45 02/02/24 14:09 17/02/24 16:33 03/03/24 18:57 18/03/24 21:21 02/04/24 23:45</p>

Del 27.03.2024 al 02.04.2024	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 76.</p> <table border="1" data-bbox="600 683 1359 965"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>44</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (2)</td> <td>21</td> </tr> <tr> <td>Terceros (3)</td> <td>18</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td> <td>14</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (5)</td> <td>3</td> </tr> </tbody> </table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p>	Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%	Varios Propio (1)	44	Fenómenos Naturales (2)	21	Terceros (3)	18	Fallas Sistema Interconectado (4)	14	Mantenimiento (5)	3	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p> <p>Terceros 18% Otros - Terceros, Vandalismo, Aves, Impacto vehicular, Hurto de conductor.</p> <p>Fallas Sistema Interconectado 14% Déficit de generación, Otros - Otras E.E.</p> <p>Mantenimiento 3% Mantenimiento - Propio.</p> <p>Fenómenos naturales 21% Descargas atmosféricas, Otros - Fen. Nat., Fuertes vientos.</p> <p>Varios - Propio 44% Otros - Propio, Corte de emergencia, Falla equipo, Ajuste inadecuado de la protección, Falla</p> <p>Osinergmin Total: 76 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Varios - Propio: Otros - Propio (23%, 17 veces, 23h 25' de duración), Corte de emergencia (11.8%, 9 veces, 3h 3' de duración), Falla equipo (5.3%, 4 veces, 15h 15' de duración), Ajuste inadecuado de la protección (2.6%, 2 veces, 2h de duración), Falla empalme de red (1.3%, 1 vez, 12' de duración). (2) Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (13.1%, 10 veces, 6h 18' de duración), Otros - Fen. Nat. (6.6%, 5 veces, 17h 55' de duración), Fuertes vientos (1.3%, 1 vez, 14' de duración). (3) Terceros: Otros - Terceros (6.3%, 5 veces, 15h 22' de duración), Aves (3.9%, 3 veces, 9h 46' de duración), Vandalismo (3.9%, 3 veces, 4h 57' de duración), Impacto vehicular (2.6%, 2 veces, 4h 21' de duración), Hurto de conductor (1.3%, 1 vez, 3h 29' de duración). (4) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, 0 de duración), Otros - Otras E.E (3.9%, 3 veces, 6h 5' de duración), Déficit de generación (10.1%, 8 veces, 3h 46' de duración). (5) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (3%, 2 veces, 15h 50' de duración).</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	44														
Fenómenos Naturales (2)	21														
Terceros (3)	18														
Fallas Sistema Interconectado (4)	14														
Mantenimiento (5)	3														

		<p>OSINERGMIN</p>	<p>Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2020 - 2024)</p> <p>Nº de Interrupciones</p> <p>140 120 100 80 60 40 20 0</p> <p>Varios - Propio Mantenimiento Fenómenos naturales Terceros Fallas Sistema Interconectado Total</p>
--	--	--------------------------	--

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros												
Del 27.03.2024 al 02.04.2024	SEIN	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinerghmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="629 229 1328 435"> <thead> <tr> <th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th> <th>N° de Interrupciones</th> <th>% de Interrupción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td>51</td> <td>67</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>13</td> <td>17</td> </tr> <tr> <td>Generacion</td> <td>12</td> <td>16</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	N° de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	51	67	Transmisión	13	17	Generacion	12	16	 <p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p> <p>DISTRIBUCIÓN-67% - 51 Interrupciones</p> <p>TRANSMISIÓN-17% - 13 Interrupciones</p> <p>GENERACIÓN-16% - 12 Interrupciones</p> <p>Total: 76 eventos de interrupciones reportados</p> <p>Osinerghmin Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (54.9%, 28 veces, 1d 14h de duración), Fenómenos naturales (21.6%, 11 veces, 1d 23h 15' de duración), Terceros (23.5%, 12 veces, 1d 10h 24' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (46.2%, 6 veces, 1d 48' de duración), Fenómenos naturales (30.8%, 4 veces, 5d' de duración), Terceros (7.7%, 1 vez, 3' de duración), Otros suministradores (15.4%, 2 veces, 5h 57' de duración). (3) Generación: Causas internas (16.7%, 2 veces, 27' de duración), Otros suministradores (83.3%, 10 veces, 4h 12' de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	51	67													
Transmisión	13	17													
Generacion	12	16													

Del 27.03.2024 al 02.04.2024	G	<ul style="list-style-type: none"> Mediante R.M. N° 370-2020-MINEM/DM del 18.12.2020, el MINEM otorgó a favor de ENEL GREEN POWER PERÚ S.A.C. la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables, con una potencia instalada de 108 MW. La Central Eólica Wayra Extensión es la ampliación de la existente Central Eólica Wayra I; por lo tanto, el punto determinado para la conexión será la futura barra en 220 kV de la SE. Flamenco. Mediante R.D. N° 008-2020-SENACE-PE/DEAR del 15.01.2020, el SENACE aprobó la modificación del Estudio de Impacto Ambiental Detallado de la C.E. Wayra I para el proyecto "Wayra Extensión". El 27.01.2023, con carta COES/D/DP-087-2023, el COES otorgó la conformidad al Estudio de Pre Operatividad. El 18.04.2023, mediante R.M. N° 157-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Primera Modificación al Contrato de Concesión N° 557-2020, calificando eventos que afectaron la ruta crítica del Calendario de Ejecución de Obras en un plazo total de 374 días calendario. El 06.11.023, mediante R.M. N° 437-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Segunda Modificación al Contrato de Concesión N° 557-2020, a fin de prorrogar en 56 días calendarios la nueva fecha POC, del 08.01.2024 al 04.03.2024. Con carta COES/D/DP-1186-2023 del 20.11.2023, el COES aprobó el Estudio de Operatividad. Con carta COES/D/DP-1191-2023 del 22.11.2023, el COES autorizó la conexión para las pruebas de puesta en servicio del proyecto C.E. Wayra Extensión de 177 MW, hasta el 29.02.2024. Con carta COES/D/DP-218-2024 del 07.03.2024, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio del Proyecto "Parque Eólico Wayra Extensión de 177 MW", hasta el 31.05.2024. Las obras civiles y el montaje de aerogeneradores se concluyeron. En cuanto al comisionamiento se está en un 80% con la energización y pruebas a 24 aerogeneradores, de los cuales 24 ya están entregando energía al Sistema Interconectado Nacional. A la fecha se está en la fase de energización y comisionamiento de 2 circuitos de la barra 3 (Circuitos C10 y C11 de un total de 06 aerogeneradores), que anteriormente tenía problemas con los equipos de Siemens y Hitachi. Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 	 <p>POSTO OPERATORE 2</p> <p>WIND FARM RESUMEN</p> <p>Pruebas de Comisionamiento Aerogeneradores</p> <p>Vista de Parámetros de Energización a un Aerogenerador</p>
------------------------------	---	---	--

			<p>03.04.2024 el Parque Eólico generó como máximo 105,9 MW, en su etapa de pruebas.</p> <ul style="list-style-type: none"> La Puesta en Operación Comercial estaba prevista para el 04.03.2024. La concesionaria ha remitido solicitud de plazo al MINEM para nueva POC al 30.05.2024. El avance global del proyecto es 99,5%. 	
<p>Del 27.03.2024 al 02.04.2024</p>	<p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato: Refuerzo 1 L.T. Chilca – La Planicie – Carabayllo (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Lima, provincias de Cañete y Lima, distritos de Chilca, Carabayllo y Molina)</p> <p>Concesionaria: CONSORCIO TRANSMANTARO (CTM)</p>	<ul style="list-style-type: none"> La implementación de este proyecto implica el incremento de la capacidad de transmisión y la confiabilidad del esquema troncal de 500 kV, y de esta manera descongestionará las redes de 220 kV existentes en la zona de Lima. El Informe Técnico Sustentatorio Ambiental fue aprobado el 19.05.2021. El 06.09.2022, con Oficio N° 1519-2022-MINEM/DGE, el MINEM aprobó la Ingeniería Definitiva. El 14.09.2022, con Oficio 1574-2022-MINEM/DGE, el MINEM dio la conformidad al Cierre Financiero del proyecto. El 17.01.2023, CTM presentó al COES el EO del Refuerzo 1 y 2, Etapa 01_Energización 2do ATR Chilca CTM. El 27.03.2023, CTM presentó al COES el EO del Refuerzo 1 y 2, Etapa 02_Reconfiguración a 500 kV Planicie - Carabayllo y energización ATR Planicie. El 26.07.2023, mediante Carta COES/D/DP-655-2023, el COES aprobó el EO Etapa 01. El 27.07.2023, mediante Carta COES/D/DP-803-2023, el COES aprobó el EO Etapa 02. El 06.03.2024, CTM presentó al COES el EO del Refuerzo 1 y 2, Etapa 03_Reconfiguración a 500 kV Planicie – Chilca, el cual continua en proceso de revisión. El 07.02.2024, CTM presentó al MINEM el expediente de Modificación de concesión. En revisión. Se culminaron las obras civiles en la S.E. Carabayllo y S.E. Chilca, se encuentra en revisión conjunta el dossier de calidad, en proceso de levantamiento de observaciones de los protocolos de pruebas. La L.T. Carabayllo-La Planicie (L-5004) se encuentra energizada desde el 26.08.2023. El 11.09.2023, CTM presentó al COES el informe de pruebas de la L-5004 y S.E. Carabayllo. El 04.01.2024 a las 07:13 horas, CTM luego de coordinaciones formales con el COES, energizó por primera vez el citado banco de autotransformadoras. El 06 y 07.01.2024, se ejecutó el bypass entre las líneas Chilca – Planicie y San Juan – Pomacocha. Dejando liberado desde la T001 a T091 para los trabajos de reconfiguración. El 11.03.2024, ocurrió el colapso de parte del muro perimetral en la S.E. Planicie. Este incidente ha ocasionado daños en las instalaciones de la subestación, que afectaron equipos de la bahía de línea 500kV Chilca – Planicie (CL-5002), y plantea un potencial riesgo para el cumplimiento del plazo de Puesta en Operación Comercial POC del proyecto Refuerzo 1, debido a la afectación de los equipos ubicados cerca del pórtico de llegada de la línea L-5002. El 20.03.2024, con Carta N° DSZC-0066/24, la empresa DESSAU S&Z, Inspector del Proyecto, presentó a Osinergmin el Informe Final de Pruebas del Proyecto”, otorgando su conformidad. El 02.04.2024, con oficio N° 521-2024-OS-DSE, Osinergmin comunicó a Dessau S&Z S.A. (Inspector) que debe emitir un nuevo Informe de revisión del Informe Final de Pruebas, esto es, una vez que CTM haya realizado todas las pruebas de sus instalaciones del Refuerzo 1. 	 <p>Fundacion nueva Torre 01 de la L5002</p>  <p>L5002: T054 Reconfiguración concluida</p>

- El 03.04.2024, Osinergmin realizó una inspección de campo para supervisar los avances del Refuerzo 1, Reconfiguración a 500 kV tramo Chilca-La Planicie.
- El tramo Chilca-La Planicie (L5002) comprende un total de 106 torres, de las cuales la Torre T-001 será de nueva construcción. Hasta el 02.04.2024, se ha completado el proceso de reconfiguración en 30 de estas torres.
- La POC está prevista para el 26.05.2024. Sin embargo, CTM proyecta que la POC se cumpliría el 03.09.2024.
- El avance global del proyecto es de 84,1%. Avance Económico: US\$ 18,96 millones (75%).



Colapso de muro perimetral S.E. La Planicie

Próximos
Proyectos a
Ingresar en
Próximos
Proyectos a
Ingresar en
Servicio

**SEIN
G/T**

PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL

Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial
C.T. Refinería Talara	102,34 MW	19.04.2024
C.E. Wayra Extensión	177,00 MW	30.05.2024
P.E. San Juan	135,70 MW	30.04.2024

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: Projectado
Fecha: 04.04.2024