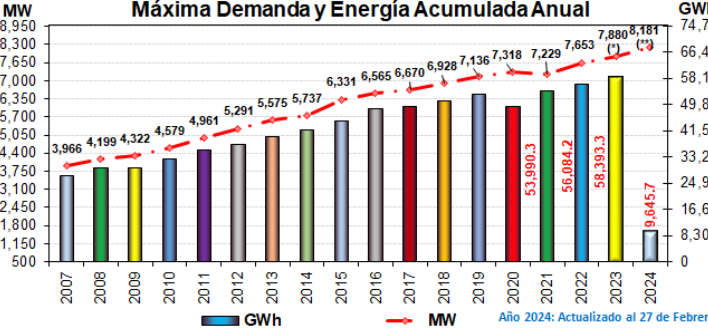
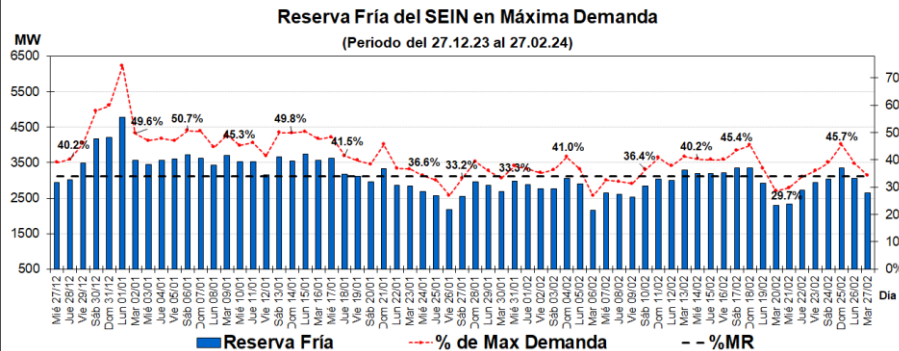
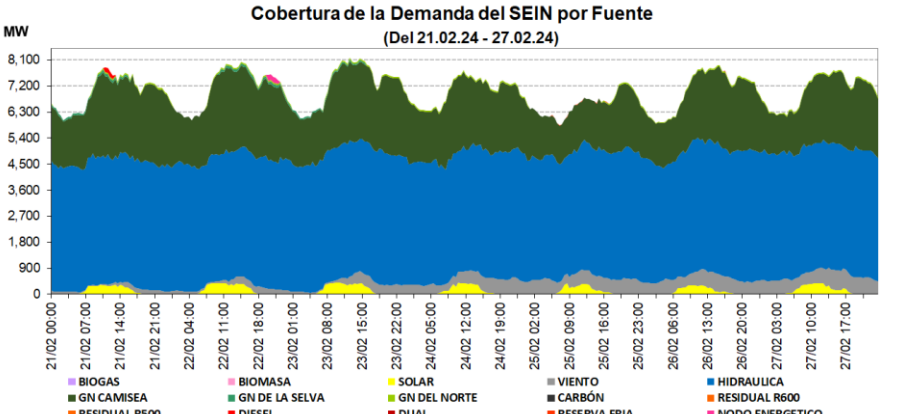
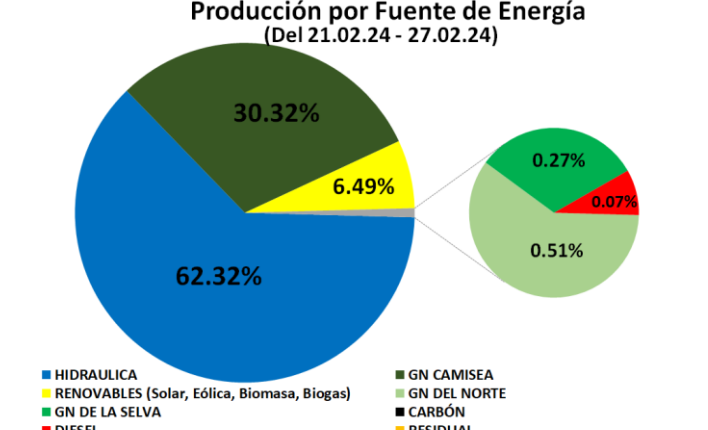
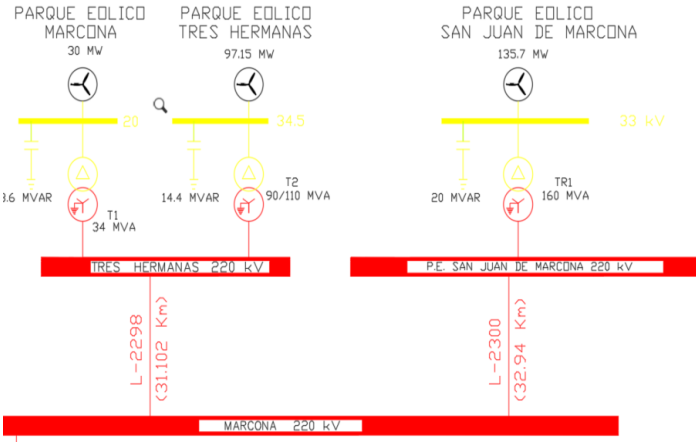
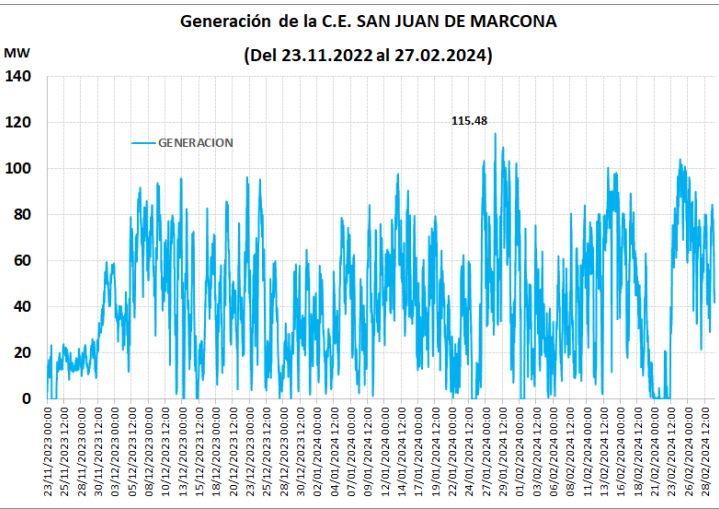
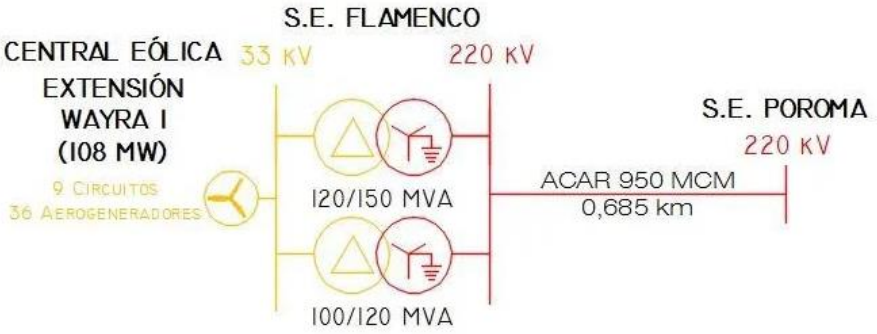
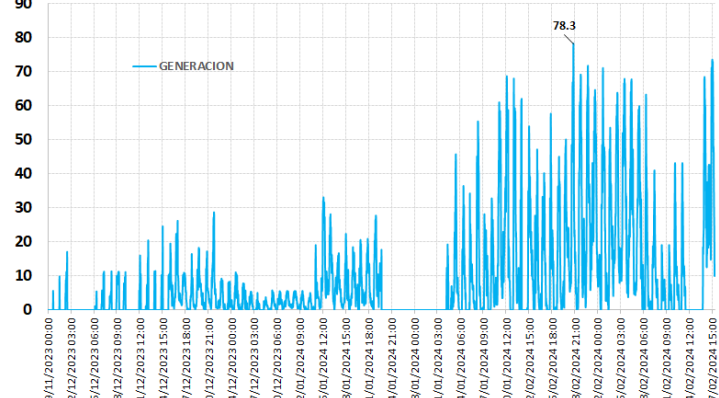
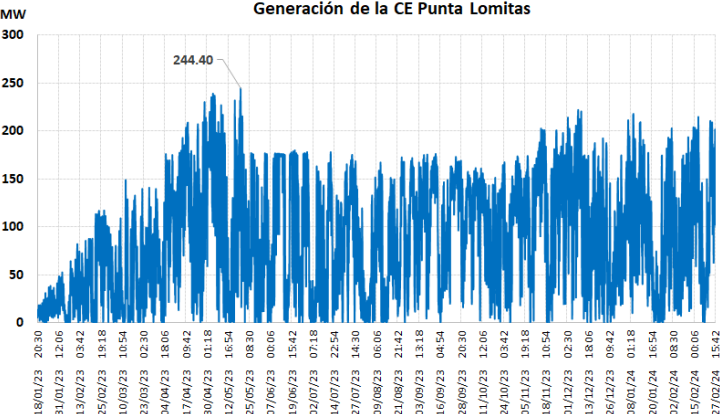
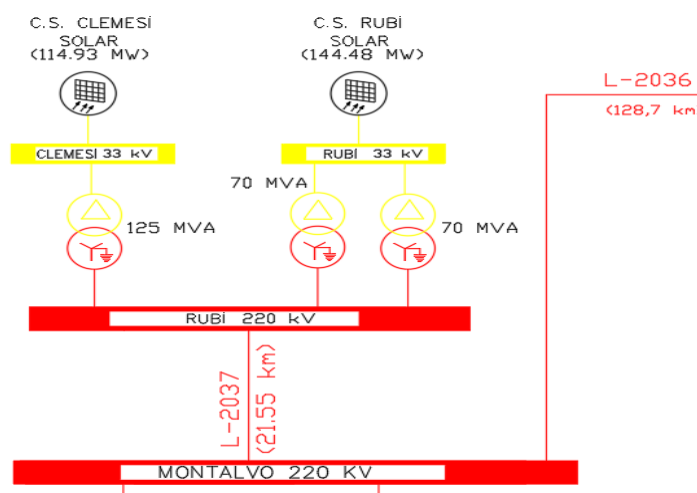
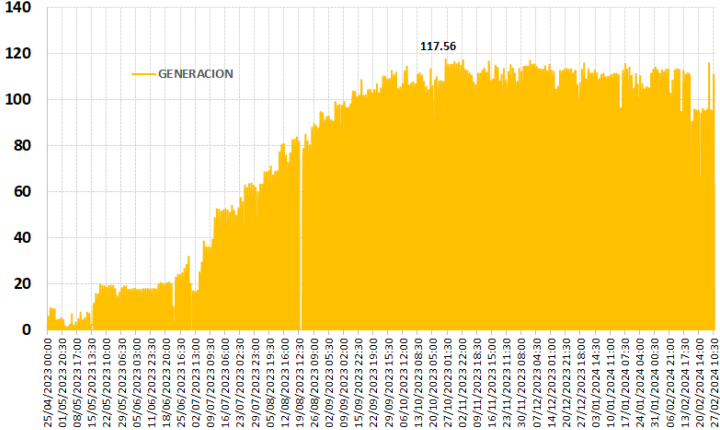


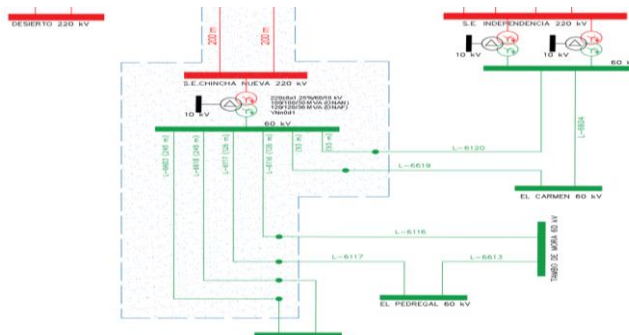
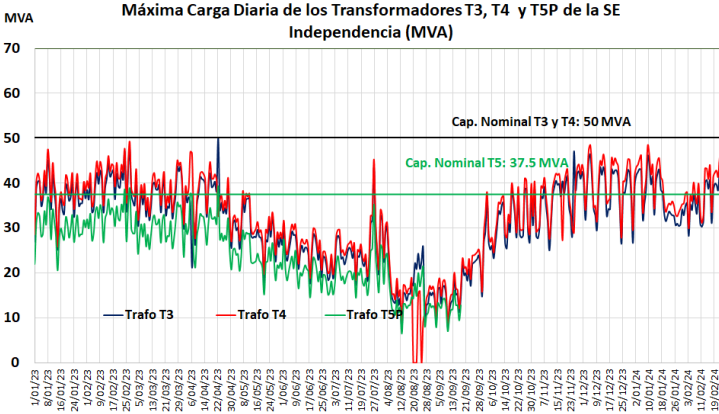
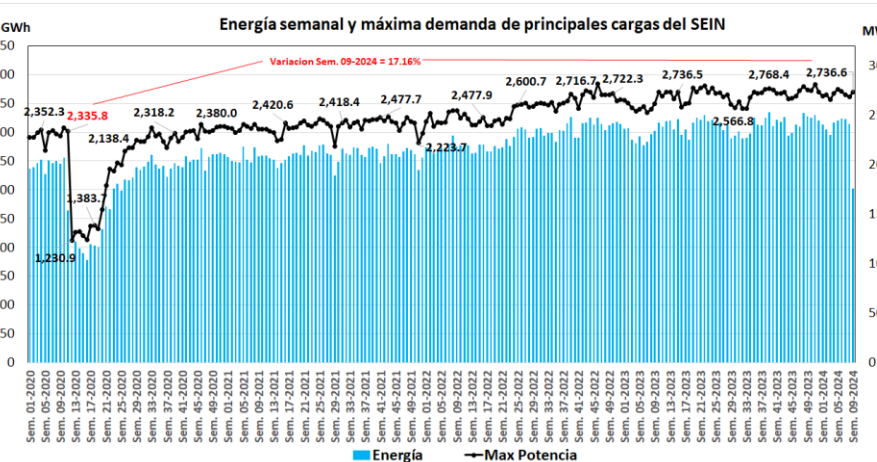
Reporte Gerencial Especial de Eventos Relevantes N°936 para el Consejo Directivo, correspondiente al periodo del 21 al 27 de febrero de 2024

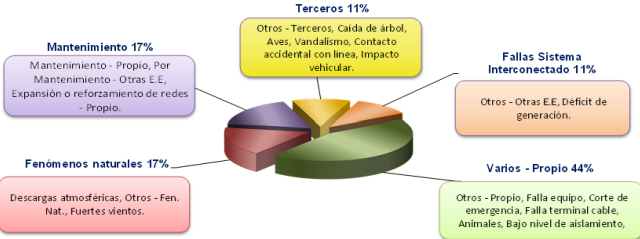
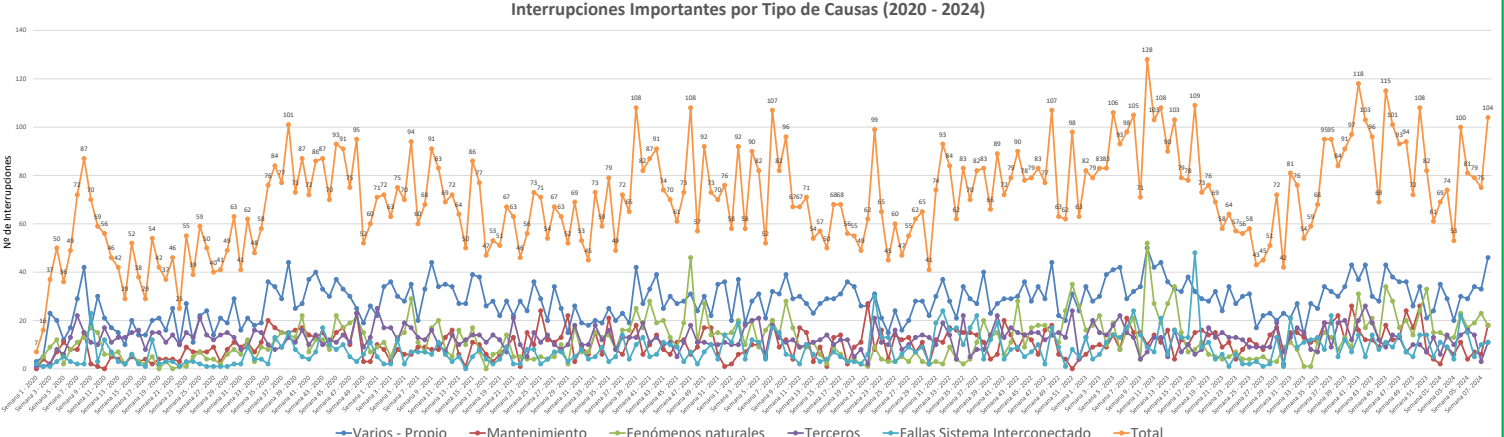
División de Supervisión de Electricidad.

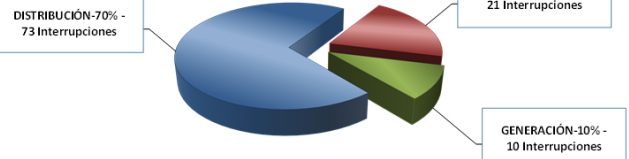
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
23.02.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 12:30 h del 23.02.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 8,181.48 MW. Superando los 8,147.74 MW registrado el día 08.02.2024 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 Fría (MW)</th> <th>Porcentaje %</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Norte</td> <td>1,207.36</td> <td>606.83</td> <td>50.3%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>5,074.60</td> <td>417.99</td> <td>8.2%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,899.52</td> <td>1915.82</td> <td>100.9%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>8,181.5</td> <td>2,940.6</td> <td>35.9%</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	1,207.36	606.83	50.3%	Centro	5,074.60	417.99	8.2%	Sur	1,899.52	1915.82	100.9%	Total	8,181.5	2,940.6	35.9%	<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 Fría (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,207.36	606.83	50.3%																				
Centro	5,074.60	417.99	8.2%																				
Sur	1,899.52	1915.82	100.9%																				
Total	8,181.5	2,940.6	35.9%																				
Del 21.02.2024 al 27.02.2024	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGHMIN	<p>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 27.12.23 al 27.02.24)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Fénix (Central: 572 MW): Del 21 al 27 de febrero las unidades quedaron indisponibles por mantenimiento preventivo anual y boroscopia de turbinas. ➤ C.T. Chilca 1 (TG3: 190 MW): Del 21 al 27 de febrero la unida quedo indisponible por mantenimiento preventivo se cambiaron los prefiltros de aire además se realizó el lavado off line del compresor y se realizó la reparación de la junta de expansión en el difusor en la unidad. ➤ C.T. Kallpa (TG2: 180 MW): El 27 de febrero la unida quedo indisponible por mantenimiento preventivo realizando la inspección boroscópica. <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 21.02.2024 al 27.02.2024	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 27.02.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 21.02.24 - 27.02.24)</p> 	<p>Producción por Fuente de Energía (Del 21.02.24 - 27.02.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 21.02.2024 al 27.02.2024	CE	<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 115.48 MW. En la siguiente imagen se muestra la barra donde se conecta la referida central.</p>  <p>ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A..</p>	<p>Generación de la C.E. SAN JUAN DE MARCONA (Del 23.11.2022 al 27.02.2024)</p> 
Del 21.02.2024 al 27.02.2024	CE	<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 78.3 MW aproximadamente.</p>  <p>ENEL GREEN POWER PERU S.A.</p>	<p>Generación de la C.E. Wayra Extension (del 29.11.2023 al 27.02.2024)</p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 21.02.2024 al 27.02.2024	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</p> 
Del 21.02.2024 al 27.02.2024	CS	<p>Pruebas en de Circuitos generación C.S Clemesi</p> <p>(Departamento: Moquegua, Provincia: Mariscal Nieto, Distrito: Moquegua)</p> <p>ENEL GREEN POWER</p> <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 viene realizando pruebas de puesta en servicio. A la fecha registró una generación máxima de 117.5 MW aproximadamente.</p> <p>El 28.06.2023, el COES mediante carta N° COES/D/DP-399-2023, autorizó continuar las pruebas de puesta en servicio.</p> 	<p>Generación de la C.S. CLEMESÍ</p> <p>(Fuente: Scada Osinergmin del 25.04.2022 al 27.02.2024)</p> 
Del 21.02.2024 al 27.02.2024	T	<p>Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia</p> <p>(Departamento Ica, Provincia. Pisco, Distrito:</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</p>	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																																							
	<p>Independencia)</p> <p>REP</p>	<p>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>Máxima Carga Diaria de los Transformadores T3, T4 y T5P de la SE Independencia (MVA)</p> 																																																																																							
<p>Del 21.02.2024 al 27.02.2024</p>	<p>CL</p> <p>Demanda de principales cargas mineras del SEIN</p>	<p>En la siguiente gráfica se muestra la evolución semanal de la demanda de principales cargas del SEIN (minerías, cementeras, siderúrgicas, refinarias, hidrocarburos).</p>  <p>Grafica actualizada hasta el 7/02/2024</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 62.49 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.</p> <p>Zona Sur: A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 155.31 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.</p> <table border="1" data-bbox="1456 750 2172 1181"> <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</th> </tr> <tr> <th>(MW)</th> <th>(MW)</th> <th>Promedio (MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">ZONA NORTE</td> <td>Rf Talara Pariñas</td> <td></td> <td>63.54</td> <td>56.39</td> <td>58.70</td> </tr> <tr> <td>Cajamarca Norte</td> <td></td> <td>58.16</td> <td>37.01</td> <td>52.46</td> </tr> <tr> <td>Sider Perú</td> <td></td> <td>66.14</td> <td>9.14</td> <td>36.85</td> </tr> <tr> <td>Barrick - Chicama</td> <td></td> <td>19.46</td> <td>14.98</td> <td>16.96</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">ZONA CENTRO</td> <td>Cementos Pacasmayo</td> <td></td> <td>20.74</td> <td>8.90</td> <td>10.32</td> </tr> <tr> <td>Toromocho</td> <td></td> <td>170.11</td> <td>77.47</td> <td>155.70</td> </tr> <tr> <td>Cajamarquilla</td> <td></td> <td>180.87</td> <td>43.96</td> <td>144.43</td> </tr> <tr> <td>Minera Antamina</td> <td></td> <td>131.98</td> <td>94.43</td> <td>121.56</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA SUR</td> <td>Aceros Arequipa</td> <td></td> <td>160.80</td> <td>16.83</td> <td>104.02</td> </tr> <tr> <td>Shougang</td> <td></td> <td>138.95</td> <td>97.88</td> <td>117.22</td> </tr> <tr> <td>Cerro Verde</td> <td></td> <td>439.07</td> <td>311.01</td> <td>348.95</td> </tr> <tr> <td>Southern</td> <td></td> <td>300.68</td> <td>212.96</td> <td>269.21</td> </tr> <tr> <td>Minera Las Bambas</td> <td></td> <td>156.77</td> <td>124.33</td> <td>141.18</td> </tr> <tr> <td>Quellaveco</td> <td></td> <td>149.66</td> <td>94.84</td> <td>140.26</td> </tr> <tr> <td>Tintaya + Antapaccay</td> <td></td> <td>131.00</td> <td>112.53</td> <td>123.20</td> </tr> </tbody> </table>	MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima	Potencia Minima	Potencia	(MW)	(MW)	Promedio (MW)	ZONA NORTE	Rf Talara Pariñas		63.54	56.39	58.70	Cajamarca Norte		58.16	37.01	52.46	Sider Perú		66.14	9.14	36.85	Barrick - Chicama		19.46	14.98	16.96	ZONA CENTRO	Cementos Pacasmayo		20.74	8.90	10.32	Toromocho		170.11	77.47	155.70	Cajamarquilla		180.87	43.96	144.43	Minera Antamina		131.98	94.43	121.56	ZONA SUR	Aceros Arequipa		160.80	16.83	104.02	Shougang		138.95	97.88	117.22	Cerro Verde		439.07	311.01	348.95	Southern		300.68	212.96	269.21	Minera Las Bambas		156.77	124.33	141.18	Quellaveco		149.66	94.84	140.26	Tintaya + Antapaccay		131.00	112.53	123.20
MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima				Potencia Minima	Potencia																																																																																		
			(MW)	(MW)	Promedio (MW)																																																																																					
ZONA NORTE	Rf Talara Pariñas		63.54	56.39	58.70																																																																																					
	Cajamarca Norte		58.16	37.01	52.46																																																																																					
	Sider Perú		66.14	9.14	36.85																																																																																					
	Barrick - Chicama		19.46	14.98	16.96																																																																																					
ZONA CENTRO	Cementos Pacasmayo		20.74	8.90	10.32																																																																																					
	Toromocho		170.11	77.47	155.70																																																																																					
	Cajamarquilla		180.87	43.96	144.43																																																																																					
	Minera Antamina		131.98	94.43	121.56																																																																																					
ZONA SUR	Aceros Arequipa		160.80	16.83	104.02																																																																																					
	Shougang		138.95	97.88	117.22																																																																																					
	Cerro Verde		439.07	311.01	348.95																																																																																					
	Southern		300.68	212.96	269.21																																																																																					
	Minera Las Bambas		156.77	124.33	141.18																																																																																					
Quellaveco		149.66	94.84	140.26																																																																																						
Tintaya + Antapaccay		131.00	112.53	123.20																																																																																						

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros												
Del 21.02.2024 al 27.02.2024	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinerghmin en este periodo suman un total de 75.</p> <table border="1" data-bbox="600 204 1361 488"> <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>17</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (3)</td> <td>17</td> </tr> <tr> <td>Terceros (4)</td> <td>11</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td> <td>11</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)	17	Mantenimiento (3)	17	Terceros (4)	11	Fallas Sistema Interconectado (5)	11	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p>  <p>Total: 104 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Varios - Propio: Otros - Propio (15%, 20 veces, 5h 20' de duración), Falla equipo (8,7%, 9 veces, 14h 14' de duración), Corte de emergencia (6,7%, 7 veces, 13h 43' de duración), Falla terminal cable (3,8%, 4 veces, 15h 57' de duración), Animales (1,9%, 2 veces, 17h 53' de duración), Bajo nivel de aislamiento (1,9%, 2 veces, 13' de duración), Contacto entre conductores (1%, 1 vez, 1h 6' de duración), Ajuste inadecuado de la protección (1%, 1 vez, 35' de duración).</p> <p>(2) Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (8,3%, 9 veces, 1h 38' de duración), Otros - Fen. Nat. (7,7%, 8 veces, 53' de duración), Fuertes vientos (1,1%, 1 vez, 11' de duración).</p> <p>(3) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (12,2%, 13 veces, 20h 51' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (2,9%, 3 veces, 22h 47' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1,9%, 2 veces, 14h 36' de duración).</p> <p>(4) Terceros: Otros - Terceros (5,1%, 5 veces, 11h 13' de duración), Caída de árbol (1,9%, 2 veces, 13h 2' de duración), Contacto accidental con línea (1%, 1 vez, 15' de duración), Impacto vehicular (1%, 1 vez, 35' de duración), Vandalismo (1%, 1 vez, 1h 31' de duración), Aves (1%, 1 vez, 6' de duración).</p> <p>(5) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Deficit de generación (2,9%, 3 veces, 50' de duración), Otros - Otras E.E. (8,1%, 8 veces, 15h 21' de duración).</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	44														
Fenómenos Naturales (2)	17														
Mantenimiento (3)	17														
Terceros (4)	11														
Fallas Sistema Interconectado (5)	11														
<p>OSINERGHMIN</p> <p>Interrupciones importantes reportadas (Causas)</p>			<p>Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2020 - 2024)</p> 												

Del 21.02.2024 al 27.02.2024	SEIN	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinerghmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="631 1201 1328 1409"> <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>73</td> <td>70</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>21</td> <td>20</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>10</td> <td>10</td> </tr> </tbody> </table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p> <p>(*) 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	73	70	Transmisión	21	20	Generación	10	10	<p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p>  <p>Total: 104 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (56,2%, 41 veces, 7d 9h 10' de duración), Fenómenos naturales (20,5%, 15 veces, 2d 2h 4' de duración), Terceros (16,4%, 12 veces, 1d 12h 25' de duración), Otros suministradores (6,8%, 5 veces, 16h 53' de duración).</p> <p>(2) Transmisión: Causas internas (61,9%, 13 veces, 2d 12h 53' de duración), Fenómenos naturales (14,3%, 3 veces, 40' de duración), Otros suministradores (23,8%, 5 veces, 21h 9' de duración).</p> <p>(3) Generación: Causas internas (60%, 6 veces, 1h 47' de duración), Otros suministradores (40%, 4 veces, 56' de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	73	70													
Transmisión	21	20													
Generación	10	10													

Del
21.02.2024
al
27.02.2024

G

Supervisión
del Contrato:
C.S. Clemesí
(El proyecto se
encuentra
ubicado en el
departamento
de Moquegua,
provincia
Mariscal Nieto,
distrito de
Moquegua)

Empresa:
**Enel Green
Power Peru
S.A.**

- Mediante R.M. N° 061-2021-MINEM/DM publicado el 26.03.2021 en el Diario El Peruano, el MINEM otorgó la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables en el proyecto "Central Solar Clemesí".
- El 03.04.2023, mediante R.M. N° 136-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la primera modificación de la concesión definitiva de generación, la cual incluye, entre otros, la nueva configuración de la Central, a fin de modificar la potencia instalada de 116,45 a 114,93 MW.
- El 01.11.2023, mediante R.M. N° 407-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la segunda modificación al contrato de concesión, calificando como fuerza mayor el EVENTO II: "Problemas en la cadena de suministro de los módulos fotovoltaicos del proyecto a causa del COVID-19"; y el EVENTO III: "Problemas en la cadena de suministro de las conversion units del proyecto a causa del COVID-19"; eventos que afectaron la ruta crítica del Calendario de Ejecución de Obras en un plazo total equivalente a ciento ochenta y cuatro (184) días calendario, esto es al 31.10.2023.
- El 12.08.2022, el COES mediante Carta N° COES/D/DP-1141-2022, dio conformidad a la actualización del Estudio de Pre Operatividad para la conexión al SEIN de la C.S. Clemesí de 114,93 MW.
- El 12.04.2023, el COES mediante carta N° COES/D/DP-390-2023, dio conformidad al Estudio de Operatividad para la conexión al SEIN de la C.S. Clemesí de 114,93 MW.
- El 14.04.2023, el COES mediante Carta N° COES/D/DP-399-2023, autorizó la conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio del proyecto C.S. Clemesí de 114,93 MW y sus Instalaciones de Transmisión.
- El 07.11.2023, el COES mediante Carta N° COES/D/DP-1151-2023, autorizó la conexión para continuar con el desarrollo de las Pruebas de Puesta en Servicio del proyecto C.S. Clemesí de 114,93 MW y sus Instalaciones de Transmisión, hasta el 29.02.2024.
- La Garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra está vigente hasta 31.03.2024.
- Desde el inicio de las pruebas de puesta en servicio del proyecto "C.S. Clemesí y sus Instalaciones de Transmisión" (14.04.2023), hasta el cierre de enero 2024, según la data histórica de la Operación del SEIN reportada por el COES, la indicada central ha producido una energía eléctrica al SEIN acumulada de 187,92 GWh.
- El 26.02.2024, con Carta N° COES/D/DP-164-2024, el COES aprobó la Operación Comercial de la Central Solar Fotovoltaica Clemesí a partir de las 00:00 horas del 28.02.2024, con una Potencia Nominal de 114,93 MW.
- El avance global del proyecto es de 100%.
- Según el cronograma de ejecución de obras, la POC estaba prevista para el 31.10.2023; sin embargo, no se cumplió.
- El 30.10.2023, la Concesionaria solicitó ante el MINEM ampliación de plazo para la POC hasta el 05.03.2024, el cual se encuentra en evaluación.
- El monto de inversión sería de aproximadamente US\$ 80,8 millones (Sin IGV), según lo informado por la Concesionaria.



Vista panorámica de la Central Solar Clemesí



Vista panorámica de la Ampliación de la S.E. Rubí 33/220 kV

Del
21.02.2024
al
27.02.2024

T

Supervisión
del Contrato:
Enlace 220 kV
**Tingo María –
Aguaytía**
(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)

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

- Mediante R.M. N° 124-2021-MINEM/DM el Concedente MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto en 87 días calendario. Conforme al Anexo N° 7 del Contrato de Concesión SGT, la POC estuvo programada para el 28.09.2023. Con la suspensión de 87 días calendario, el plazo para el cumplimiento de la POC se desplazó hasta el 24.12.2023.
- Con Carta COES/D/DP-690-2021 del 07.05.2021, el COES aprobó el EPO del proyecto.
- La gestión predial está siendo desarrollada de manera directa por gestores y coordinadores de la propia Concesionaria. Reportaron avances de: zonificación económica (100%), búsqueda catastral (100%), estudio de títulos (100%), censo y catastro (100%) y negociaciones (92%).
- El EIA fue aprobado el 21.10.2022 mediante R.D. N° 0174-2022-MINEM/DGAAE.
- El 09.06.2022, el MINEM mediante el Informe N° 0193-2022/MINEM-DGE aprobó la Ingeniería Definitiva del proyecto.
- Applus viene revisando la Ingeniería de Detalle del proyecto.
- El 05.04.2023, la Concesionaria solicitó el otorgamiento de la Concesión Definitiva. El 15.01.2024 solicitaron a la DGE la suspensión del proceso debido a que la POC no se encuentra vigente, estando pendiente la atención por parte del MINEM a las solicitudes de ampliación de plazo.
- La empresa supervisora Applus comunicó que verificaron la existencia de filtración de agua a pie de talud de la S.E. Leoncio Prado que no está considerado en el informe de Geología – Geotecnia y planos asociados que fueron elaborados por la Concesionaria, ante ello solicitaron a CLTLN un Informe de estabilidad de taludes que garantice la estabilidad de todo el conjunto de las obras en ejecución en la S.E. Leoncio Prado. De la revisión del estudio “Asesoría Técnica en Hidrología, Geotécnica y Estabilidad de Taludes de la S.E. Leoncio Prado”, Applus concluye que la plataforma de la S.E. Leoncio Prado es estable.
- La elaboración del Estudio de Operatividad tiene un avance de 30%.
- Se concluyó la construcción del cerco perimétrico de la S.E. Leoncio Prado.
- Se concluyeron las fundaciones de los equipos y pórticos de la S.E. Leoncio Prado, se concluyó el montaje de los pórticos. Se tiene 86 equipos montados del total de 95. En la S.E. Aguaytía se realizan las fundaciones de los pórticos y equipos, se continúa con la construcción de la caseta de control.
- Para la L.T. se ha montado 99 torres de las 148, no se inició el tendido de conductor.
- El Hito “Llegada a los correspondientes sitios de obra de los reactores y transformadores”, se cumplió el 28.10.2023, cabe mencionar que el proyecto no contempla la instalación de reactores y transformadores; sin embargo, el equipamiento principal (interruptores, pararrayos, seccionadores, transformadores de corriente y transformadores de tensión) se encuentra en el sitio de obra desde el 28.10.2023, según lo informado por la empresa supervisora Applus.
- El Hito “Puesta en Operación Comercial” programado para el 24.12.2023, no se cumplió. Se envió el Oficio 37-2024-OS-DSE al MINEM informando el incumplimiento.
- La Concesionaria presentó al MINEM diferentes solicitudes de ampliación de plazo que están pendientes de respuesta: 1° por el retraso en la evaluación de la ingeniería definitiva, 2° por la paralización de actividades debido a lluvias torrenciales y 3° por la demora en la POC de la L.T. Tingo María - Chaglla, que forma parte del proyecto YANA, cuya Concesionaria es CTM.
- La Concesionaria informó que la contratación del inspector estará definida para inicios de marzo.
- La Garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra está vigente hasta el 28.02.2025.
- El avance global del proyecto es de 78,9%.



Avance de obras en la S.E. Leoncio Prado



Avance de obras en la S.E. Aguaytía



Relleno y compactado T104

			<ul style="list-style-type: none"> ○ Avance L.T.: 67,9%. ○ Avance S.E.s: 78,2%. ▪ El monto de inversión será de US\$ 27,96 millones, según lo informado por la Concesionaria. 																
	SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<p style="text-align: center;">PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Generación/Transmisión</th> <th style="text-align: center;">Potencia</th> <th style="text-align: center;">Puesta en Operación Comercial</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.S. Cledesí</td> <td style="text-align: center;">114,93 MW</td> <td style="text-align: center;">28.02.2024</td> </tr> <tr> <td>C.E. Wayra Extensión</td> <td style="text-align: center;">177,00 MW</td> <td style="text-align: center;">04.03.2024</td> </tr> <tr> <td>P.E. San Juan</td> <td style="text-align: center;">135,70 MW</td> <td style="text-align: center;">31.03.2024</td> </tr> <tr> <td>C.T. Refinería Talara</td> <td style="text-align: center;">102,34 MW</td> <td style="text-align: center;">19.04.2024</td> </tr> </tbody> </table>	Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial	C.S. Cledesí	114,93 MW	28.02.2024	C.E. Wayra Extensión	177,00 MW	04.03.2024	P.E. San Juan	135,70 MW	31.03.2024	C.T. Refinería Talara	102,34 MW	19.04.2024	
Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial																	
C.S. Cledesí	114,93 MW	28.02.2024																	
C.E. Wayra Extensión	177,00 MW	04.03.2024																	
P.E. San Juan	135,70 MW	31.03.2024																	
C.T. Refinería Talara	102,34 MW	19.04.2024																	

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: 29.02.2024