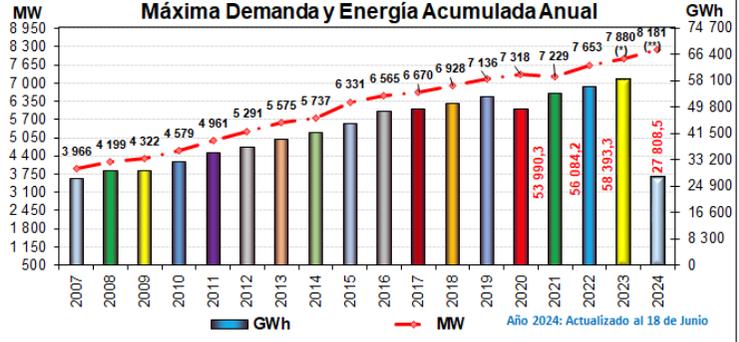
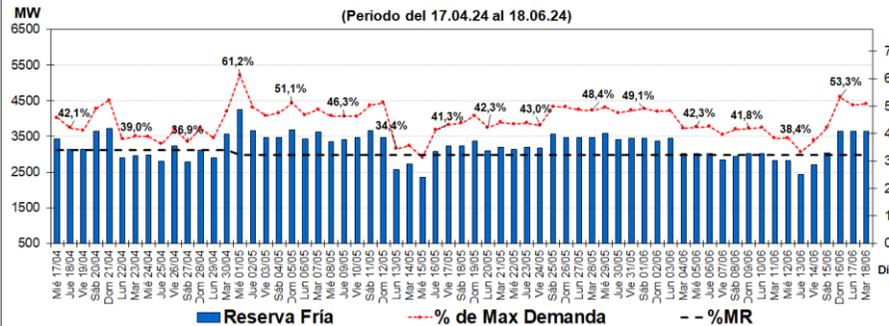
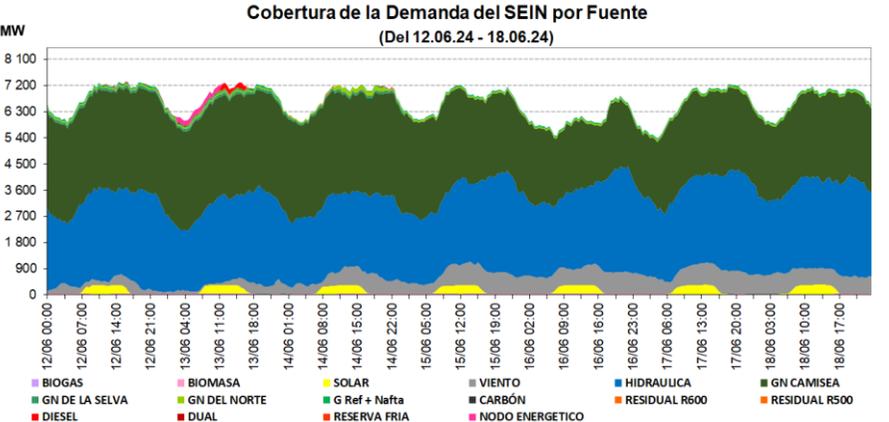
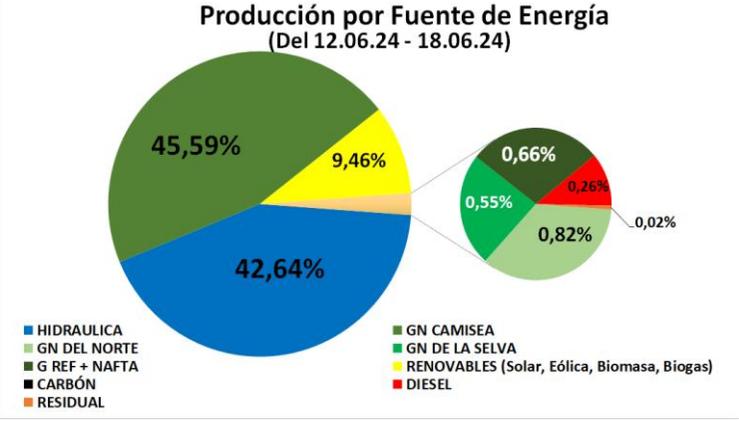
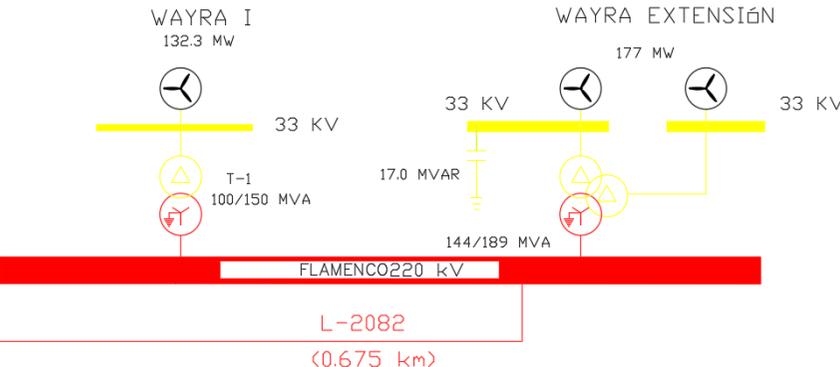
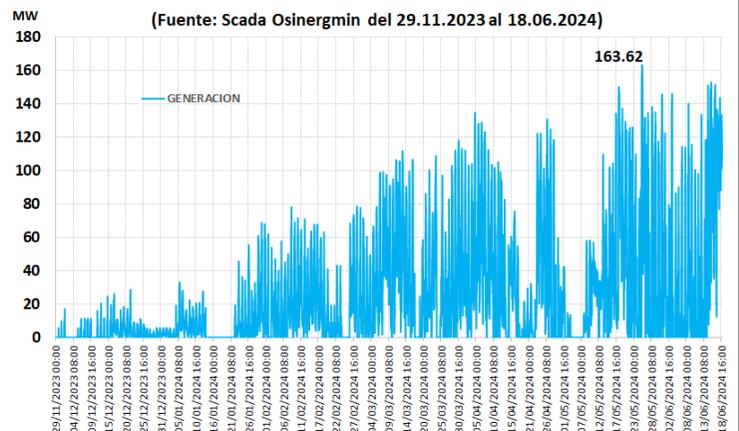
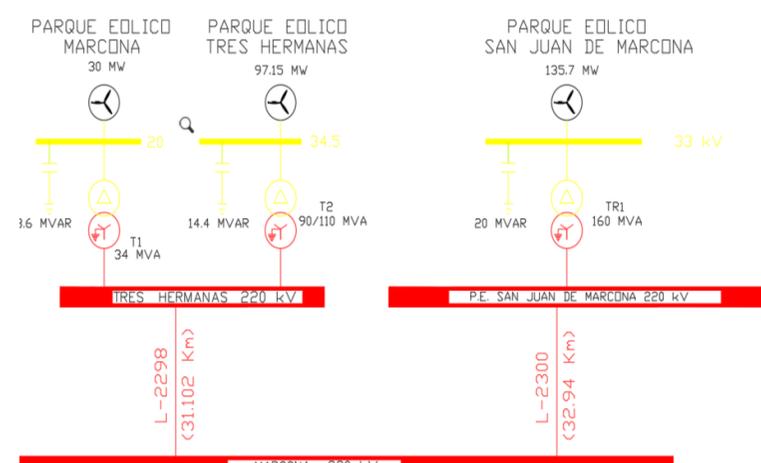
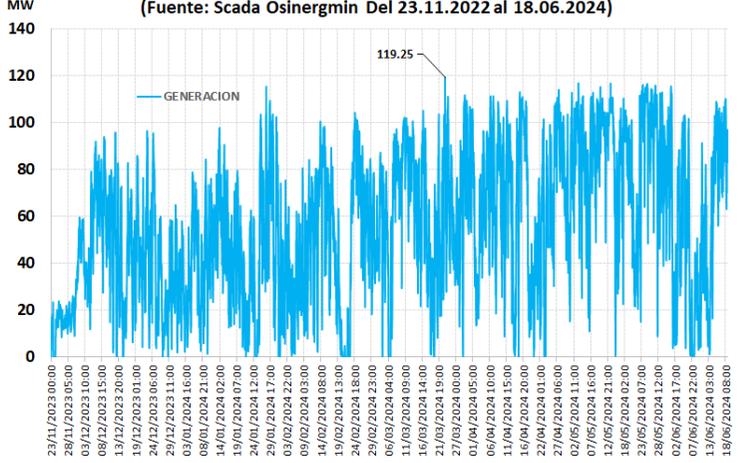
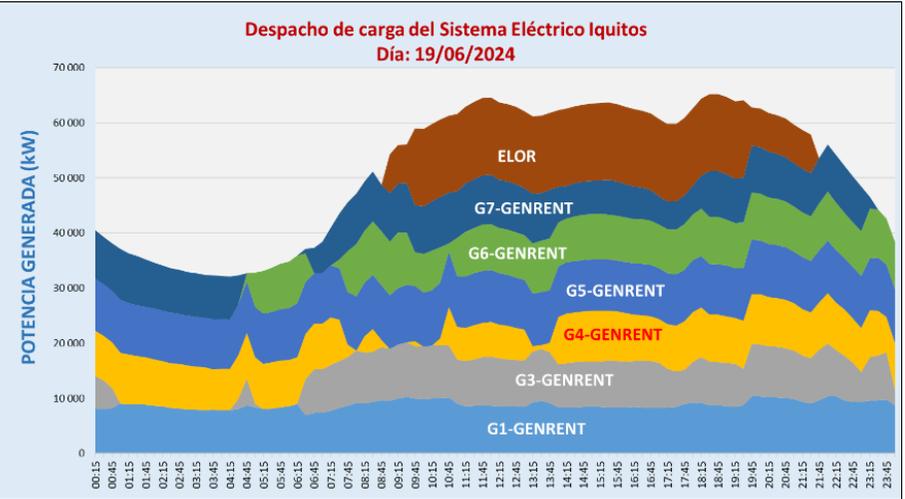
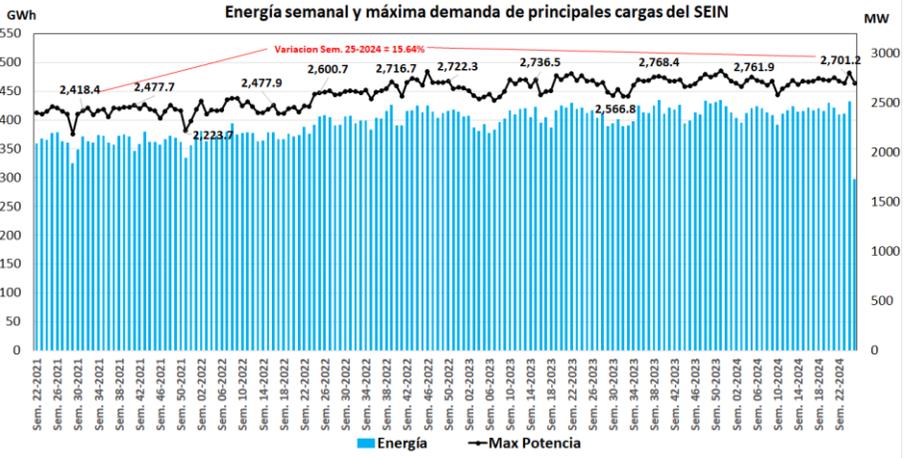


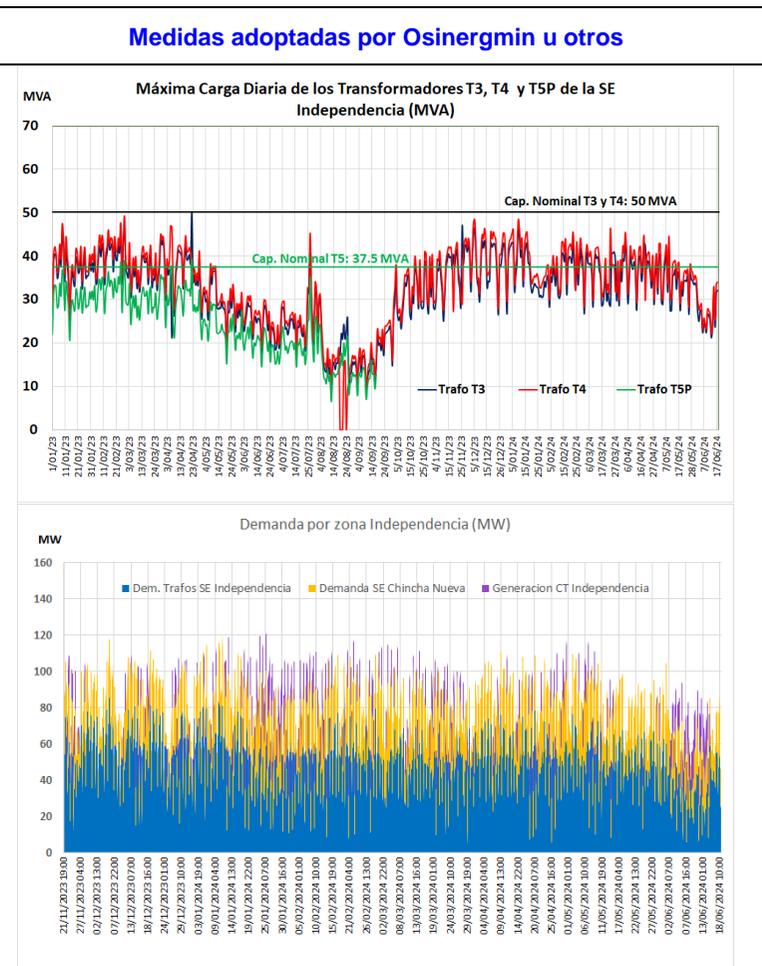
División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
12.06.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 15:30 h del 11.06.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,392.2 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="584 293 1339 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>1 046,25</td> <td>680,92</td> <td>65,1%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4 456,87</td> <td>221,20</td> <td>5,0%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1 831,99</td> <td>1915,82</td> <td>104,6%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7 335,1</td> <td>2 817,9</td> <td>38,4%</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	1 046,25	680,92	65,1%	Centro	4 456,87	221,20	5,0%	Sur	1 831,99	1915,82	104,6%	Total	7 335,1	2 817,9	38,4%	<p>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</p>  <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.03.2023 a las 11:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.02.2024 a las 12:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1 046,25	680,92	65,1%																				
Centro	4 456,87	221,20	5,0%																				
Sur	1 831,99	1915,82	104,6%																				
Total	7 335,1	2 817,9	38,4%																				
Del 12.06.2024 al 18.06.2024	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 17.04.24 al 18.06.24)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Santa Rosa (TG8: 120 MW): Del 12 al 16 de junio se realizó el mantenimiento correctivo por incremento de temperatura alarma alto SPREAD en la cámara de combustión. 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. 																				
Del 12.06.2024 al 18.06.2024	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 18.06.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 12.06.24 - 18.06.24)</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 12.06.24 - 18.06.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
<p>Del 12.06.2024 al 18.06.2024</p>	<p>Generación C.E Wayra Extensión</p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p>ENEL POWER S.A. GREEN PERU</p>	<p>Desde afines de noviembre de 2023, la C.E. Wayra Extensión viene realizando pruebas de puesta en servicio (177 MW de potencia instalada). A la fecha registró una generación máxima de 163.62 MW aproximadamente.</p> 	<p>Generación de la C.E. Wayra Extension</p> <p>(Fuente: Scada Osinerghmin del 29.11.2023 al 18.06.2024)</p> 
<p>Del 12.06.2024 al 18.06.2024</p>	<p>Puesta en operación comercial C.E. San Juan de Marcona</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).</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-316-2024, el 16.04.2024, aprobó la Operación Comercial Parque Eólico San Juan De Marcona a partir de las 00:00 h del 18.04.2024, con una Potencia Instalada de 129.8 MW y 22 aerogeneradores.</p> <p>Se encuentra pendiente la POC del aerogenerador 23 de 5.9 MW. A la fecha, la Central a registrado como máxima generación 119.25 MW.</p> <p>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</p> <p>(Fuente: Scada Osinerghmin Del 23.11.2022 al 18.06.2024)</p> 

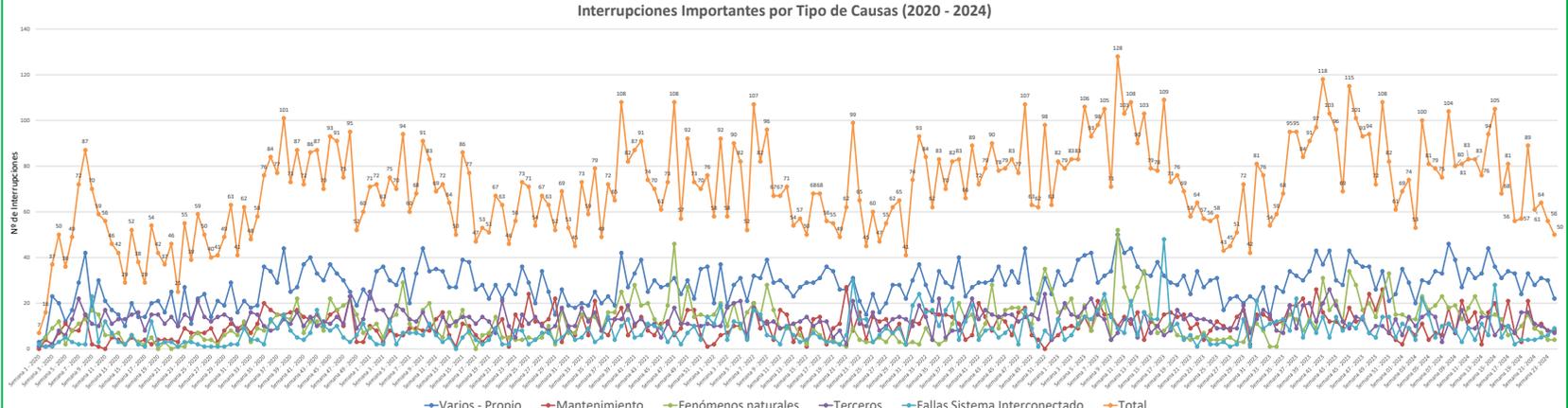
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																								
Del 12.06.2024 al 18.06.2024	GSA Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	<p>El 19.06.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 65.02 MW. No ha superado los 69,78 MW registrado el día 04.03.2023 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p> 	<p>Respecto a las unidades de generación del Sistema Eléctrico Iquitos se tiene lo siguiente.</p> <p>1. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent</p> <table border="1" data-bbox="1444 220 2190 603"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Nombre Grupo</th> <th colspan="3">Mantenimiento 36 000 Horas de Operación</th> </tr> <tr> <th>Fecha</th> <th>Estado</th> <th>Observaciones</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>G1</td> <td>03/05/2024 al 04/06/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Actualmente cuenta con 37488</td> </tr> <tr> <td>G2</td> <td>04/06/2024 al 30/06/2024</td> <td>En proceso</td> <td>Se viene realizando mantenimiento mayor, indispone 11 MW aprox.</td> </tr> <tr> <td>G3</td> <td>09/03/2024 al 27/03/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td></td> </tr> <tr> <td>G4</td> <td>12/04/2024 al 02/05/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td></td> </tr> <tr> <td>G5</td> <td>01/04/2024 al 18/04/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td></td> </tr> <tr> <td>G6</td> <td>18/09/2024 al 26/10/2023</td> <td>Ejecutado</td> <td></td> </tr> <tr> <td>G7</td> <td>22/01/2024 al 15/02/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente</p> <p>Los grupos W-1, W-4, W-5, W6, y W7 se encuentran disponibles y operativos con petróleo Diesel-2 para los arranques y paradas cortos (emergencia). Para operación mayor a 4 horas la unidades de CT Iquitos emplean R-6 (Residual).</p>	Nombre Grupo	Mantenimiento 36 000 Horas de Operación			Fecha	Estado	Observaciones	G1	03/05/2024 al 04/06/2024	Ejecutado	Actualmente cuenta con 37488	G2	04/06/2024 al 30/06/2024	En proceso	Se viene realizando mantenimiento mayor, indispone 11 MW aprox.	G3	09/03/2024 al 27/03/2024	Ejecutado		G4	12/04/2024 al 02/05/2024	Ejecutado		G5	01/04/2024 al 18/04/2024	Ejecutado		G6	18/09/2024 al 26/10/2023	Ejecutado		G7	22/01/2024 al 15/02/2024	Ejecutado																																						
Nombre Grupo	Mantenimiento 36 000 Horas de Operación																																																																										
	Fecha	Estado	Observaciones																																																																								
G1	03/05/2024 al 04/06/2024	Ejecutado	Actualmente cuenta con 37488																																																																								
G2	04/06/2024 al 30/06/2024	En proceso	Se viene realizando mantenimiento mayor, indispone 11 MW aprox.																																																																								
G3	09/03/2024 al 27/03/2024	Ejecutado																																																																									
G4	12/04/2024 al 02/05/2024	Ejecutado																																																																									
G5	01/04/2024 al 18/04/2024	Ejecutado																																																																									
G6	18/09/2024 al 26/10/2023	Ejecutado																																																																									
G7	22/01/2024 al 15/02/2024	Ejecutado																																																																									
Del 12.06.2024 al 18.06.2024	CL Demanda de principales cargas mineras del SEIN	<p>En la siguiente gráfica se muestra la evolución semanal de la demanda de principales cargas del SEIN (minerías, cementeras, siderúrgicas, refinerías, hidrocarburos).</p>  <p>Gráfica actualizada hasta el 18/06/2024</p>	<p>En 2024, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron:</p> <p>Zona Norte: Refinería Talara viene incrementando gradualmente su carga. A la fecha registró una demanda máxima de 69.67 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.</p> <p>Zona Sur: A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 155.86 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.</p> <table border="1" data-bbox="1444 997 2190 1444"> <thead> <tr> <th rowspan="2">ZONAS</th> <th rowspan="2">EMPRESA</th> <th>Potencia Maxima (MW)</th> <th>Potencia Minima (MW)</th> <th>Potencia Promedio (MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="4" style="text-align: center;">MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA NORTE</td> <td>Cajamarca Norte</td> <td>57.84</td> <td>35.66</td> <td>52.91</td> </tr> <tr> <td>Rf Talara Pariñas</td> <td>52.84</td> <td>42.92</td> <td>50.57</td> </tr> <tr> <td>Sider Perú</td> <td>53.15</td> <td>5.26</td> <td>32.20</td> </tr> <tr> <td>Cementos Pacasmayo</td> <td>30.81</td> <td>15.28</td> <td>21.44</td> </tr> <tr> <td>Barrick - Chicama</td> <td>19.26</td> <td>0.00</td> <td>16.81</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA CENTRO</td> <td>Cajamarquilla</td> <td>200.11</td> <td>33.38</td> <td>179.72</td> </tr> <tr> <td>Minera Antamina</td> <td>134.02</td> <td>108.51</td> <td>129.53</td> </tr> <tr> <td>Shougang</td> <td>118.18</td> <td>94.39</td> <td>107.83</td> </tr> <tr> <td>Aceros Arequipa</td> <td>160.16</td> <td>18.98</td> <td>94.16</td> </tr> <tr> <td>Doe Run</td> <td>159.45</td> <td>0.08</td> <td>76.77</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA SUR</td> <td>Cerro Verde</td> <td>460.47</td> <td>300.17</td> <td>433.97</td> </tr> <tr> <td>Southern</td> <td>299.83</td> <td>208.95</td> <td>262.27</td> </tr> <tr> <td>Minera Las Bambas</td> <td>166.57</td> <td>101.52</td> <td>158.97</td> </tr> <tr> <td>Quellaveco</td> <td>149.84</td> <td>128.78</td> <td>140.81</td> </tr> <tr> <td>Tintaya + Antapaccay</td> <td>132.23</td> <td>113.57</td> <td>126.70</td> </tr> </tbody> </table>	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)	MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN				ZONA NORTE	Cajamarca Norte	57.84	35.66	52.91	Rf Talara Pariñas	52.84	42.92	50.57	Sider Perú	53.15	5.26	32.20	Cementos Pacasmayo	30.81	15.28	21.44	Barrick - Chicama	19.26	0.00	16.81	ZONA CENTRO	Cajamarquilla	200.11	33.38	179.72	Minera Antamina	134.02	108.51	129.53	Shougang	118.18	94.39	107.83	Aceros Arequipa	160.16	18.98	94.16	Doe Run	159.45	0.08	76.77	ZONA SUR	Cerro Verde	460.47	300.17	433.97	Southern	299.83	208.95	262.27	Minera Las Bambas	166.57	101.52	158.97	Quellaveco	149.84	128.78	140.81	Tintaya + Antapaccay	132.23	113.57	126.70
ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)			Potencia Promedio (MW)																																																																					
		MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN																																																																									
ZONA NORTE	Cajamarca Norte	57.84	35.66	52.91																																																																							
	Rf Talara Pariñas	52.84	42.92	50.57																																																																							
	Sider Perú	53.15	5.26	32.20																																																																							
	Cementos Pacasmayo	30.81	15.28	21.44																																																																							
	Barrick - Chicama	19.26	0.00	16.81																																																																							
ZONA CENTRO	Cajamarquilla	200.11	33.38	179.72																																																																							
	Minera Antamina	134.02	108.51	129.53																																																																							
	Shougang	118.18	94.39	107.83																																																																							
	Aceros Arequipa	160.16	18.98	94.16																																																																							
	Doe Run	159.45	0.08	76.77																																																																							
ZONA SUR	Cerro Verde	460.47	300.17	433.97																																																																							
	Southern	299.83	208.95	262.27																																																																							
	Minera Las Bambas	166.57	101.52	158.97																																																																							
	Quellaveco	149.84	128.78	140.81																																																																							
	Tintaya + Antapaccay	132.23	113.57	126.70																																																																							

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 12.06.2024 al 18.06.2024	<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.</p> <p>El 06.08.2023, se energizó por primera vez la barra de 60kV de la SE Chíncha Nueva y secuencialmente las 6 bahías de 60kV del unifilar mostrado. Como consecuencia de la puesta en servicio de la SE Chíncha 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>



Del 12.06.2024 al 18.06.2024	<p>SEIN</p> <p>Interrupciones importantes reportadas (Causas)</p> <p>OSINERGMIN</p>	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 50.</p> <table border="1" data-bbox="582 1101 1344 1388"> <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>Fallas Sistema Interconectado (2)</td> <td>18</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (3)</td> <td>16</td> </tr> <tr> <td>Terceros (4)</td> <td>14</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (5)</td> <td>8</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	Fallas Sistema Interconectado (2)	18	Mantenimiento (3)	16	Terceros (4)	14	Fenómenos Naturales (5)	8
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%													
Varios Propio (1)	44													
Fallas Sistema Interconectado (2)	18													
Mantenimiento (3)	16													
Terceros (4)	14													
Fenómenos Naturales (5)	8													



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
		<p style="text-align: center;">Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2020 - 2024)</p> 													
<p style="text-align: center;">Del 12.06.2024 al 18.06.2024</p>	<p style="text-align: center;">SEIN</p> <p style="text-align: center;">Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)</p> <p style="text-align: center;">OSINERGMIN</p>	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="616 662 1310 869"> <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;">31</td> <td style="text-align: center;">62</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td style="text-align: center;">12</td> <td style="text-align: center;">24</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td style="text-align: center;">7</td> <td style="text-align: center;">14</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	31	62	Transmisión	12	24	Generación	7	14	<p style="text-align: center;">ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p>  <p style="text-align: center;">Total: 50 eventos de interrupciones reportados</p> <p>Osinergrmin <small>Organismo Supervisor de Inversión Privada en Telecomunicaciones y Energía</small></p> <p>(1) Distribución: Causas internas (54.8%, 17 veces, 5d 22h 59' de duración), Fenómenos naturales (12.9%, 4 veces, 9h 23' de duración), Terceros (22.6%, 7 veces, 5h 19' de duración), Otros suministradores (9.7%, 3 veces, 10h 47' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (25%, 3 veces, 15h 38' de duración), Terceros (16.7%, 2 veces, 2h 21' de duración), Otros suministradores (58.3%, 7 veces, 8h 56' de duración). (3) Generación: Causas internas (71.4%, 5 veces, 1d 12h 30' de duración), Terceros (14.3%, 1 vez, de duración), Otros suministradores (14.3%, 1 vez, 22' de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	31	62													
Transmisión	12	24													
Generación	7	14													

Del
12.06.2024
al
18.06.2024

G

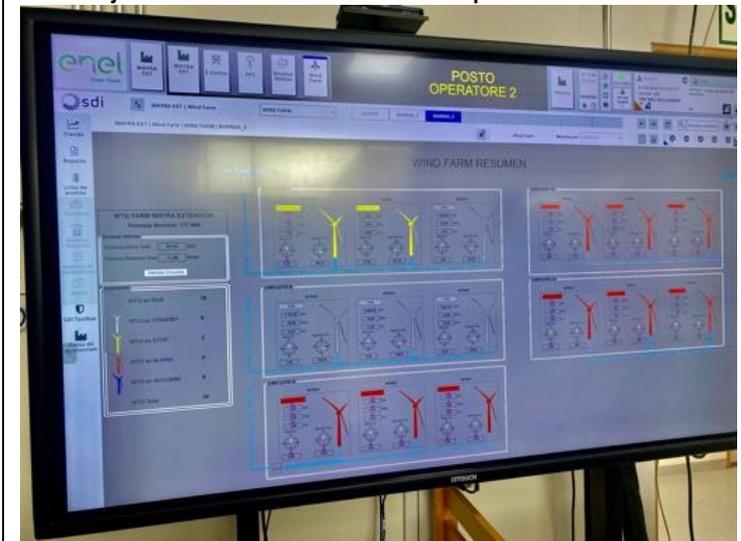
Supervisión
del Contrato:
**C.E. Wayra
Extensión** (El
proyecto se
encuentra
ubicado en el
departamento
de Ica,
provincia
Nasca, distrito
de Marcona)

Empresa:
**ENEL GREEN
POWER
PERÚ S.A.C.**

- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Ica, provincia Nasca, distrito de Marcona. Tiene una potencia instalada de 177 MW, con la instalación de 30 aerogeneradores de 5,9 MW c/u. La Central Eólica Wayra Extensión es la ampliación de la existente Central Eólica Wayra I; por lo tanto, el punto determinado para la conexión es la barra en 220 kV de la S.E. Flamenco.
- 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.
- 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.
- El 07.05.2024 se realizó una inspección de campo donde se verificó que las obras civiles y el montaje de aerogeneradores se concluyeron al 100%, así también se ha completado el comisionamiento de todos los aerogeneradores.
- La Subestación (Ampliación S.E. Flamenco) se encuentra energizada y permitiendo que la central eólica inyecte su energía al SEIN en su etapa de pruebas.
- La Puesta en Operación Comercial estaba prevista para el 04.03.2024, no se cumplió. Se comunicó al MINEM con Oficio N° 570-2024-OS-DSE.
- El 04.03.2024, la Concesionaria solicitó calificar como fuerza mayor el siguiente evento: Fallas de fábrica en la Celda Incoming de la barra 3, que afectaron los plazos estipulados en el Calendario de Ejecución de Obras que figura en el Contrato de Concesión N° 557-2020, así como modificar la Puesta en Operación Comercial (POC) del mencionado proyecto para el 30.05.2024
- El 24.04.2024, con Oficio N° 0837-2024-MINEM/DGE, el MINEM solicitó al Osinergmin emitir opinión previa sobre la solicitud de calificación de eventos de fuerza mayor invocados por la Concesionaria ENEL GENEACION PERU S.A.A., respecto a su proyecto "C.E. Wayra Extension de 177 MW", se atendió con Oficio N° 862-2024-OS-DSE del 17.05.2024.
- Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 19.06.2024 la centra eólica generó como máximo 127,4 MW, en su etapa de pruebas.
- Según información de la concesionaria, la nueva fecha POC solicitada ha sido observada por el MINEM.



Caja de transformador de 240 MVA en proceso de traslado



Eje del rotor GTA 1 en proceso de montaje

			<ul style="list-style-type: none"> ▪ La Integración y la Operación Comercial del proyecto están pendientes de aprobación por parte del COES, por ende, la POC solicitada para el 30.05.2024 no se cumplió. ▪ Con carta COES/D/DP-465-2024 del 17.05.2024, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio del Proyecto "Parque Eólico Wayra Extensión de 177 MW", hasta el 31.07.2024. ▪ El avance global del proyecto es 99,9%. 	
<p>Del 12.06.2024 al 18.06.2024</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 TRANSMANT ARO (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 26.07.2023, con Carta COES/D/DP-655-2023, el COES aprobó el EO Etapa 01 y el 27.07.2023, con 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. ▪ 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. ▪ 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 08.05.2024 Osinergmin realizó la inspección de campo programada para supervisar los avances del Refuerzo 1: Líneas, S.E. Chilca y S.E. La Planicie. ▪ El tramo Chilca-La Planicie (L-5002) comprende un total de 106 torres, de las cuales de la T-106 a la T-002 son torres existentes y la torre T-001 es nueva, cuyo montaje, ajuste y nivelación se ha concluido, permitiendo el tendido de los conductores de fase ACAR 3x4x800 MCM en los tramos Pórtico L-5002 S.E. Chilca/ T-001 y T-001/T-002. 	 <p>Nueva Torre 01 de la L5002</p>  <p>S.E. La Planicie: Colapso parcial del muro perimetral</p>

- Con lo anterior la presente semana se estaría culminando la conversión de 220 kV a 500 kV del tramo Pórtico L-5002 S.E. Chilca/T-091, quedando pendiente el tramo T-092/T-106, que se concluiría en junio 2024.
- El 11 y 12.05.2024, con corte de energía de la L.T. 220 kV San Juan-Pomacocha, se efectuará el desmontaje del Bay Pass 220 kV provisionalmente construido para habilitar el Tramo T001/T091. A partir del lunes 12.05.2024 se continuará con la conversión 220 kV a 500 kV del tramo T-092/T-106, citado.
- S.E. La Planicie: en proceso la ejecución del cronograma las actividades de obras civiles y electromecánicas de carácter correctivo, que se derivaron del colapso parcial del muro perimetral, ocurrido el 11.03.2024. Se concluiría en julio 2024.
- Con Resolución Ministerial N° 059-2024-MNEM/DM el MINEM ha prorrogado 100 días adicionales el Plazo de la Puesta en Operación Comercial (POC) del Refuerzo 1, esto es, hasta el 03.09.2024. La culminación del Refuerzo 1, es predecesora del inicio Variante Definitiva T-251 L.T. 500 kV Colcabamba-Campas.
- La conversión del tramo T091-T106 se habría culminado el 19.06.2024, y con ello, se ha configurado la línea 500 kV L-5002.
- El 18.06.2024 con Carta N° CS00607-24031031 CTM solicitó al COES Autorización de Conexión al SEIN el Enlace 500 kV Chilca-La Planicie que estaría previsto para el 21.06.2024. El citado documento contiene nueve (9) Anexos de cumplimiento con el PR-20 COES.
- El 19.06.2024 con Carta N° COES/D/DP-579-2024, luego de las coordinaciones y confirmaciones con los Interesados del Proyecto, el COES aprueba el Estudio de Operatividad (EO) de la Etapa 3 del Proyecto Refuerzo 1 “CAMBIO DE NIVEL DE TENSIÓN DE 220 KV A 500 KV DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN CHILCA – LA PLANICIE – CARABAYLLO Y SUBESTACIONES ASOCIADAS”
- El avance global del proyecto es 95,4 %. Avance Económico: US\$ 20,52 millones (81%). Presupuesto US\$ 25,2 Millones.



8 may 2024 3:16:08 p

S.E. Chilca: Tendido órtico 500 kV

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.E. Wayra Extensión	177,00 MW	15.07.2024
P.E. San Juan	135,70 MW	15.07.2024

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 Fria, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, L: Legal, P: Projectado
Fecha: 20.06.2024