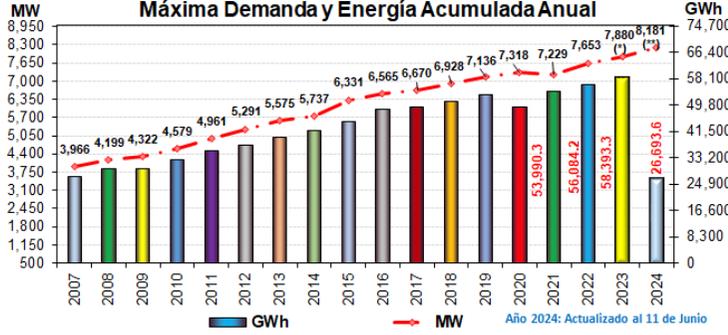
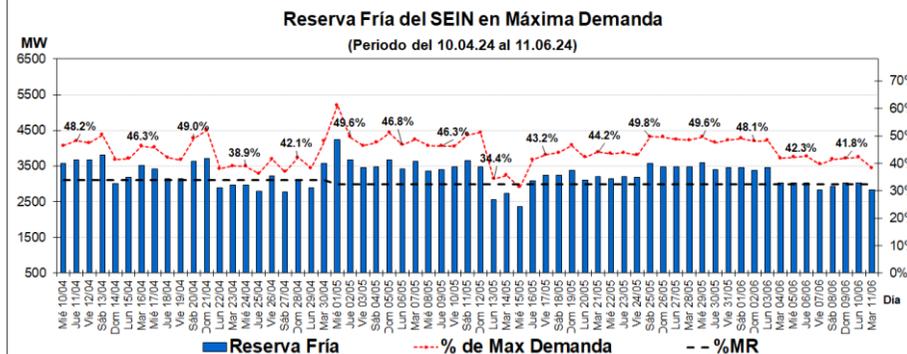
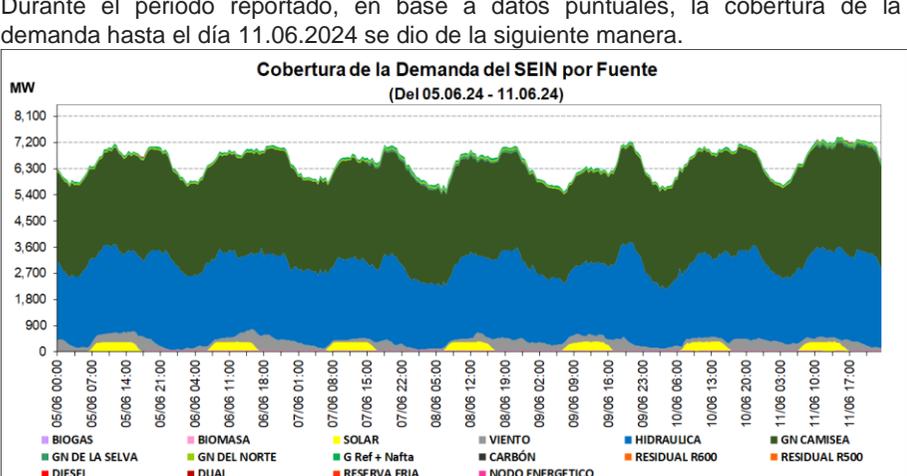
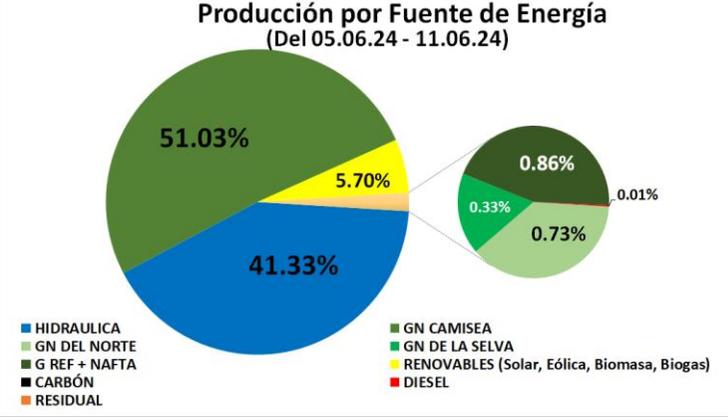
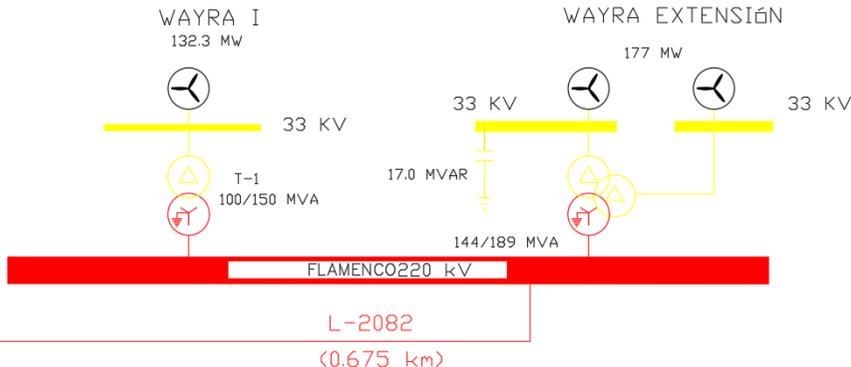
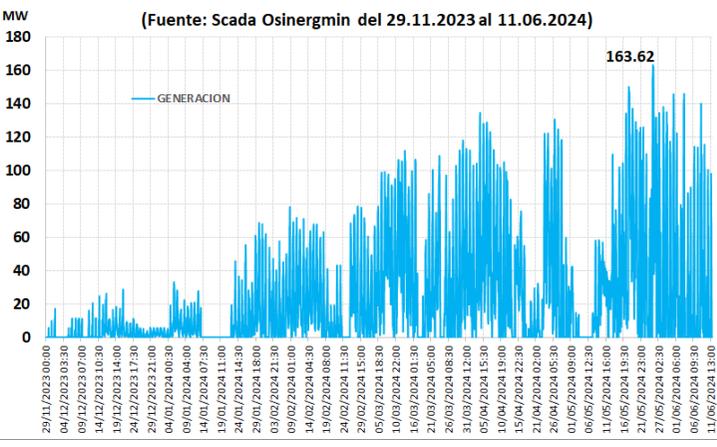
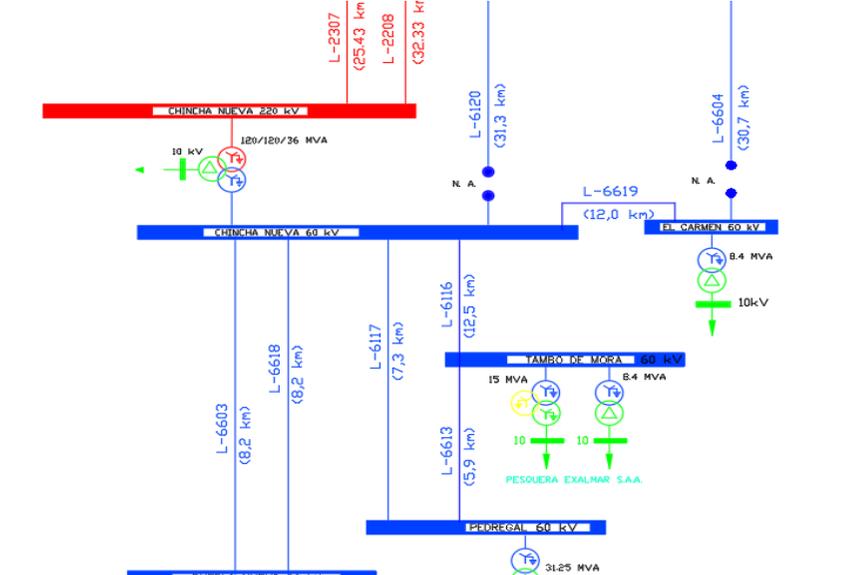
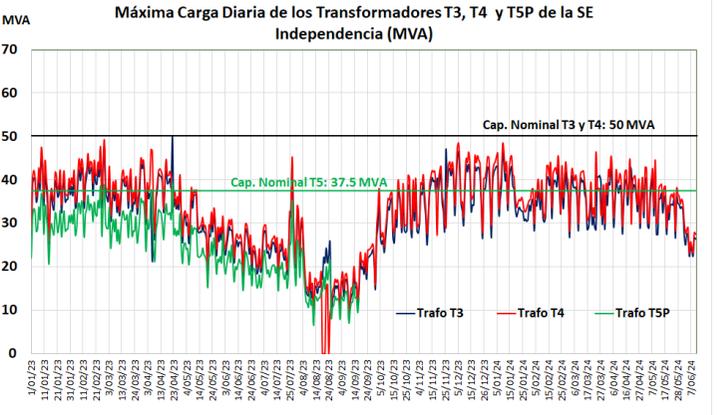
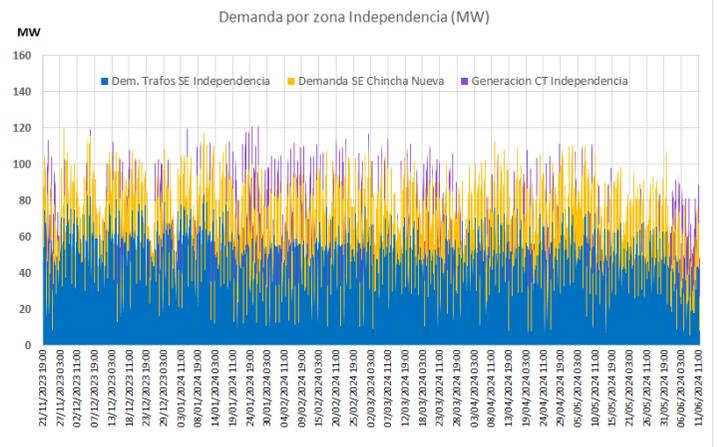
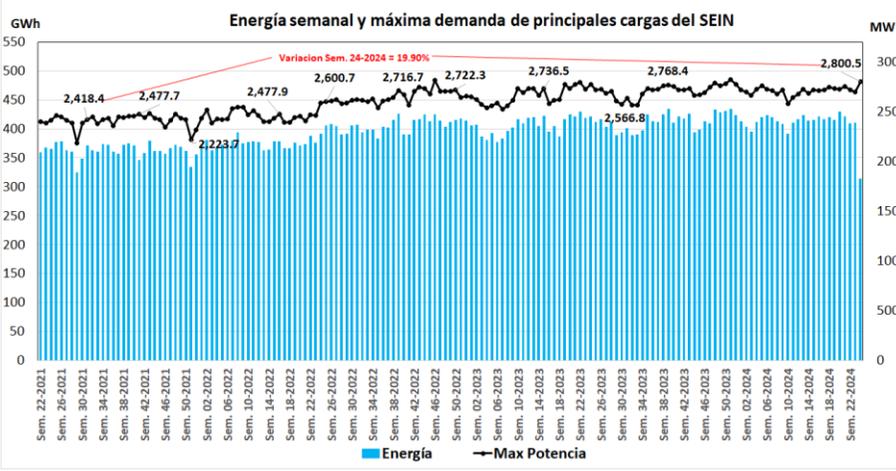
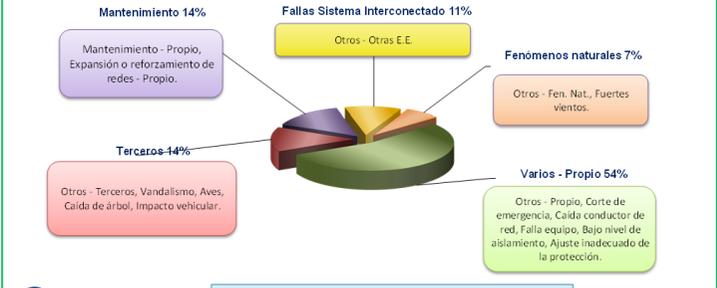


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
11.06.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<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="600 293 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>1,084.92</td> <td>689.67</td> <td>63.6%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,448.26</td> <td>221.20</td> <td>5.0%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,859.02</td> <td>1915.82</td> <td>103.1%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,392.2</td> <td>2,826.7</td> <td>38.2%</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	1,084.92	689.67	63.6%	Centro	4,448.26	221.20	5.0%	Sur	1,859.02	1915.82	103.1%	Total	7,392.2	2,826.7	38.2%	<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	1,084.92	689.67	63.6%																				
Centro	4,448.26	221.20	5.0%																				
Sur	1,859.02	1915.82	103.1%																				
Total	7,392.2	2,826.7	38.2%																				
Del 05.06.2024 al 11.06.2024	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGHMIN	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 10.04.24 al 11.06.24)</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 (TG7: 120 MW): Del 05 al 11 de junio se realizó el cambio de filtros de válvulas de control bypass y parada de flujo de combustible. ➤ C.T. Kallpa (TG1: 185.69 MW): Del 05 al 06 de junio, la unidad quedó fuera de servicio por mantenimiento mayor. <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N° 130-2021-MINEM/DM, se fijó en 32.3% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2024 hasta abril de 2025.</p>																				
Del 05.06.2024 al 11.06.2024	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 11.06.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 05.06.24 - 11.06.24)</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 05.06.24 - 11.06.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 05.06.2024 al 11.06.2024	<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 (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 Osinergmin del 29.11.2023 al 11.06.2024)</p> 
Del 05.06.2024 al 11.06.2024	<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 Chinchá Nueva y secuencialmente las 6 bahías de 60kV del unifilar mostrado. Como consecuencia de la puesta en servicio de la SE Chinchá Nueva de 220kV, la cargabilidad de los transformadores de la SE Independencia disminuyeron de forma considerable.</p> <p>A las 23:50 h del 18.09.2023, el transformador T5P de 37.5 MVA de 220/60 kV fue desconectado debido a la finalización del Contrato firmado por el MINEM y EGESUR.</p> 	<p>Máxima Carga Diaria de los Transformadores T3, T4 y T5P de la SE Independencia (MVA)</p>  <p>Demanda por zona Independencia (MW)</p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																																							
Del 05.06.2024 al 11.06.2024	CL	<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 11/06/2024</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="1467 295 2184 734"> <thead> <tr> <th rowspan="2">MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN</th> <th rowspan="2">ZONAS</th> <th rowspan="2">EMPRESA</th> <th>Potencia Maxima</th> <th>Potencia Minima</th> <th>Potencia Promedio</th> </tr> <tr> <th>(MW)</th> <th>(MW)</th> <th>(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">ZONA NORTE</td> <td>Cajamarca Norte</td> <td></td> <td>55.34</td> <td>39.83</td> <td>52.36</td> </tr> <tr> <td>Rf Talara Pariñas</td> <td></td> <td>69.67</td> <td>41.86</td> <td>49.19</td> </tr> <tr> <td>Sider Perú</td> <td></td> <td>53.63</td> <td>2.40</td> <td>32.63</td> </tr> <tr> <td>Cementos Pacasmayo</td> <td></td> <td>29.92</td> <td>11.28</td> <td>24.52</td> </tr> <tr> <td>Barrick - Chicama</td> <td></td> <td>19.50</td> <td>0.00</td> <td>16.45</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA CENTRO</td> <td>Cajamarquilla</td> <td></td> <td>199.30</td> <td>59.29</td> <td>172.19</td> </tr> <tr> <td>Minera Antamina</td> <td></td> <td>127.29</td> <td>108.43</td> <td>125.55</td> </tr> <tr> <td>Shougang</td> <td></td> <td>118.18</td> <td>92.07</td> <td>107.79</td> </tr> <tr> <td>Aceros Arequipa</td> <td></td> <td>161.26</td> <td>22.45</td> <td>97.92</td> </tr> <tr> <td>QuimpacOquendo</td> <td></td> <td>51.13</td> <td>21.80</td> <td>42.25</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">ZONA SUR</td> <td>Cerro Verde</td> <td></td> <td>450.92</td> <td>336.86</td> <td>435.15</td> </tr> <tr> <td>Southern</td> <td></td> <td>300.61</td> <td>247.77</td> <td>279.71</td> </tr> <tr> <td>Minera Las Bambas</td> <td></td> <td>167.59</td> <td>127.29</td> <td>155.99</td> </tr> <tr> <td>Quellaveco</td> <td></td> <td>150.95</td> <td>85.95</td> <td>142.24</td> </tr> <tr> <td>Tintaya + Antapaccay</td> <td></td> <td>130.09</td> <td>49.43</td> <td>124.96</td> </tr> </tbody> </table>	MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima	Potencia Minima	Potencia Promedio	(MW)	(MW)	(MW)	ZONA NORTE	Cajamarca Norte		55.34	39.83	52.36	Rf Talara Pariñas		69.67	41.86	49.19	Sider Perú		53.63	2.40	32.63	Cementos Pacasmayo		29.92	11.28	24.52	Barrick - Chicama		19.50	0.00	16.45	ZONA CENTRO	Cajamarquilla		199.30	59.29	172.19	Minera Antamina		127.29	108.43	125.55	Shougang		118.18	92.07	107.79	Aceros Arequipa		161.26	22.45	97.92	QuimpacOquendo		51.13	21.80	42.25	ZONA SUR	Cerro Verde		450.92	336.86	435.15	Southern		300.61	247.77	279.71	Minera Las Bambas		167.59	127.29	155.99	Quellaveco		150.95	85.95	142.24	Tintaya + Antapaccay		130.09	49.43	124.96
MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima				Potencia Minima	Potencia Promedio																																																																																		
			(MW)	(MW)	(MW)																																																																																					
ZONA NORTE	Cajamarca Norte		55.34	39.83	52.36																																																																																					
	Rf Talara Pariñas		69.67	41.86	49.19																																																																																					
	Sider Perú		53.63	2.40	32.63																																																																																					
	Cementos Pacasmayo		29.92	11.28	24.52																																																																																					
	Barrick - Chicama		19.50	0.00	16.45																																																																																					
ZONA CENTRO	Cajamarquilla		199.30	59.29	172.19																																																																																					
	Minera Antamina		127.29	108.43	125.55																																																																																					
	Shougang		118.18	92.07	107.79																																																																																					
	Aceros Arequipa		161.26	22.45	97.92																																																																																					
	QuimpacOquendo		51.13	21.80	42.25																																																																																					
ZONA SUR	Cerro Verde		450.92	336.86	435.15																																																																																					
	Southern		300.61	247.77	279.71																																																																																					
	Minera Las Bambas		167.59	127.29	155.99																																																																																					
	Quellaveco		150.95	85.95	142.24																																																																																					
	Tintaya + Antapaccay		130.09	49.43	124.96																																																																																					
Del 05.06.2024 al 11.06.2024	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 56.</p> <table border="1" data-bbox="600 837 1361 1125"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>54</td> </tr> <tr> <td>Terceros (2)</td> <td>14</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (3)</td> <td>14</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td> <td>11</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (5)</td> <td>7</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)	54	Terceros (2)	14	Mantenimiento (3)	14	Fallas Sistema Interconectado (4)	11	Fenómenos Naturales (5)	7	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p>  <p>Total: 56 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Varios - Propio: Otros - Propio (27.2%, 15 veces, 15h 15' de duración), Corte de emergencia (10.7%, 6 veces, 4h 4' de duración), Caída conductor de red (7.1%, 4 veces, 10h 53' de duración), Falla equipo (5.4%, 3 veces, 3h 55' de duración), Ajuste inadecuado de la protección (1.8%, 1 vez, 5h 6' de duración), Bajo nivel de aislamiento (1.8%, 1 vez, 48' de duración).</p> <p>(2) Terceros: Otros - Terceros (9%, 3 veces, 17h 13' de duración), Vandalismo (3.6%, 2 veces, 2h 3' de duración), Aves (1.8%, 1 vez, 2h 36' de duración), Impacto vehicular (1.8%, 1 vez, 3h 49' de duración), Caída de árbol (1.8%, 1 vez, 4h 42' de duración).</p> <p>(3) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (8.6%, 5 veces, 15h 28' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (5.4%, 3 veces, 15h 40' de duración).</p> <p>(4) Fallos Sistema Interconectado: Déficit de generación (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otros E.E. (11%, 6 veces, 5h 7' de duración).</p> <p>Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (5.2%, 3 veces, 12' de duración), Fuertes vientos (1.8%, 1 vez, 21' de duración).</p>																																																																											
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%																																																																																									
Varios Propio (1)	54																																																																																									
Terceros (2)	14																																																																																									
Mantenimiento (3)	14																																																																																									
Fallas Sistema Interconectado (4)	11																																																																																									
Fenómenos Naturales (5)	7																																																																																									

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros												
		<p style="text-align: center;">Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2020 - 2024)</p>													
<p style="text-align: center;">Del 05.06.2024 al 11.06.2024</p>	<p style="text-align: center;">SEIN</p>	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinerghmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th> <th>Nº de Interrupciones</th> <th>% de Interrupción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td style="text-align: center;">44</td> <td style="text-align: center;">78</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td style="text-align: center;">11</td> <td style="text-align: center;">20</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td style="text-align: center;">1</td> <td style="text-align: center;">2</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	44	78	Transmisión	11	20	Generación	1	2	<p style="text-align: center;">ORIGEN DE LAS INTERRUPTONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p> <p style="text-align: center;">Total: 56 eventos de interrupciones reportados</p> <p>Osinerghmin Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (65.9%, 29 veces, 4d 8h 18' de duración), Fenómenos naturales (6.8%, 3 veces, 33' de duración), Terceros (18.2%, 8 veces, 1d 8h 25' de duración), Otros suministradores (9.1%, 4 veces, 17h 43' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (72.7%, 8 veces, 1d 14h 55' de duración), Fenómenos naturales (9.1%, 1 vez, de duración), Otros suministradores (18.2%, 2 veces, 11h 24' de duración). (3) Generación: Causas internas (100%, 1 vez, 1h de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	44	78													
Transmisión	11	20													
Generación	1	2													

Del
05.06.2024
al
11.06.2024

G

Supervisión
del Contrato:
**C.H. San
Gaban III**
(El proyecto se
encuentra
ubicado en el
departamento
de Puno,
provincia
Carabaya,
distrito de San
Gaban)

Empresa:
**HYDRO
GLOBAL
PERU**

- Con R.M. N° 478-2016-MEM/DM del 22.11.2016, el MINEM otorgó la Concesión Definitiva de Generación a favor de Hydro Global Perú S.A.C. Asimismo, se aprobó la suscripción del contrato N° 494-2016.
- La Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A. y la empresa Hydro Global Perú S.A.C. (integrada por China Three Gorges Corporation y EDP (Energías de Portugal) suscribieron un Contrato de Colaboración Empresarial el 18.07.2016, para desarrollar el proyecto.
- El 25.10.2022 el COES, mediante la carta COES/D/DP-1418-2022 otorgó la conformidad del Estudio de Pre Operatividad
- La Concesionaria informó el cambio de conexión de la S.E. Onocora por la S.E. Pumuri. HGP viene gestionando la Concesión Definitiva de la L.T. 220 kV S.E. San Gaban-S.E. Pumiri.
- El 15.03.2023, con R.M. N° 109-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la primera modificación del Contrato de Concesión incrementando la potencia de 205,8 MW a 209,3 MW y prorrogando la POC hasta el 27.04.2024, sobre la base de la fuerza mayor aprobada con R.M. N° 281-2022-MINEM/DM.
- El 12.10.2023, con R.M. N° 397-2023-MINEM/DM, el MINEM calificó como fuerza mayor los eventos de i) paralización y conflictos sociales; y, ii) Necesidad de mayores trabajos en componentes potencialmente críticos y reducción de productividad (menores rendimientos).
- El 13.03.2024, con R.M. N° 093-2024-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Segunda Modificación del Contrato de Concesión prorrogando la POC hasta el 28.07.2025.
- El Montaje del Tunnel Boring Machine (TBM) finalizó el 15.02.2022, y el 26.02.2022 se inició su operación con la excavación en la ventana N° 2 para alcanzar el túnel de conducción. El 21.03.2024 la TBM ha terminado su trabajo de excavación de 8 km de túnel y se ha iniciado el trabajo de encofrado para aplicar concreto en la sección del túnel.
- La Concesionaria continúa con la ejecución de obras y presenta los siguientes avances: en Obras Civiles, el Reservorio de regulación está al 90%, el Desarenador y Barraje móvil están al 100%, el nuevo canal de descarga (C.H. San Gabán II) está al 100%, la Excavación del túnel de aducción está al 100%, la Casa de máquina está al 90%, la Caverna de transformadores está al 75%, y el patio de llaves está al 45%. En cuanto a las obras electromecánicas, la Casa de Máquinas está al 12% y la Línea de transmisión al 25%.
- El proyecto registra un avance físico de 81,5%.
- La concesionaria la L.T. 220 kV Paquillusi-Pumire estará en pruebas a partir del mes de octubre 2024.
- La Carta Fianza de Fiel Cumplimiento del Contrato a favor del MINEM se encuentra vigente hasta el 05.10.2024.
- El monto de inversión estimado aproximado será de US\$ 500 millones, según lo indicado por el Concesionaria.



Caja de transformador de 240 MVA en proceso de traslado



Eje del rotor GTA 1 en proceso de montaje

Del
05.06.2024
al
11.06.2024

T

Supervisión
del Contrato:
**Enlace 220 kV
Pariñas-
Nueva
Tumbes**
(El proyecto se
encuentra
ubicado en los
departamentos
de Tumbes y
Piura,
provincias de
Piura y Talara,
distritos de
Tumbes y
Pariñas)

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

- Mediante R.M. N° 123-2021-MINEM/DM el Concedente MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto en 87 días calendarios.
- Mediante R.M. N° 152-2024-MINEM/DM del 12.04.2024 el Concedente MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto en 73 días calendario adicionales, con lo cual la nueva fecha de la POC es el 05.06.2024.
- El EPO fue aprobado el 07.10.2021 con carta COES/D/DP-1501-2021.
- El 22.07.2022, mediante Oficio N° 1275-2022-MINEM/DGE, el MINEM aprobó la Ingeniería Definitiva.
- El 23.08.2022, la Concesionaria solicitó al MINEM fuerza mayor por demora en la certificación ambiental.
- El 13.10.2022, mediante R.D. N° 0164-2022-MINEM/DGAAE se aprobó el EIA.
- Se obtuvo el CIRA de la L.T. Pariñas – Alipio Rosales y de los caminos de acceso (grupo III, II, V, I, VI y IV).
- Habiendo cumplido la aprobación del EIA, el Cierre Financiero, Ingeniería Definitiva y el Estudio de Pre Operatividad, estipulado en la Cláusula 4.4 del Contrato SGT, la Fase Constructiva se inició el 16.01.2023.
- Para lo anterior, como exige el Contrato de Concesión, han presentado las Pólizas y Seguros vigentes durante la fase constructiva.
- En la S.E. Nueva Tumbes (Alipio Rosales) se ha culminado con la construcción del cerco perimétrico, la sala de control, la caseta de campo y asfaltado de las vías internas de la subestación; y el montaje de estructuras metálicas del patio de llaves. Se está culminando con las fundaciones del patio de llaves y puesta a tierra, montaje de pórtico y soportes de equipos de patio de llaves. Se han montado los soportes metálicos y equipos de maniobra, protección y medición del patio 220 kV y correspondientes canaletas, quedando pendiente el tendido y peinado de los cables de control, medición y fuerza. Se han concluido con el montaje de pórticos y barras 220 kV, quedando pendiente la interconexión entre los equipos de patio. Se ha culminado con el montaje del Reactor Trifásico de Barra 220 kV, 20 MVAR.
- En la S.E. Pariñas se ha culminado el montaje electromecánico de los equipos de maniobra, protección y medición del patio de llaves. Se está realizando la el conexionado entre equipos de patio, la conexión de base de equipos a tierra, peinado de cables de control y medición. Pendiente las pruebas SAT.
- En la L.T. 220 kV Pariñas-Alipio Rosales (345 torres y 160 km) sigue pendiente, entre otros, el cruce del río Tumbes.
- En la Variante L.T. 220 kV Zorritos-Machala (15 torres) se han montado y tendido conductor en 15 torres. Se ha concluido con el montaje y arreglos de la Torre N° 01 con corte de energía de la citada línea 220 kV.
- El 13.11.2023, con la R.M. N° 453-2023-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de Concesionaria Línea de Transmisión La Niña S.A.C. concesión definitiva para desarrollar la actividad de transmisión de energía eléctrica en el proyecto “Enlace 220 kV Pariñas – Nueva Tumbes, Subestaciones y Ampliaciones Asociadas”.
- El 17.05.2024, la CLTLN comunicó al MINEM y al Osinergmin que la empresa CENERGIA ha sido seleccionada como Inspector del proyecto.
- El avance global del proyecto es de 98%. Avance constructivo 96.5%: Subestaciones 93%. Líneas de Transmisión 98,4%.
- El Avance económico registra un acumulado de 96,05%, con un importe aproximado de 32,580 MM USD.
- A finales de diciembre 2023 se produjo el primer robo de conductores entre las torres T-04 a T-10, originando el colapso de la T-06. Durante la 1ra semana de enero 2024, se produjeron nuevos robos de conductores (20 km aprox) que ocasionan daños en las estructuras de las torres T-08, T-13 y T-14, dañando



Vista panorámica de la Ampliación de la S.E. Pariñas



S.E. Alipio Rosales: Vista panorámica del avance de obra

			<p>también el cable OPGW (6 km aprox). Asimismo, con Carta N° PATU-DP-CO-CL-CAR-0021 del 08.03.2024, el CLTLN comunicó al MINEM el hurto de conductores entre las torres T-18 y T-20. Además, con Carta N° PATU-CON-NI-EM-CAR-330-2024 del 10.06.2024, el CLTLN comunicó al MINEM un nuevo hurto de conductores entre las torres T-43 y T-46; y la caída de las torres T44 y T45.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ La Concesionaria aún no presenta el Estudio de Operatividad al COES para su aprobación. ▪ El 12.06.2024, mediante Oficio N° 1011-2024-OS-DSE, el Osinergmin comunicó al MINEM el incumplimiento de la POC prevista para el 05.06.2024. ▪ Los atrasos en la construcción y operación del Centro de Control de la Concesionaria Líneas de Transmisión La Niña S.A.C. (Enlace 1), en la S.E. Piura Nueva (Miguel Grau), impactará en la culminación, pruebas y Puesta en Servicio de este proyecto (Enlace 2). 							
	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"> <thead> <tr> <th>Generación/Transmisión</th> <th>Potencia</th> <th>Puesta en Operación Comercial</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.E. Wayra Extensión</td> <td>177,00 MW</td> <td>30.06.2024</td> </tr> </tbody> </table>	Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial	C.E. Wayra Extensión	177,00 MW	30.06.2024	
Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial								
C.E. Wayra Extensión	177,00 MW	30.06.2024								

G: Generación, GSA: Sistemas Aislados, T: Transmisión, C: Comercial, D: Distribución, CT: Central Térmica, CH: Central Hidráulica, CE: Central Eólica, CS: Central Solar, RF: Reserva Fría, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, L: Legal, P: Projectado
Fecha: 11.06.2024