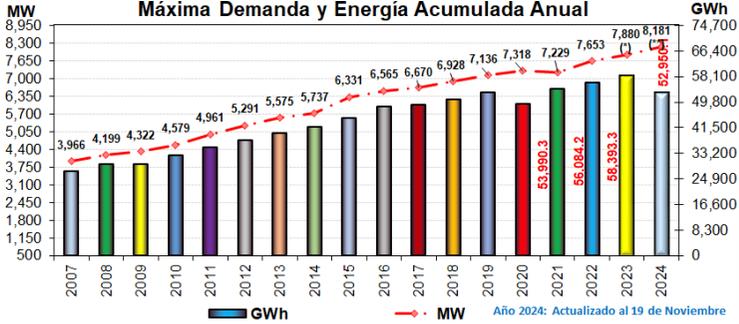
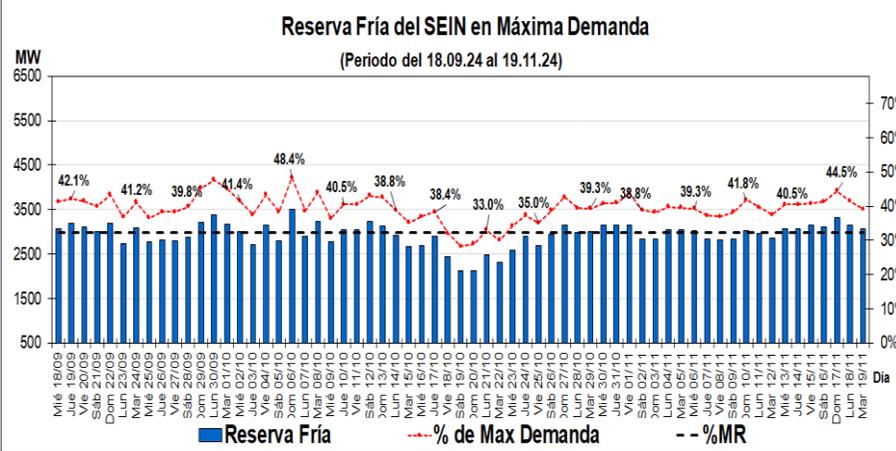
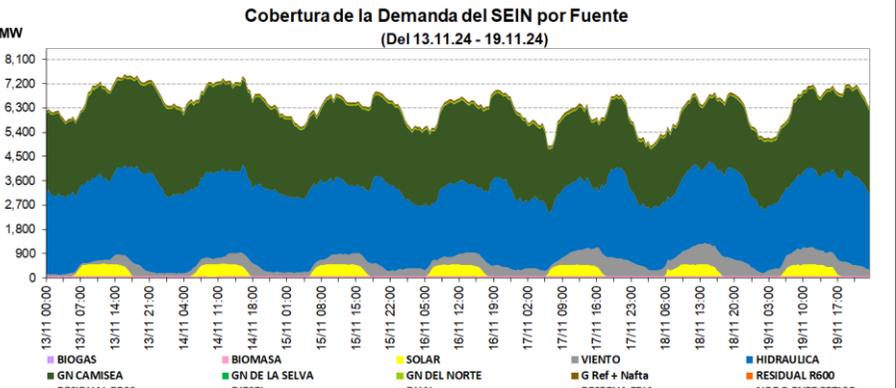
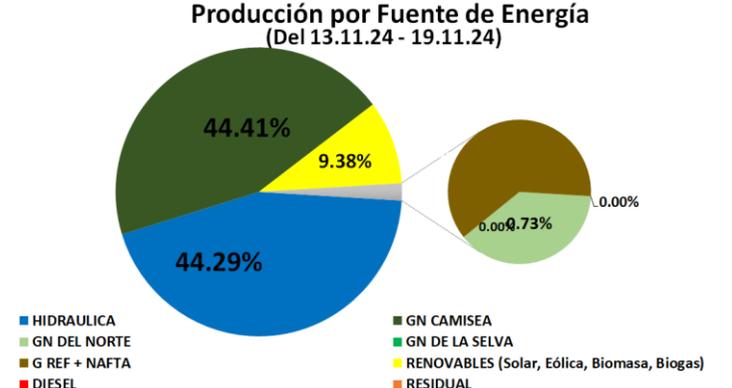


División de Supervisión de Electricidad.

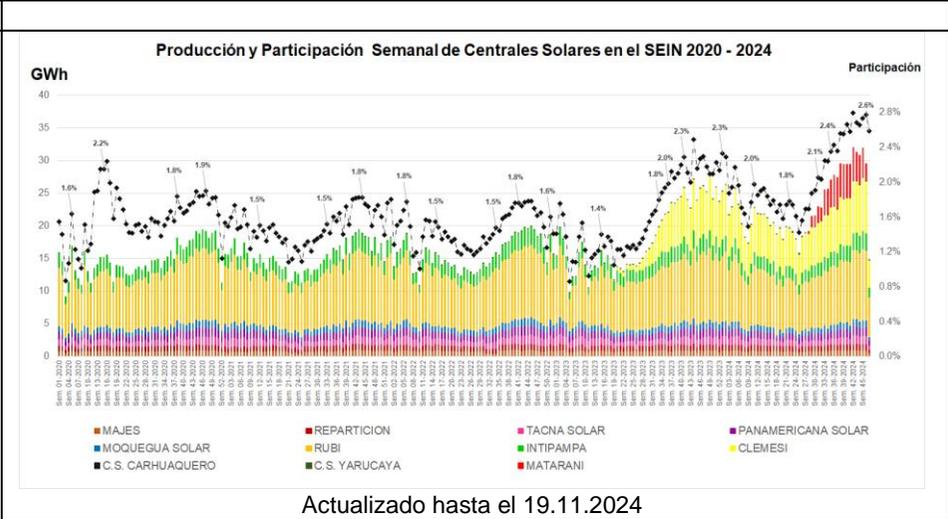
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
19.11.2024	G  Máxima Demanda del SEIN  OSINERGHMIN	<p>A las 20:00 h del 19.11.2024, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>7,811.9 MW</b>. No ha superado los <b>8,181.48 MW</b> registrado el día 23.02.2024 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="584 300 1317 496"> <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>1,292.82</td> <td>481.09</td> <td>37.2%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,625.77</td> <td>851.39</td> <td>18.4%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,893.31</td> <td>1,730.35</td> <td>91.4%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>7,811.9</b></td> <td><b>3,062.8</b></td> <td><b>39.2%</b></td> </tr> </tbody> </table> <p>Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES</p>	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %	Norte	1,292.82	481.09	37.2%	Centro	4,625.77	851.39	18.4%	Sur	1,893.31	1,730.35	91.4%	<b>Total</b>	<b>7,811.9</b>	<b>3,062.8</b>	<b>39.2%</b>	<p><b>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</b></p>  <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.03.2023 a las 11:30 horas.                  (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.02.2024 a las 12:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,292.82	481.09	37.2%																				
Centro	4,625.77	851.39	18.4%																				
Sur	1,893.31	1,730.35	91.4%																				
<b>Total</b>	<b>7,811.9</b>	<b>3,062.8</b>	<b>39.2%</b>																				
Del 13.11.2024 al 19.11.2024	G  Evolución de la Reserva Fría en el SEIN  OSINERGHMIN	<p><b>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda</b> (Periodo del 18.09.24 al 19.11.24)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ <b>C.T. Reserva Fría Ilo (TG1: 170 MW):</b> Del 13 al 15 de noviembre la unidad TG1 estuvo indisponible por mantenimiento preventivo anual.</li> <li>➤ <b>C.T. Reserva Fría Ilo (TG2: 170 MW):</b> Del 18 al 19 de noviembre la unidad TG2 estuvo indisponible por mantenimiento preventivo anual.</li> <li>➤ <b>C.T. Reserva Fría de generación Eten (GT1: 217.12 MW):</b> Del 15 al 19 de noviembre la unidad GT1 estuvo indisponible por mantenimiento preventivo de lavado off line del compresor, boroscopia de turbina y compresor, paneles mark vie.</li> </ul> <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N° 130-2021-MINEM/DM, se fijó en 32.3% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2024 hasta abril de 2025.</p>																				
Del 13.11.2024 al 19.11.2024	SEIN  Cobertura de la Demanda  OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 19.11.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p><b>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente</b> (Del 13.11.24 - 19.11.24)</p> 	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> <p><b>Producción por Fuente de Energía</b> (Del 13.11.24 - 19.11.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
-------------------	---------------------	--	--

Del 13.11.2024 al 19.11.2024

CS

Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN



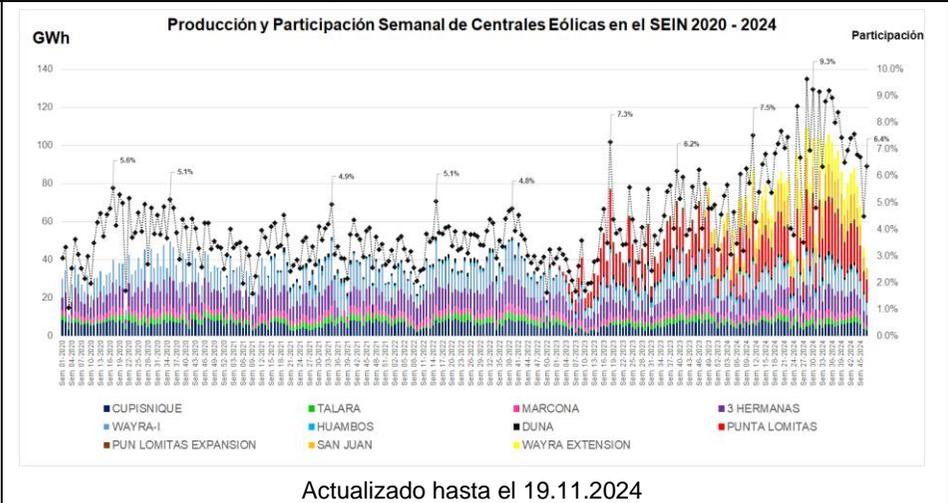
**Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024**

Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso
C.S. Carhuauquero	10.00	0.55	14.02.2024
C.S. Clemesí	33.00	114.93	28.02.2024
C.S. Matarani	0.66	80.00	11.09.2024

Del 13.11.2024 al 19.11.2024

CE

Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN



**Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024**

Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso
C.E. San Juan	33.00	129.80	18.04.2024
E. Wayra Extensión	33.00	177.00	29.06.2024

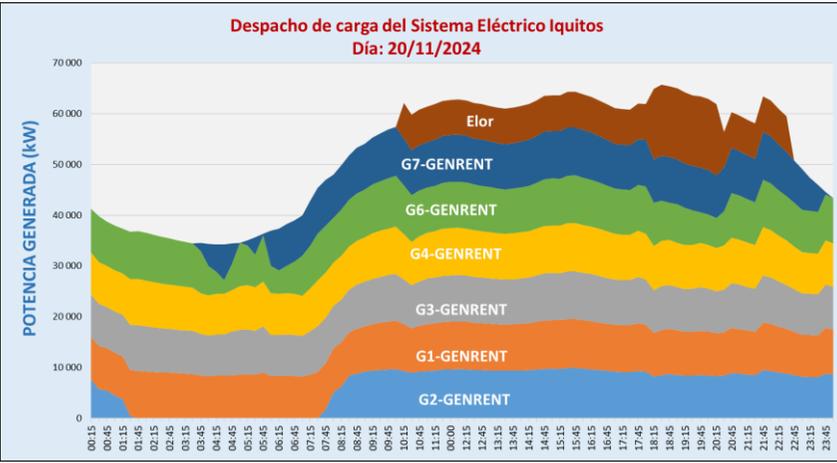
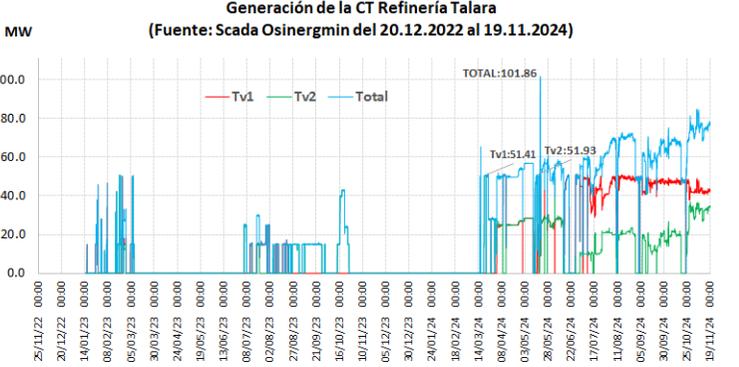
Del 13.11.2024 al 19.11.2024

GSA

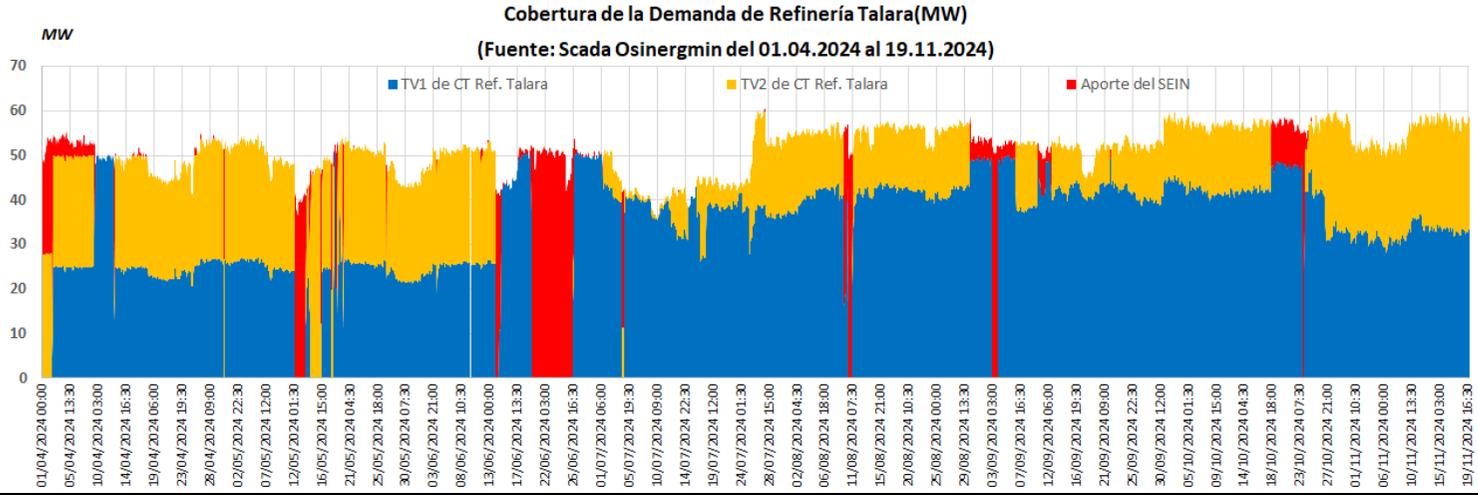
Resolución Directoral Regional N° 010-2024 GORE.ICA-GRDE/DREM-AE

El 12.11.2024, en el diario El Peruano se publicó la Resolución Directoral Regional N° 010-2024-GORE.ICA-GRDE/DREM-AE, en la cual el Gobierno Regional de Ica Otorga a Electro Dunas S.A.A. autorización de Operación de Central Térmica "Nasca" de 9.9 MW, ubicado en el distrito de Vista Alegre, provincia de Nasca, departamento de Ica.

Además, se precisa que Electro Dunas S.A.A., está obligada a operar, cumpliendo las normas técnicas de seguridad, preservando el medio ambiental, y salvaguardando el Patrimonio Cultural de la Nación, así como remitir la información estadística y demás información establecida en la Ley de Concesiones Eléctricas y de su Reglamento.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros															
Del 14.11.2024 al 20.11.2024	GSA  Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos  <b>OSINERGMIN</b>	<p>El 20.11.2024, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>65.7 MW</b>. No ha superado los <b>74.8 MW</b> registrado el día 25.09.2024 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><b>1. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent</b></p> <p>A la fecha las 07 unidades ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 36 000 horas de operación. Asimismo, algunas unidades llegaron a 42 000 horas de operación, por lo tanto, tienen que ejecutar su respectivo mantenimiento.</p> <table border="1" data-bbox="1458 419 2190 595"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Nombre Grupo</th> <th colspan="3">Mantenimiento 42 000 Horas de Operación</th> </tr> <tr> <th>Fecha</th> <th>Estado</th> <th>Observaciones</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>G6</td> <td>23/09/2024 al 28/09/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G5</td> <td>16/11/2024</td> <td>Ejecutando</td> <td>Se está realizando el mantenimiento de 42k al grupo.</td> </tr> </tbody> </table> <p><b>2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente</b></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 las unidades de CT Iquitos emplean R-6 (Residual).</p>	Nombre Grupo	Mantenimiento 42 000 Horas de Operación			Fecha	Estado	Observaciones	G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G5	16/11/2024	Ejecutando	Se está realizando el mantenimiento de 42k al grupo.
Nombre Grupo	Mantenimiento 42 000 Horas de Operación																	
	Fecha	Estado	Observaciones															
G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado	Unidad Disponible															
G5	16/11/2024	Ejecutando	Se está realizando el mantenimiento de 42k al grupo.															
Del 13.11.2024 al 19.11.2024	G  Operación Comercial C.T. Refinería Talara/ Demanda PETROPERU  <b>PETROPERU</b>	<p>El <b>COES</b> mediante carta <b>COES/D/DP-343-2024</b>, el <b>18.04.2024</b>, aprobó la <b>Operación Comercial C.T. Refinería Talara a partir de las 00:00 h del 19.04.2024</b>, con una potencia efectiva de <b>102.34 MW</b> entre las dos unidades</p> <p>A la fecha se vienen operando las dos unidades generadoras TV1 y TV2, registrando en promedio alrededor de 85 MW entre las dos unidades.</p>																

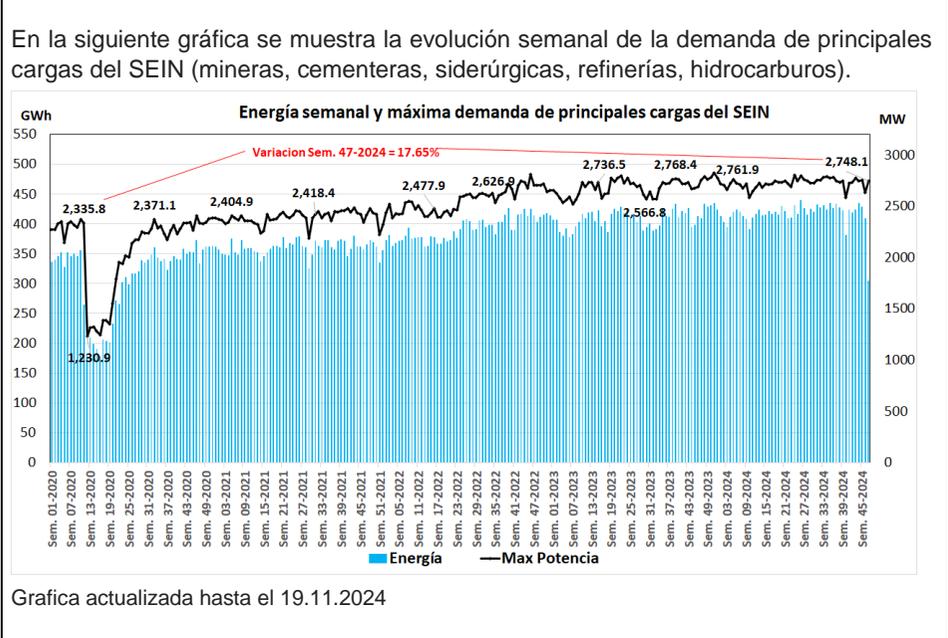
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
-------------------	---------------------	--	--



Del 13.11.2024 al 19.11.2024

CL

Demanda de principales cargas mineras del SEIN

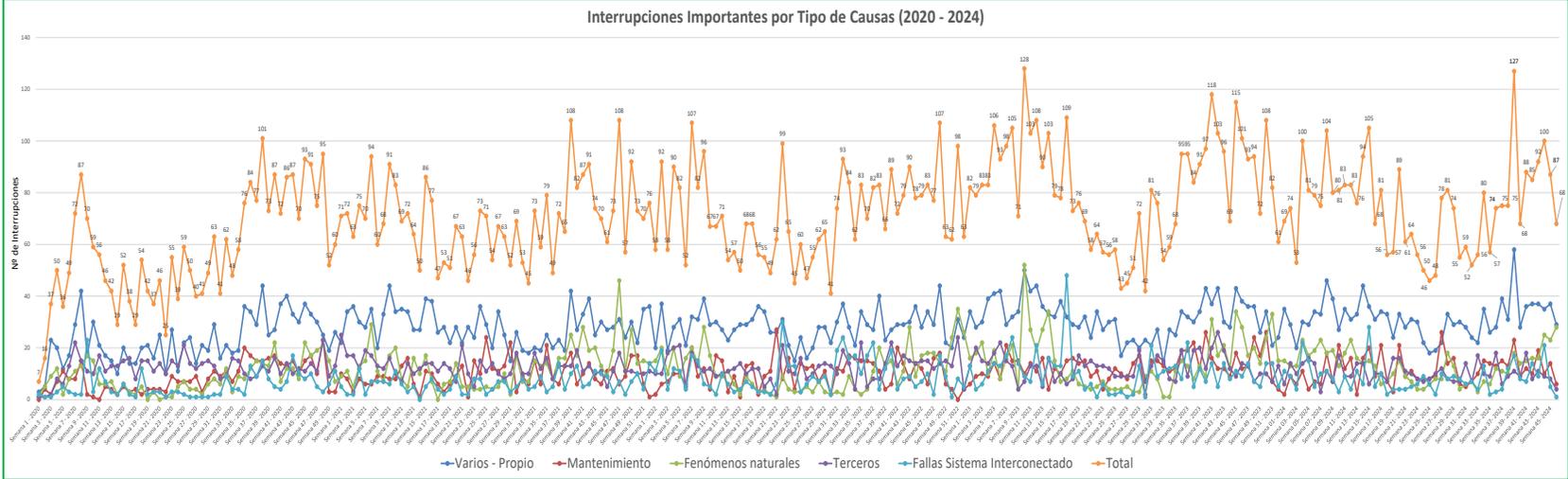
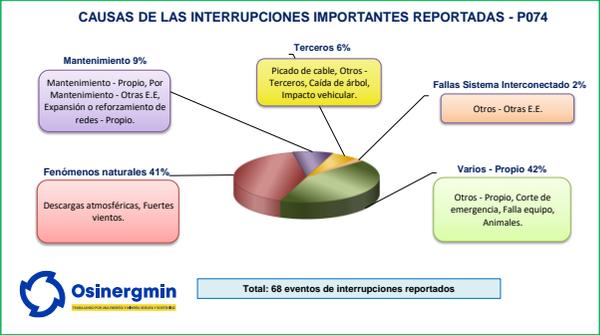
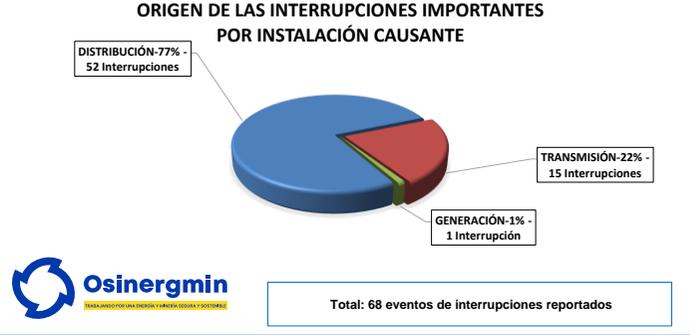


En 2024, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron:

**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.

**Zona Sur:** A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 153.91 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.

MAYORES CARGAS DE CUENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima	Potencia Minima	Potencia Promedio
			(MW)	(MW)	(MW)
ZONA NORTE	Cajamarca Norte		57.81	45.34	54.63
	Rf Talara Pariñas		48.17	43.23	51.61
	Sider Perú		51.01	5.91	35.61
	Cementos Pacasmayo		29.93	7.24	21.30
	Barrick - Chicama		19.99	10.71	19.00
ZONA CENTRO	Cajamarquilla		202.94	53.15	172.07
	Toromocho		162.51	123.98	152.36
	Minera Antamina		141.13	53.60	132.57
	Shougang		118.94	85.91	104.24
	Aceros Arequipa		175.50	26.83	79.80
ZONA SUR	Cerro Verde		471.30	349.06	451.06
	Southern		294.83	198.06	182.64
	Quellaveco		146.54	122.56	140.03
	Minera Las Bambas		166.72	133.40	127.82
	Tintaya + Antapaccay		130.86	114.70	123.40

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 13.11.2024 al 19.11.2024	SEIN  <b>OSINERGMIN</b>	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 68.</p> <table border="1" data-bbox="577 162 1335 453"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>42</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (2)</td> <td>41</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (3)</td> <td>9</td> </tr> <tr> <td>Terceros (4)</td> <td>6</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td> <td>2</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)	42	Fenómenos Naturales (2)	41	Mantenimiento (3)	9	Terceros (4)	6	Fallas Sistema Interconectado (5)	2	 <p><b>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Mantenimiento 9%: Mantenimiento - Propio, Por Mantenimiento - Otras E.E., Expansión o reforzamiento de redes - Propio.</li> <li>Terceros 6%: Picado de cable, Otros - Terceros, Caída de árbol, Impacto vehicular.</li> <li>Fallas Sistema Interconectado 2%: Otros - Otras E.E.</li> <li>Fenómenos naturales 41%: Descargas atmosféricas, Fuertes vientos.</li> <li>Varios - Propio 42%: Otros - Propio, Corte de emergencia, Falla equipo, Animales.</li> </ul> <p><b>Total: 68 eventos de interrupciones reportados</b></p> <p><b>Osinergmin</b></p> <p><small>1) Varios - Propio: Otros - Propio (27.3%, 59 veces, 14h 53' de duración), Corte de emergencia (10.3%, 7 veces, 6h 50' de duración), Falla equipo (2.9%, 2 veces, 3h 25' de duración), Animales (1.5%, 1 vez, 3h 3' de duración). 2) Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (16.6%, 25 veces, 22h 3' de duración), Fuertes vientos (4.4%, 3 veces, 1h 37' de duración). 3) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (6%, 4 veces, 23h 33' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (1.5%, 1 vez, 7h 52' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (1.5%, 1 vez, 7h 52' de duración). 4) Terceros: Impacto vehicular (1.5%, 1 vez, 1h 45' de duración), Otros - Terceros (1.5%, 1 vez, 52' de duración), Caída de árbol (1.5%, 1 vez, 52' de duración), Picado de cable (1.5%, 1 vez, 3h 20' de duración). Interconectado: Deficit de generación (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E. (2%, 1 vez, 8' de duración).</small></p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	42														
Fenómenos Naturales (2)	41														
Mantenimiento (3)	9														
Terceros (4)	6														
Fallas Sistema Interconectado (5)	2														
Del 13.11.2024 al 19.11.2024	SEIN  <b>OSINERGMIN</b>	<p>Las <b>interrupciones importantes (*)</b> reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="609 1168 1303 1369"> <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>52</td> <td>77</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>15</td> <td>22</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>1</td> <td>1</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	52	77	Transmisión	15	22	Generación	1	1	 <p><b>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>DISTRIBUCIÓN-77% - 52 Interrupciones</li> <li>TRANSMISIÓN-22% - 15 Interrupciones</li> <li>GENERACIÓN-1% - 1 Interrupción</li> </ul> <p><b>Total: 68 eventos de interrupciones reportados</b></p> <p><b>Osinergmin</b></p> <p><small>(1) Distribución: Causas internas (57.7%, 30 veces, 2d 10h 53' de duración), Fenómenos naturales (32.7%, 17 veces, 17h 40' de duración), Terceros (7.7%, 4 veces, 5h 58' de duración), Otros suministradores (1.9%, 1 vez, 8' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (26.7%, 4 veces, 1d 2h 15' de duración), Fenómenos naturales (66.7%, 10 veces, 2h 28' de duración), Otros suministradores (6.7%, 1 vez, 7h 52' de duración). (3) Generación: Causas internas (100%, 1 vez, 2h de duración).</small></p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	52	77													
Transmisión	15	22													
Generación	1	1													

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 14.11.2024 al 21.11.2024</p>	<p><b>G</b></p> <p><b>Supervisión del Contrato:</b> C.S.F. Sunny-204 MW</p> <p><b>Empresa:</b> KALLPA GENERACIÓN S.A.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>El proyecto se encuentra ubicado en el departamento y provincia de Arequipa, distrito la Joya.</li> <li>El 22.02.2023, con R.M. N° 054-2023-MINEM/DM, el MINEM otorgó a la empresa Kallpa Generación S.A. la Concesión Definitiva de generación eléctrica con Recursos Energéticos Renovables para su proyecto Central Solar Fotovoltaica Sunny, con una potencia instalada de 204 MW.</li> <li>El 23.02.2023, se suscribió el Contrato de Concesión N° 591-2023 entre el Ministerio de Energía y Minas y Kallpa Generación S.A.</li> <li>El proyecto se encuentra en etapa de obtención de Servidumbres de los permisos de los terrenos por parte el Estado en la zona del proyecto.</li> <li>El 30.04.2024, con R.M. N° 175-2024-MINEM/DM, el MINEM calificó como fuerza mayor el evento denominado: Demora en el establecimiento de servidumbre; el cual afectó la ruta crítica del Calendario de Ejecución de Obras en un plazo equivalente a 115 días calendario. Aprobando así la modificación de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con RER de la C.S.F. Sunny.</li> <li>La Concesionaria informó que el 14.05.2024 se ha dado inicio de la ejecución de las Obras Civiles.</li> <li><b>La Concesionaria continúa ejecutando las obras civiles en la zona del proyecto, cuyos avances se detallan a continuación:</b></li> <li><b>Parque Solar: Campamento de obras 100%, preparación de terreno 70%, cerco perimétrico 60%, caminos de acceso 100%, llegada de estructuras de tracker 80% e hincado de estructuras 10%.</b></li> <li><b>Subestación y línea de transmisión: Cimentación del transformador de potencia 100%, cimentación de equipos de patio 100%, edificio de control 30%, cerco perimétrico 50%, pruebas FAT del transformador de potencia 100%.</b></li> <li><b>El avance global del proyecto (Parque solar) es de 33,4% aproximadamente.</b></li> <li>La POC está prevista para el 30.06.2025.</li> <li>El monto de inversión será de US\$ 126,4 millones, según lo informado por la Concesionaria.</li> </ul>	 <p><b>Movimiento de tierras</b></p>  <p><b>Cerco perimétrico</b></p>
<p>Del 14.10.2024 al 21.11.2024</p>	<p><b>T</b></p> <p><b>Supervisión del Contrato:</b> Enlace 500 kV La Niña-Piura</p> <p><b>Concesionaria:</b> Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Piura, provincias de Piura y Sechura, distritos de Piura y Sechura.</li> <li>Mediante la R.M. N° 059-2021-MINEM/DM, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto por 87 días calendario, estableciendo como nueva fecha de la POC el 23.06.2024. Posteriormente, a través de la R.M. N° 258-2024-MINEM/DM, del 22.06.2024, el MINEM aprobó una nueva suspensión del plazo del Cronograma por 36 días calendario, lo que desplazó la POC al 29.07.2024.</li> <li>El 26.05.2022, con Carta N° COES/D/DP-782-2022, se aprobó el EPO.</li> <li>El 04.11.2022, con Oficio N° 1962-2022-MINEM/DG, el MINEM aprobó la ingeniería Definitiva.</li> <li>Con R.D. N° 0215-2022-MINEM/DGAAE del 28.12.2022, se aprobó el Estudio de Impacto Ambiental.</li> <li><b>El 13.06.2024, CLTLN presentó al COES el EO parte 1 (Líneas y Subestaciones 220 kV y 500 kV) y el 03.07.2024 presentó el EO parte 2 (SVC). Continúa en revisión la parte 2 del EO.</b></li> <li><b>El 27.07.2024, se publicó la R.M. N° 286-2024-MINEM/DM con la cual el MINEM otorgó la Concesión Definitiva de Transmisión para el proyecto y autorizó la suscripción del Contrato de Concesión N° 617-2024.</b></li> <li>En la Ampliación de la S.E. La Niña, se culminó con el montaje de pórticos,</li> </ul>	 <p><b>Pruebas configuración de Relés en Caseta de Control – S.E. La Niña</b></p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>soportes, reactor de línea y equipos de patio de 500 kV, además de la extensión de Barras A y B de 500 kV de REP hacia la ampliación de la subestación durante un corte de energía; están en proceso de culminación las casetas de campo, y queda pendiente el montaje, pruebas y puesta en servicio de 1/3 diámetro de 500 kV con otro corte de energía de Barras A y B de 500 kV.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El 28.06.2024, se culminó la sustitución de conductores ACAR 800 MCM por conductores de alta temperatura y bajas flechas, Tipo HTLS en el tramo T-543/T-572 (L-2162).</li> <li>▪ El montaje de la Línea 500 kV La Niña-Miguel Grau está concluida.</li> <li>▪ En la S.E. Miguel Grau se ha concluido con el montaje de los equipos de patio de 500 kV y 220 kV, el Reactor de Línea (500 kV), el Banco de Autotransformadores monofásicos 500/220/33 kV y el Banco de Transformadores monofásicos 500/33 kV para el SVC. En la Sala de Control se está terminando las Obras Civiles quedando pendiente el cableado y conexionado de los tableros. <b>En el SVC se concluyó la instalación de los Transformadores de Potencia, así como se culminó con el montaje de los filtros, reactores, capacitores y tiristores. Además, se está realizando el cableado y conexiones de los tableros de agrupamiento del SVC. Se está realizando las pruebas a los equipos convencionales de patio de la S.E. Miguel Grau (Seccionadores, interruptores transformadores, pararrayos, etc).</b></li> <li>▪ <b>Se está realizando pruebas en el Transformador para el SVC, pruebas de TSC, tiristores, filtros de armónicos del patio del SVC.</b></li> <li>▪ <b>El 20.11.2024, el COES aprobó el EO de la parte 1 del proyecto.</b></li> <li>▪ <b>El factor de frenaje que presenta el proyecto es la reprogramación de cortes de energía del Programa Anual de Intervenciones del COES.</b></li> <li>▪ <b>Según apreciación del desarrollo del proyecto, la POC se desplazaría al Primer Trimestre 2025.</b></li> <li>▪ <b>El avance global del proyecto es de 96,2%.</b></li> </ul>	 <p data-bbox="1447 667 2197 719">Pruebas en equipos de filtros armónicos, Patio SVC – S.E. Miguel Grau</p>

PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL									
SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo
		C.T. Nazca	ELECTRO DUNAS	CT	9.9	8.65	100%	26.11.2024	C
		P.E. San Juan	ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.	CE	135.7	164.1	99,9%	31.12.2024	N.C
		C.H. Tupuri	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABAN S.A.	CH	2.2	10.2	91.1%	29.12.2024	C
		C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	92,4%	28.07.2025	C
		C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	80,0%	31.12.2025	N.C
		C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%	31.12.2025	N.C
		C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	18,0%	31.12.2025	N.C
		C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	33,4%	30.06.2025	N.C
		C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,0%	30.12.2026	N.C

G: Generación, GSA: Sistemas Aislados, T: Transmisión, C: Comercial, D: Distribución, CT: Central Térmica, CH: Central Hidráulica, CE: Central Eólica, CSF: Central Solar, RF: Reserva Fría, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, C: Convencional, N.C: No convencional, L: Legal, P: Projectado  
Fecha: 22.11.2024