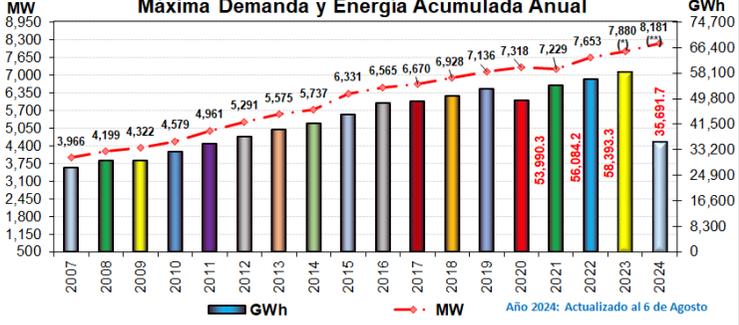
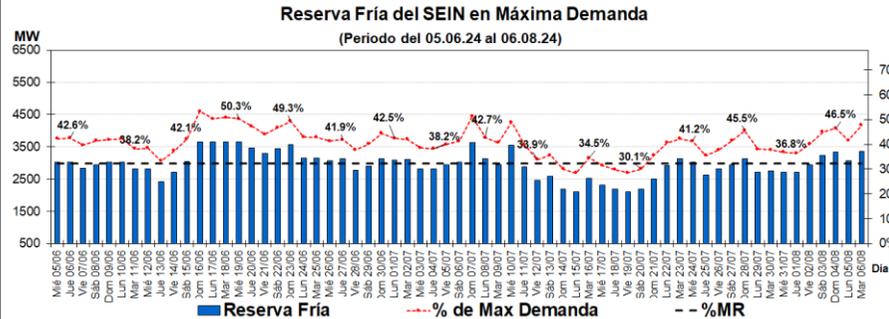
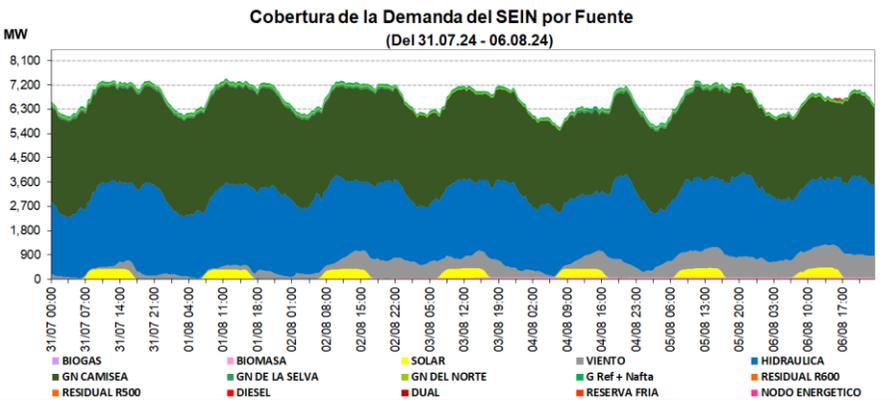
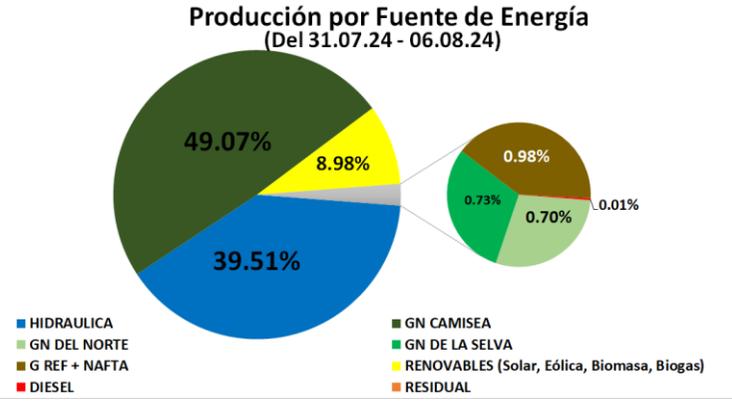
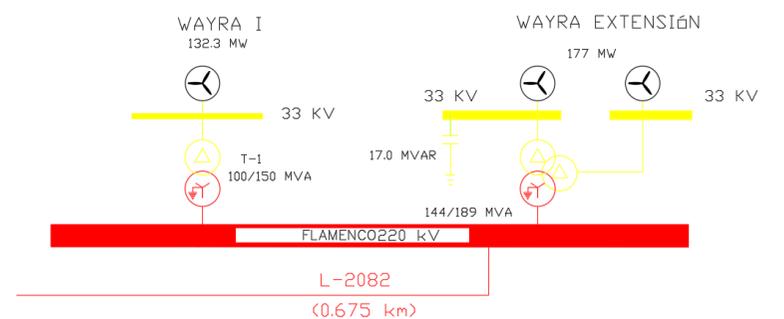
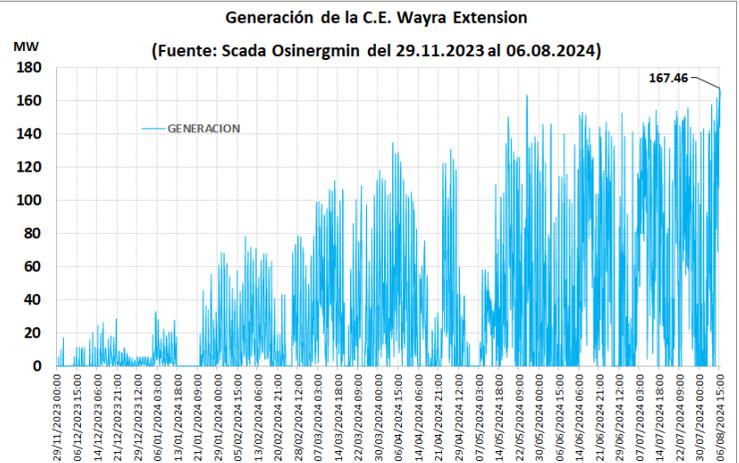
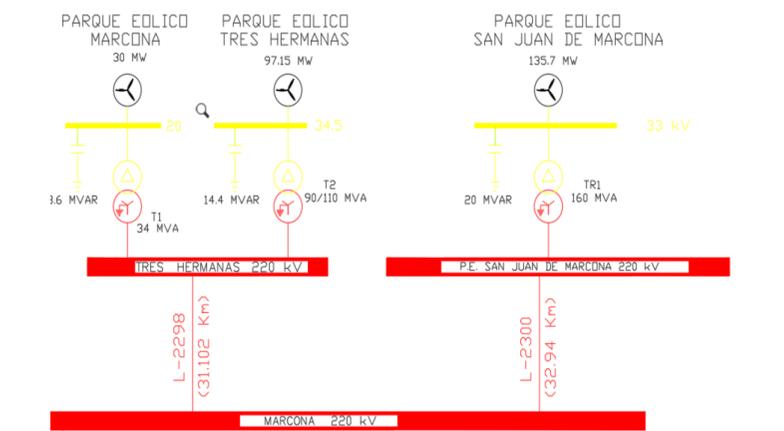
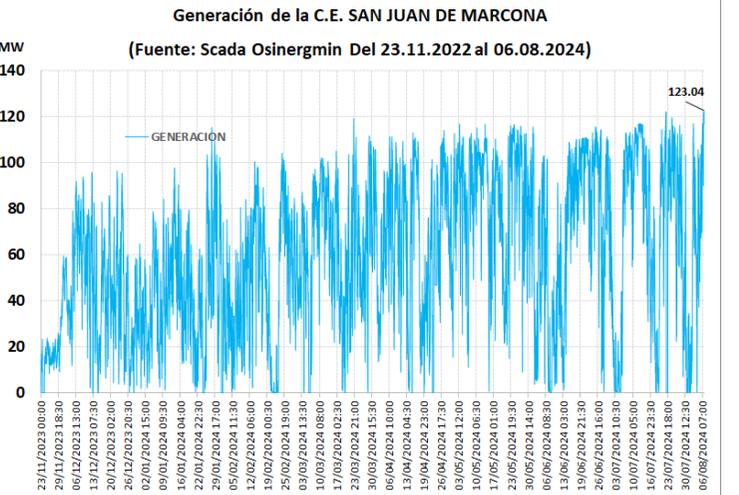


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
01.08.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 11:30 h del 01.08.2024, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,446.4 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="577 300 1332 497"> <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>1,136.28</td> <td>698.21</td> <td>61.4%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,517.48</td> <td>106.87</td> <td>2.4%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,792.59</td> <td>1,909.15</td> <td>106.5%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,446.4</td> <td>2,714.2</td> <td>36.5%</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	1,136.28	698.21	61.4%	Centro	4,517.48	106.87	2.4%	Sur	1,792.59	1,909.15	106.5%	Total	7,446.4	2,714.2	36.5%	<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 Fría (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,136.28	698.21	61.4%																				
Centro	4,517.48	106.87	2.4%																				
Sur	1,792.59	1,909.15	106.5%																				
Total	7,446.4	2,714.2	36.5%																				
Del 31.07.2024 al 06.08.2024	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	<p>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 05.06.24 al 06.08.24)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Ventanilla (TG4: 150.9 MW): Del 31 al 01 de agosto, se llevó a cabo un mantenimiento correctivo y reemplazo de Locking Plates de R1B de la turbina TG4. ➤ C.T. Santa Rosa II (TG8: 191.2 MW): Del 02 al 06 de agosto, indisponible por mantenimiento correctivo y parada correctiva para inspección de cámara de combustión de TG8 por alteraciones en temperaturas de flash back. <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 31.07.2024 al 06.08.2024	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 06.08.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 31.07.24 - 06.08.24)</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 31.07.24 - 06.08.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
Del 31.07.2024 al 06.08.2024	CE (Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona) ENEL GREEN POWER PERU S.A.	<p>Desde afines de noviembre de 2023, la C.E. Wayra Extensión inició pruebas de puesta en servicio (177 MW de potencia instalada). A la fecha registró una generación máxima de 167.46 MW aproximadamente.</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-316-2024 el 27.06.2024 y COES/D/DP-625-2024 del 28.06.24, aprobó la Operación Comercial de la C.E Wayra Extensión a partir de las 00:00 h del 29.06.2024.</p> 	 <p>Generación de la C.E. Wayra Extensión (Fuente: Scada Osinerghmin del 29.11.2023 al 06.08.2024)</p>
Del 31.07.2024 al 06.08.2024	CE (Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona) ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.	<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 (135 MW 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 N° 23 de 5.9 MW. A la fecha, la Central ha registrado como máxima generación 123.04 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 (Fuente: Scada Osinerghmin Del 23.11.2022 al 06.08.2024)</p>

Fecha y Actividad

Del 31.07.2024 al 06.08.2024

Tema de importancia

Pruebas en circuitos de generación C.S Matarani

(El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Arequipa, provincia de Arequipa, distrito de La Joya)

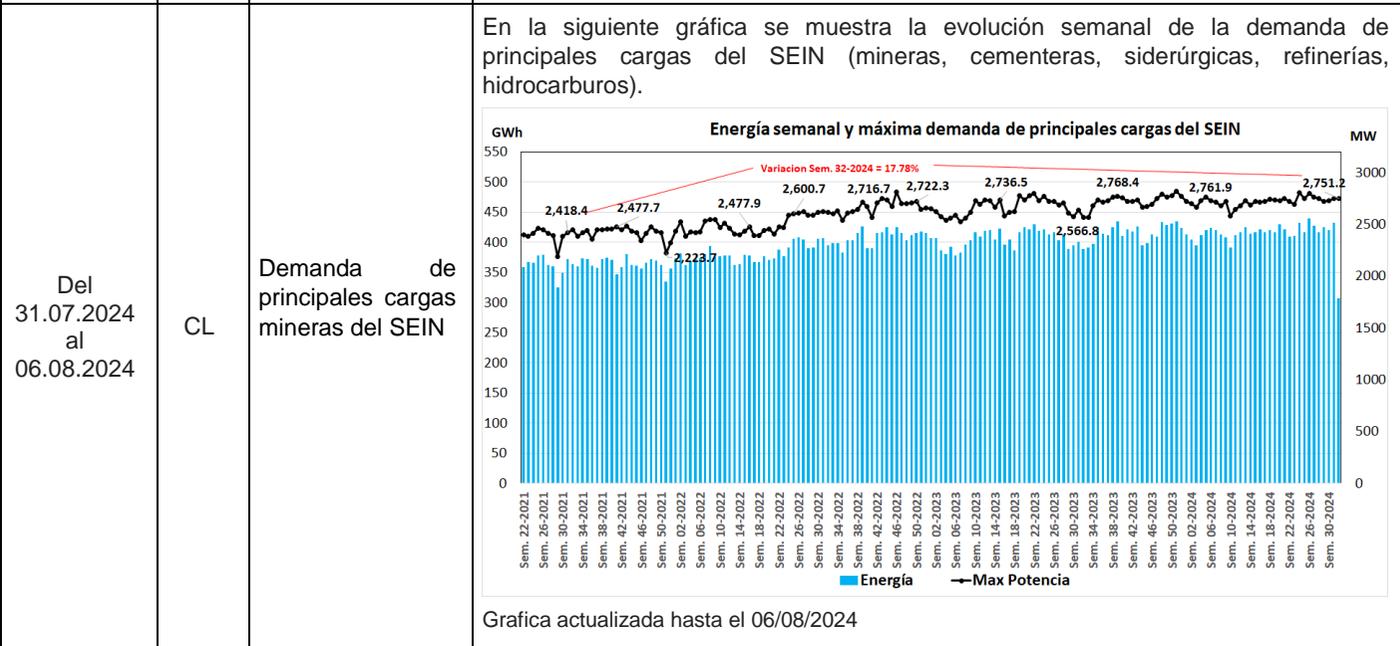
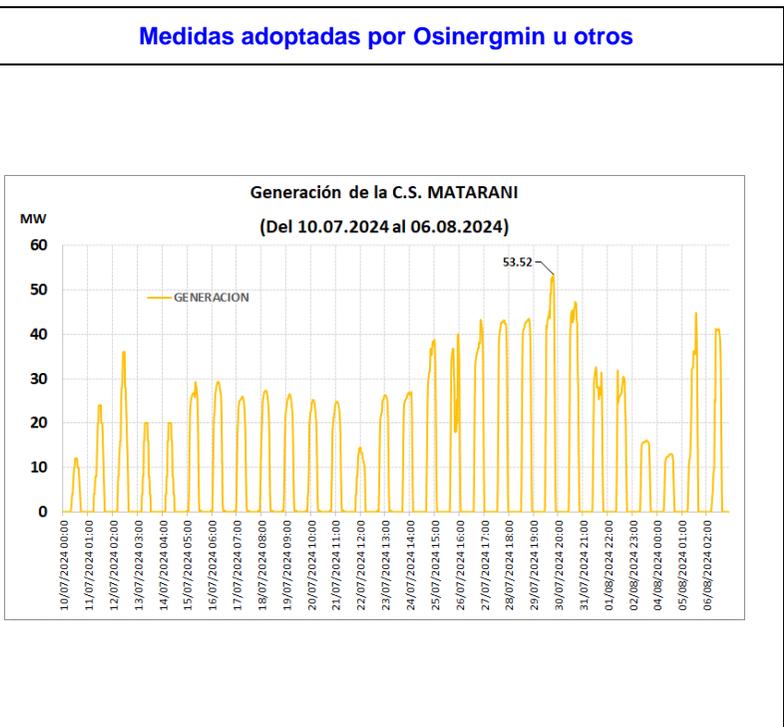
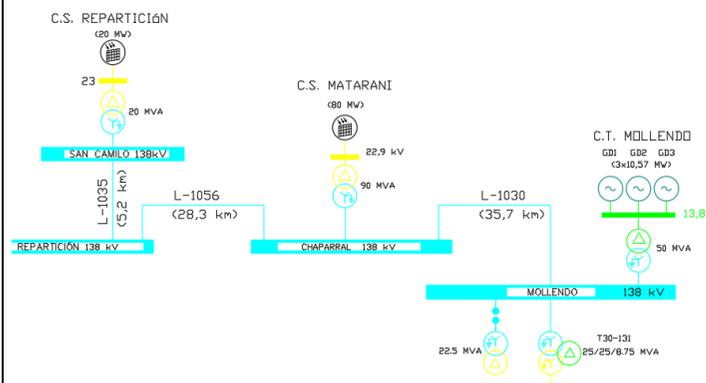
Empresa: **GR CORTARRAMA S.A.C.**

Descripción del evento / consecuencias

Mediante R.M. N° 031-2023-MINEM/DM, publicado el 31.01.2023 se otorgó la concesión definitiva a GR Cortarrama para desarrollar la actividad de generación por recursos Energéticos Renovables con la Central Solar Fotovoltaica Matarani de potencia instalada de 80MW.

El 02.06.24 se dio la primera energización de la S.E. Chaparral de 138kV mediante la L-1056 (Repartición – Chaparral) de 138kV y la L-1030 (Chaparral – Mollendo).

Desde julio de 2024, la C.S Matarani viene realizando pruebas de puesta en servicio, llegando a registrar una generación máxima de **53.52 MW** aproximadamente.



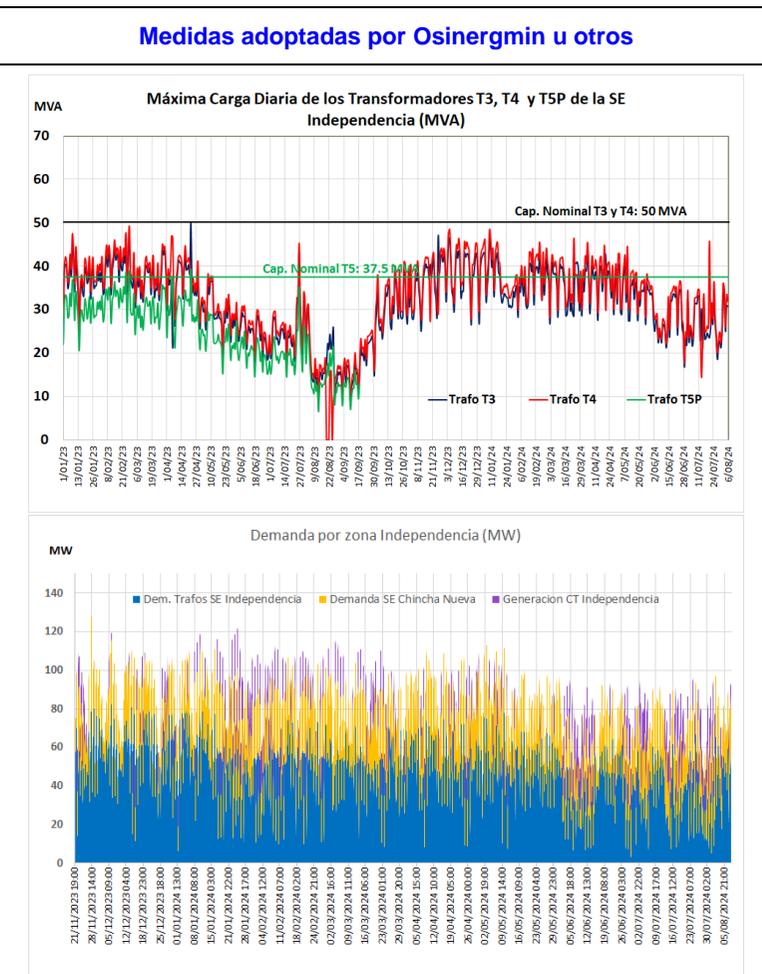
En 2024, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron:

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.

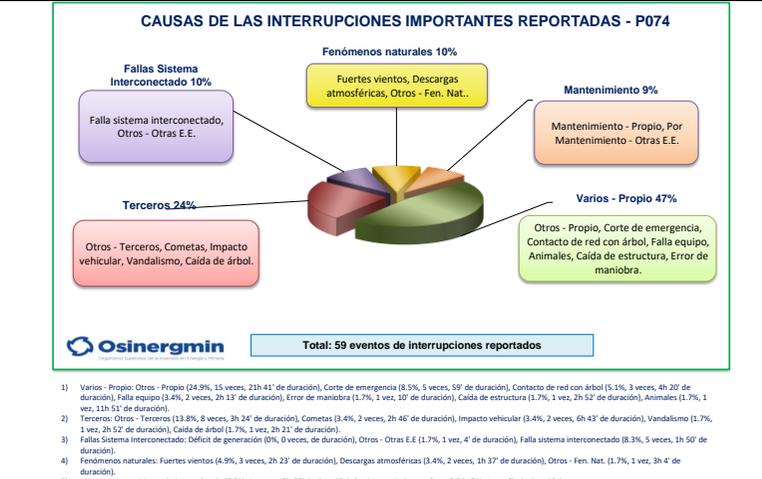
Zona Sur: A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 153.91 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.

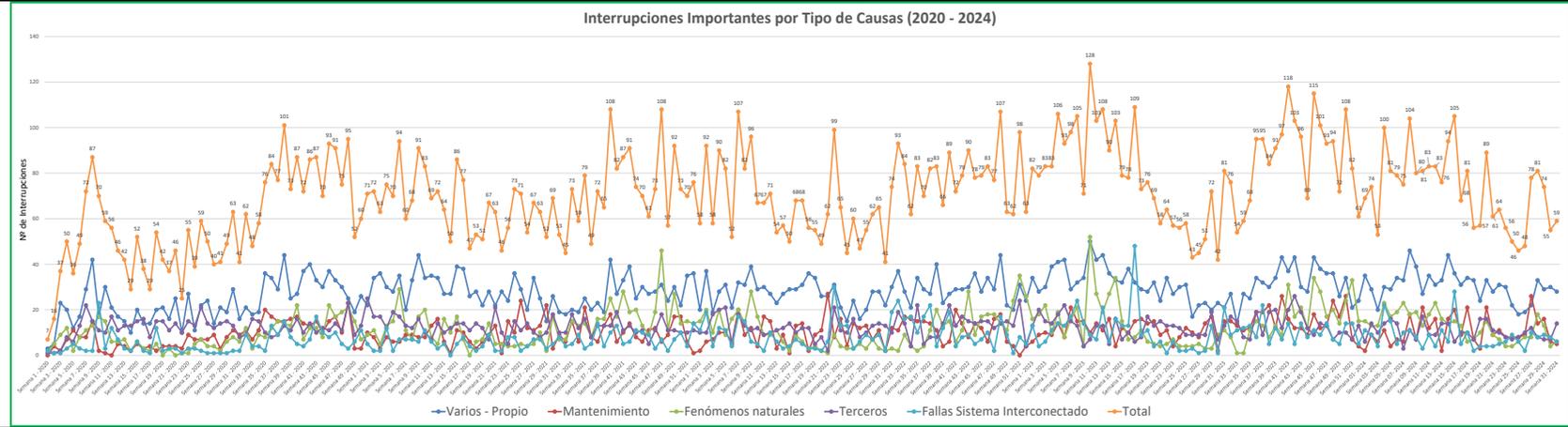
MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima	Potencia Minima	Potencia Promedio
			(MW)	(MW)	(MW)
ZONA NORTE	Rf Talara Pariñas		60.61	46.37	59.52
	Cajamarca Norte		58.62	49.61	54.97
	Sider Perú		42.96	4.33	27.39
	Cementos Pacasmayo		30.17	8.34	20.60
	Barrick - Chicama		20.40	0.00	16.48
ZONA CENTRO	Cajamarquilla		198.68	59.19	175.55
	Toromocho		167.60	148.68	155.62
	Minera Antamina		127.04	13.02	115.71
	Shougang		118.18	53.57	103.89
	Aceros Arequipa		154.31	20.29	98.87
ZONA SUR	Cerro Verde		464.59	336.71	433.76
	Southern		300.78	215.31	268.06
	Minera Las Bambas		158.58	130.97	145.05
	Quellaveco		147.17	128.66	139.62
	Tintaya + Antapaccay		134.79	91.03	125.30

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 31.07.2024 al 06.08.2024	<p>T</p> <p>Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia</p> <p>(Departamento Ica, Provincia. Pisco, Distrito: Independencia)</p> <p>REP</p>	<p>A la fecha en la SE Independencia se cuenta con los transformadores de potencia T3-261 y T4-261 de 50 MVA de 220/60/10kV.</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>



Del 31.07.2024 al 06.08.2024	<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 59.</p> <table border="1" data-bbox="582 1101 1321 1404"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>47</td> </tr> <tr> <td>Terceros (2)</td> <td>24</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (3)</td> <td>10</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (4)</td> <td>9</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (5)</td> <td>10</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)	47	Terceros (2)	24	Fallas Sistema Interconectado (3)	10	Mantenimiento (4)	9	Fenómenos Naturales (5)	10
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%													
Varios Propio (1)	47													
Terceros (2)	24													
Fallas Sistema Interconectado (3)	10													
Mantenimiento (4)	9													
Fenómenos Naturales (5)	10													





Del 31.07.2024 al 06.08.2024

SEIN

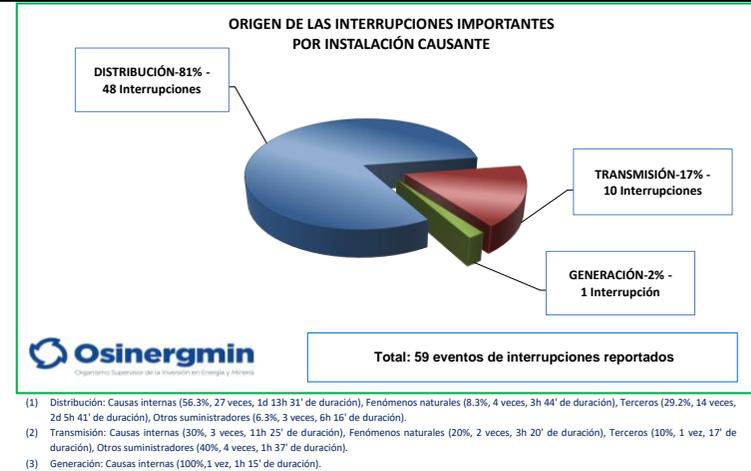
Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)

OSINERGMIN

Las **interrupciones importantes (*)** reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.

Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción
Distribución	48	81
Transmisión	10	17
Generación	1	2

(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.



Del
31.07.2024
al
06.08.2024

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.
- La próxima semana se continuarán con las actividades de instalación del grupo N°1.
- **El proyecto registra un avance físico de 85,1%.**
- **El proyecto registra un avance económico de 87,3%.**
- **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.



Ductos de protección de las barras de energía en 220 kV del transformador 13.8/220 kV



Válvula esférica Grupo N° 1



Vista del edificio de Control y comando

Del
31.07.2024
al
06.08.2024

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:

Concesionaria
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 21.06.2024, CLTLN presentó al COES el Estudio de Operatividad (EO), el cual se encuentra en revisión.**
- 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/DGAEE 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 ha culminado 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, se está realizando el pendiente el tendido y peinado de los cables de control, medición y fuerza. Se han concluido con el montaje de pórticos, barras 220 kV y la interconexión entre los equipos de patio. Se ha culminado con el montaje del Reactor Trifásico de Barra 220 kV, 20 MVAR. Se están realizando las Pruebas SAT de los Equipos de patio.**
- **En la S.E. Pariñas se ha culminado el montaje electromecánico de los equipos de maniobra, protección y medición del patio de llaves; y el conexionado entre equipos de patio, la conexión de base de equipos a tierra, peinado de cables de control y medición. Se tiene un avance de 90 % en las Pruebas SAT de equipos de Alta Tensión.**
- 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 99,2%. Avance constructivo 98,52%: Subestaciones 98,1%. Líneas de Transmisión 99,2%.**
- 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 también el cable OPGW (6 km aprox).



Montaje de estructura LT05 – T24



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

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.

- 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).

PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL

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	51.3%	18.08.2024	C
P.E. San Juan	ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.	CE	135.7	164.1	99.9%	31.12.2024	N.C
C.S.F. Matarani	GR CORTARRAMA S.A.C	CSF	80	71.9	98,5%	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	81.1%	28.07.2025	C

**SEIN
G/T**

Próximos
Proyectos a
Ingresar en
Servicio

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: Proyecto
Fecha: 08.08.2024