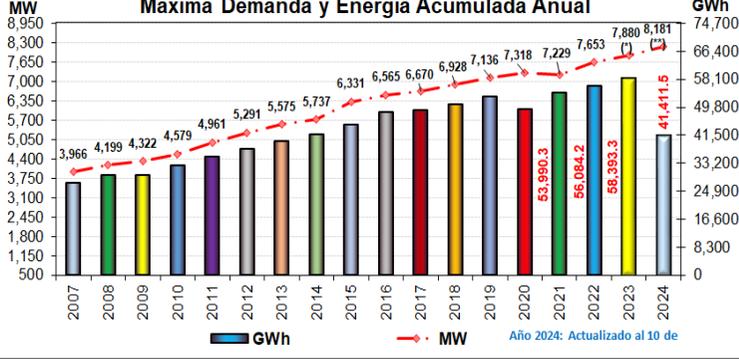
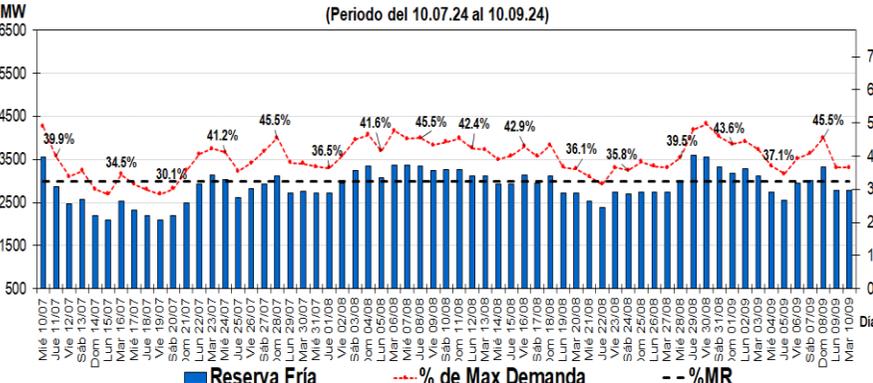
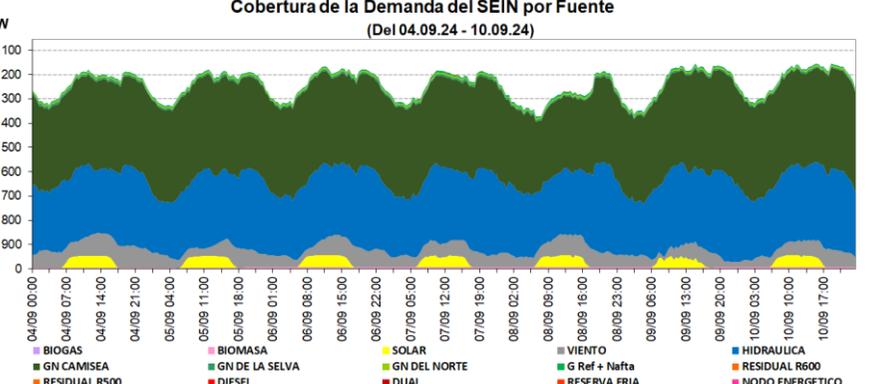
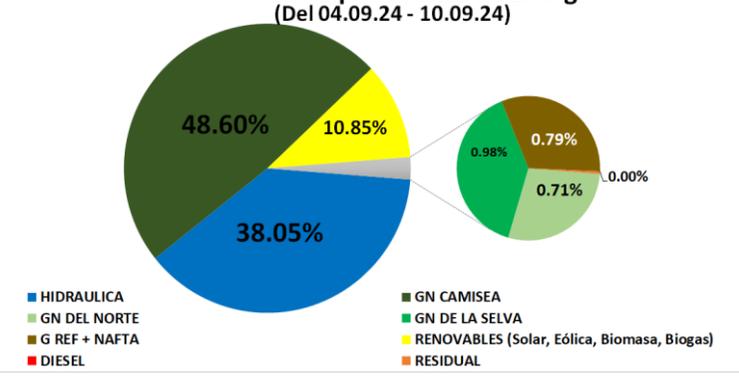
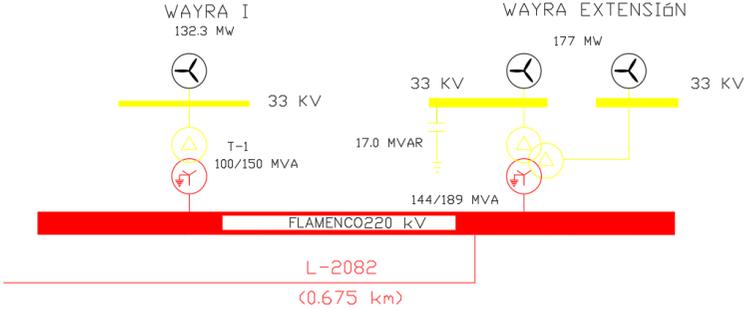
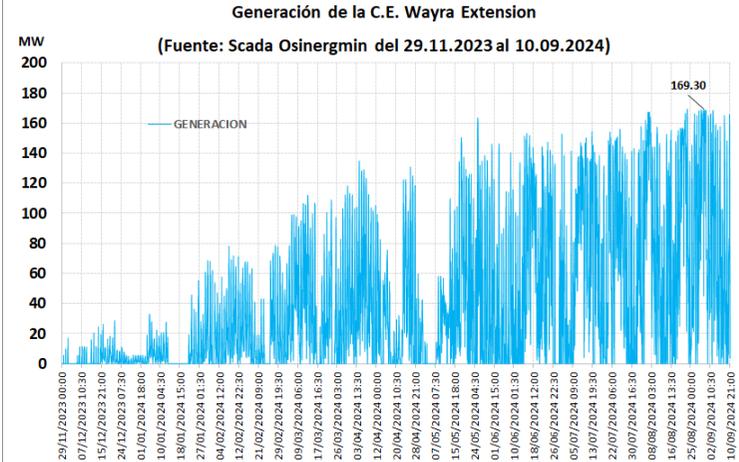
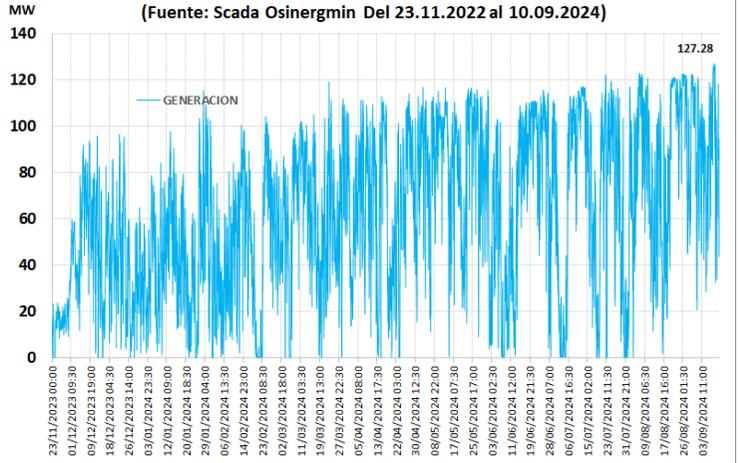
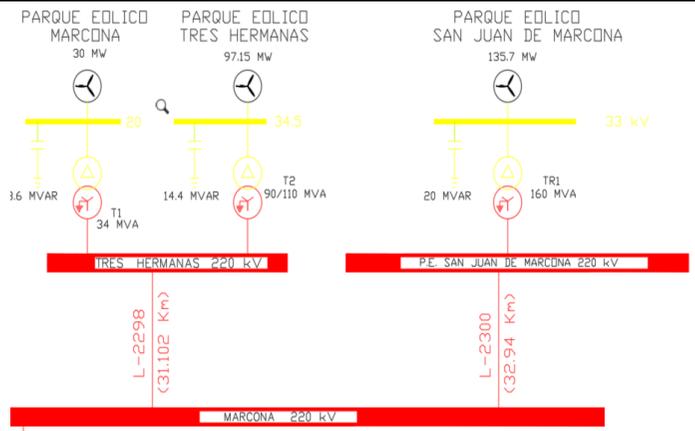
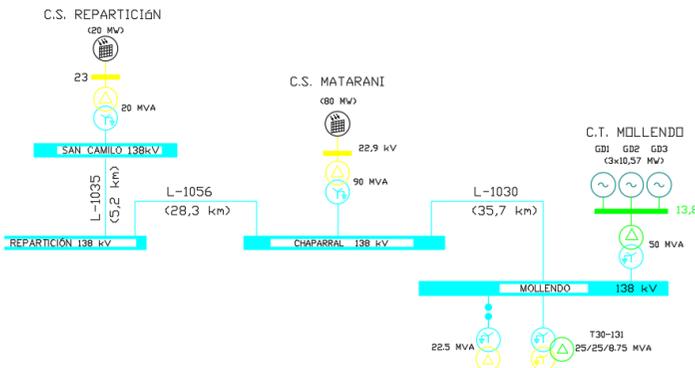
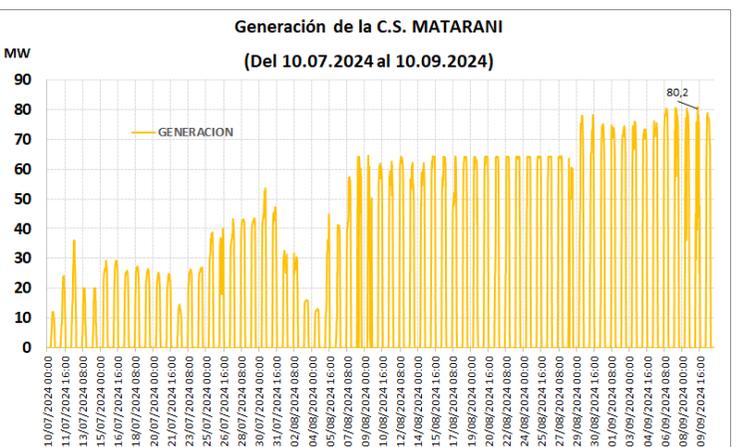


División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
09.09.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 15:00 h del 09.09.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,600.0 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="577 316 1339 515"> <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>1,111.94</td> <td>698.21</td> <td>62.8%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,618.29</td> <td>392.25</td> <td>8.5%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,869.78</td> <td>1,690.80</td> <td>90.4%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,600.0</td> <td>2,781.3</td> <td>36.6%</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	1,111.94	698.21	62.8%	Centro	4,618.29	392.25	8.5%	Sur	1,869.78	1,690.80	90.4%	Total	7,600.0	2,781.3	36.6%	<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	1,111.94	698.21	62.8%																				
Centro	4,618.29	392.25	8.5%																				
Sur	1,869.78	1,690.80	90.4%																				
Total	7,600.0	2,781.3	36.6%																				
Del 04.09.2024 al 10.09.2024	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGHMIN	<p>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 10.07.24 al 10.09.24)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Ilo 4 (TG42: 206.11 MW): Del 04 al 10 de septiembre, se realizó mantenimiento preventivo por cambio de Combustores 1 y 3. ➤ C.T. Recka (TG1: 179.37 MW): el 04, 05 y 10 de septiembre, se realizó mantenimiento preventivo por limpieza de Ignitors de TG1, prueba detectores de flama TG1, inspección y limpieza del tanque de combustible del GDE CYMASA. <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 04.09.2024 al 10.09.2024	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 10.09.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 04.09.24 - 10.09.24)</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 04.09.24 - 10.09.24)</p> 																				

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 04.09.2024 al 10.09.2024	G	P.O.C - C.S.F. Matarani (Departamento: Arequipa Provincia: Islay Distrito: Mollendo) Empresa: GR CORTARRAMA S.A.C	<p>El COES mediante carta COES/D/DP-853-2024, el 09.10.2024, aprobó la Operación Comercial Central Solar Fotovoltaica Matarani a partir de las 00:00 horas del 11.09.2024, con una Potencia Nominal de 80 MW.</p>	
Del 04.09.2024 al 10.09.2024	CE	Generación C.E Wayra Extensión (Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona) ENEL GREEN POWER PERU S.A.	<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 169.30 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 Extension (Fuente: Scada Osinergmin del 29.11.2023 al 10.09.2024)</p> 
Del 04.09.2024 al 10.09.2024	CE	Puesta en operación comercial C.E. San Juan de Marcona (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 (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 127.28 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 Osinergmin Del 23.11.2022 al 10.09.2024)</p> 

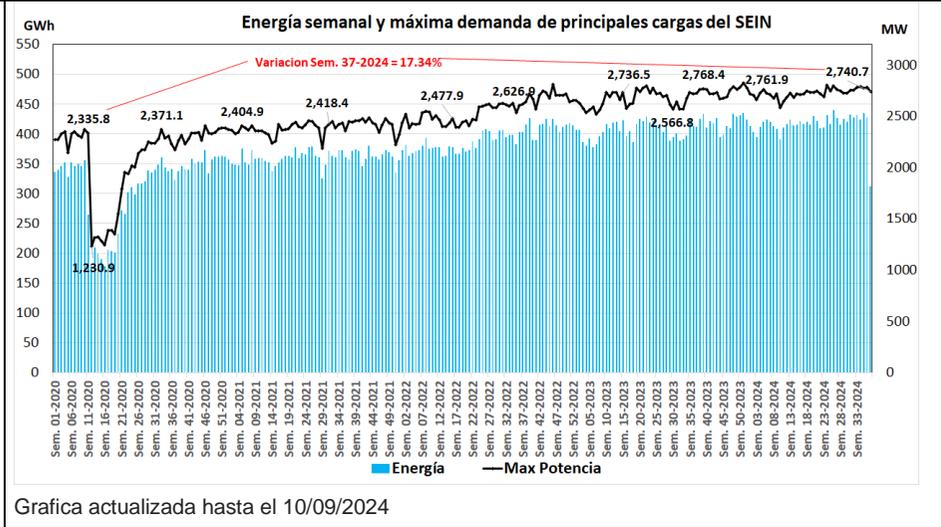
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		 <p>PARQUE EOLICO MARCONA 30 MW PARQUE EOLICO TRES HERMANAS 97.15 MW PARQUE EOLICO SAN JUAN DE MARCONA 135.7 MW</p> <p>20 34.5 33 kV</p> <p>3.6 MVAR T1 34 MVA 14.4 MVAR T2 90/110 MVA 20 MVAR TR1 160 MVA</p> <p>IRRES HERMANAS 220 kV P.E. SAN JUAN DE MARCONA 220 kV MARCONA 220 kV</p> <p>L-2298 (31.102 Km) L-2300 (32.94 Km)</p>	
Del 04.09.2024 al 10.09.2024	<p>Pruebas en Circuitos de generación C.S Matarani</p> <p>(El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Arequipa, provincia de Arequipa, distrito de La Joya)</p> <p>Empresa: GR CORTARRAMA S.A.C.</p>	<p>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.</p> <p>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).</p> <p>Desde julio de 2024, la C.S Matarani viene realizando pruebas de puesta en servicio, llegando a registrar una generación máxima de 77.80 MW aproximadamente.</p>  <p>C.S. REPARTICIÓN (80 MW) SAN CAMILO 138kV REPARTICIÓN 138 kV L-1035 (5.2 km) L-1056 (28,3 km) CHAPARRAL 138 kV C.S. MATARANI (80 MW) 22.9 kV 90 MVA L-1030 (35,7 km) MOLLENDO 138 kV C.T. MOLLENDO (3x10,57 MW) 13.8 kV 50 MVA T30-131 25/25/8.75 MVA 22.5 MVA</p>	<p>Generación de la C.S. MATARANI (Del 10.07.2024 al 10.09.2024)</p>  <p>MW</p> <p>GENERACION</p> <p>80,2</p>
Del 04.09.2024 al 10.09.2024	<p>Demanda de principales cargas mineras del SEIN</p>	<p>En la siguiente gráfica se muestra la evolución semanal de la demanda de principales cargas del SEIN (minerías, cementeras, siderúrgicas, refinarias, hidrocarburos).</p>	<p>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 153.91 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.</p>

Fecha y Actividad

Tema de importancia

Descripción del evento / consecuencias

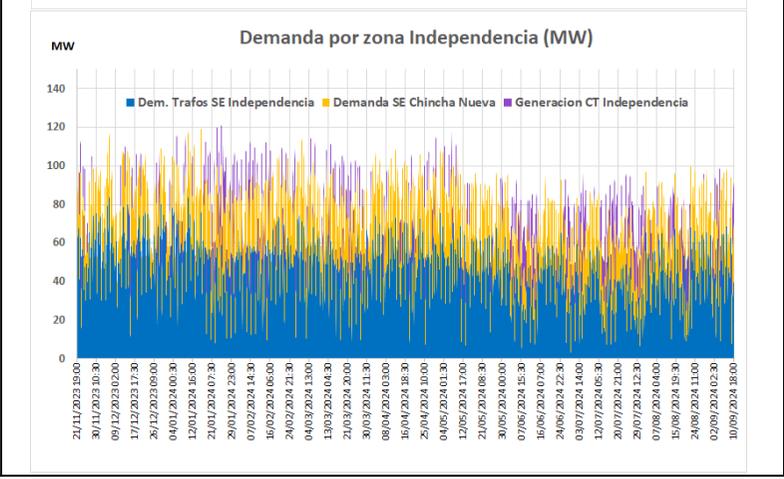
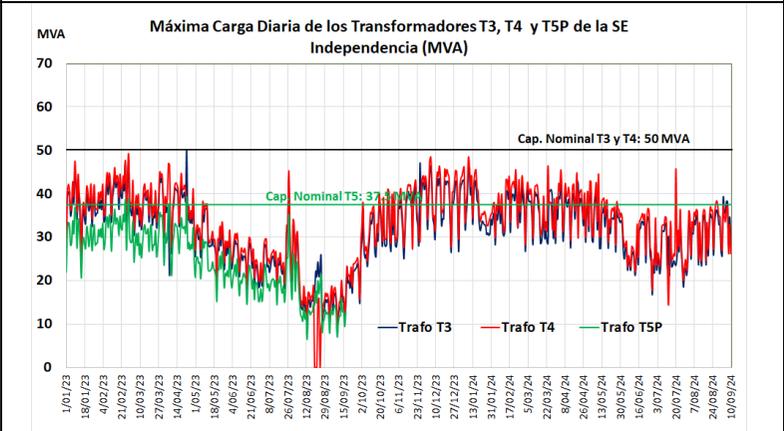
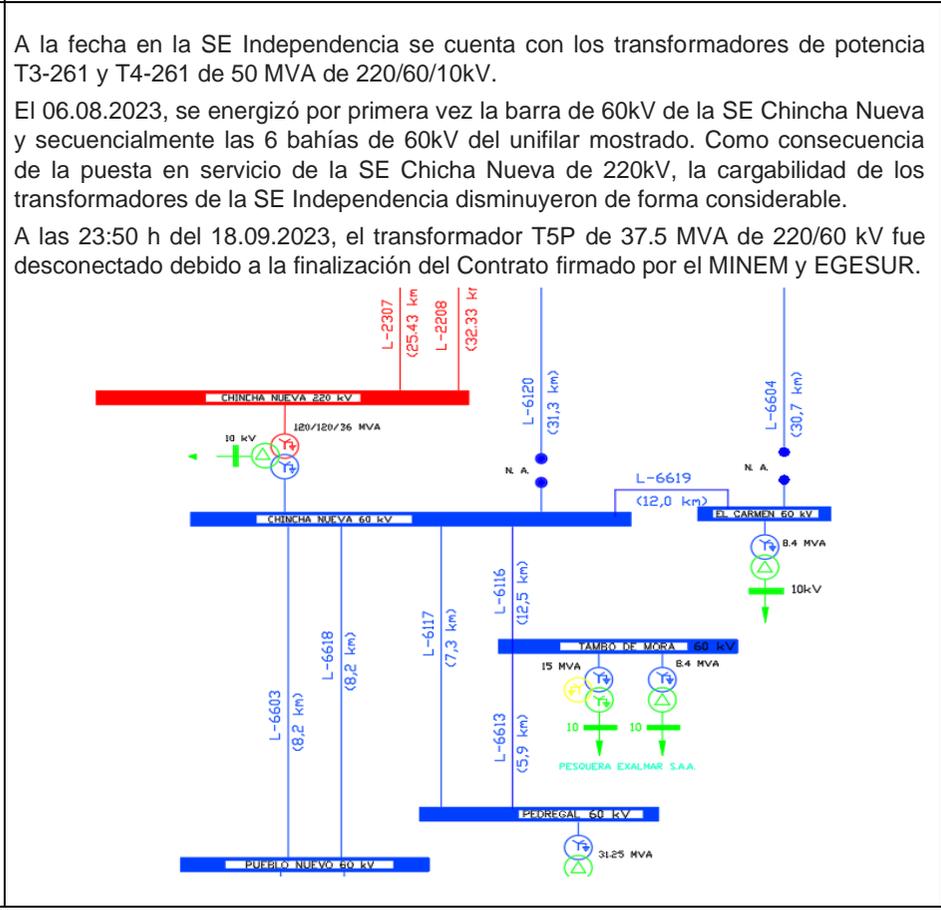
Medidas adoptadas por Osinergmin u otros



MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Mínima (MW)	Potencia Promedio (MW)
	ZONA NORTE	Rf Talara Pariñas		59.13	50.81
Cajamarca Norte			57.75	32.25	51.51
Sider Perú			59.75	1.62	38.06
Cementos Pacasmayo			28.25	8.76	18.34
Barrick - Chicama			18.54	8.47	17.46
ZONA CENTRO	Cajamarquilla		201.37	50.41	176.69
	Toromocho		166.59	119.32	148.44
	Minera Antamina		127.43	63.16	111.35
	Aceros Arequipa		170.84	25.03	106.82
	Shougang		121.84	0.23	106.16
ZONA SUR	Cerro Verde		471.15	352.89	425.61
	Southern		303.16	260.74	275.87
	Minera Las Bambas		158.84	80.49	135.48
	Quellaveco		147.70	86.52	141.16
	Tintaya + Antapaccay		131.73	109.78	119.83

Del 04.09.2024 al 10.09.2024

Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia
(Departamento Ica, Provincia. Pisco, Distrito: Independencia)
REP



Fecha y Actividad

Tema de importancia

Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros

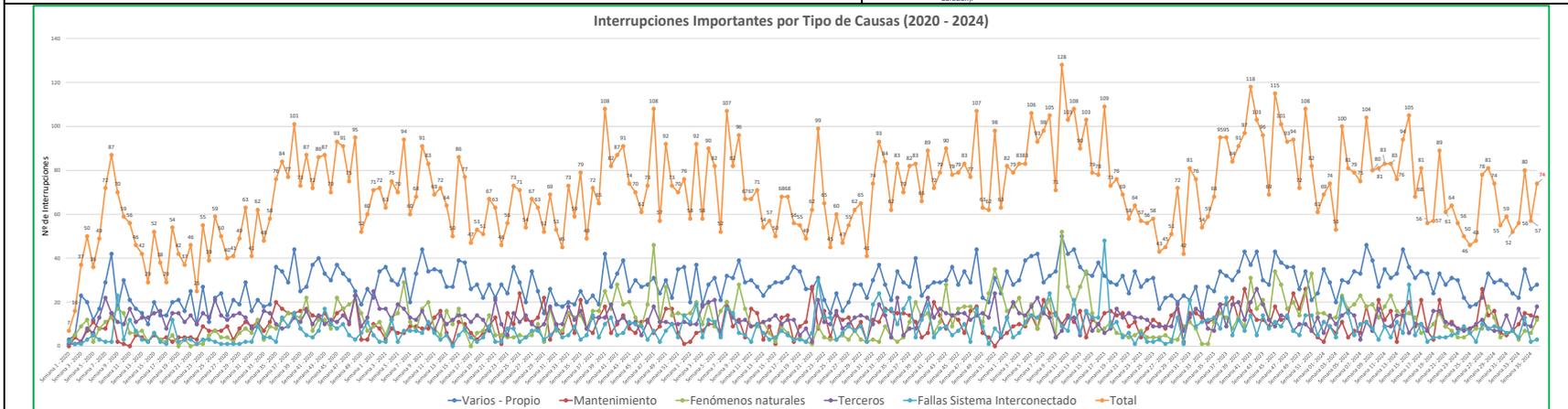
Del 04.09.2024 al 10.09.2024

SEIN Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGMIN

Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 74.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Varios Propio (1)	38
Terceros (2)	24
Mantenimiento (3)	18
Fenómenos Naturales (4)	16
Fallas Sistema Interconectado (5)	4

(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).



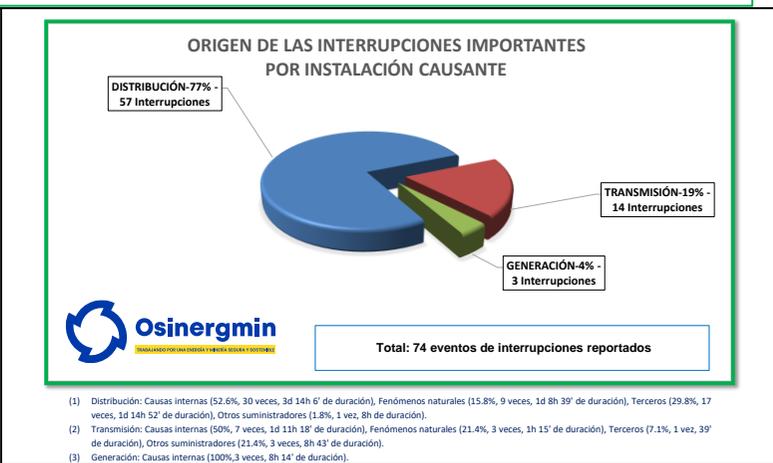
Del 04.09.2024 al 10.09.2024

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	N° de Interrupciones	% de Interrupción
Distribución	57	77
Transmisión	14	19
Generación	3	4

(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.



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 04.09.2024 al 10.09.2024</p>	<p>G</p> <p>Supervisión del Contrato: C.H. San Gaban III (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Puno, provincia Carabaya, distrito de San Gaban)</p> <p>Empresa: HYDRO GLOBAL PERU</p>	<p>El proyecto contempla una potencia de 209,3 MW y corresponde al último de los cuatro saltos proyectados en la cuenca del río San Gabán, aprovecha las aguas del río San Gabán aguas abajo de la C.H. San Gabán II, que actualmente se encuentra en operación.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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).</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>El proyecto C.H. San Gaban III registra un avance físico de 87,45%.</p> <p>El proyecto L.T. 220 kV Paquillusi-Pumire registra un avance físico de 65%.</p> <p>El proyecto C.H. San Gaban III registra un avance global de 89,89%.</p> <p>La concesionaria la L.T. 220 kV Paquillusi-Pumire estará en pruebas a partir del mes de octubre 2024.</p> <p>El monto de inversión estimado aproximado será de US\$ 500 millones, según lo indicado por el Concesionaria.</p>	 <p>Montaje de equipamiento GIS</p>  <p>Transformador unidad #1 En proceso de tratamiento de aceite</p>  <p>Desmontaje de bridas de ajuste de inyector para maquinado - Unidad #1</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 04.09.2024 al 10.09.2024</p>	<p>T</p> <p>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)</p> <p>Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Mediante la R.M. N° 123-2021-MINEM/DM, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma del proyecto por 87 días calendarios. Posteriormente, a través de la R.M. N° 152-2024-MINEM/DM del 12.04.2024, se aprobó una suspensión adicional de 73 días calendario, estableciendo la nueva fecha de la POC para 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 es 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 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; y tendido y peinado de los cables de control, medición y fuerza. Se han concluido con el montaje de pórticos y 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 realizaron las pruebas SAT de los equipos de patio y las pruebas de nivel cero, y actualmente se está realizando la configuración necesaria para las pruebas de niveles 1 y 2. ▪ En la S.E. Pariñas se ha finalizado el montaje electromecánico de los equipos de maniobra, protección y medición en el patio de llaves. Asimismo, se completó el conexionado entre los equipos de patio, la conexión a tierra de las bases de los equipos y el peinado de los cables de control y medición. Se llevaron a cabo las pruebas SAT de los equipos de patio. Está pendiente realizar las bajantes de la Barra A y B con corte programado para los días 5 y 6 de octubre 2024 e iniciar las pruebas de nivel 0. ▪ En la L.T. 220 kV Pariñas-Alipio Rosales (345 torres y 160 km), está pendiente el tendido de 4 km de conductor. ▪ En la Variante L.T. 220 kV Zorritos-Machala (15 torres) se han montado y tendido conductor. Se ha concluido el montaje y arreglos de la Torre N° 1 con corte de energía de la citada línea. ▪ El 17.05.2024, la CLTLN comunicó al MINEM y al Osinergmin que la empresa CENERGIA ha sido seleccionada como Inspector del proyecto. ▪ Se ha designado al Ing. Erasmo Muedas Canchanya como jefe de Pruebas. ▪ El avance global del proyecto es de 98,7%. Avance constructivo 98,7%: Subestaciones 95%. Líneas de Transmisión 98,8%. ▪ 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 	 <p>Vista panorámica de la Ampliación de la S.E. Pariñas</p>  <p>S.E. Alipio Rosales: Vista panorámica del avance de obra</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>ocasionan daños en las estructuras de las torres T-08, T-13 y T-14, dañando 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.</p> <ul style="list-style-type: none"> 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	PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL					Puesta En Operación Comercial	Tipo	
			Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)			Avance global
			C.S.F. Matarani	GR CORTARRAMA S.A.C	CSF	80	71.9	100%	11.09.2024	N.C
			C.T. Nazca	ELECTRO DUNAS	CT	9.9	8.65	93%	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	85.9%	28.07.2025	C
			C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	58 %	31.12.2025	N.C
			C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3.1%	31.12.2025	N.C
			C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	17%	31.12.2025	N.C
			C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	14%	30.06.2025	N.C
			C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	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: Proyectado
Fecha: 12.09.2024