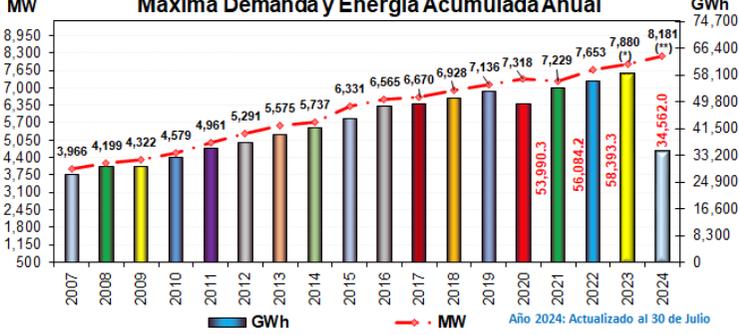
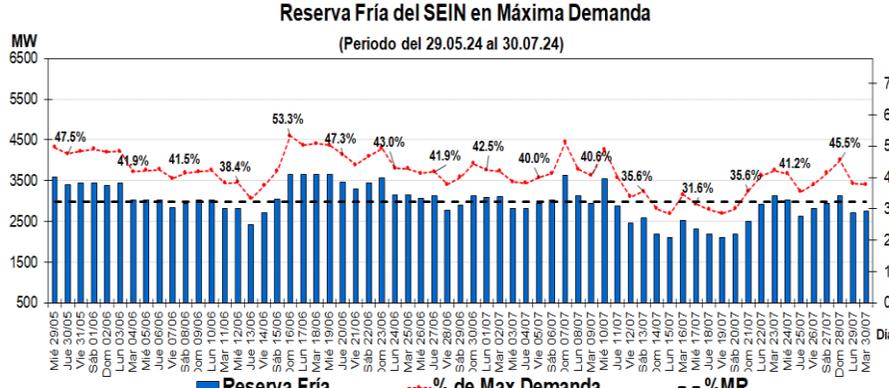
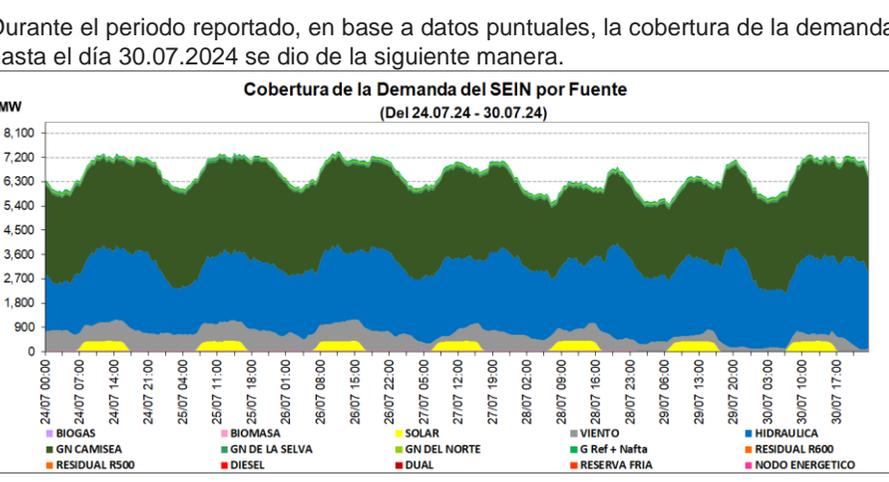
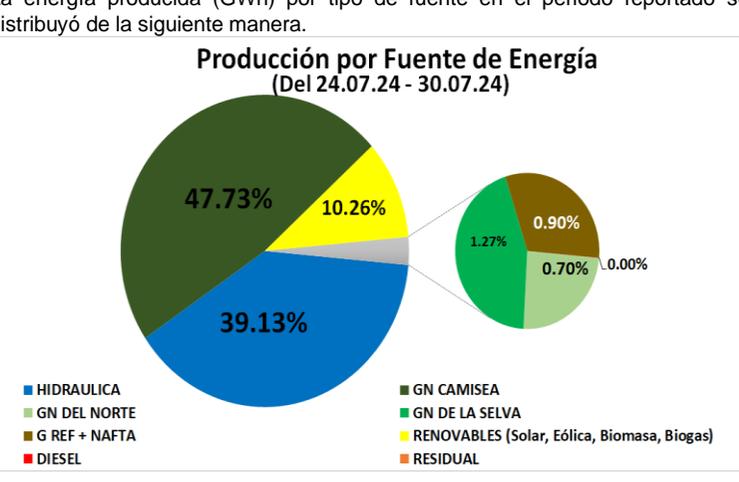
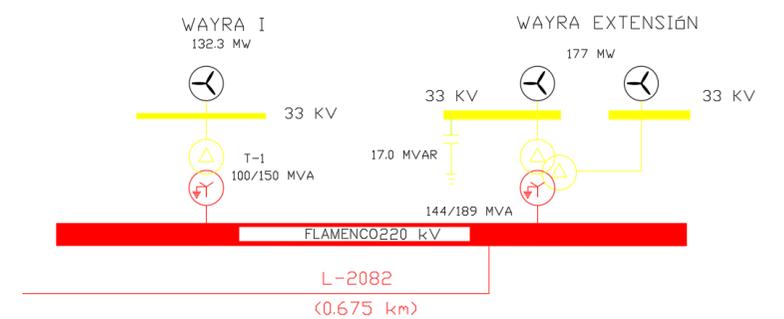
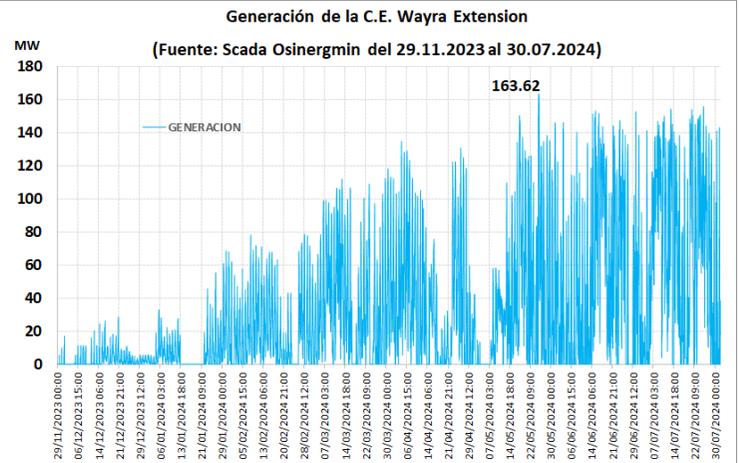
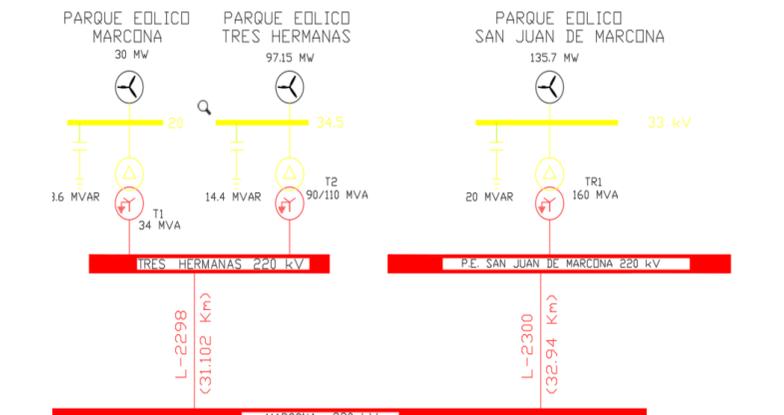
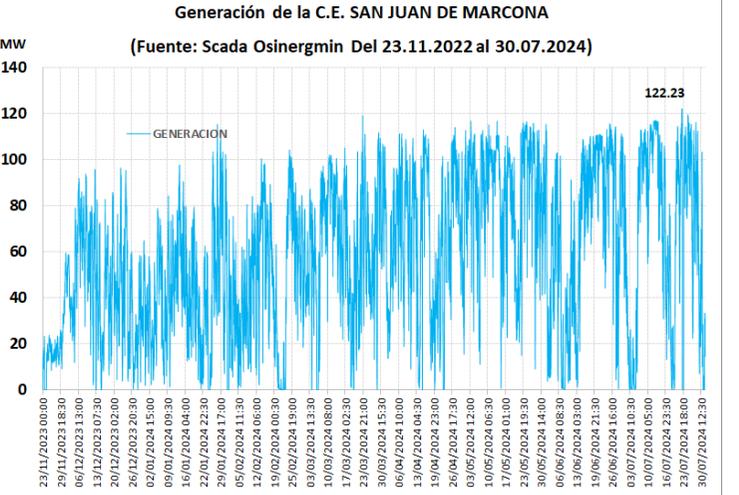
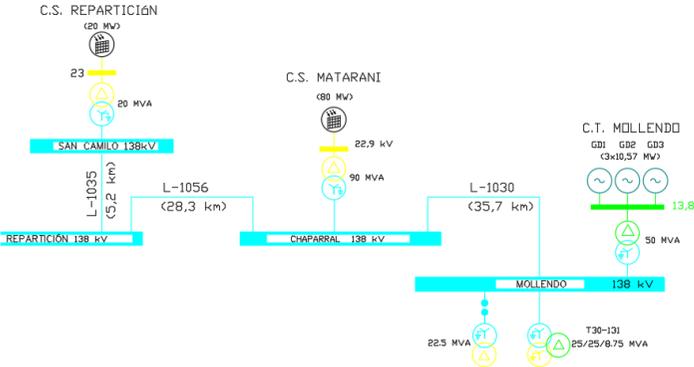
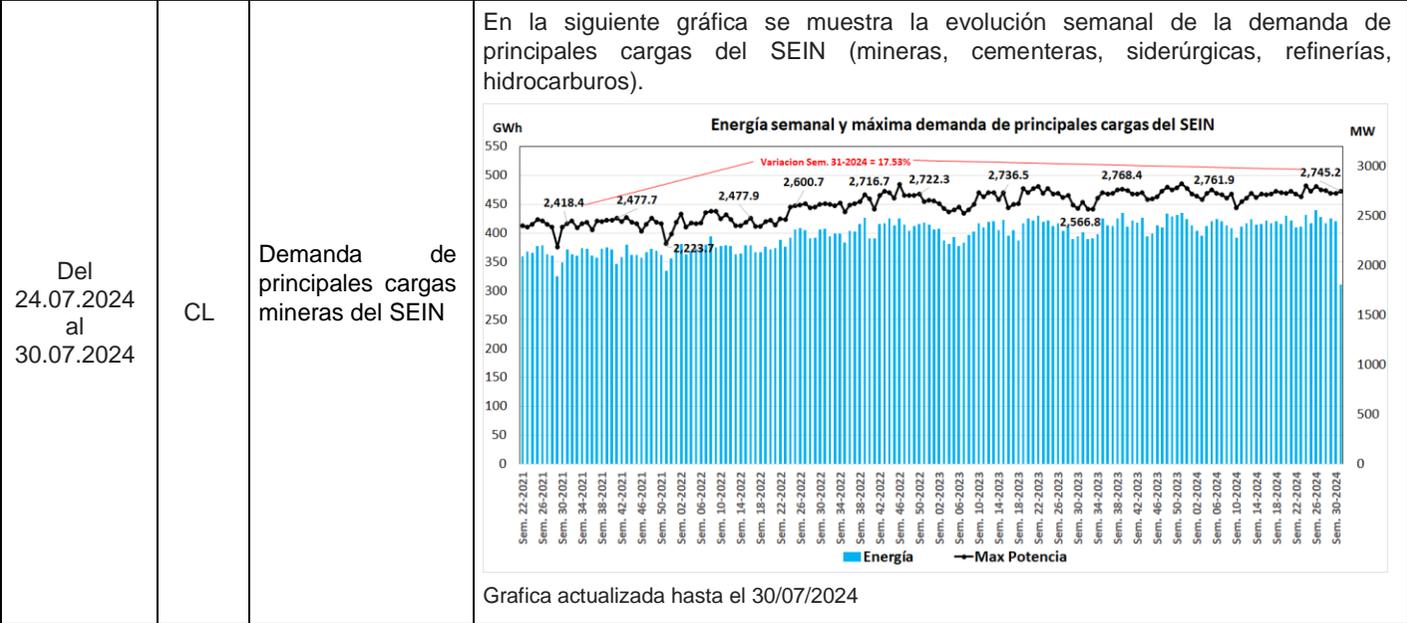
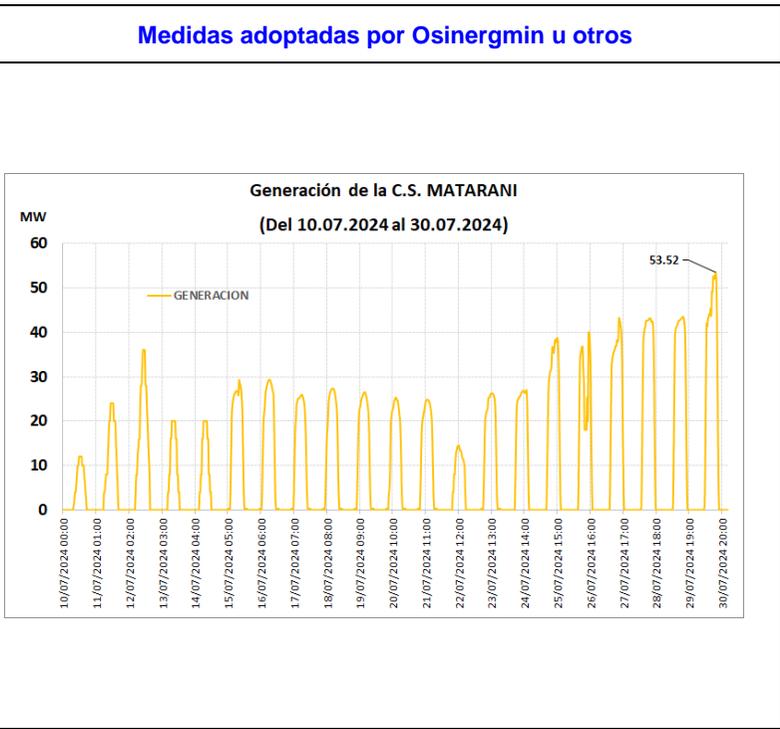


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
26.07.2024	G  Máxima Demanda del SEIN  OSINERGHMIN	<p>A las 11:30 h del 26.07.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>7,437.5 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="562 300 1361 512"> <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>1,130.91</td> <td>698.21</td> <td>61.7%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,473.29</td> <td>208.49</td> <td>4.7%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,833.34</td> <td>1,909.15</td> <td>104.1%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>7,437.5</b></td> <td><b>2,815.9</b></td> <td><b>37.9%</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	1,130.91	698.21	61.7%	Centro	4,473.29	208.49	4.7%	Sur	1,833.34	1,909.15	104.1%	<b>Total</b>	<b>7,437.5</b>	<b>2,815.9</b>	<b>37.9%</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	1,130.91	698.21	61.7%																				
Centro	4,473.29	208.49	4.7%																				
Sur	1,833.34	1,909.15	104.1%																				
<b>Total</b>	<b>7,437.5</b>	<b>2,815.9</b>	<b>37.9%</b>																				
Del 24.07.2024 al 30.07.2024	G  Evolución de la Reserva Fría en el SEIN  OSINERGHMIN	<p><b>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda</b> (Periodo del 29.05.24 al 30.07.24)</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. Ventanilla</b> (TG4: 150.9 MW): Del 24 al 30 de julio, se llevó a cabo un mantenimiento correctivo y reemplazo de Locking Plates de R1B de la turbina TG4.</li> <li>➤ <b>C.T. Las Flores</b> (TG1: 214 MW): Del 28 al 29 de julio, se llevó a cabo un mantenimiento preventivo por lavado Off Line TG.</li> <li>➤ <b>C.T. Santo Domingo de los Olleros</b> (Central: 297 MW): Del 28 al 29 de julio, se llevó a cabo un mantenimiento preventivo de casa de filtros TG1.</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 24.07.2024 al 30.07.2024	SEIN  Cobertura de la Demanda  OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 30.07.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p><b>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente</b> (Del 24.07.24 - 30.07.24)</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 24.07.24 - 30.07.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
Del 24.07.2024 al 30.07.2024	<p>CE</p> <p><b>Generación C.E Wayra Extensión</b></p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p><b>ENEL GREEN POWER PERU S.A.</b></p>	<p>Desde afines de noviembre de 2023, la C.E. Wayra Extensión viene realizando pruebas de puesta en servicio (<b>177 MW de potencia instalada</b>). A la fecha registró una generación máxima de <b>163.62 MW</b> aproximadamente.</p> <p><b>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.</b></p> 	 <p><b>Generación de la C.E. Wayra Extensión</b> (Fuente: Scada Osinerghmin del 29.11.2023 al 30.07.2024)</p>
Del 24.07.2024 al 30.07.2024	<p>CE</p> <p><b>Puesta en operación comercial C.E. San Juan de Marcona</b></p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p><b>ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.</b></p>	<p>El 19.11.2023, a las 11:20 h, se dio la primera energización de la línea L-2300 (Marcona – San Juan) de 220kV; asimismo, por primera vez se energizó en vacío el transformador TF1 de 220/33 kV en la SE. San Juan de Marcona.</p> <p>El 22.11.2023, a las 09:47 h, sincronizó por 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><b>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.</b></p> <p>Se encuentra pendiente la POC del aerogenerador 23 de 5.9 MW. A la fecha, la Central ha registrado como máxima generación 122.23 MW.</p> <p>En la siguiente imagen se muestra la barra donde se conecta la referida central.</p> 	 <p><b>Generación de la C.E. SAN JUAN DE MARCONA</b> (Fuente: Scada Osinerghmin Del 23.11.2022 al 30.07.2024)</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 24.07.2024 al 30.07.2024	<p><b>Pruebas en de generación C.S Matarani</b></p> <p>(El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Arequipa, provincia de Arequipa, distrito de La Joya)</p> <p>Empresa: <b>GR CORTARRAMA S.A.C.</b></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 <b>53.52 MW</b> aproximadamente.</p> 



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	Cajamarca Norte		59.78	48.72	54.53
	Rf Talara Pariñas		54.30	34.02	50.24
	Cementos Pacasmayo		30.95	3.09	23.01
	Barrick - Chicama		20.43	0.00	16.16
	Cementos Piura		17.93	4.97	13.33
ZONA CENTRO	Cajamarquilla		198.29	59.00	182.45
	Toromocho		162.90	136.15	159.08
	Shougang		118.18	53.57	99.06
	Aceros Arequipa		161.71	19.50	95.48
	Minera Antamina		130.71	17.95	72.00
ZONA SUR	Cerro Verde		461.91	355.22	426.50
	Southern		298.28	203.23	265.28
	Minera Las Bambas		159.04	131.00	149.18
	Quellaveco		146.43	81.16	141.53
	Tintaya + Antapaccay		135.62	114.42	129.34

**Fecha y Actividad**

Del 24.07.2024 al 30.07.2024

**T**

**REP**

**Tema de importancia**

**Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia**

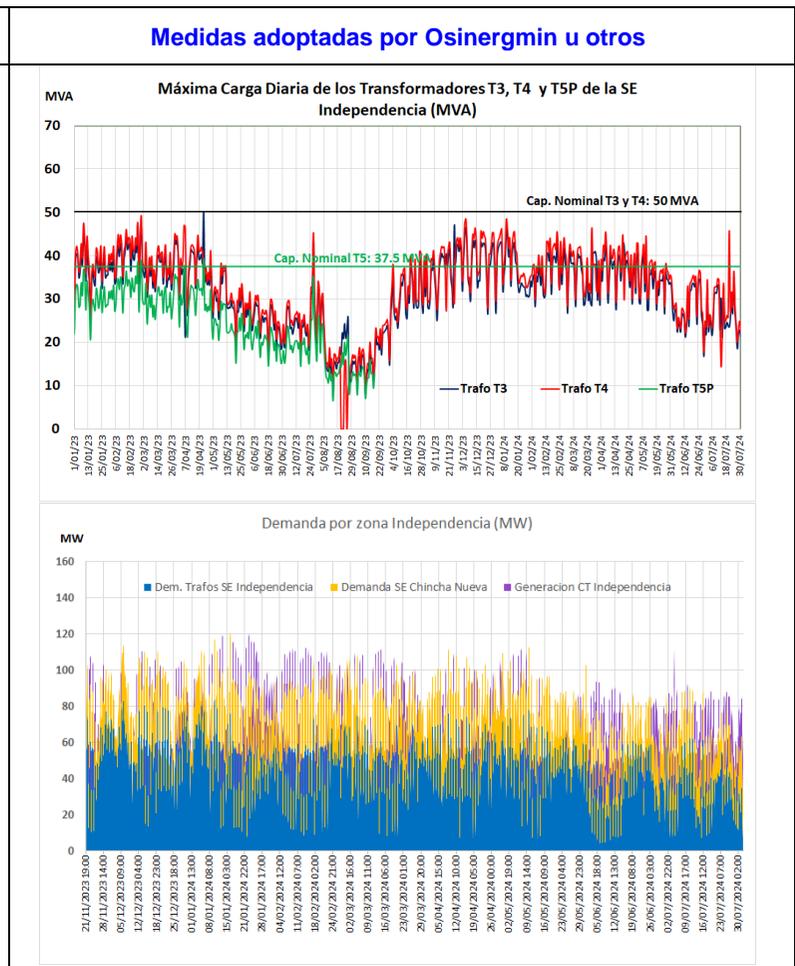
(Departamento Ica, Provincia. Pisco, Distrito: Independencia)

**Descripción del evento / consecuencias**

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.

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.

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.



Del 24.07.2024 al 30.07.2024

**SEIN**

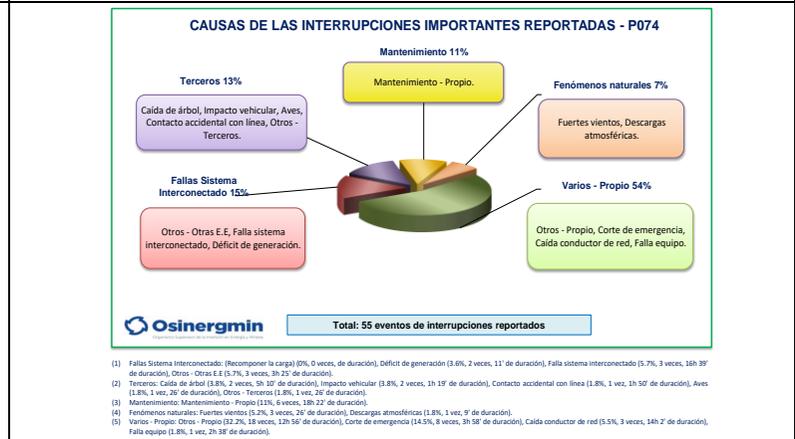
**OSINERGMIN**

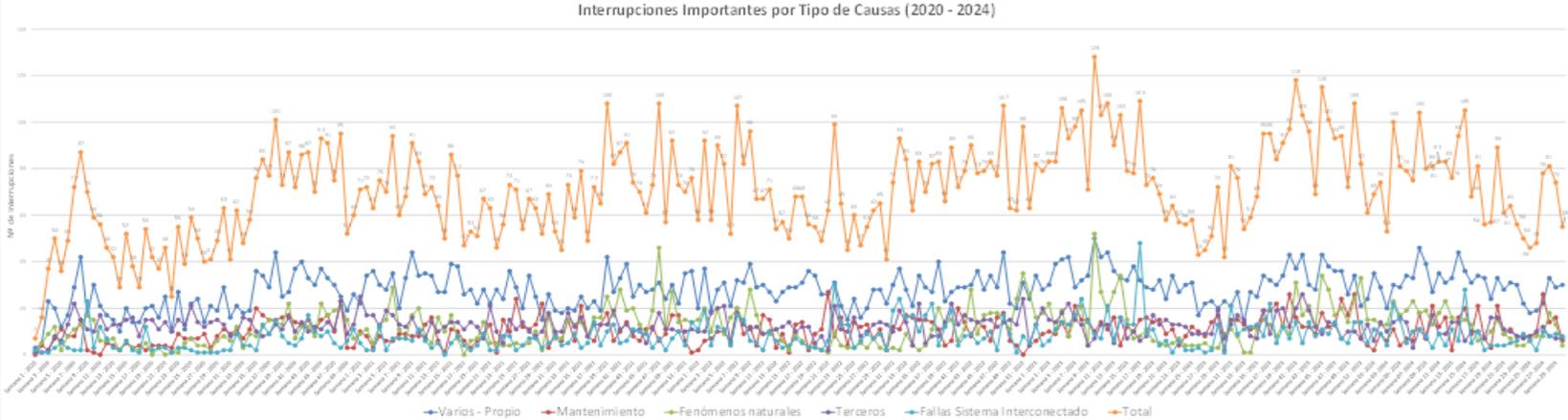
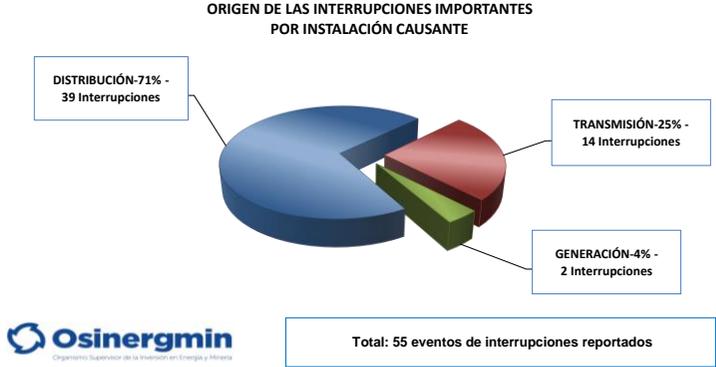
**Interrupciones importantes reportadas (Causas)**

Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 55.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Fallas Sistema Interconectado (1)	15
Terceros (2)	13
Mantenimiento (3)	11
Fenómenos Naturales (4)	7
Varios Propio (5)	54

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



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
		<p style="text-align: center;">Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2020 - 2024)</p> 													
<p style="text-align: center;">Del 24.07.2024 al 30.07.2024</p>	<p style="text-align: center;">SEIN</p> <p style="text-align: center;">Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)</p> <p style="text-align: center;"><b>OSINERGMIN</b></p>	<p>Las <b>interrupciones importantes (*)</b> reportadas al Osinergmin 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>N° de Interrupciones</th> <th>% de Interrupción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td style="text-align: center;">39</td> <td style="text-align: center;">71</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td style="text-align: center;">14</td> <td style="text-align: center;">25</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td style="text-align: center;">2</td> <td style="text-align: center;">4</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	39	71	Transmisión	14	25	Generación	2	4	<p style="text-align: center;"><b>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</b></p>  <p style="text-align: center;"><b>Total: 55 eventos de interrupciones reportados</b></p> <p><b>Osinergmin</b> Organismo Supervisor de la Energía Eléctrica y el Gas</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (71.8%, 28 veces, 1d 11h 29' de duración), Fenómenos naturales (10.3%, 4 veces, 35' de duración), Terceros (12.8%, 5 veces, 1d 6h 56' de duración), Otros suministradores (5.1%, 2 veces, 2h 50' de duración).            (2) Transmisión: Causas internas (57.1%, 8 veces, 16h 27' de duración), Terceros (14.3%, 2 veces, 2h 16' de duración), Otros suministradores (28.6%, 4 veces, 17h 14' de duración).            (3) Generación: Otros suministradores (100%, 2 veces, 11' de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	39	71													
Transmisión	14	25													
Generación	2	4													

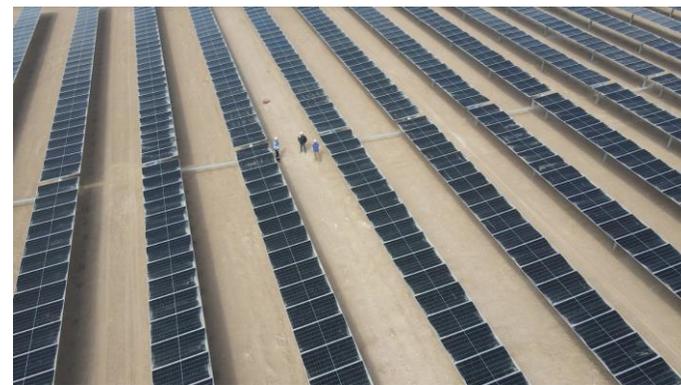
Del  
24.07.2024  
al  
30.07.2024

G

**Supervisión del Contrato:**  
C.S.F. Matarani -  
80 MW

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

- El proyecto C.S.F. Matarani está localizado en el distrito de Mollendo, provincia de Islay, departamento de Arequipa.
- La central tiene una potencia instalada de 80 MW, que se obtiene de 147 120 módulos fotovoltaicos bifaciales y la conexión al SEIN es a través del seccionamiento de la L.T. 138 kV L-1030, que une Mollendo y Repartición.
- En la central se finalizó la instalación de fundaciones y montaje de las 23 unidades de conversión y el montaje de los 147 120 módulos fotovoltaicos bifaciales.
- El 31.05.2024, con Carta N° COES/D/DP-507-2024, el COES autorizó la conexión de pruebas de puesta en servicio de la C.S.F. Matarani el cual estará limitado a una potencia de 64 MW, hasta implementar el Esquema Automático de Rechazo de Generación (EARG)
- El 02.06.2024, se energizó por primera vez las barras de la S.E. Chaparral mediante la línea L-1056 (Repartición-Chaparral) de 138 kV y L-1030 (Chaparral-Mollendo de 138 kV, según el Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema del 02.06.2024.
- El 07.07.2024, se energizó por primera vez el transformador TR-1022 de 138/22.9 kV en la S.E. Chaparral.
- Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 31.07.2024, la central generó un máximo de 47,2 MW.
- Según el "Informe programa diario de operación para el 02.08.2024 tienen previsto realizar "pruebas de inyección de 18 centros de transformación hasta 64 MW"
- Actualmente continúan con las pruebas de puesta en servicio del proyecto.
- El avance global del proyecto es de 99%.
- La Puesta en Operación Comercial está prevista para el 31.12.2024.
- El monto de inversión será de US\$ 71,8 millones, según lo informado por la Concesionaria.



C.S.F. Matarani- vista de paneles solares bifaciales



Vista de la S.E. Chaparral 22,9/138 kV

Del  
24.07.2024  
al  
30.07.2024

T

**Supervisión del Contrato:**  
Enlace 220 kV  
Tingo María –  
Aguaytía

**Concesionaria:**  
Concesionaria  
Línea de  
Transmisión La  
Niña S.A.C.

- El proyecto se encuentra ubicado en los departamentos de Ucayali y Huánuco, provincias de Padre Abad y Leoncio Prado, distritos de Padre Abad y Rupa Rupa.
- El 08.04.2024 el Osinergmin informó al MINEM que la culminación del proyecto “L.T. 220 kV Chaglla-Tingo María” como parte del proyecto Enlace YANA a cargo del CTM, está asociado a la culminación del proyecto “Enlace 220 kV Tingo María-Aguaytía” de la Concesionaria CLTLN, que considera, entre otras instalaciones, la variante de la primera línea 220 kV citada, cuyo seccionamiento permitirá la conexión al SEIN de la S.E. Nueva Tingo María (Leoncio Prado), siendo necesario para ello, la aprobación del Estudio de Operatividad y la Concesión Definitiva del proyecto Enlace YANA.
- El Hito “Puesta en Operación Comercial” programado para el 24.12.2023, no se cumplió. Con Oficio N° 37-2024-OS-DSE se informó al MINEM el incumplimiento.
- El Estudio de Operatividad se presentó al COES el 27.03.2024; el mismo fue rechazado por el COES para su revisión, debido a la inexistencia del punto de conexión en la S.E. Leoncio Prado, por el retraso de la L.T. 220 kV Tingo María – Chaglla del proyecto Enlace YANA.
- El 24.04.2024, CLTLN informó que no tiene una POC definida debido a los eventos de fuerza mayor que se encuentran en evaluación por parte del MINEM. Informan que la fecha de POC estaría pendiente de definir debido a la falta de culminación del proyecto Enlace YANA.
- El 17.05.2024, CLTLN informó que seleccionó a CENTRO DE CONSERVACIÓN DE ENERGÍA Y DEL AMBIENTE (GENERGÍA) como Inspector del proyecto.
- El 30.05.2024, CLTLN manifestó al MINEM sobre la incertidumbre de la POC del proyecto Enlace YANA podría comprometer severamente su viabilidad financiera. Al respecto. El 27.06.2024, CLTLN reiteró al MINEM su preocupación por los retrasos generados por los eventos de fuerza mayor.
- En reunión mensual realizada el 20.06.2024, CLTLN informó que están evaluando la posibilidad de conectarse a la L.T. Tingo María – Vizcarra, en lugar de la L.T. Chaglla – Tingo María, esto a propuesta del COES.
- Está pendiente la reprogramación del desarrollo de las pruebas SAT.
- **El 27.07.2024, con R.M. N° 298-2024-MINEM/DM, el MINEM otorgó la Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de transmisión de energía eléctrica en el proyecto Enlace 220 kV Tingo María – Aguaytía, Subestaciones, Líneas y Ampliaciones Asociadas.**
- **El avance global del proyecto es de 87,7%.**
  - **Avance L.T.: 73,8%.**
  - **Avance S.E.s: 96,0%.**
- **El monto de inversión será de 27,96 MM US\$, según lo informado por la Concesionaria.**



Avance de obras en la S.E. Leoncio Prado



S.E. Aguaytía: Pórtico de llegada de la L.T.



Montaje de la Torre T-57

**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

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: 01.08.2024