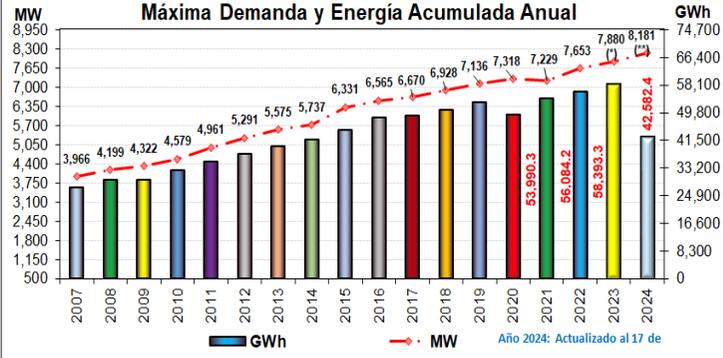
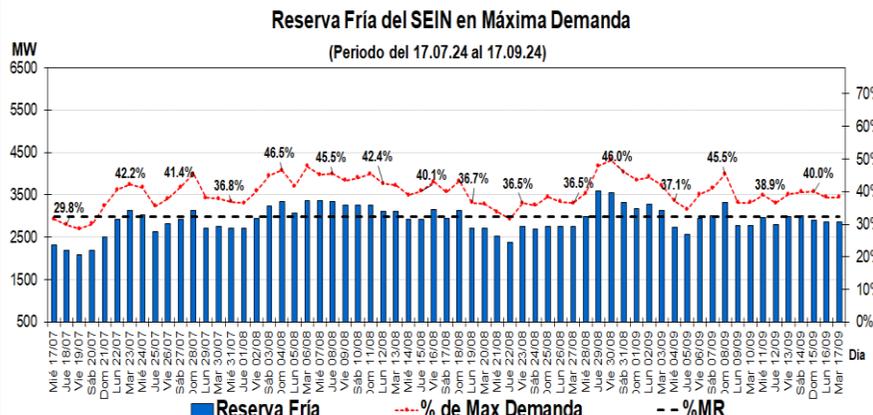
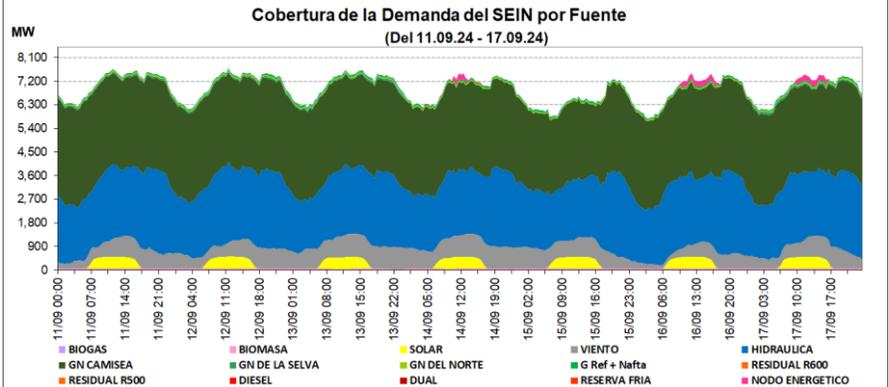
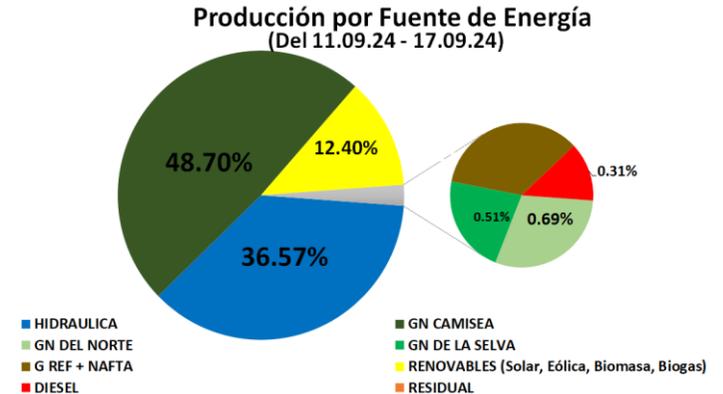
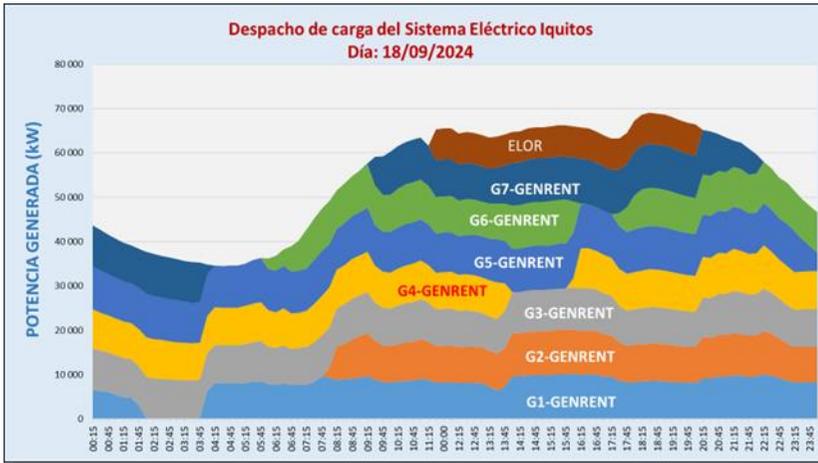
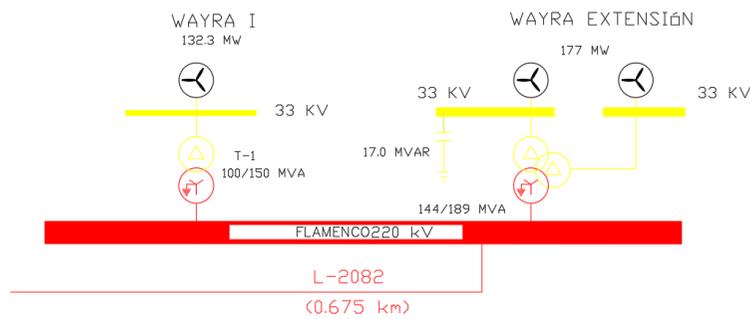
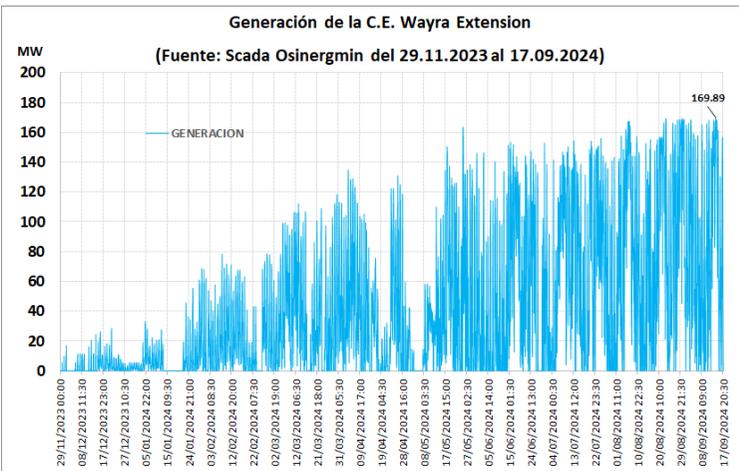
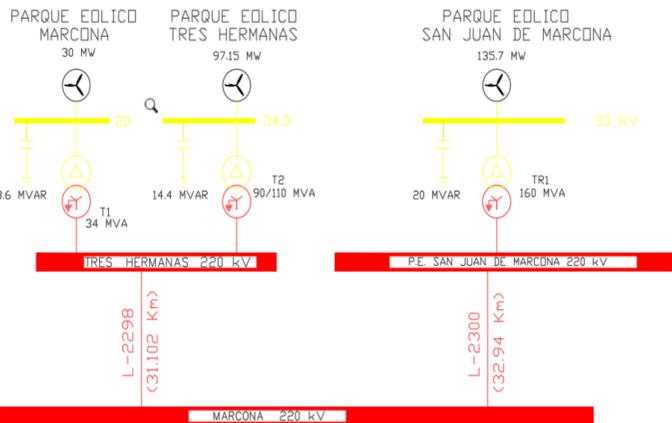
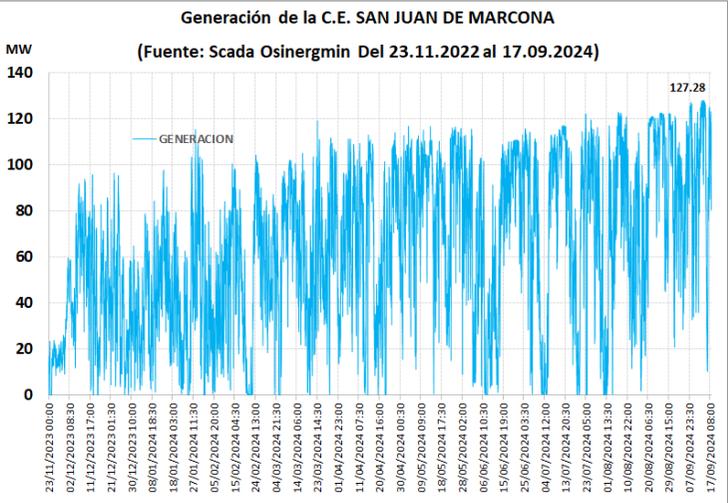
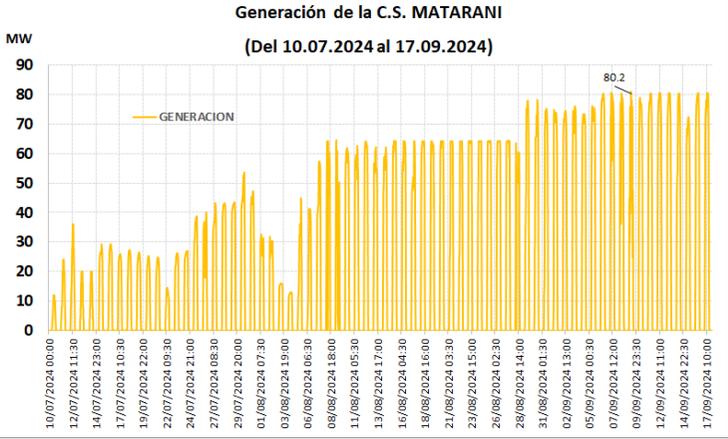
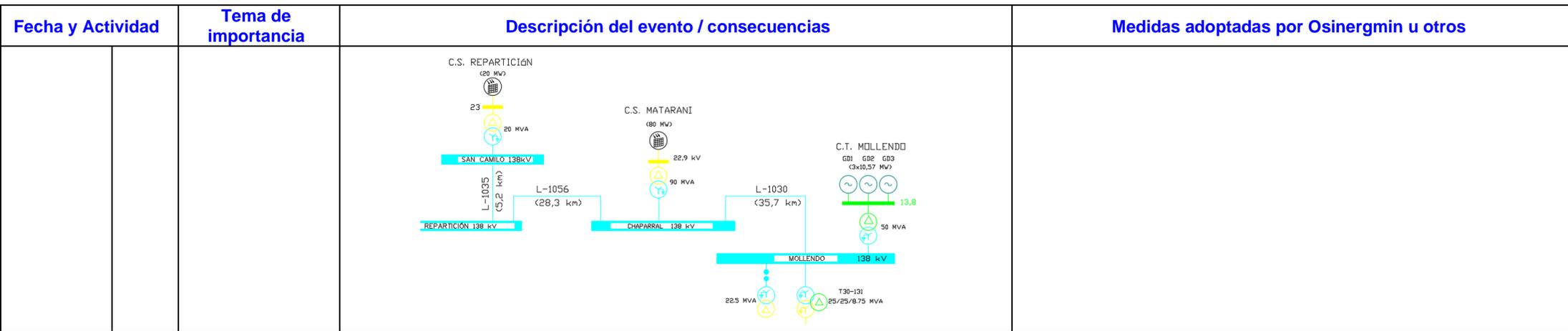


División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
12.09.2024	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 11:30 h del 12.09.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,706.8 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="577 309 1341 512"> <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>1,182.54</td> <td>698.21</td> <td>59.0%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,686.16</td> <td>600.67</td> <td>12.8%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,838.10</td> <td>1,509.78</td> <td>82.1%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,706.8</td> <td>2,808.7</td> <td>36.4%</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	1,182.54	698.21	59.0%	Centro	4,686.16	600.67	12.8%	Sur	1,838.10	1,509.78	82.1%	Total	7,706.8	2,808.7	36.4%	<p>Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros</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 Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,182.54	698.21	59.0%																				
Centro	4,686.16	600.67	12.8%																				
Sur	1,838.10	1,509.78	82.1%																				
Total	7,706.8	2,808.7	36.4%																				
Del 11.09.2024 al 17.09.2024	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGHMIN		<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 11 al 17 de septiembre, se realizó mantenimiento preventivo por cambio de Combustores 1 y 3. ➤ C.T. Reserva Fria de generación Eten (CENTRAL: 225 MW): El 17 de setiembre se llevó a cabo un mantenimiento preventivo anual del generador de emergencia. <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 11.09.2024 al 17.09.2024	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>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																			
Del 12.09.2024 al 18.09.2024	<p>GSA</p> <p>Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos</p> <p>OSINERGMIN</p>	<p>El 18.09.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 69.1 MW. No ha superado los 69,78 MW registrado el día 04.03.2023 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>1. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent</p> <table border="1" data-bbox="1444 215 2184 646"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Nombre Grupo</th> <th colspan="3">Mantenimiento 36 000 Horas de Operación</th> </tr> <tr> <th>Fecha</th> <th>Estado</th> <th>Observaciones</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>G1</td> <td>03/05/2024 al 04/06/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G2</td> <td>04/06/2024 al 27/06/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G3</td> <td>09/03/2024 al 27/03/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G4</td> <td>12/04/2024 al 02/05/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G5</td> <td>01/04/2024 al 20/04/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Unidad Disponible</td> </tr> <tr> <td>G6</td> <td>18/09/2024 al 26/10/2023</td> <td>Ejecutado</td> <td>Se ha previsto iniciar el mantenimiento mayor de 42 000 h. a en el mes de octubre.</td> </tr> <tr> <td>G7</td> <td>22/01/2024 al 15/02/2024</td> <td>Ejecutado</td> <td>Se ha previsto iniciar el mantenimiento mayor de 42 000 h. a en el mes de octubre.</td> </tr> </tbody> </table> <p>2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente</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 36 000 Horas de Operación			Fecha	Estado	Observaciones	G1	03/05/2024 al 04/06/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G2	04/06/2024 al 27/06/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G3	09/03/2024 al 27/03/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G4	12/04/2024 al 02/05/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G5	01/04/2024 al 20/04/2024	Ejecutado	Unidad Disponible	G6	18/09/2024 al 26/10/2023	Ejecutado	Se ha previsto iniciar el mantenimiento mayor de 42 000 h. a en el mes de octubre.	G7	22/01/2024 al 15/02/2024	Ejecutado	Se ha previsto iniciar el mantenimiento mayor de 42 000 h. a en el mes de octubre.
Nombre Grupo	Mantenimiento 36 000 Horas de Operación																																					
	Fecha	Estado	Observaciones																																			
G1	03/05/2024 al 04/06/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G2	04/06/2024 al 27/06/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G3	09/03/2024 al 27/03/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G4	12/04/2024 al 02/05/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G5	01/04/2024 al 20/04/2024	Ejecutado	Unidad Disponible																																			
G6	18/09/2024 al 26/10/2023	Ejecutado	Se ha previsto iniciar el mantenimiento mayor de 42 000 h. a en el mes de octubre.																																			
G7	22/01/2024 al 15/02/2024	Ejecutado	Se ha previsto iniciar el mantenimiento mayor de 42 000 h. a en el mes de octubre.																																			
Del 11.09.2024 al 17.09.2024	<p>CE</p> <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 169.89 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> 																																				

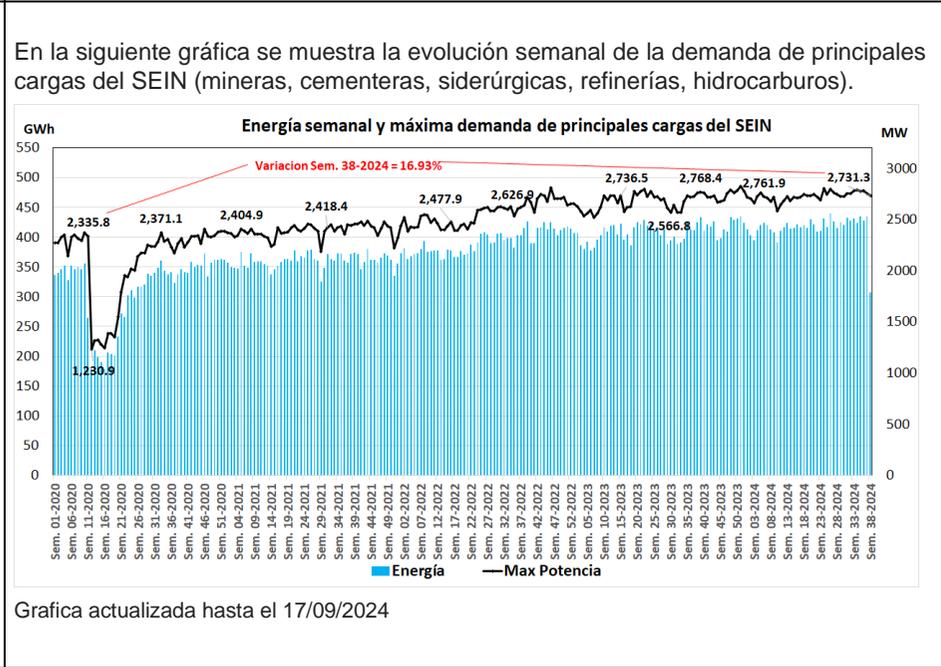
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 11.09.2024 al 17.09.2024</p>	<p>Puesta en operación comercial C.E. San Juan de Marcona</p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p>ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.</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 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 17.09.2024)</p> 
<p>Del 11.09.2024 al 17.09.2024</p>	<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>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>	<p>Generación de la C.S. MATARANI (Del 10.07.2024 al 17.09.2024)</p> 



Del 11.09.2024 al 17.09.2024

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 CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)
	ZONA NORTE	Cajamarca Norte		55.87	47.69
Rf Talara Pariñas			54.87	49.94	52.10
Sider Perú			52.96	10.47	36.23
Cementos Pacasmayo			28.18	0.82	26.58
Barrick - Chicama			20.34	13.65	17.84
ZONA CENTRO	Cajamarquilla		199.48	55.24	176.78
	Toromocho		164.85	67.29	155.86
	Minera Antamina		123.98	99.90	109.85
	Shougang		118.40	81.61	106.88
	Aceros Arequipa		173.43	24.20	100.23
ZONA SUR	Cerro Verde		477.68	259.74	445.16
	Southern		300.29	202.54	283.87
	Minera Las Bambas		160.69	72.18	151.15
	Quellaveco		150.59	93.07	140.43
	Tintaya + Antapaccay		129.49	87.16	123.75

Fecha y Actividad

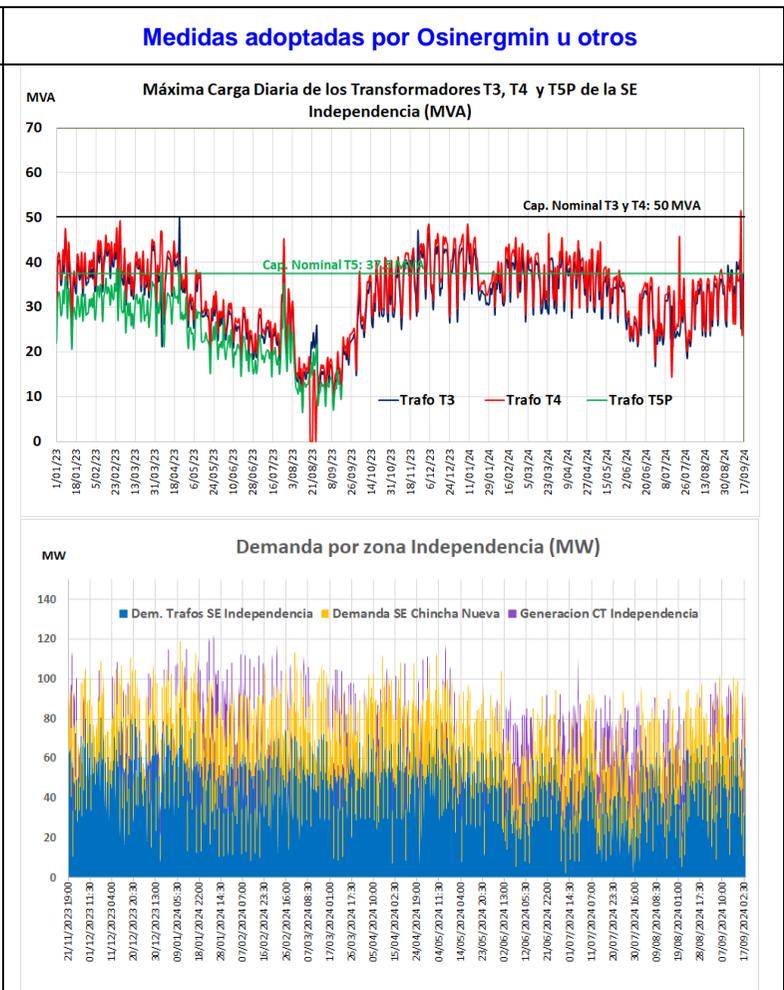
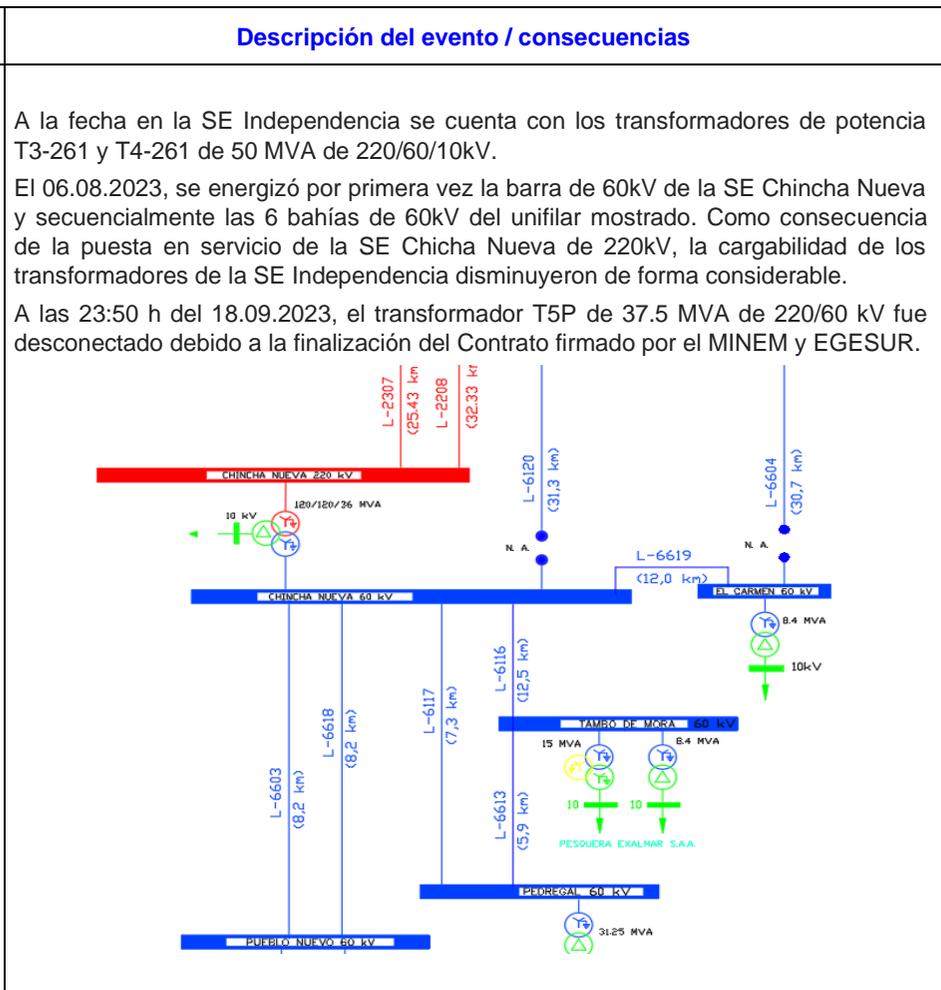
Del 11.09.2024 al 17.09.2024

T

Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia

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

REP



Del 11.09.2024 al 17.09.2024

SEIN

Interrupciones importantes reportadas (Causas)

OSINERGMIN

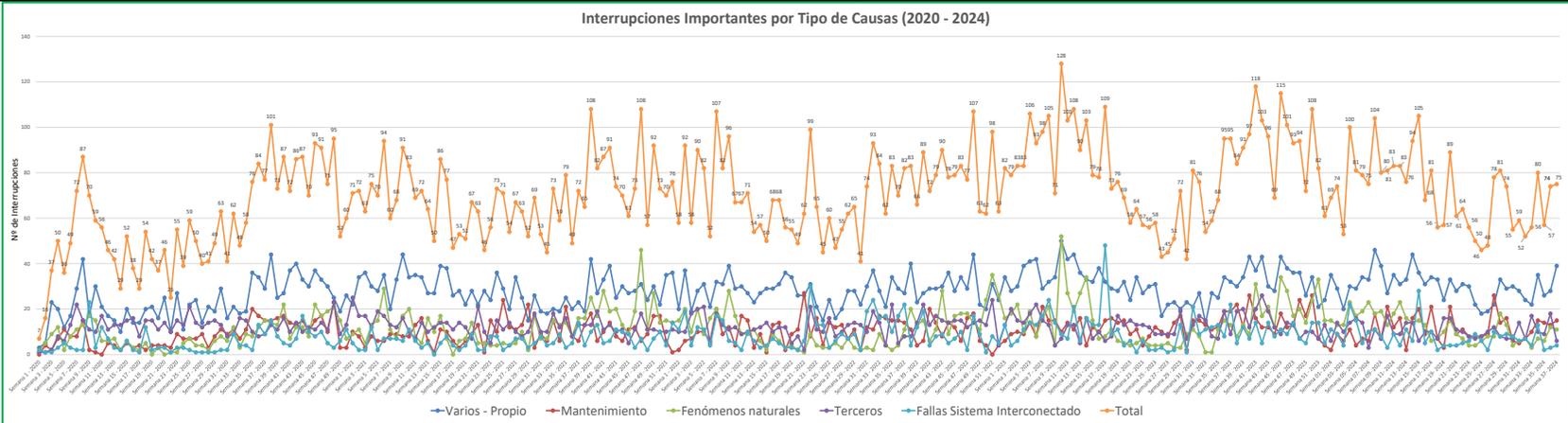
Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 75.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Varios Propio (1)	52
Mantenimiento (2)	20
Fenómenos Naturales (3)	15
Terceros (4)	8
Fallas Sistema Interconectado (5)	5

(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
-------------------	---------------------	--	--



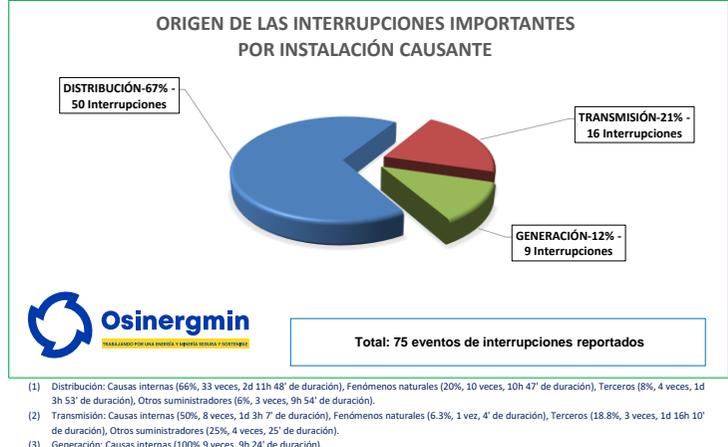
Del 11.09.2024 al 17.09.2024

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	Nº de Interrupciones	% de Interrupción
Distribución	50	67
Transmisión	16	21
Generación	9	12

(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 11.09.2024 al 17.09.2024

G
Supervisión del Contrato:
C.S.F. Sunny - 204 MW (La Joya, Arequipa, Arequipa)
Empresa:
KALLPA GENERACIÓN S.A.

- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento y provincia de Arequipa, distrito la Joya.
- 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.
- 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.
- 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.
- 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.
- La Concesionaria informó que el 14.05.2024 se ha dado inicio de la ejecución de las Obras Civiles.
- En la central: Continúan los trabajos de ingeniería con un avance total aproximado



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>de un 25%, los suministros tienen un avance aproximado de un 20% y los trabajos de construcción para las instalaciones del campamento está en un 90% de avance, también se ha avanzado con la preparación de terreno la cual está con un avance de un 30% aproximadamente. Adicionalmente se está avanzando con la construcción del cerco perimetral.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ En la línea de transmisión: Continúan los trabajos de ingeniería con un avance total aproximado de un 25%, los suministros tienen un avance aproximado de un 20% y los trabajos de construcción para las instalaciones del campamento está en un 100% de avance, también se ha terminado la preparación de terreno en la SE Sunny, se ha vaciado la cimentación del transformador de potencia. Adicionalmente se está avanzando con la construcción de la cimentación de los equipos. ▪ Se inicio en setiembre la instalación de los anclajes (hincados) de los trackers. ▪ El avance global del proyecto es de 17,5% aproximadamente. ▪ La POC está prevista para el 30.06.2025. ▪ El monto de inversión será de US\$ 126,4 millones, según lo informado por la Concesionaria. 	 <p style="text-align: center;">Instalación de Anclajes Trackers</p>
<p>Del 11.09.2024 al 17.09.2024</p>	<p style="text-align: center;">G</p> <p>Supervisión del Contrato: C.S.F. Lupi-150 MW (Carumas, Mariscal Nieto, Moquegua)</p> <p>Empresa: GR VALE S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento Moquegua, provincia de Mariscal Nieto, distrito de Carumas. ▪ El 24.02.2020, con Carta COES/D/DP-221-2020, el COES dio su conformidad. ▪ La Concesión Definitiva de Generación fue otorgada mediante RM N° 443-2023-MINEM/DM, publicada el 11.11.2023 y El Contrato de Concesión N° 605-2023 fue elevada a escritura pública con fecha 01.12.2023. ▪ El Ministerio de Cultura filial de Moquegua aprobó los CIRA N° 2018-38-DDC-MOQ/MC y el CIRA N° 13-2020-DDC-MOQ/MC, para toda el área del proyecto. ▪ El DIA para la Central de Generación y su Línea de Transmisión fue aprobada por el SENACE mediante RD N° 035-2019- SENACE-PE/DEAR DEL 15.02.2019 y su modificación (MDIA) fue aprobada por la DGAAE del MINEM mediante RD N° 0084-2021-MINEM/DGAAE del 22.03.2021. ▪ Las obras preliminares se iniciaron con fecha 13.02.2024 y corresponden a la construcción del cerco perimetral y labores de limpieza y movimiento de tierras. ▪ La POC está prevista para el 31.07.2026. ▪ El monto de inversión será de US\$ 164,3 millones, según lo informado por la Concesionaria. 	<div style="display: flex; justify-content: space-around;">  </div> <p style="text-align: center;">Estudios Geológicos Geotécnicos – Perforaciones diamantinas</p>  <p style="text-align: center;">Enmallado de cerco Perimetral</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 11.09.2024 al 17.09.2024</p>	<p>T</p> <p>Supervisión del Contrato: Enlace 220 kV Tingo María – Aguaytía (Ucayali y Huánuco, provincias de Padre Abad y Leoncio Prado, distritos de Padre Abad y Rupa Rupa)</p> <p>Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión La Niña S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> 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. Con Carta COES/D/DP-690-2021 del 07.05.2021, el COES aprobó el EPO del proyecto. El EIA fue aprobado el 21.10.2022 mediante R.D. N° 0174-2022-MINEM/DGAAE. El 09.06.2022, el MINEM aprobó la Ingeniería Definitiva del proyecto. El Hito “Puesta en Operación Comercial” programado para el 24.12.2023, no se cumplió. Con Oficio 37-2024-OS-DSE se informó al MINEM el incumplimiento. El Estudio de Operatividad se presentó al COES el 27.03.2024; sin embargo, con carta COES/D/DP-287-2024 del 05.04.2024, el COES rechazó el EO 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 YANA. El 17.05.2024, CLTLN informó que seleccionó a CENERGÍA como Inspector del proyecto. El 24.04.2024, CLTLN informó que la fecha de POC del Enlace 3 estaría pendiente de definir debido a la falta de culminación del Proyecto YANA derivado de la problemática de la S.E. Yaros (CTM). El 30.05.2024, CLTLN manifestó al MINEM su preocupación por 2 situaciones fuera de su control (1° eventos de fuerza mayor pendientes de pronunciamiento del MINEM y 2° demoras en la ejecución del proyecto YANA); para el primer evento, demandan que el MINEM tome las acciones pertinentes de forma inmediata debido a que la falta de respuesta a dichas solicitudes impacta en el otorgamiento de la Concesión Definitiva, al no contar con un cronograma vigente; sobre el segundo evento, señalan que la incertidumbre de la POC del proyecto 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. Con Oficio N° 1089-2024-MINEM/DGE del 10.06.2024, el MINEM solicitó al OSINERGMIN opinión sobre las solicitudes de ampliación de plazo de CLTLN. Se dio respuesta con Oficio N° 254-2024-OS-GG, en el cual se adjuntó el Informe N° DSE-SIE-199-2024. 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. Sin embargo, en reunión mensual del mes de agosto indicaron que esa posibilidad implicaría la variación del monto de inversión lo cual no tendría que ser asumido por ellos, por lo cual están solicitando al MINEM una reunión con CTM y el COES. Las pruebas SAT se realizaron en los meses de julio y agosto. El 18.07.2024 con R.M. N° 275-2024-MINEM/DM, el MINEM aprobó la suspensión de plazo por 217 días calendario, siendo la nueva fecha POC el 28.07.2024. 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 09.08.2024, CLTLN solicitó al MINEM convocar a una reunión con carácter de urgencia, con la concesionaria del proyecto YANA y el COES, debido al impacto directo y grave que está sufriendo el desarrollo del proyecto TIAG como consecuencia de los retrasos no imputables a CLTLN. El 19.08.2024 y 26.08.2024, CLTLN reiteró la solicitud. El 17.09.2024, CLTLN solicitó a Osinergmin programación de una reunión para exponer acerca de la problemática de conexión a la L.T. Tingo María-Chaglla. 	 <p>Avance de obras en la S.E. Leoncio Prado</p>  <p>Vista panorámica de la S.E. Aguaytía</p>  <p>Montaje de estructura T-131</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<ul style="list-style-type: none"> ▪ En la S.E. Leoncio Prado y en la S.E. Tingo María está pendiente la llegada a obra de los tableros de respaldo satelital y de los tableros de telecomunicaciones del MTC. Está pendiente la reubicación de la trampa de onda de la S.E. Tingo María hacia la S.E. Leoncio Prado. En la L.T. se tiene montadas un total de 135 estructuras. No se ha iniciado el tendido de conductor. ▪ Applus informó que actualmente se tienen 31 torres con problemas de servidumbre, de las cuales: en 18 torres no se iniciaron ni las obras civiles y en 13 torres (ya montadas o con montaje iniciado) se tiene el acceso bloqueado para la continuación de su montaje o revisión. Esto debido a que los propietarios requieren altos montos. ▪ El avance global del proyecto es de 88,7%. <ul style="list-style-type: none"> ○ Avance L.T.: 75,3%. ○ Avance S.E.s: 97,0%. ▪ El monto de inversión será de US\$ 27,96 millones, según lo informado por la Concesionaria. 	

	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.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	87.3%	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	3.2%	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	17.5%	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: Projectado
Fecha: 19.09.2024