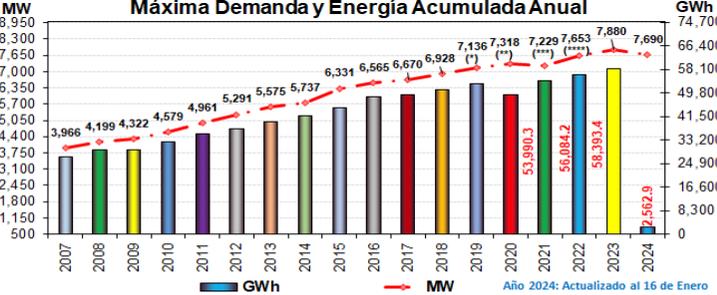
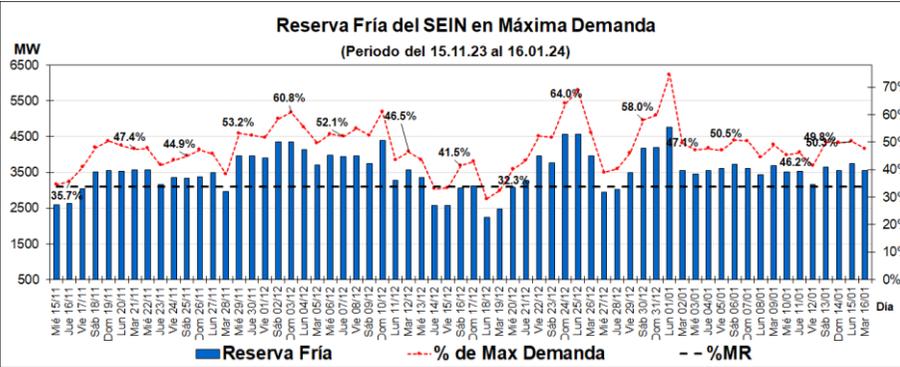
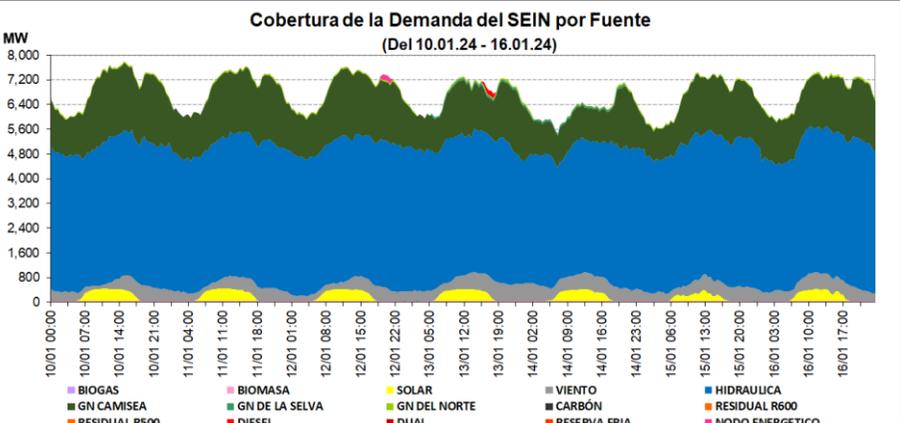
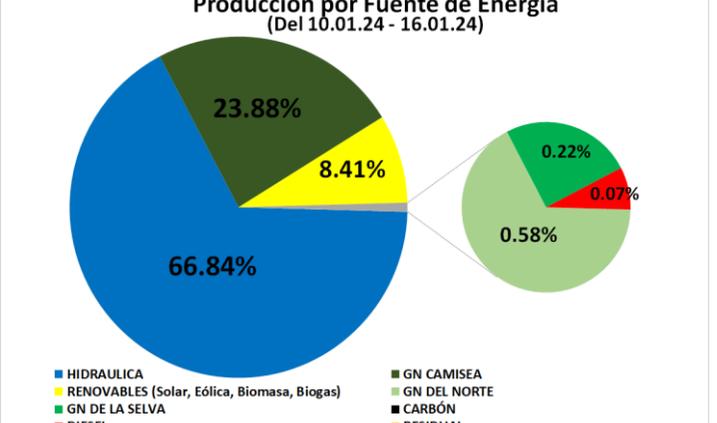
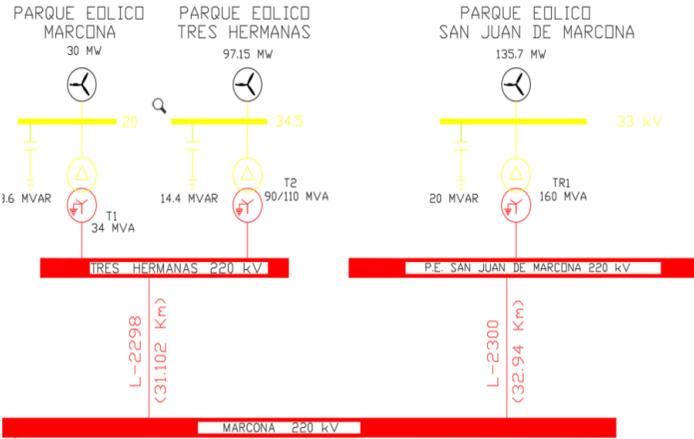
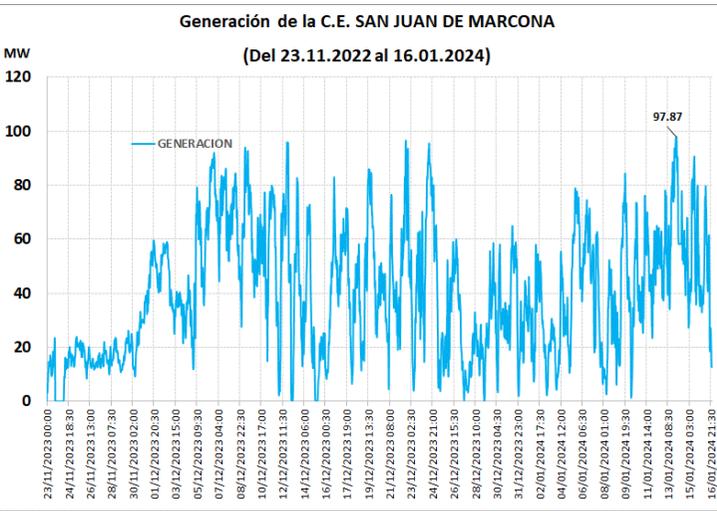
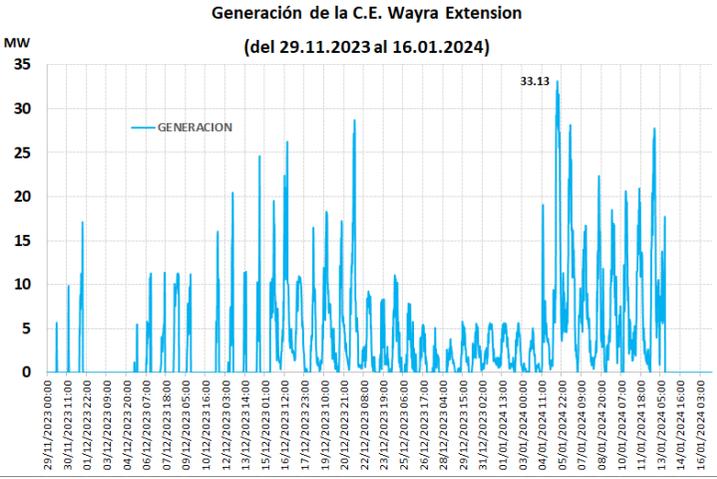
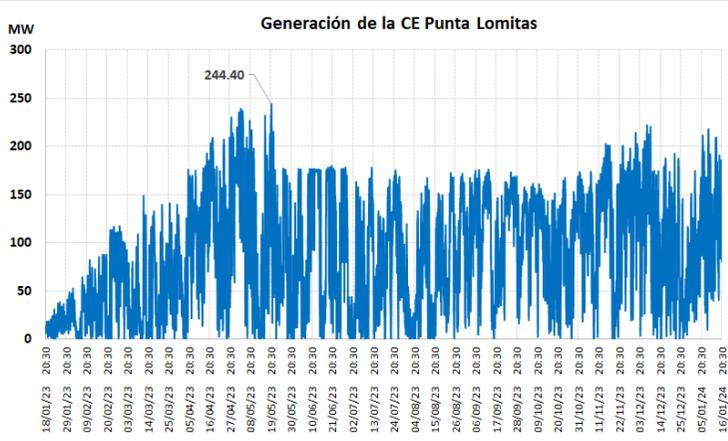
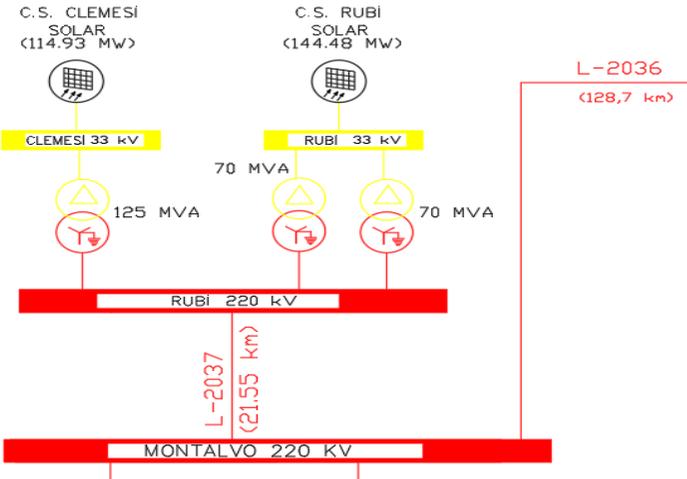
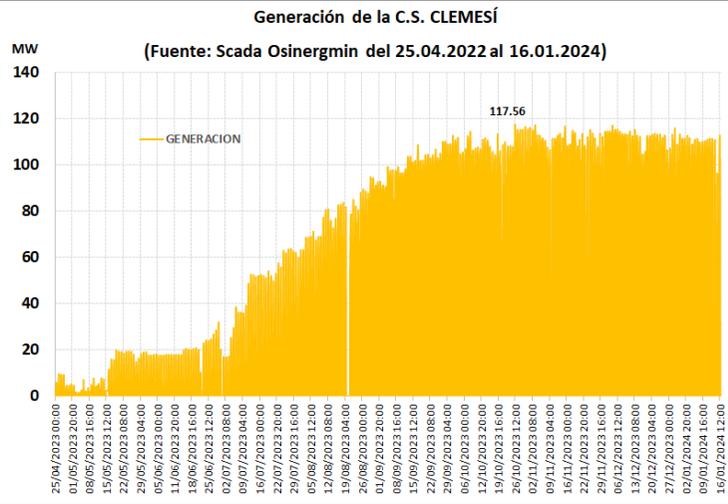
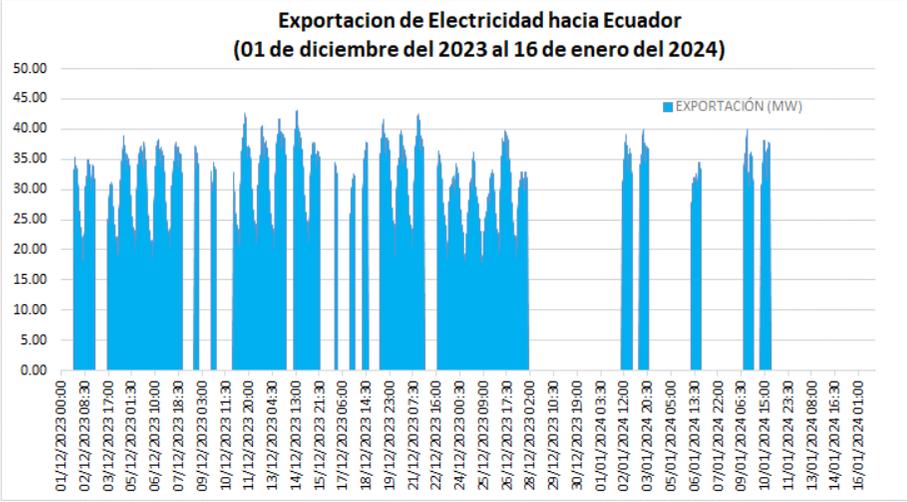
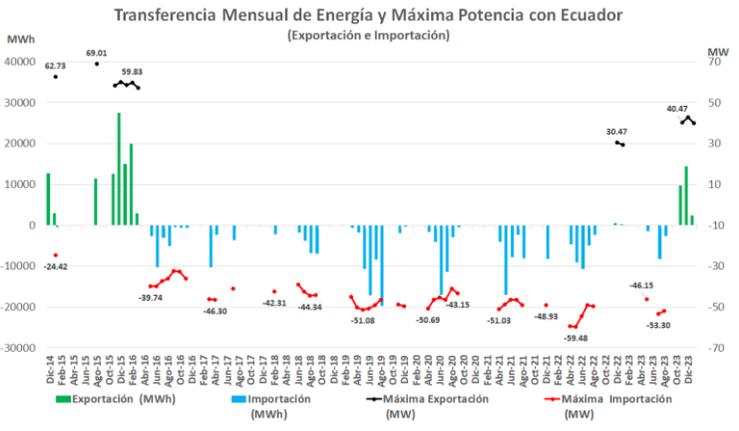
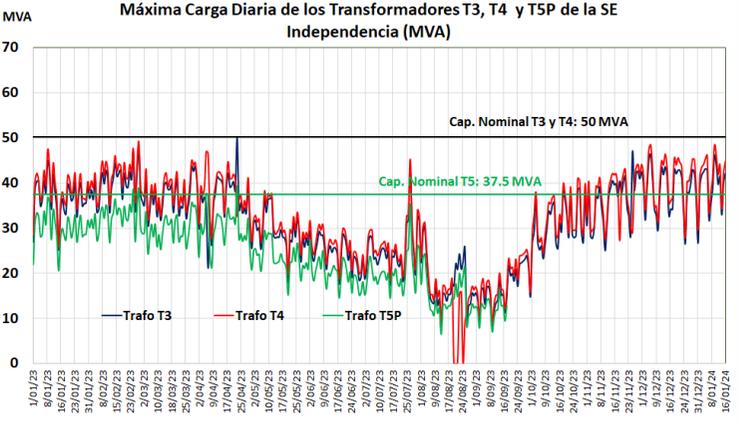


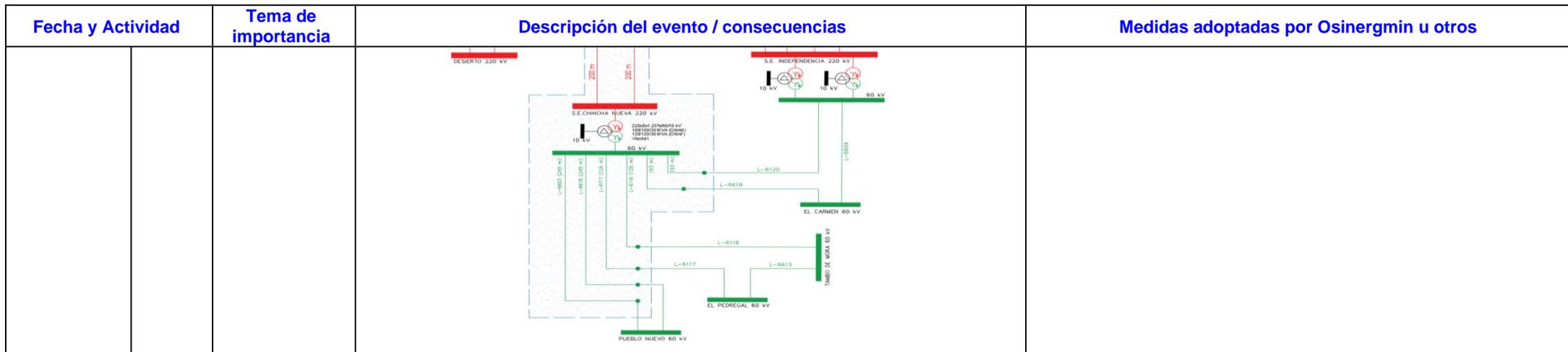
División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
10.01.2024	G  Máxima Demanda del SEIN  OSINERGMIN	<p>A las 15:00 h del 10.01.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>7,775.1 MW</b>. No supero los <b>7,880.46 MW</b> registrado el día 23.03.2023 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="600 292 1355 502"> <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>1,176.84</td> <td>481.30</td> <td>40.9%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,851.04</td> <td>1123.58</td> <td>23.2%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,747.19</td> <td>1915.82</td> <td>109.7%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>7,775.1</b></td> <td><b>3,520.7</b></td> <td><b>45.3%</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 Fria (MW)	Porcentaje %	Norte	1,176.84	481.30	40.9%	Centro	4,851.04	1123.58	23.2%	Sur	1,747.19	1915.82	109.7%	<b>Total</b>	<b>7,775.1</b>	<b>3,520.7</b>	<b>45.3%</b>	<p><b>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</b></p>  <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 14.02.2020 a las 12:00 horas.                  (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 03.12.2021 a las 15:30 horas.                  (***) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 13.12.2022 a las 15:00 horas.                  (****) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.03.2023 a las 11:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,176.84	481.30	40.9%																				
Centro	4,851.04	1123.58	23.2%																				
Sur	1,747.19	1915.82	109.7%																				
<b>Total</b>	<b>7,775.1</b>	<b>3,520.7</b>	<b>45.3%</b>																				
Del 10.01.2024 al 16.01.2024	G  Evolución de la Reserva Fria en el SEIN  OSINERGMIN	<p><b>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda</b> (Periodo del 15.11.23 al 16.01.24)</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. Chilca 1</b> (TG1: 170 MW; TV:268 MW): Del 10 al 16 de enero las unidades quedaron indisponibles por mantenimiento preventivo menor, OVERRHAUL por 3 años; además de la inspección de 33000 EOH Hot Gas Path Inspection (HGPI).</li> <li>➤ <b>C.T. Ventanilla</b> (TG4: 216.04 MW): Indisponible del 10 al 12 de enero por inspección menor de la TG4 y mantenimiento correctivo de la válvula baipás.</li> <li>➤ <b>C.T. RF de Generación ETEN</b> (GT1: 217.12 MW): Indisponible del 10 de al 11 de enero por mantenimiento preventivo que consiste en la inspección boroscópica de la turbina y compresor; además se realizaron las pruebas de detectores de flama y limpieza de inyectores.</li> </ul> <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N° 130-2021-MINEM/DM, se fijó en 33.9% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2023 hasta abril de 2024.</p>																				
Del 10.01.2024 al 16.01.2024	SEIN  Cobertura de la Demanda  OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 16.01.2024 se dio de la siguiente manera.</p> <p><b>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente</b> (Del 10.01.24 - 16.01.24)</p> 	<p><b>Producción por Fuente de Energía</b> (Del 10.01.24 - 16.01.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 10.01.2024 al 16.01.2024	CE	<p><b>Energización C.E. San Juan</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.</p> <p>El 22.11.2023, a las 9:47 h, sincronizó primera vez con el SEIN la C.E. San Juan (<b>135MW de potencia instalada</b>) desde la barra de 220kV de la SE. Marcona por la empresa ERSUR. El generador continuó operando por pruebas, registrando como máxima generación <b>97.87MW</b>. 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 (Del 23.11.2022 al 16.01.2024)</b></p> 
Del 10.01.2024 al 16.01.2024	CE	<p><b>Generación C.E. Wayra Extension</b></p> <p>(Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona)</p> <p><b>ENEL GREEN POWER PERU S.A.</b></p> <p>El 29.11.2023 de acuerdo al programa diario de operación del SEIN se comenzó con las pruebas de puesta en servicio de la C.E. Wayra Extensión dándose la primera inyección al SEIN (a través de la S.E. Flamenco) a partir del circuito N°7 con una potencia máxima de 5.6MW, las pruebas continuaran a lo largo de diciembre y se continuara monitoreando su operación.</p> <p>Desde abril de 2023, la C.E. Wayra Extensión viene realizando pruebas de puesta en servicio. A la fecha registró una generación máxima de <b>33.13 MW</b> aproximadamente.</p> 	<p><b>Generación de la C.E. Wayra Extension (del 29.11.2023 al 16.01.2024)</b></p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
Del 10.01.2024 al 16.01.2024	CE	<p><b>Generación C.E Punta Lomitas.</b></p> <p>(Departamento: ICA, Provincia: ICA, Distrito: Ocuaje y Santiago)</p> <p><b>ENGIE</b></p> <p>Según R.M. N° 053-2021-MINEM/DM publicado el 14.03.2021, la C.E Punta Lomitas tiene una potencia instalada de 296 MW.</p> <p>El COES mediante carta COES/D/DP-653-2023, el 15.06.2023, aprobó la Operación Comercial de la central eólica Punta Lomitas a partir de las 00:00 h del 16.06.2023, con una Potencia Nominal de 260 MW y 50 aerogeneradores.</p> <p><b>El COES mediante carta COES/D/DP-1269-2023 el 22 de diciembre del 2023 se aprobó la POC del Proyecto “Central Eólica Expansión Punta Lomitas de 36.4 MW” a partir del 24.12.2023 con una Potencia Nominal de 36.4 MW y 07 aerogeneradores además conjuntamente a los 50 aerogeneradores en Operación hacen un total de 296,4 MW.</b></p>	<p><b>Generación de la CE Punta Lomitas</b></p> 
Del 10.01.2024 al 16.01.2024	CS	<p><b>Pruebas en de generación C.S Clemesí</b></p> <p>(Departamento: Moquegua, Provincia: Mariscal Nieto, Distrito: Moquegua)</p> <p><b>ENEL GREEN POWER</b></p> <p>Mediante R.M. N° 136-2023-MINEM/DM publicado el 03.04.2023 se aprobó la modificación de potencia instalada de <b>116.45 a 114.93 MW</b>.</p> <p>Desde abril de 2023, la C.S Clemesí viene realizando pruebas de puesta en servicio. A la fecha registró una generación máxima de <b>117.5 MW</b> aproximadamente.</p> <p>El 28.06.2023, el COES mediante carta N° COES/D/DP-399-2023, autorizó continuar las pruebas de puesta en servicio.</p> 	<p><b>Generación de la C.S. CLEMESÍ</b></p> <p>(Fuente: Scada Osinerghmin del 25.04.2022 al 16.01.2024)</p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 10.01.2024 al 16.01.2024	G Exportación de Energía hacia Ecuador  CENACE - COES	<p>Durante el periodo indicado, en algunas oportunidades se realizó exportación de energía hacia Ecuador. Se transfirió una carga máxima de 38.03 MW para atender la demanda de la S.E. Machala del sistema ecuatoriano mediante el cierre del interruptor de la línea L-2280 (Zorritos - Machala) de 220 kV en la S.E. Machala y la apertura del interruptor de acoplamiento de barras de 230 kV de la S.E. Machala. Los registros de potencia transferida fueron obtenidos del Sistema SCADA de Osinergmin, el cual se muestra en el siguiente gráfico.</p> 	<p>Transferencia Mensual de Energía y Máxima Potencia con Ecuador (Exportación e Importación)</p> 
Del 10.01.2024 al 16.01.2024	T Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia  (Departamento Ica, Provincia. Pisco, Distrito: Independencia)  REP	<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. De los registros del Sistema SCADA, se aprecia incremento gradual en la cargabilidad en los transformadores de potencia.</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 por pruebas 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 de plazo de operación del referido equipo, el cual fue encargado por el MINEM a EGESUR.</p>	<p>Máxima Carga Diaria de los Transformadores T3, T4 y T5P de la SE Independencia (MVA)</p> 

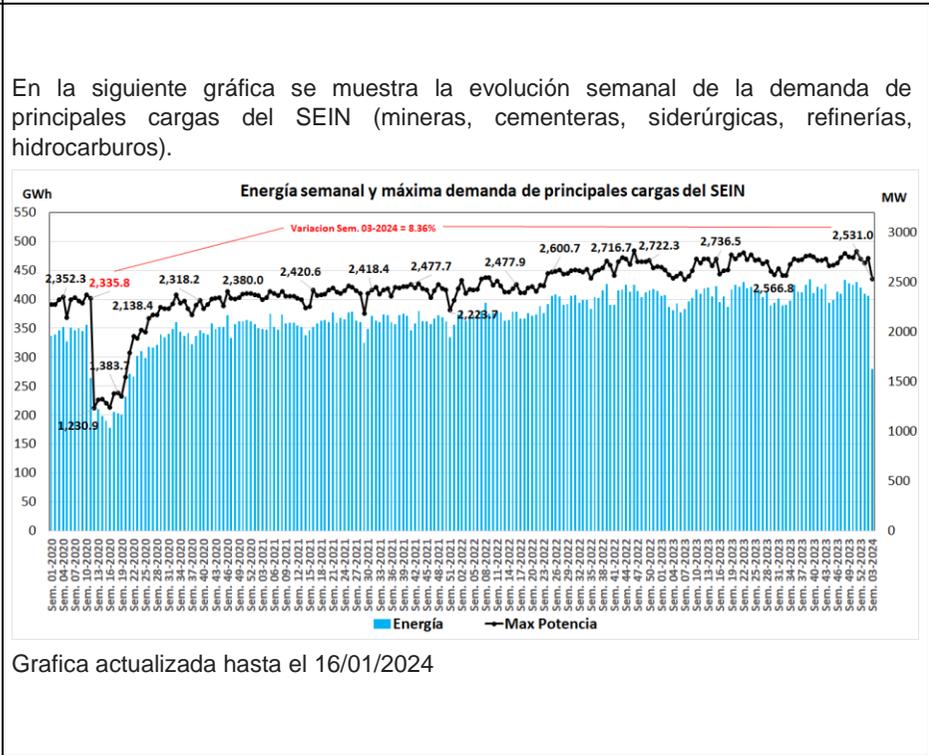


Del 10.01.2024 al 16.01.2024

CL

Carga semanal de Clientes Libres importantes del SEIN

**ANGLO AMERICAN QUELLAVECO / REFINERÍA TALARA**



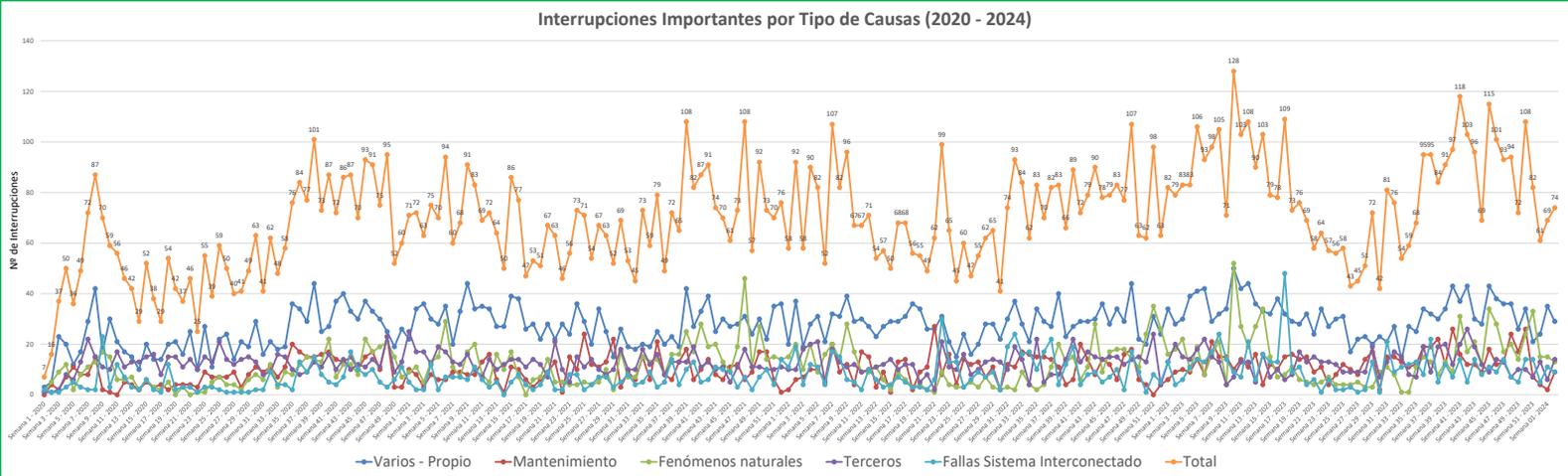
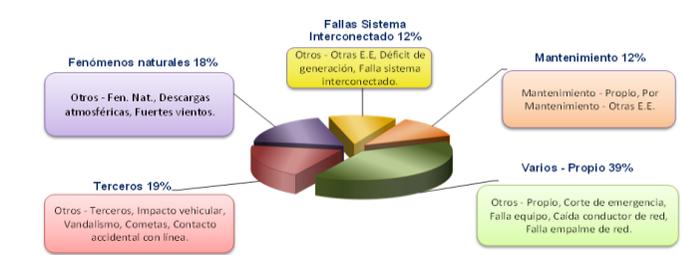
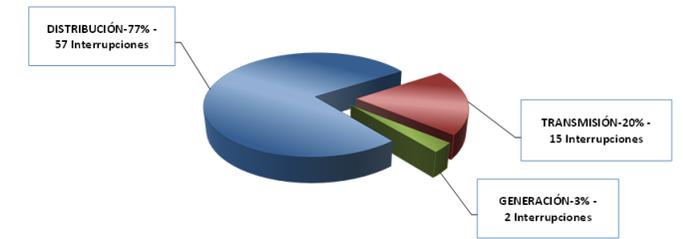
En 2024, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron:

**Zona Norte:** Refinería Talara viene incrementando gradualmente su carga, a la fecha registró una demanda máxima de 62.49 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.

**Zona Sur:** Minera Quellaveco llegó a registrar 155.31 MW a la fecha. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.

MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	POTENCIA PROMEDIO(MW)	
	ZONA NORTE	Rf Talara Pariñas		55.13
		Cajamarca Norte		48.99
		Sider Perú		35.84
		Cementos Pacasmayo		25.07
		Barrick - Chicama		14.02
	ZONA CENTRO	Toromocho		141.99
		Minera Antamina		128.34
		Shougang		123.11
		Cajamarquilla		111.36
Aceros Arequipa			92.96	
ZONA SUR	Cerro Verde		412.32	
	Southern		278.87	
	Quellaveco		133.17	
	Tintaya + Antapaccay		113.51	
Minera Constancia		82.50		

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

<p>Del 10.01.2024 al 16.01.2024</p> <p>SEIN</p>	<p>Interrupciones importantes reportadas (Causas)</p> <p><b>OSINERGHMIN</b></p>	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinerghmin en este periodo suman un total de 74.</p> <table border="1" data-bbox="600 191 1361 478"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>39</td> </tr> <tr> <td>Terceros (2)</td> <td>19</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (3)</td> <td>18</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td> <td>12</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (5)</td> <td>12</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)	39	Terceros (2)	19	Fenómenos Naturales (3)	18	Fallas Sistema Interconectado (4)	12	Mantenimiento (5)	12	<p><b>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</b></p>  <p><b>Total: 74 eventos de interrupciones reportados</b></p> <p>(1) Varios - Propio: Otros - Propio (22.7%, 17 veces, 10h 54' de duración), Corte de emergencia (6.8%, 5 veces, 3h 30' de duración), Falla equipo (5.4%, 4 veces, 5h 9' de duración), Caída conductor de red (2.7%, 2 veces, 6h 21' de duración), Falla empalme de red (1.4%, 1 vez, 1h 47' de duración).</p> <p>(2) Terceros: Otros - Terceros (6.75%, 5 veces, 20h 8' de duración), Impacto vehicular (6.75%, 5 veces, 10h 13' de duración), Vandalismo (2.7%, 2 veces, 6h 42' de duración), Cometas (1.4%, 1 vez, 5h 42' de duración), Contacto accidental con línea (1.4%, 1 vez, 4h 12' de duración).</p> <p>(3) Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (9.9%, 7 veces, 9h 14' de duración), Descargas atmosféricas (5.4%, 4 veces, 1h 58' de duración), Fuertes vientos (2.7%, 2 veces, 2h 30' de duración).</p> <p>(4) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, 0 de duración), Falla sistema interconectado (1.4%, 1 vez, 16' de duración), Deficit de generación (1.4%, 1 vez, 8' de duración), Otros - Otras E.E (9.2%, 7 veces, 5h 57' de duración).</p> <p>(5) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (10.6%, 8 veces, 20h 32' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (1.4%, 1 vez, 7h 39' de duración).</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	39														
Terceros (2)	19														
Fenómenos Naturales (3)	18														
Fallas Sistema Interconectado (4)	12														
Mantenimiento (5)	12														
<p>Del 10.01.2024 al 16.01.2024</p> <p>SEIN</p>	<p>Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)</p> <p><b>OSINERGHMIN</b></p>	<p>Las <b>interrupciones importantes (*)</b> reportadas al Osinerghmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="627 1225 1332 1433"> <thead> <tr> <th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th> <th>Nº de Interrupciones</th> <th>% de Interrupción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td>57</td> <td>77</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>15</td> <td>20</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>2</td> <td>3</td> </tr> </tbody> </table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p> <p>(*) 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	Nº de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	57	77	Transmisión	15	20	Generación	2	3	<p><b>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</b></p>  <p><b>Total: 74 eventos de interrupciones reportados</b></p> <p>(1) Distribución: Causas internas (56.1%, 32 veces, 3d 4h 22' de duración), Fenómenos naturales (19.3%, 11 veces, 1d 12h 14' de duración), Terceros (19.3%, 11 veces, 1d 7h 36' de duración), Otros suministradores (5.3%, 3 veces, 3h 20' de duración).</p> <p>(2) Transmisión: Causas internas (33.3%, 5 veces, 19h 54' de duración), Fenómenos naturales (13.3%, 2 veces, 1h 28' de duración), Terceros (20%, 3 veces, 15h 22' de duración), Otros suministradores (33.3%, 5 veces, 1d 10h 12' de duración).</p> <p>(3) Generación: Otros suministradores (100%, 2 veces, 29' de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	57	77													
Transmisión	15	20													
Generación	2	3													

<p>Del 10.01.2024 al 16.01.2024</p>	<p>G</p>	<p>Supervisión del Contrato: <b>C.S.F. Matarani</b> (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Arequipa, provincia Islay, distrito de Mollendo)</p> <p>Empresa: <b>GR CORTARRAMA S.A.C.</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>El 17.03.2022, mediante Resolución Directoral N° 0029-2022-MINEM/DGAAE, la Dirección General de Asuntos Ambientales de Electricidad, aprobó la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto.</li> <li>El 31.01.2023, se publicó la R.M. N° 031-2023-MINEM/DM, mediante el cual el MINEM otorgó la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables para el proyecto "Central Solar Fotovoltaica Matarani" a favor de la empresa GR CORTARRAMA S.A.C.</li> <li>El 08.02.2023, la Concesionaria solicitó al Ministerio de Energía y Minas la imposición de servidumbre del proyecto continua en evaluación por parte del MINEM.</li> <li>El 27.07.2023, el COES mediante carta N° COES/D/DP-807-2023, dio conformidad al Estudio de Pre Operatividad para la conexión al SEIN.</li> <li>El 14.11.2023, la Concesionaria presentó el Estudio de Operatividad al COES, el cual se encuentra en etapa de revisión.</li> <li>La Garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra está vigente hasta 31.12.2024.</li> <li>La Concesionaria informó que el 04.08.2023 inició las obras civiles del proyecto.</li> <li>El 07.12.2023 el transformador llegó a obra y ya se encuentra montado en su ubicación final.</li> <li>El 04.12.2023, llegaron los primeros paneles solares a obra y a la fecha hay 26 145 de un total de 147 120 que contempla el proyecto.</li> <li>Continúan con los trabajos en el muro perimétrico y sala eléctrica, así como continua con la excavación de zanjas y tendido de cables de media tensión y baja tensión. Asimismo, ya iniciaron el hincado y montaje de estructuras.</li> <li>El avance global del proyecto es de 57%.</li> <li>La Puesta en Operación Comercial está prevista para el 31.12.2024.</li> <li>El monto de inversión será de US\$ 71,8 millones, según lo informado por la Concesionaria.</li> </ul>	 <p><b>Montaje del transformador de potencia</b></p>  <p><b>Hincado y montaje de estructuras</b></p>
<p>Del 10.01.2024 al 16.01.2024</p>	<p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato: Enlace 220 kV <b>Pariñas-Nueva Tumbes</b> (El proyecto se encuentra ubicado en los departamentos de Tumbes y Piura, provincias de Piura y Talara, distritos de Tumbes y Pariñas)</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>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 calendario.</li> <li>El EPO fue aprobado el 07.10.2021 con carta COES/D/DP-1501-2021.</li> <li>La gestión predial está siendo desarrollada de manera directa por gestores y coordinadores de la propia Concesionaria. Reportaron avances de: zonificación económica (100%), búsqueda catastral (100%), estudio de títulos (100%), censo y catastro (100%), negociaciones (98,6%).</li> <li>El 22.07.2022, mediante Oficio N° 1275-2022-MINEM/DGE, el MINEM aprobó la Ingeniería Definitiva.</li> <li>El 23.08.2022, la Concesionaria solicitó al MINEM fuerza mayor por demora en la certificación ambiental.</li> <li>El 13.10.2022, mediante R.D. N° 0164-2022-MINEM/DGAAE se aprobó el EIA.</li> <li>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).</li> <li>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.</li> <li>Para lo anterior, como exige el Contrato de Concesión, han presentado las Pólizas y Seguros vigentes durante la fase constructiva.</li> <li>En la S.E. Nueva Tumbes (Alipio Rosales) se ha culminado con la construcción del cerco perimétrico, la sala de control y la caseta de campo; y el montaje de</li> </ul>	 <p><b>Reactor de Barra 220 kV 20 MVAR S.E. Alipio Rosales</b></p>

		<p>Concesionaria: <b>Concesionari a Línea de Transmisión la Niña S.A.C.</b></p>	<p>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, quedando pendiente el tendido y peinado de los cables de control, medición y fuerza. Se han concluido con el montaje de pórticos y barras 220 kV, quedando pendiente la interconexión entre los equipos de patio. Se ha culminado con el montaje del Reactor Trifásico de Barra 220 kV, 20 MVAR.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ En la S.E. Pariñas se ha culminado el montaje electromecánico de los equipos de maniobra, protección y medición del patio de llaves, pendiente la interconexión entre ellos, conexión de base de equipos a tierra, peinado de cables de control y medición, pruebas SAT.</li> <li>▪ En la L.T. 220 kV Pariñas-Alipio Rosales (345 torres y 160 km) se han montado 332 torres y tendido 109 km de conductor.</li> <li>▪ En la Variante L.T. 220 kV Zorritos-Machala (15 torres) se han montado y tendido conductor en 14 torres.</li> <li>▪ El 13.11.2023, mediante 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"</li> <li>▪ El avance global del proyecto es de 88,2%. Avance constructivo 85,93%: Subestaciones 89,11%. Líneas de Transmisión 76,39%.</li> <li>▪ La POC del proyecto prevista para el 24.03.2024, dará viabilidad al proyecto S.E. Nueva Tumbes 220/60 kV y L.T. 60 kV Nueva Tumbes-Tumbes.</li> </ul>	 <p style="text-align: center;"><b>Patio 220 kV Ampliación S.E. Pariñas</b></p>
--	--	---	--	--

	<b>SEIN G/T</b>	<p>Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio</p>	<p style="text-align: center;"><b>PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</b></p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Generación/Transmisión</th> <th style="text-align: center;">Potencia</th> <th style="text-align: center;">Puesta en Operación Comercial</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.E. Wayra Extensión</td> <td style="text-align: center;">177 MW</td> <td style="text-align: center;">04.03.2024</td> </tr> <tr> <td>C.S. Cledesí</td> <td style="text-align: center;">114.93 MW</td> <td style="text-align: center;">05.03.2024</td> </tr> <tr> <td>C.T. Refinería Talara</td> <td style="text-align: center;">102,34 MW</td> <td style="text-align: center;">31.01.2024</td> </tr> <tr> <td>P.E. San Juan</td> <td style="text-align: center;">135,7 MW</td> <td style="text-align: center;">31.01.2024</td> </tr> </tbody> </table>	Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial	C.E. Wayra Extensión	177 MW	04.03.2024	C.S. Cledesí	114.93 MW	05.03.2024	C.T. Refinería Talara	102,34 MW	31.01.2024	P.E. San Juan	135,7 MW	31.01.2024	
Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial																	
C.E. Wayra Extensión	177 MW	04.03.2024																	
C.S. Cledesí	114.93 MW	05.03.2024																	
C.T. Refinería Talara	102,34 MW	31.01.2024																	
P.E. San Juan	135,7 MW	31.01.2024																	

G: Generación, GSA: Sistemas Aislados, T: Transmisión, C: Comercial, D: Distribución, CT: Central Térmica, CH: Central Hidráulica, CE: Central Eólica, CS: Central Solar, RF: Reserva Fría, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, L: Legal, P: Projectado  
Fecha: 18.01.2024