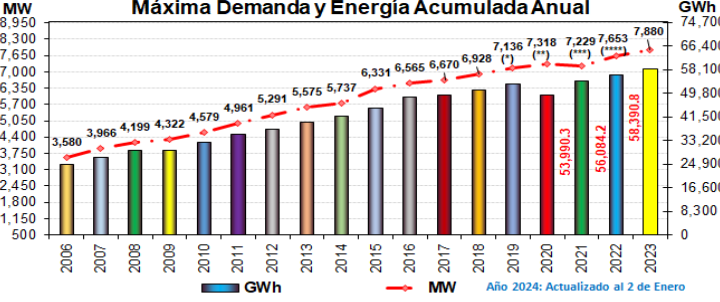
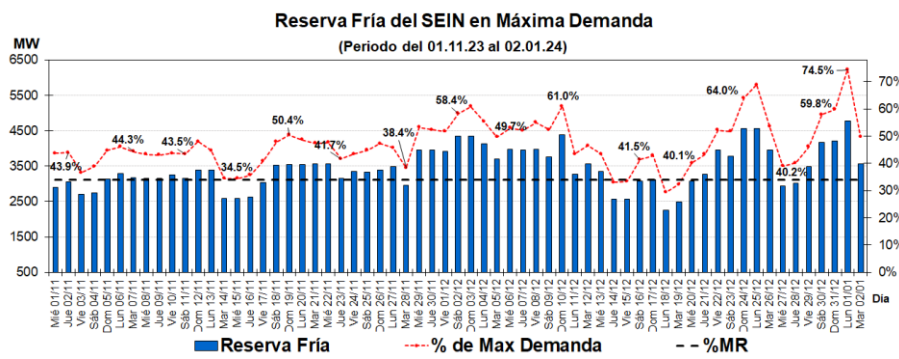
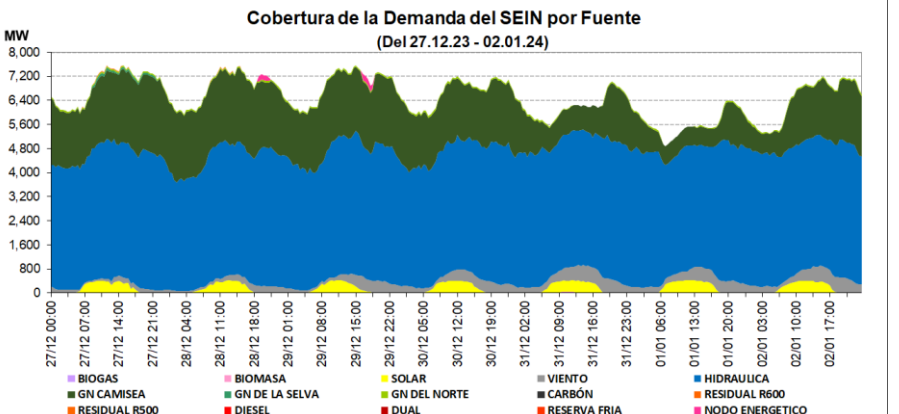
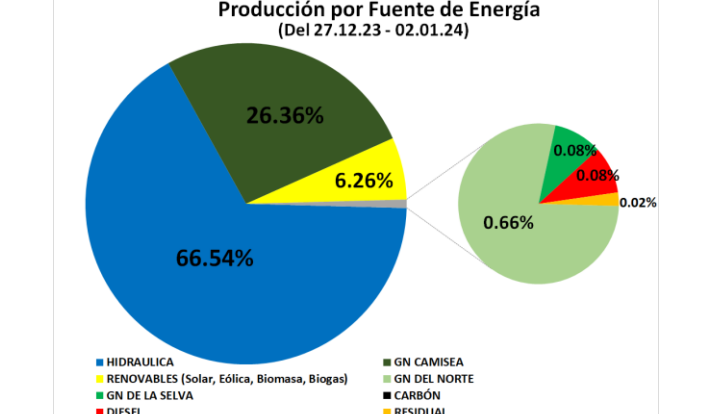
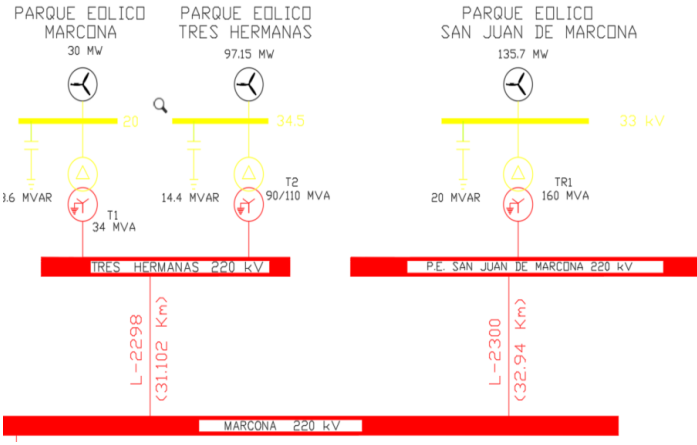
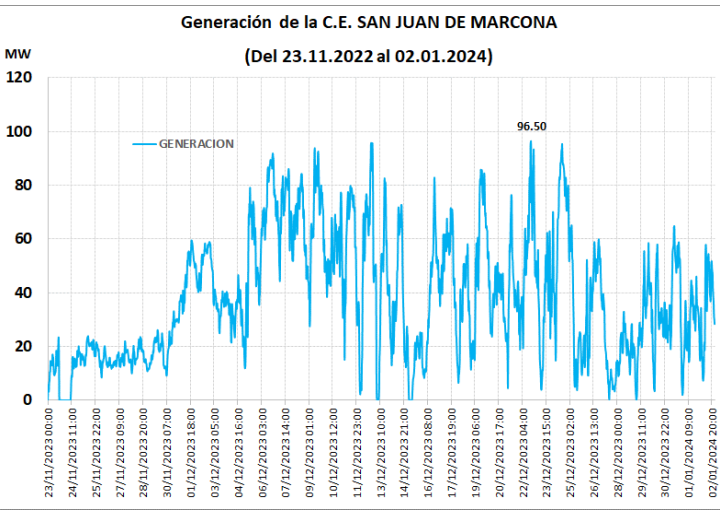

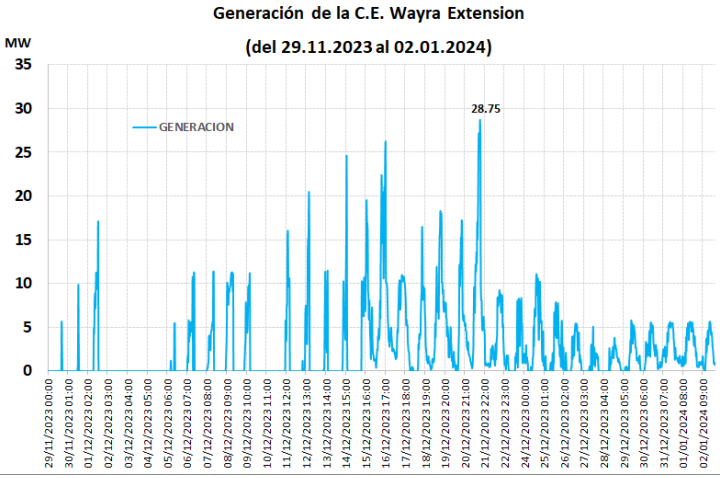
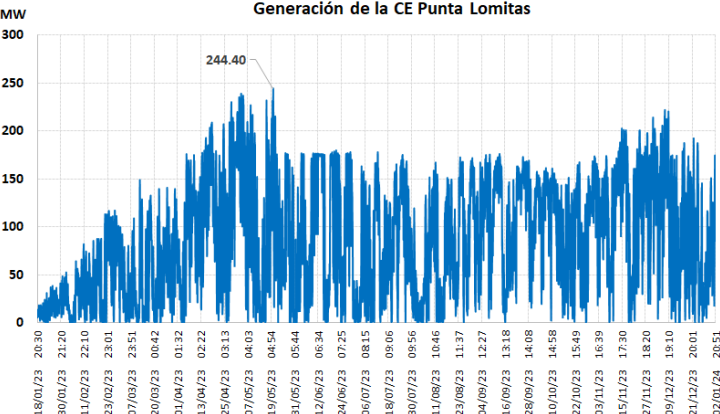
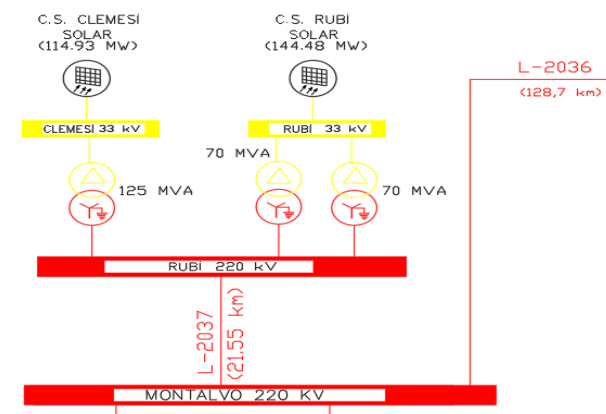
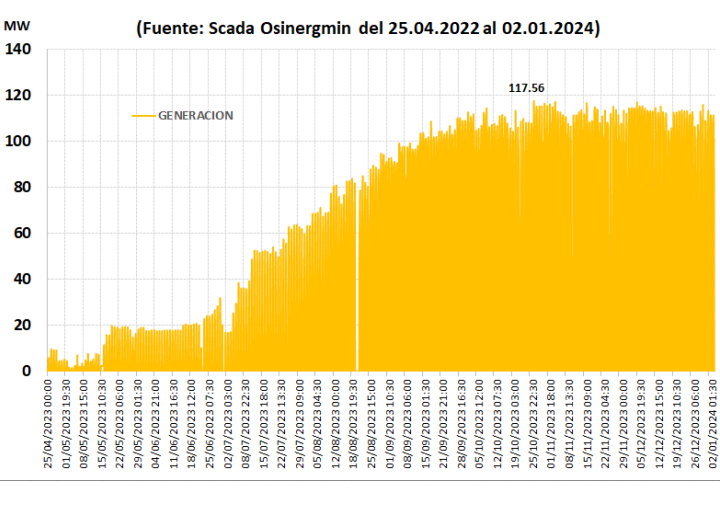
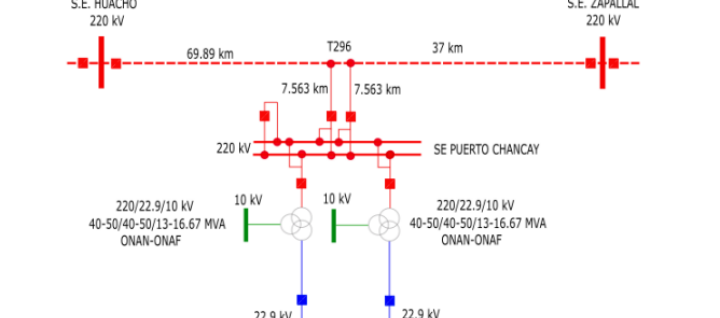
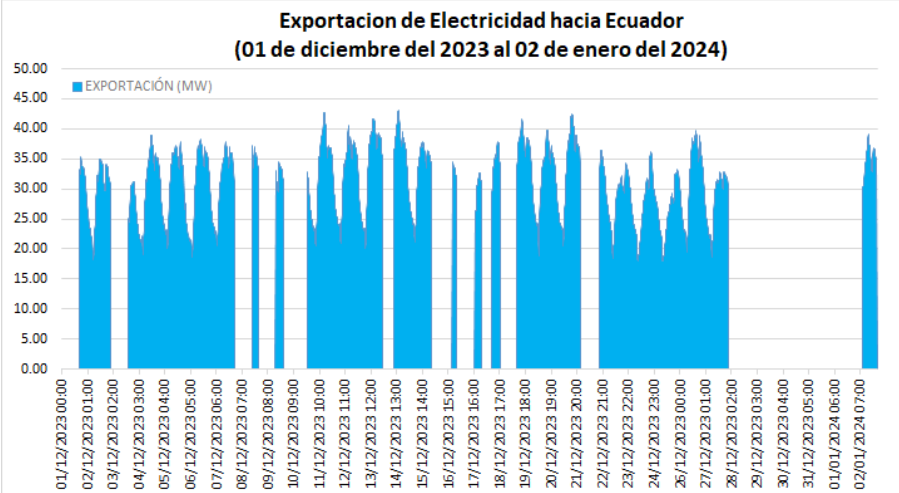
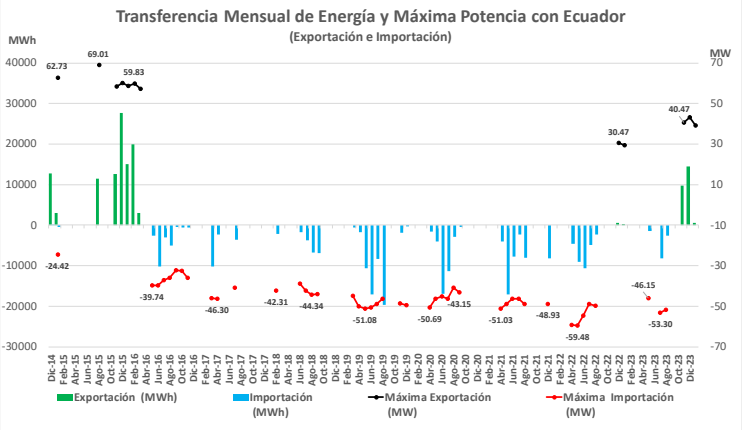
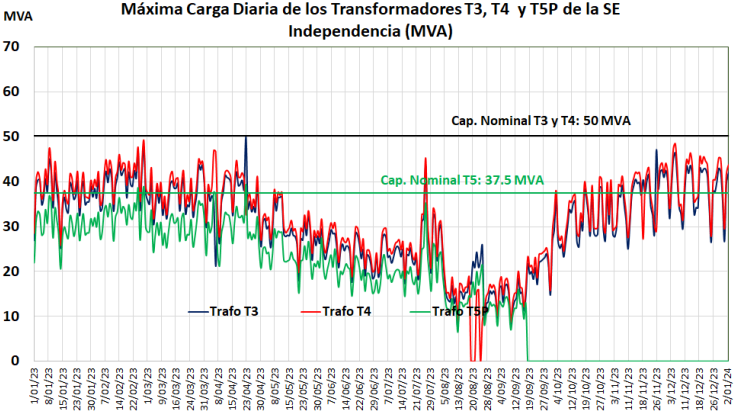


División de Supervisión de Electricidad.

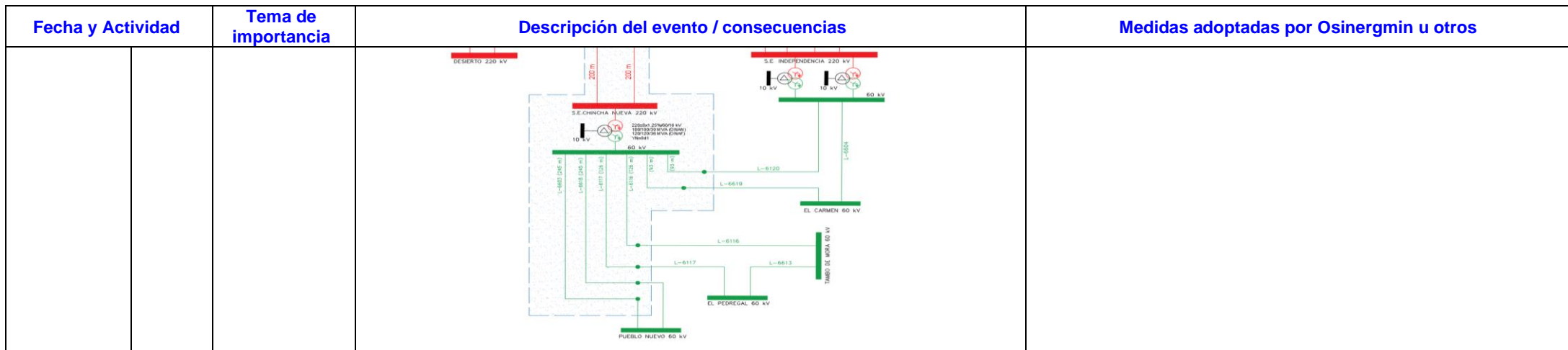
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
29.12.2023	G  Máxima Demanda del SEIN  OSINERGMIN	<p>A las 15:00 h del 29.12.2023 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>7,560.8 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>1,119.95</td> <td>519.05</td> <td>46.3%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>5,003.15</td> <td>1049.40</td> <td>21.0%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,437.71</td> <td>1915.82</td> <td>133.3%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>7,560.8</b></td> <td><b>3,484.3</b></td> <td><b>46.1%</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	1,119.95	519.05	46.3%	Centro	5,003.15	1049.40	21.0%	Sur	1,437.71	1915.82	133.3%	<b>Total</b>	<b>7,560.8</b>	<b>3,484.3</b>	<b>46.1%</b>	<p><b>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</b></p>  <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 27.02.2019 a las 12:00 horas.                  (**) 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.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,119.95	519.05	46.3%																				
Centro	5,003.15	1049.40	21.0%																				
Sur	1,437.71	1915.82	133.3%																				
<b>Total</b>	<b>7,560.8</b>	<b>3,484.3</b>	<b>46.1%</b>																				
Del 27.12.2023 al 02.01.2024	G  Evolución de la Reserva Fria en el SEIN  OSINERGMIN	<p><b>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda</b> (Periodo del 01.11.23 al 02.01.24)</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. Kallpa</b> (TG3: 186.2 MW; TG2: 179.24 MW): La TG3 se encuentra en mantenimiento del 27 al 29 de diciembre se cambió el sello estático de la primera rueda en la turbina y el cambio de alabes rotativos de 1ra etapa de turbina además la TG2 estuvo indisponible del 30 de diciembre del 2023 al 02 de enero del 2024 por lavado off-line e inspección boroscópica.</li> <li>➤ <b>C.T. Recka</b> (Central: 321.8 MW): Indisponible del 27 al 29 de diciembre por indisponibilidad por mantenimiento preventivo en la SE 220kV.</li> <li>➤ <b>C.T. Las Flores</b> (CENTRAL: 179.24 MW): Indisponible del 27 de diciembre del 2023 al 02 de enero del 2024 por mantenimiento correctivo debido a falla en el equipo por causas que están en investigación.</li> </ul> <p>Resulta importante precisar, que 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 27.12.2023 al 02.01.2024	SEIN  Cobertura de la Demanda  OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 26.12.2023 se dio de la siguiente manera.</p> <p><b>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente</b> (Del 27.12.23 - 02.01.24)</p> 	<p><b>Producción por Fuente de Energía</b> (Del 27.12.23 - 02.01.24)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 27.12.2023 al 02.01.2024	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>96.5MW</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 02.01.2024)</b></p> 
Del 27.12.2023 al 02.01.2024	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>28.75 MW</b> aproximadamente.</p> 	<p><b>Generación de la C.E. Wayra Extension (del 29.11.2023 al 02.01.2024)</b></p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 27.12.2023 al 02.01.2024	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 27.12.2023 al 02.01.2024	CS	<p><b>Pruebas en Circuitos de generación C.S Clemesi</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 Clemesi 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 Osinergmin del 25.04.2022 al 02.01.2024)</p> 
27.12.2023	T	<p><b>Energización S.E. Chancay</b></p> <p>(Departamento: Lima, Provincia: Huaral, Distrito: Chancay - aucallama)</p> <p><b>Red de Energía del Perú - ISA CTM</b></p> <p>- De acuerdo con la programación de puesta en servicio, el 27 de diciembre de 2023 la empresa informó que se dio la primera energización de la S.E. Chancay de 220 kV mediante la conexión de las barras A y B. Posteriormente, se dio la primera energización del transformador T-135-221 y T136-221 de 220/22.9kV a las 3:10 y 3:39 respectivamente.</p>	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 27.12.2023 al 02.01.2024	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 43.04 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><b>Exportación de Electricidad hacia Ecuador (01 de diciembre del 2023 al 02 de enero del 2024)</b></p>	<p><b>Transferencia Mensual de Energía y Máxima Potencia con Ecuador (Exportación e Importación)</b></p> 
Del 27.12.2023 al 02.01.2024	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 Chinchua Nueva y secuencialmente las 6 bahías de 60kV del unifilar mostrado. Como consecuencia de la puesta en servicio por pruebas de la SE Chinchua 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><b>Máxima Carga Diaria de los Transformadores T3, T4 y T5P de la SE Independencia (MVA)</b></p> 





Fecha y Actividad

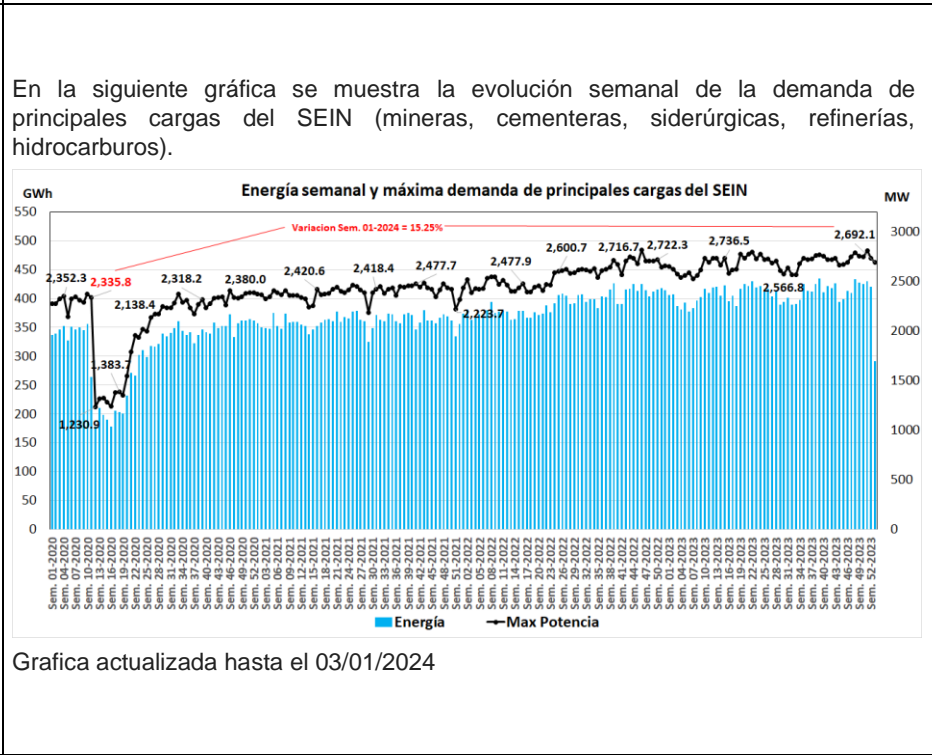
Tema de importancia

Del 27.12.2023 al 02.01.2024

CL

Carga semanal de Clientes Libres importantes del SEIN

ANGLO AMERICAN QUELLAVECO / REFINERÍA TALARA



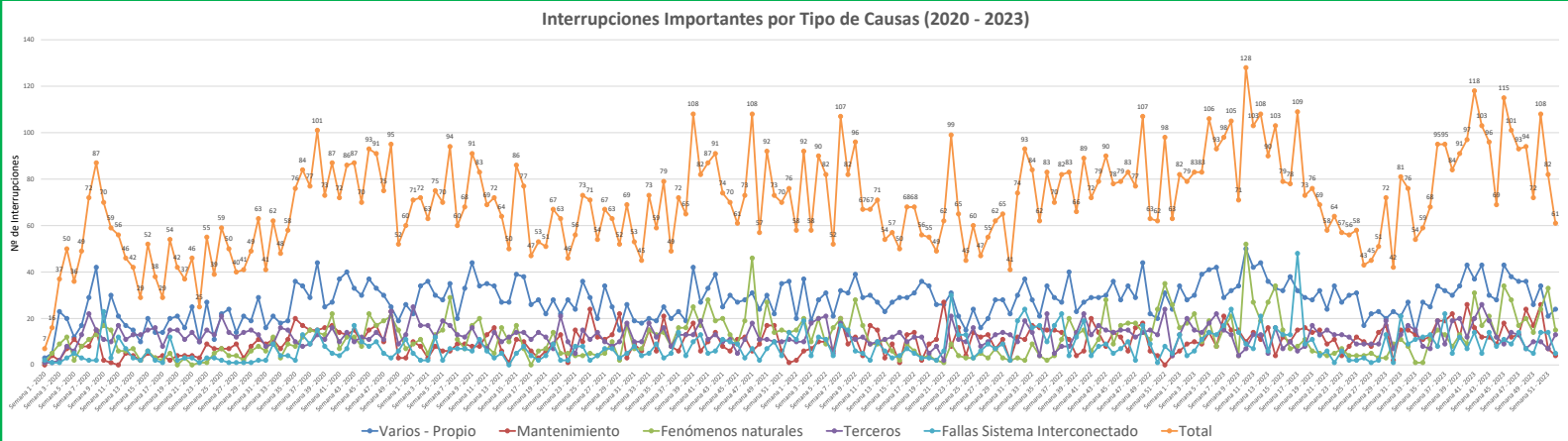
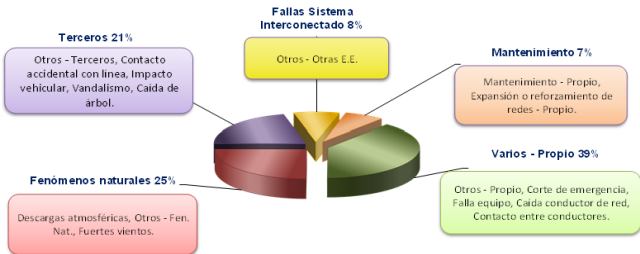
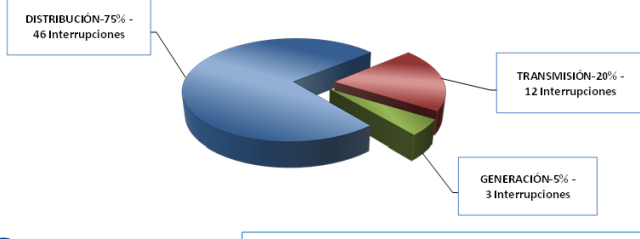
Medidas adoptadas por Osinergmin u otros

En 2023, 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 148 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	56.38
		Cajamarca Norte	51.41
		Sider Perú	34.94
		Cementos Pacasmayo	24.32
		Barrick - Chicama	14.47
	ZONA CENTRO	Cajamarquilla	169.13
		Toromocho	155.69
		Minera Antamina	129.10
		Aceros Arequipa	77.00
ZONA SUR	Shougang	58.30	
	Cerro Verde	424.84	
	Southern	276.87	
	Minera Las Bambas	155.16	
	Quellaveco	143.41	
Tintaya + Antapaccay	120.51		

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
<p>Del 27.12.2023 al 02.01.2024</p> <p>SEIN</p>	<p>Interrupciones importantes reportadas (Causas)</p> <p><b>OSINERGMIN</b></p>	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 61.</p> <table border="1" data-bbox="600 194 1361 481"> <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>Fenómenos Naturales (2)</td> <td>25</td> </tr> <tr> <td>Terceros (3)</td> <td>21</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td> <td>8</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (5)</td> <td>7</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	Fenómenos Naturales (2)	25	Terceros (3)	21	Fallas Sistema Interconectado (4)	8	Mantenimiento (5)	7	<p><b>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</b></p>  <p><b>Total: 61 eventos de interrupciones reportados</b></p> <p>(1) Varios - Propio: Otros - Propio (22.7%, 14 veces, 4h 34' de duración), Corte de emergencia (8.2%, 5 veces, 6h 19' de duración), Falla equipo (4.9%, 3 veces, 6h 53' de duración), Caída conductor de red (1.6%, 1 vez, 22' de duración), Contacto entre conductores (1.6%, 1 vez, 1h 12' de duración).</p> <p>(2) Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (13.5%, 8 veces, 8h 16' de duración), Otros - Fen. Nat. (6.6%, 4 veces, 4h 24' de duración), Fuertes vientos (4.9%, 3 veces, 10h 10' de duración).</p> <p>(3) Terceros: Otros - Terceros (11.2%, 7 veces, 7h 56' de duración), Impacto vehicular (3.3%, 2 veces, 3h 41' de duración), Contacto accidental con línea (3.3%, 2 veces, 2h 18' de duración), Vandalismo (1.6%, 1 vez, 4h 7' de duración), Caída de árbol (1.6%, 1 vez, 9h 11' de duración).</p> <p>(4) Fallas Sistema Interconectado: Déficit de generación (0%, 0 veces, de duración), Otros - Otras E.E. (8%, 5 veces, 2h 1' de duración).</p> <p>(5) Mantenimiento: Expansión o reforzamiento de redes - Propio (3.5%, 2 veces, 12h 14' de duración), Mantenimiento - Propio (3.5%, 2 veces, 7h 53' de duración).</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	39														
Fenómenos Naturales (2)	25														
Terceros (3)	21														
Fallas Sistema Interconectado (4)	8														
Mantenimiento (5)	7														
<p>Del 27.12.2023 al 02.01.2024</p> <p>SEIN</p>	<p>Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)</p> <p><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" data-bbox="631 1212 1332 1420"> <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>46</td> <td>75</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>12</td> <td>20</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>3</td> <td>5</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	46	75	Transmisión	12	20	Generación	3	5	<p><b>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</b></p>  <p><b>Total: 61 eventos de interrupciones reportados</b></p> <p>(1) Distribución: Causas internas (45.7%, 21 veces, 1d 10h 41' de duración), Fenómenos naturales (28.3%, 13 veces, 1d 22h 23' de duración), Terceros (26.1%, 12 veces, 1d 18h 2' de duración).</p> <p>(2) Transmisión: Causas internas (50%, 6 veces, 3h 23' de duración), Fenómenos naturales (8.3%, 1 vez, 7' de duración), Terceros (8.3%, 1 vez, 3h 11' de duración), Otros suministradores (33.3%, 4 veces, 1h 58' de duración).</p> <p>(3) Generación: Causas internas (33.3%, 1 vez, 1h 23' de duración), Fenómenos naturales (33.3%, 1 vez, 20' de duración), Otros suministradores (33.3%, 1 vez, 3' de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	46	75													
Transmisión	12	20													
Generación	3	5													

<p>Del 27.12.2023 al 02.01.2024</p>	<p>G</p>	<p>Supervisión del Contrato: <b>P.E. San Juan</b> (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Ica, provincia de Nasca, distrito de Marcona)</p> <p>Empresa: <b>Energía Renovable del Sur S.A.</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ El 16.04.2021, mediante R.M. N° 102-2021-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de Energía Renovable del Sur S.A., la Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con RER en el proyecto P.E. San Juan con una potencia instalada de 131,1 MW.</li> <li>▪ El 03.08.2021, ACCIONA ENERGÍA GLOBAL S.L., adquirió el 100% de las acciones emitidas por Energía Renovable del Sur S.A. y, por tanto, se convirtió en el nuevo titular indirecto del Proyecto.</li> <li>▪ El 07.06.2022, mediante Carta N° COES/D/DP-874-2022, el COES otorgó la conformidad a la actualización del Estudio de Pre Operatividad del proyecto considerando una potencia de 135,7 MW.</li> <li>▪ El 14.10.2023, mediante R.M. N° 395-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la modificación de potencia del Parque Eólico San Juan de 131,1 MW a 135,7 MW.</li> <li>▪ El 31.10.2023, mediante Carta N° COES/D/DP-1140-2023, el COES aprobó el Estudio de Operatividad del proyecto.</li> <li>▪ El 03.11.2023, mediante Carta N° COES/D/DP-1143-2023, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio del proyecto.</li> <li>▪ Se ha culminado el montaje de los 23 aerogeneradores que contempla el proyecto.</li> <li>▪ Respecto a la línea de transmisión asociada a la generación de 32,9 km han concluido el montaje de las 104 torres, tendido del conductor y cable de guarda.</li> <li>▪ El 19.11.2023 a las 11:20 horas se energizó por primera vez la línea L-2300 (Marcona - Ersur) de 220 kV. La línea se energizó desde la S.E. Marcona.</li> <li>▪ El 19.11.2023 a las 14:35 horas se energizó por primera vez el transformador TF1 de 220/33 kV de la S.E. Ersur. El transformador quedó energizado en vacío.</li> <li>▪ El 22.11.2023 a las 9:47 a.m. se realizó la primera sincronización del P.E. San Juan.</li> <li>▪ El 03.12.2023, con R.M. N° 485-2023-MINEM/DM, el MINEM estableció con carácter permanente la servidumbre de electroducto de la línea asociada al Parque Eólico.</li> <li>▪ Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 03.01.2024 el Parque Eólico generó como máximo 30,6 MW, en su etapa de pruebas. La Concesionaria continua con las pruebas de puesta en servicio del proyecto.</li> <li>▪ El avance global del proyecto es de 98%.</li> <li>▪ La POC está prevista para el 31.12.2024, pero debido al avance del proyecto se cumplirá antes de la fecha contractual prevista.</li> </ul>	 <p>Vista de los aerogeneradores de 5,9 MW, marca Nordex montados</p>  <p>Vista de la S.E. Ersur</p>
<p>Del 27.12.2023 al 02.01.2024</p>	<p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato: <b>Refuerzo 1 L.T. Chilca – La Planicie – Carabayllo</b> (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Lima, provincias de Cañete y</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ La implementación de este proyecto implica el incremento de la capacidad de transmisión y la confiabilidad del esquema troncal de 500 kV, y de esta manera descongestionará las redes de 220 kV existentes en la zona de Lima.</li> <li>▪ El Informe Técnico Sustentatorio Ambiental fue aprobado el 19.05.2021.</li> <li>▪ El 06.09.2022, mediante Oficio N° 1519-2022-MINEM/DGE, el MINEM aprobó la Ingeniería Definitiva.</li> <li>▪ El 14.09.2022, con Oficio 1574-2022-MINEM/DGE, el MINEM dio la conformidad al Cierre Financiero del proyecto.</li> <li>▪ El 17.01.2023, CTM presentó al COES el EO del Refuerzo 1 y 2, Etapa 01_Energización 2do ATR Chilca CTM.</li> <li>▪ El 27.03.2023, CTM presentó al COES el EO del Refuerzo 1 y 2, Etapa 02_Reconfiguración a 500 kV Planicie - Carabayllo y energización ATR Planicie.</li> <li>▪ El 26.07.2023, mediante Carta COES/D/DP-655-2023, el COES aprobó el EO Etapa 01.</li> <li>▪ El 27.07.2023, mediante Carta COES/D/DP-803-2023, el COES aprobó el EO Etapa 02.</li> <li>▪ Se culminaron las obras civiles en la S.E. Carabayllo, se encuentra en revisión conjunta el dossier de calidad, en proceso de levantamiento de observaciones de</li> </ul>	 <p>Banco de autotransformadores S.E. Chilca</p>



	<p>Lima, distritos de Chilca, Carabayllo y Molina)</p> <p>Concesionaria: <b>CONSORCIO TRANSMANT ARO (CTM)</b></p>	<p>los protocolos de pruebas.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ En la S.E. Chilca se realiza el reforzamiento de elementos en las columnas de pórticos, se realizó inspección con HITACHI para el levantamiento de observaciones.</li> <li>▪ La L.T. Carabayllo-La Planicie (L-5004) se encuentra energizada desde el 26.08.2023.</li> <li>▪ El 11.09.2023 se presentó al COES el informe de pruebas de la L-5004 y S.E. Carabayllo.</li> <li>▪ El 28.10.2023 se montó la viga en S.E. Chilca para la transición entre la zona 500 y 220 kV.</li> <li>▪ Se concluyó con el suministro, montaje, pruebas del Banco de Autotransformadores 500/220/33 kV, 120/160/200 MVA, ONAN/ONAF1/ONAF2 Fabricante HYOSUNG CHINA, con código de Operación AT133-523.</li> <li>▪ El 04.01.2024 a las 07:13 horas luego de coordinaciones formales con el COES, se energizó por primera vez el citado banco de autotransformadoras.</li> <li>▪ El 08.01.2024 se reiniciará las obras de conversión de 220 kV a 500 kV de las líneas 220 kV Chilca-La Planicie (L-2103, L-2104), estando programado su culminación y Puesta en Operación Comercial (POC) como L-5002, la segunda semana de junio 2024, con lo cual se culmina la fase constructiva del Refuerzo 1</li> <li>▪ El avance global del proyecto es de 77,8%. Avance Económico: USD 18,05 MM (71,6%).</li> </ul>	 <p style="text-align: center;"><b>Vista aerea del Banco de autotransformadores S.E. Chilca</b></p>									
<p style="text-align: center;"><b>SEIN G/T</b></p>	<p>Próximos Proyectos a Ingresar en 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. Clemesí</td> <td style="text-align: center;">114.93 MW</td> <td style="text-align: center;">05.03.2024</td> </tr> </tbody> </table>	Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial	C.E. Wayra Extensión	177 MW	04.03.2024	C.S. Clemesí	114.93 MW	05.03.2024	
Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial										
C.E. Wayra Extensión	177 MW	04.03.2024										
C.S. Clemesí	114.93 MW	05.03.2024										

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: 04.01.2024