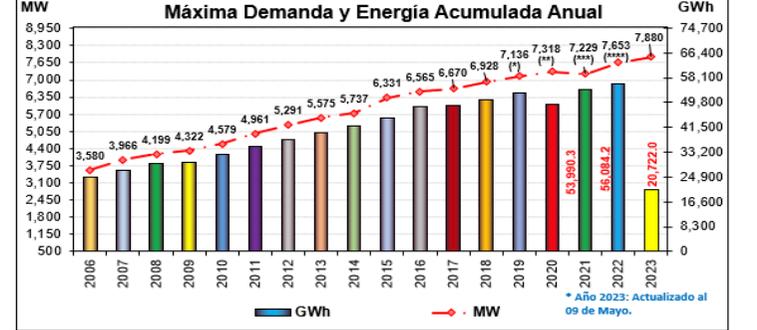
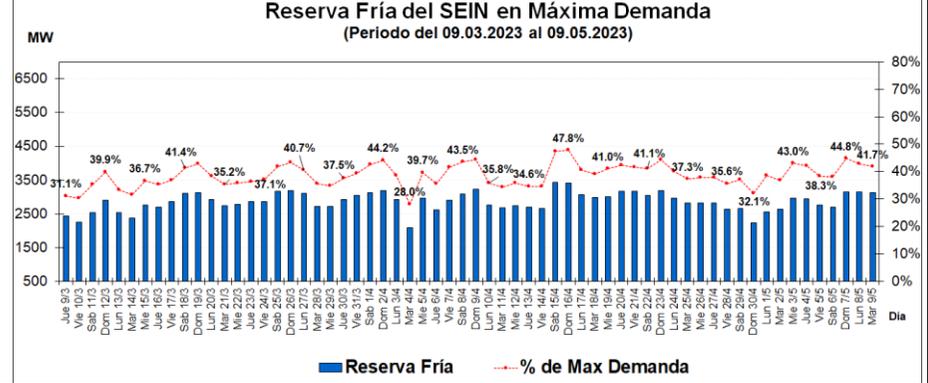
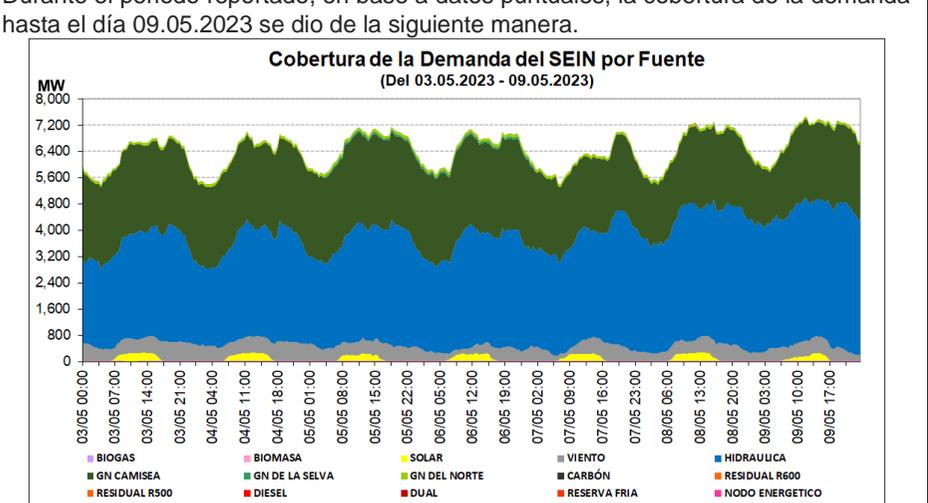
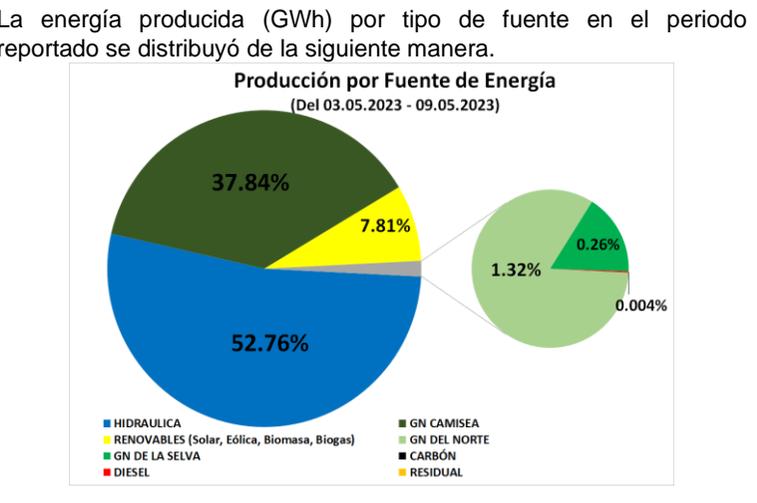
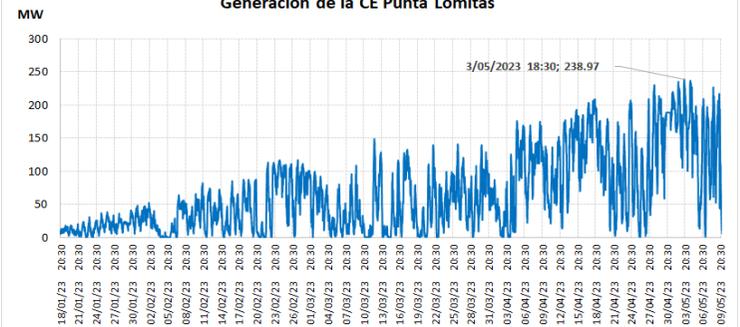
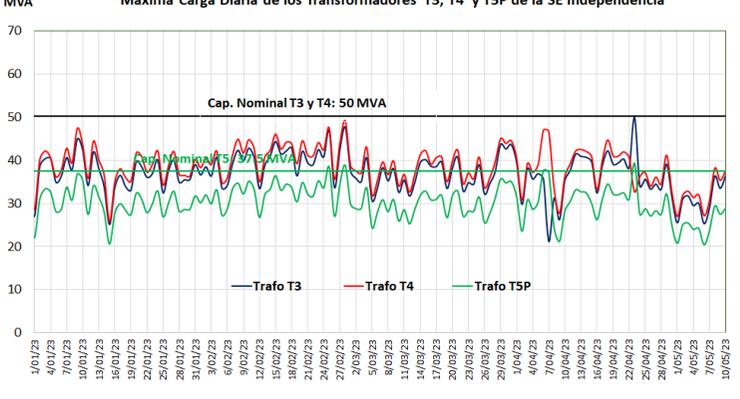
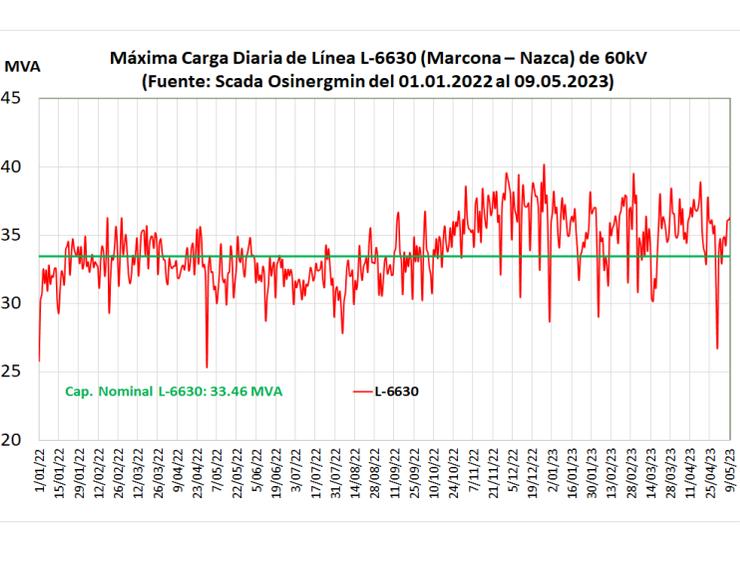
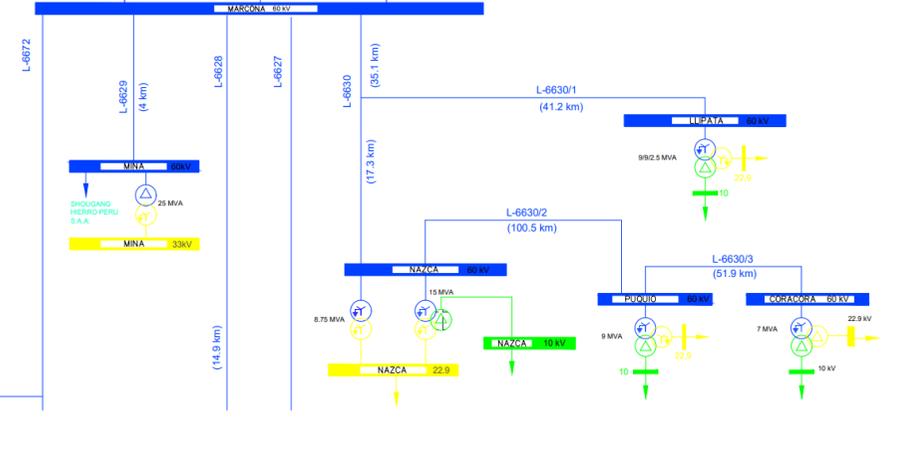
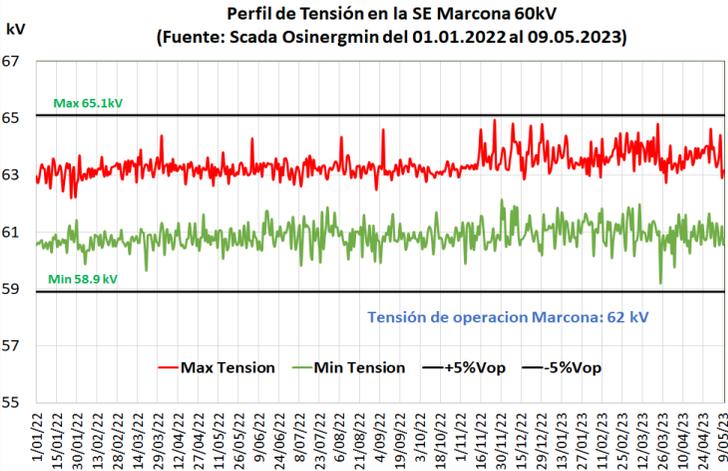
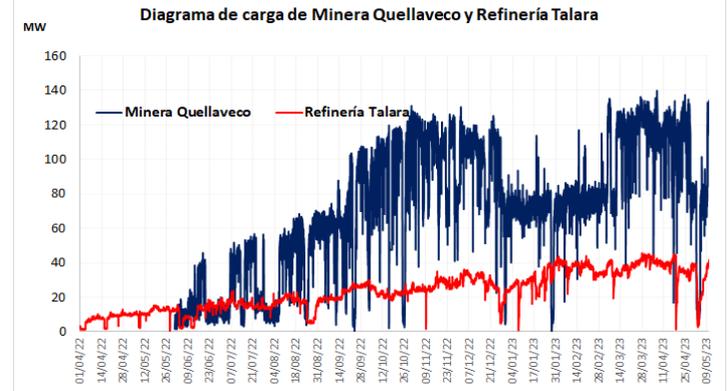
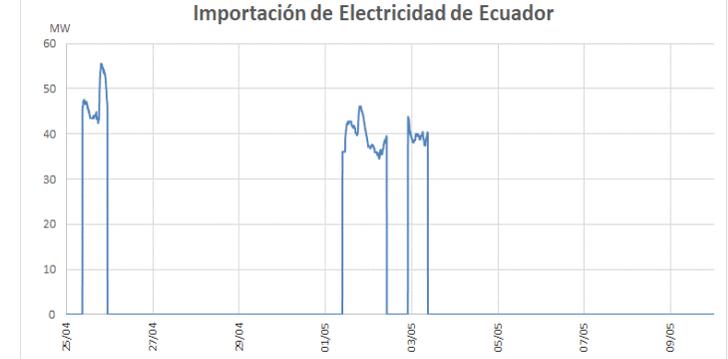
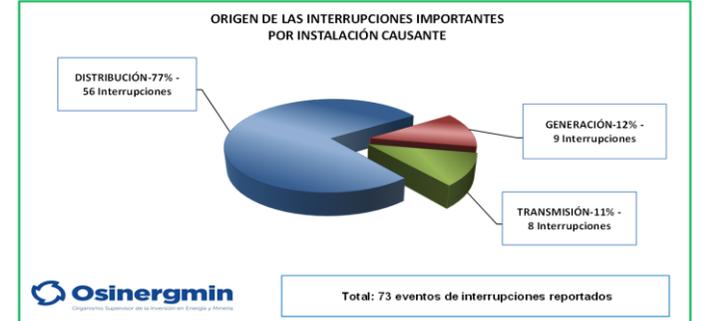


División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
09.05.2023	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 11:30 h del 09.05.2023 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta de 7,464.80 MW. No supero los 7,880.46 MW registrado el día 23.03.2023 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="501 300 1429 539"> <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>1,109.54</td> <td>638.94</td> <td>57.6%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,589.84</td> <td>567.98</td> <td>12.4%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,765.43</td> <td>1909.21</td> <td>108.1%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,464.8</td> <td>3,116.1</td> <td>41.7%</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	1,109.54	638.94	57.6%	Centro	4,589.84	567.98	12.4%	Sur	1,765.43	1909.21	108.1%	Total	7,464.8	3,116.1	41.7%	<p>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</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 Fría (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,109.54	638.94	57.6%																				
Centro	4,589.84	567.98	12.4%																				
Sur	1,765.43	1909.21	108.1%																				
Total	7,464.8	3,116.1	41.7%																				
Del 03.05.2023 al 09.05.2023	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	<p>Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 09.03.2023 al 09.05.2023)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Fénix (Central: 572 MW): Se realizó el mantenimiento mayor por 640000 HEO. ➤ C.T. Ventanilla (TG4: 150MW): Se realizó inspección mayor de la TG e inspección menor del rotor del generador asociado a la TG4. 																				
Del 03.05.2023 al 09.05.2023	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 09.05.2023 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 03.05.2023 - 09.05.2023)</p> 	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> <p>Producción por Fuente de Energía (Del 03.05.2023 - 09.05.2023)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 03.05.2023 al 09.05.2023	<p>G</p> <p>Pruebas en aerogeneradores de la C.E Punta Lomitas.</p> <p>ENGIE</p>	<p>Desde fines de diciembre de 2022, la C.E. Punta Lomitas viene operando con algunos aerogeneradores (5.2 MW potencia nominal c/u) como parte de las pruebas de puesta en servicio. A la fecha registró una generación máxima de 238.97 MW.</p> <p>Según R.M. N° 053-2021-MINEM/DM publicado el 14.03.2021, la C.E Punta Lomitas tiene que llegar a 296 MW.</p> <p>La central incrementará su generación de forma gradual, dado que, se tiene instalar 57 aerogeneradores.</p> <p>El proyecto se encuentra dentro de los plazos establecidos en su Cronograma de Ejecución de Obras, en el cual se detalla, la Puesta en Operación Comercial, a más tardar, el 29.05.2024.</p>	<p>Generación de la CE Punta Lomitas</p> 
Del 03.05.2023 al 09.05.2023	<p>T</p> <p>Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia</p> <p>REP</p>	<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, y T5P de 37.5 MVA de 220/60 kV. Se aprecia ligero incremento en la cargabilidad en los transformadores de potencia.</p>	<p>Máxima Carga Diaria de los Transformadores T3, T4 y T5P de la SE Independencia</p> 
Del 03.05.2023 al 09.05.2023	<p>T</p> <p>Cargabilidad de la Línea 6630 (Marcona – Nazca) de 60kV</p> <p>REP</p>	<p>De acuerdo a la información remitida por Electro Dunas, la línea L-6630 (Marcona – Nazca) de 60Kv viene registrando sobrecargas desde marzo 2022.</p> <p>Cabe precisar que la línea L6630 (Marcona – Nazca) de 60kV, tiene una Capacidad Nominal de 33.46MVA, y la SE Marcona una tensión de operación de 62 kV.</p> <p>Mediante documento COES/P-139-2022, de fecha 21 de julio de 2022, el COES solicitó al MINEM que se declare en situación de emergencia o grave deficiencia del servicio eléctrico al Sistema Eléctrico Nasca, planteando como alternativas de solución temporal, la instalación de un generador de hasta 8 MW en la subestación Puquio o, en su defecto, 9 MW de generación en la S.E. Cora Cora, sustentando su solicitud en el Informe N° COES/D/DO/SPR-IT-005-2022.</p> <p>Desde el 14 de enero de 2023, se declaró en situación de grave deficiencia el Sistema Eléctrico Nazca, debido a un incremento de la demanda y caída de tensión en las subestaciones Nazca, Puquio y Cora Cora.</p> <p>Se aprecia que la demanda en las SSEE Nazca, Puquio y Cora Cora vienen incrementado de forma gradual, debido al crecimiento de la demanda en la Subestación Nazca.</p> <p>En las siguientes gráficas se muestra la cargabilidad de la línea L6630 (Marcona – Nazca) de 60kV y el perfil de tensiones en la SE Marcona 60kV. La registros fueron obtenidos del Sistema SCADA de Osinergmin.</p>	<p>Máxima Carga Diaria de Línea L-6630 (Marcona – Nazca) de 60kV (Fuente: Scada Osinergmin del 01.01.2022 al 09.05.2023)</p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			<p>Perfil de Tensión en la SE Marcona 60kV (Fuente: Scada Osinergmin del 01.01.2022 al 09.05.2023)</p> 
<p>Del 03.05.2023 al 09.05.2023</p>	<p>CL</p> <p>Toma de carga de Clientes Libres importantes</p> <p>ANGLO AMERICAN QUELLAVECO / REFINERÍA TALARA</p>	<p>El 18.05.2022, el COES mediante carta COES/D/DP-744-2022, autorizó para realizar Pruebas de Puesta en Servicio del Proyecto Minero Quellaveco hasta 168 MW.</p> <p>En la siguiente gráfica se muestra el diagrama de carga de la Minera Quellaveco, se aprecia incremento gradual llegando a registrar a la fecha una demanda máxima de 139.83MW.</p> <p>Del 28 al 30 de enero de 2023 se redujo la carga de la Minera Quellaveco hasta 10MW por mantenimientos programados en molinos. Asimismo, el 29 de enero de 2023, se redujo la carga a menos de 10MW por pruebas de sincronización de grupos de emergencia barra barras 22.9 kV.</p> <p>Por otra parte, Refinería Talara viene incrementando gradualmente su carga, a la fecha viene registrando 45.68 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.</p>	<p>Diagrama de carga de Minera Quellaveco y Refinería Talara</p> 
<p>Del 03.05.2023 al 09.05.2023</p>	<p>SEIN</p> <p>Importación de Energía de Ecuador</p> <p>CENACE - COES</p>	<p>Durante el periodo indicado, en algunas oportunidades se transfirió la carga de la SE. Zorritos al sistema eléctrico ecuatoriano mediante el cierre de la línea L-2280 (Zorritos - Machala) de 220 KV y apertura de la línea L-2249 (Talara - Zorritos) de 220 kV.</p> <p>La importación de energía fue gestionada por la empresa ENGIE ENERGIA PERU. La máxima potencia transferida fue 55.62 MW, y se dio según el gráfico mostrado</p>	<p>Importación de Electricidad de Ecuador</p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 03.05.2023 al 09.05.2023	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 73.</p> <table border="1" data-bbox="577 193 1339 475"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>40</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (2)</td> <td>22</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (3)</td> <td>15</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (4)</td> <td>12</td> </tr> <tr> <td>Terceros (5)</td> <td>11</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)	40	Mantenimiento (2)	22	Fenómenos Naturales (3)	15	Fallas Sistema Interconectado (4)	12	Terceros (5)	11	 <p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p> <p>Total: 73 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Varios - Propio: Otros - Propio (19.4%, 14 veces, 19h 37' de duración), Falla equipo (11%, 8 veces, 5h 46' de duración), Caída conductor de red (2.7%, 2 veces, 4h 3' de duración), Corte de emergencia (2.7%, 2 veces, 34' de duración), Falla palpame de red (1.4%, 1 vez, 22' de duración), Contacto entre conductores (1.4%, 1 vez, 1h 18' de duración), Bajo nivel de aislamiento (1.4%, 1 vez, 1h 17' de duración).</p> <p>(2) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (19.7%, 7 veces, 20h 5' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (6.8%, 5 veces, 10h 26' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Otras E.E. (5.5%, 4 veces, 15h 20' de duración).</p> <p>(3) Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (10.9%, 8 veces, 4h 2' de duración), Fuertes vientos (2.7%, 2 veces, 28' de duración), Descargas atmosféricas (1.4%, 1 vez, 6' de duración), Fallas Sistema Interconectado: Déficit de generación (7.9%, 6 veces, 1h 44' de duración), Falla sistema interconectado (2.7%, 2 veces, 5h 5' de duración), Otros, por falla humana (1.4%, 1 vez, 25' de duración).</p> <p>(5) Terceros: Otros - Terceros (2.7%, 2 veces, 17h 9' de duración), Falta de mantenimiento (2.7%, 2 veces, 2h 4' de duración), Contacto accidental con línea (1.4%, 1 vez, 26' de duración), Vandalismo (1.4%, 1 vez, 4h 6' de duración), Caída de árbol (1.4%, 1 vez, 3h 57' de duración), Impacto vehicular (1.4%, 1 vez, 3h 3' de duración).</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	40														
Mantenimiento (2)	22														
Fenómenos Naturales (3)	15														
Fallas Sistema Interconectado (4)	12														
Terceros (5)	11														
Del 03.05.2023 al 09.05.2023	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="611 738 1308 943"> <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>56</td> <td>77</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>8</td> <td>11</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>9</td> <td>12</td> </tr> </tbody> </table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p>	Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	56	77	Transmisión	8	11	Generación	9	12	 <p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p> <p>Total: 73 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (55.4%, 31 veces, 2d 19h 13' de duración), Fenómenos naturales (16.1%, 9 veces, 1d 17h 7' de duración), Terceros (12.5%, 7 veces, 15h 46' de duración), Otros suministradores (16.1%, 9 veces, 4d 16h 12' de duración).</p> <p>(2) Transmisión: Causas internas (25%, 2 veces, 9h 29' de duración), Fenómenos naturales (25%, 2 veces, 13h 29' de duración), Terceros (12.5%, 1 vez, 11h 3' de duración), Otros suministradores (37.5%, 3 veces, 15h 4' de duración).</p> <p>(3) Generación: Causas internas (83.3%, 3 veces, 19' de duración), Otros suministradores (66.7%, 6 veces, 1h 44' de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	56	77													
Transmisión	8	11													
Generación	9	12													
Del 03.05.2023 al 09.05.2023	G C.S. Clemesí Empresa: Enel Green Power Perú S.A.	<ul style="list-style-type: none"> Mediante R.M. N° 061-2021-MINEM/DM publicado el 26.03.2021 en el Diario El Peruano, el MINEM otorgó la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables en el proyecto "Central Solar Clemesí". El 03.04.2023, mediante R.M. N° 136-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la primera modificación de la concesión definitiva de generación, la cual incluye, entre otros, la nueva configuración de la Central, a fin de modificar la potencia instalada de 116,45 a 114,93 MW. El 12.08.2022, el COES mediante Carta N° COES/D/DP-1141-2022, dio conformidad a la actualización del Estudio de Pre Operatividad para la conexión al SEIN de la C.S. Clemesí de 114,93 MW. El 12.04.2023, el COES mediante carta N° COES/D/DP-390-2023, dio conformidad al Estudio de Operatividad para la conexión al SEIN de la C.S. Clemesí de 114,93 MW. El 14.04.2023, el COES mediante carta N° COES/D/DP-399-2023, autorizó la conexión para pruebas de puesta en servicio del proyecto C.S. Clemesí de 114,93 MW y sus Instalaciones de Transmisión. La Garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra está vigente hasta 	 <p>Montaje de String Box en SC19</p>												

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p>28.09.2023.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Se viene ejecutando trabajos tales como: montaje de trackers, paneles, cables de MT de 33 kV, cables de BT; y en la Subestación, montaje y pruebas del sistema SCADA, pruebas al transformador de potencia, tableros de control, protección y comunicaciones. ▪ El avance físico y global del proyecto es de 59,6% y 84,4%, respectivamente. ▪ El 11.05.2023, se verificó en el Informe Diario del Coordinador de la Operación del Sistema-COES que el 10.05.2023 la central generó como máximo 3,9 MW. ▪ Según el cronograma de ejecución de obras, se encuentra prevista la POC para el 29.04.2023; sin embargo, no se ha cumplido. ▪ El 28.04.2023, la Concesionaria solicitó ante el MINEM ampliación de plazo para la POC, el cual se encuentra en evaluación. ▪ El monto de inversión será de aproximadamente 80,7 MM USD, según lo informado por la Concesionaria. 	
<p>Del 03.05.2023 al 09.05.2023</p>	<p>T</p> <p>Supervisión del Contrato:</p> <p>Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo</p> <p>Empresa</p> <p>Transmantaro S.A.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ La R.M. N° 199-2021-MINEM/DGE del 30.06.2021 prorrogó el plazo de la POC (Hito 4) hasta el 17.08.2022; y la R.M. N° 278-2022-MINEM/DGE hasta el 14.09.2022. ▪ El 10.01.2023, con Carta N° COES/D/DP-039-2023, el COES dio conformidad al Estudio de Operatividad (EO) que incluye la Secuencia de Energización en 500 kV Colcabamba-Campas-Carapongo. CTM ha propuesto invertir la secuencia: Carapongo-Campas-Colcabamba. El COES evalúa un nuevo EO. ▪ S.E. Campas, se culminó con la construcción del cerco perimetral, centro de control, montaje equipos GIS 500 kV y 220 kV, 12 reactores 500 kV, 12 Capacitores Serie 500 kV, 4 ATRs 500/220/33 kV, transformador de SS.AA., Alimentador de Respaldo de Media Tensión, sistemas contra incendios y pruebas de control y protección nivel 1 y 2. Pendiente pruebas de telecomunicaciones y pruebas End To End. ▪ En la S.E. Yanango, se culminó el tendido de cable ADSS y pruebas desde los pórticos a los gabinetes de comunicaciones del proyecto y el MINEM. ▪ En la S.E. Colcabamba se culminó las pruebas Hi Pot del equipamiento GIS, montaje de TC de reactor neutro, montaje de accesorio de seccionador, acometidas hacia pararrayos, así como las pruebas nivel 1,2 y 3. Pendiente pruebas de telecomunicaciones y pruebas End To End. ▪ En la S.E. Carapongo se culminó las pruebas Hi Pot del equipamiento GIS, acometidas hacia pararrayos. Pendiente pruebas de telecomunicaciones y pruebas End To End. Con autorización del COES se energizó la extensión de barras 500 kV, reactores 500 kV con el reactor de reserva, para las pruebas GIS 500 kV. ▪ El avance global del proyecto es de 96,8% (líneas de transmisión: 98,3%; subestaciones: 96,7%). ▪ El 27.04.2023, con R.M. N° 174-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la ampliación de plazo del Hito Puesta en Operación Comercial hasta el 26.07.2023. ▪ El 08.05.2023, CTM informó la actualización al programa para la energización experimental de las líneas y subestaciones del proyecto "Enlace 500kV Mantaro – Nueva Yanango – Carapongo y Subestaciones asociadas" que contempla lo siguiente: <ul style="list-style-type: none"> ▪ S.E. Carapongo: Energización de la nueva línea 500 kV (L-5022) (13.05.2023) ▪ S.E. Campas: Energización barra A y B 500 kV (13.05.2023) 	 <p style="text-align: center;">S.E. Campas</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<ul style="list-style-type: none"> ▪ S.E. Campas: Energización dtransformadorat120-523 (15.05.2023) ▪ S.E. Yanango: Energización de la nueva línea 220kv (L-2146) (17.05.2023) ▪ S.E. Colcabamba: Energización de la nueva línea 500kv (L-5021) (30.05.2023) ▪ Sobre lo anterior, se ha manifestado a CTM que deben cumplirse los requisitos de carácter técnico y contractual, asociados al Procedimiento Técnico PR-20 del COES y al Anexo N° 2 del Contrato de Concesión SGT, siendo relevante entre otros, la Concesión Definitiva de transmisión eléctrica y la autorización COES gestionada por CTM. Luego de coordinaciones, estiman reprogramar el inicio para el 17.05.2023. ▪ La Conexión al SEIN de este proyecto, es requisito para la continuidad de Jul 2023 a dic 2023 del Refuerzo 1 (Conversión de 220 kV a 500 kV de la L.T. 220 kV Chilca-La Planicie-Carabayllo) a fin de evitar contingencias operativas como lo sucedido el 30.04.2023 a las 08:32 horas. ▪ El presupuesto informado por la Concesionaria es de 276,06 MM US\$. 	
<p>Del 03.05.2023 al 09.05.2023</p>	<p>T</p> <p>Supervisión del Contrato:</p> <p>S.E. Nazca Nueva 220/60 kV</p> <p>Empresa</p> <p>Transmantaro S.A.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El 06.10.2021 mediante R.M. N° 361-2021-MINEM/DM, se declaró de Interés Nacional y necesidad pública la ejecución del proyecto "Subestación Nazca Nueva de 220/60 kV". ▪ El 17.12.2021, mediante R.D. N° 0201-2021-MINEM/DGAAE, el MINEM aprobó la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) del proyecto S.E. Cahuachi (S.E. Nazca Nueva). ▪ El 17.12.2021, el MINCU (Ministerio de Cultura) aprobó el Plan de Monitoreo Arqueológico (PMA) del proyecto. ▪ El 11.02.2022, mediante Carta N° CS00070-22030929, CTM informó al MINEM sobre el Hito "Cierre Financiero" que el proyecto se financiará con aportes y/o excedentes de caja de CTM. ▪ El EPO fue aprobado por el COES el 24.03.2022 con Carta COES/D/DP-401-2022. ▪ El 02.03.2023, CTM presentó el Estudio de Operatividad (EO) al COES, en proceso de revisión. ▪ El 07.03.2023, se publicó la R.M. N° 062-2023-MINEM/DM que establece el derecho de servidumbre de electroducto con carácter permanente a favor de CTM para la Subestación Nazca Nueva 220/60 kV. ▪ El 15.07.2022, mediante Oficio N° 1068-2022-OS-DSE se notificó al MINEM la opinión favorable de Osinergmin al Estudio de Ingeniería Definitiva. ▪ El 01.08.2022, Con Oficio N°1331-2022-MINEM/DGE, el MINEM dio conformidad a la ingeniería definitiva del proyecto. ▪ El 14.08.2022, la Municipalidad Provincial de Nazca emitió la Licencia de Edificación para la SE Cahuachi. ▪ El 01.09.2022, llegó al Perú el transformador de potencia y se encuentra en los almacenes de TALPA en Pisco. ▪ El 17.09.2022, mediante R.M. N° 337-2022-MINEM/DM, el MINEM otorgó la concesión definitiva para el proyecto "S.E. Nazca Nueva de 220/60 kV". ▪ CTM solicitó suspensión de plazo del proyecto por fuerza mayor debido al retraso en la obtención de la Licencia de Edificación, con lo cual se reprogramaría la POC para el 31.12.2023. ▪ Se culminaron las obras civiles y electromecánicas de los enlaces de 220 kV y 60 kV. Asimismo, se ha concluido la instalación de los pórticos, apantallamiento y 	 <p>8 may. 2023 3:15:48 p. m. 18L 488897 8349671 128° SE Vía sin nombre Nazca Ica #SE CAHUACHI 220/60 kV Nazca</p> <p>Llegada de transformador de potencia a obra</p>  <p>9 may. 2023 2:41:54 p. m. 18L 488825 8349578 48° NE Nazca Ica #SE CAHUACHI 220/60 kV Nazca</p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros									
			<p>barraje en el patio de 220 kV y 60 kV.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Esta en ejecución el montaje de las estructuras de equipos, interruptores, seccionadores y transformadores de medida en los patios de 220 kV y 60 kV. ▪ El 08.05.2023 llegó el transformador de potencia a obra, con el cual se cumple el Hito 4 del Contrato. ▪ El avance global del proyecto es de 70%. ▪ El monto de inversión será de 11,51 MM US\$, según lo informado por la Concesionaria. 	Llegada de transformador de potencia a obra									
	SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<p style="text-align: center;">PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="background-color: #e0e0e0;">Generación/Transmisión</th> <th style="background-color: #e0e0e0;">Potencia</th> <th style="background-color: #e0e0e0;">Puesta en Operación Comercial</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.T. Cogeneración Refinería de Talara</td> <td>102,3 MW</td> <td>23.09.2023</td> </tr> <tr> <td>Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td>26.07.2023</td> </tr> </tbody> </table>	Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial	C.T. Cogeneración Refinería de Talara	102,3 MW	23.09.2023	Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo	-	26.07.2023	
Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial											
C.T. Cogeneración Refinería de Talara	102,3 MW	23.09.2023											
Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo	-	26.07.2023											

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: 10.05.2023