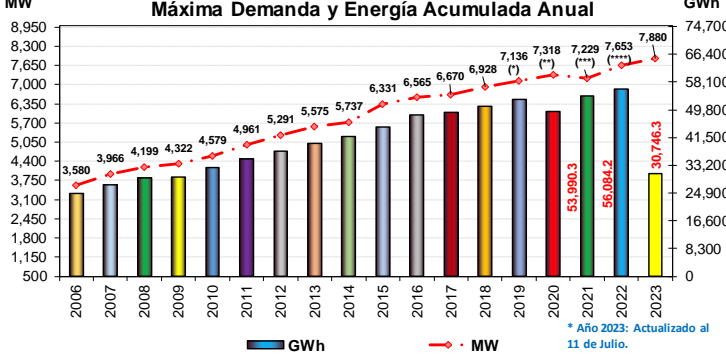
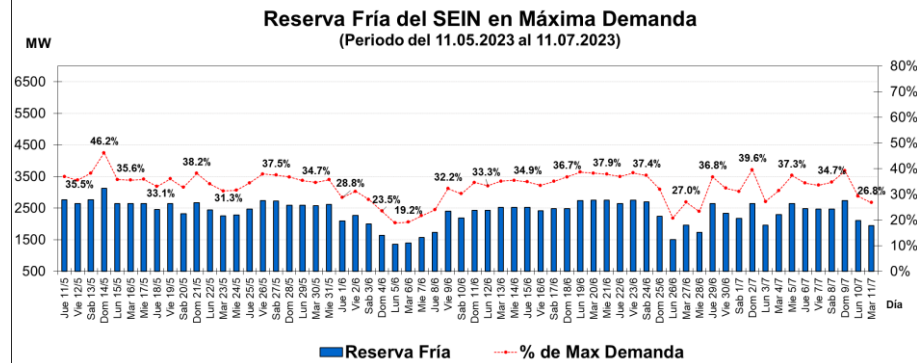
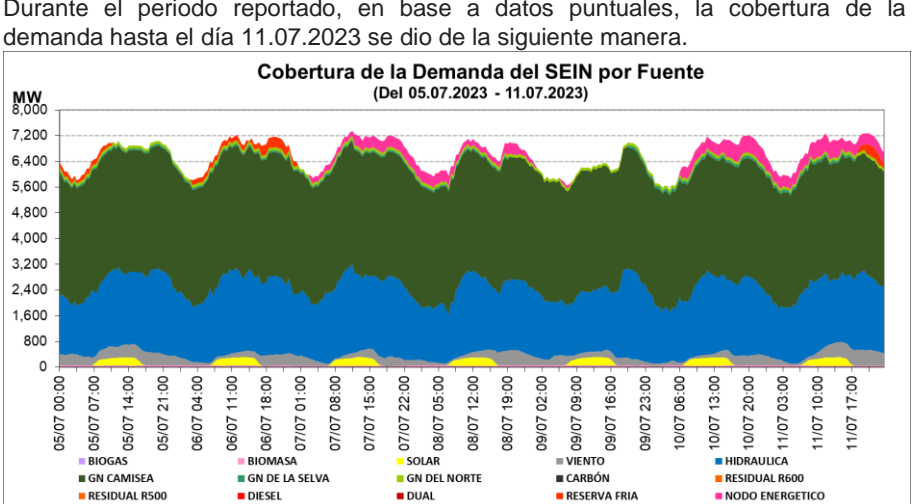
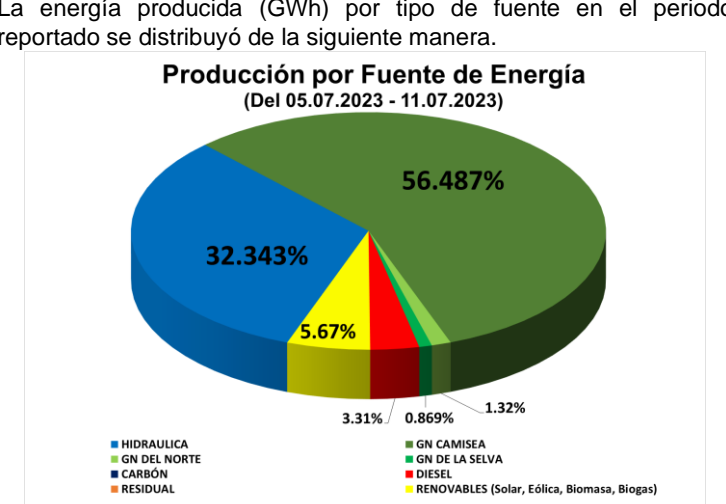
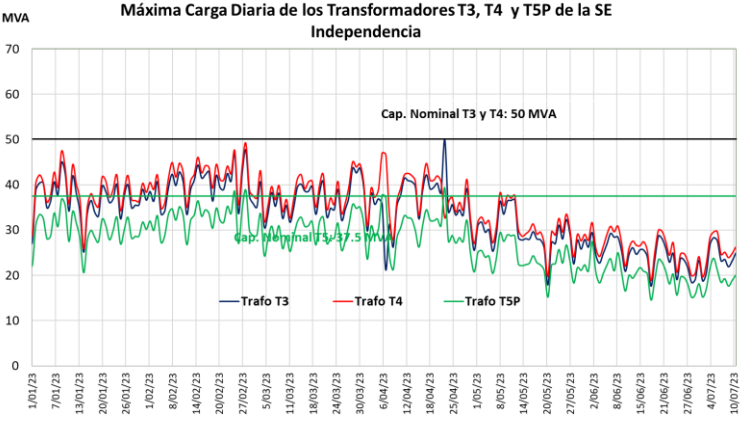
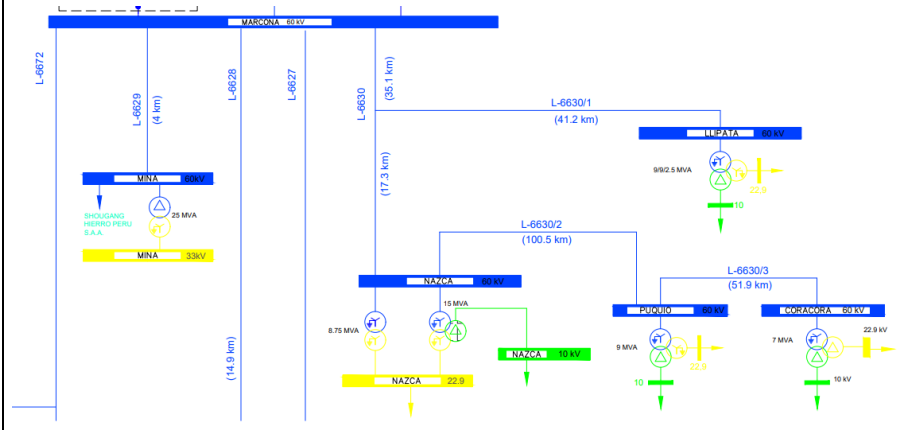
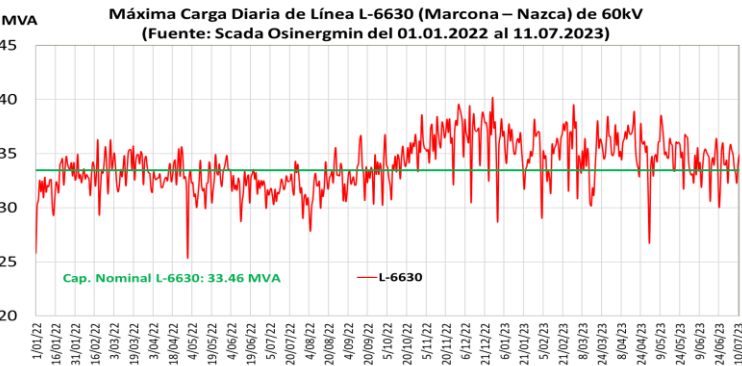
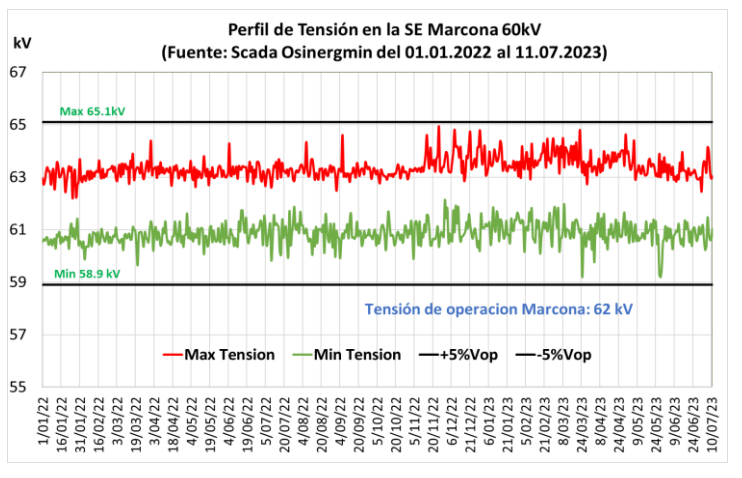
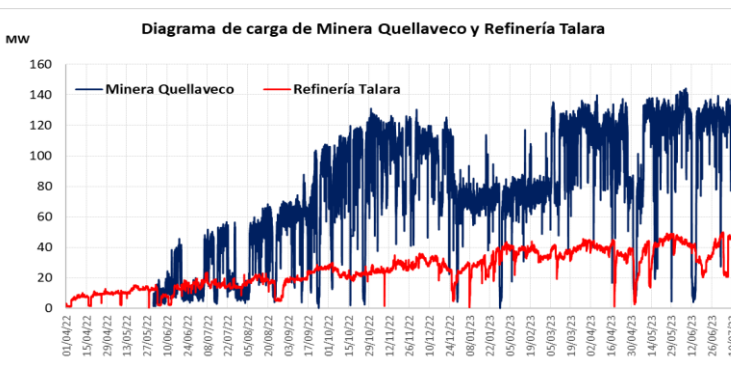
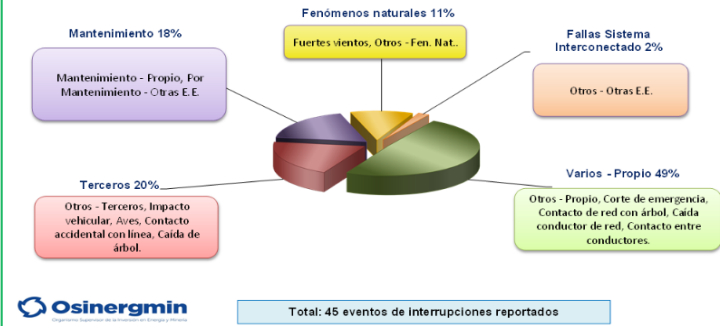
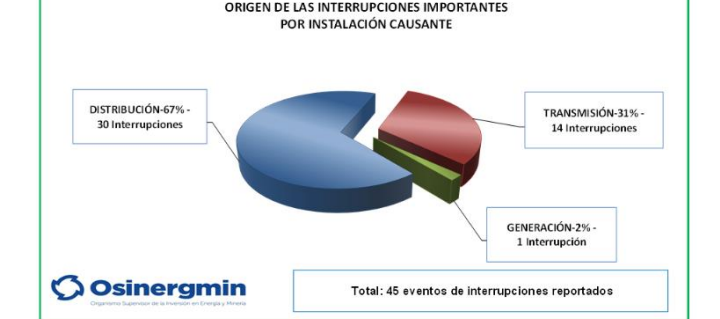




División de Supervisión de Electricidad



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
07.07.2023	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 11:30 h del 07.07.2023 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta de 7,352.69 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="600 336 1352 539"> <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>1,048.86</td> <td>637.75</td> <td>60.8%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,569.21</td> <td>97.99</td> <td>2.1%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,734.62</td> <td>1734.72</td> <td>100.0%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,352.7</td> <td>2,470.5</td> <td>33.6%</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	1,048.86	637.75	60.8%	Centro	4,569.21	97.99	2.1%	Sur	1,734.62	1734.72	100.0%	Total	7,352.7	2,470.5	33.6%	<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 Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,048.86	637.75	60.8%																				
Centro	4,569.21	97.99	2.1%																				
Sur	1,734.62	1734.72	100.0%																				
Total	7,352.7	2,470.5	33.6%																				
Del 05.07.2023 al 11.07.2023	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGHMIN	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 11.05.2023 al 11.07.2023)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Santa Rosa (TG8: 185 MW): Se realizo el mantenimiento correctivo por alto diferencial de temperaturas en cámara de combustión y por alteración en parámetros de combustión. 																				
Del 05.07.2023 al 11.07.2023	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 11.07.2023 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 05.07.2023 - 11.07.2023)</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 05.07.2023 - 11.07.2023)</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghin u otros
Del 05.07.2023 al 11.07.2023	G	<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 ha venido 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 244.40 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>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>Se encuentra pendiente la Operación Comercial de los 7 aerogeneradores restantes (potencia nominal de 36,4 MW), lo cual se encuentran en etapa de Pruebas de Puesta en Servicio, que conjuntamente con los 50 aerogeneradores en Operación hacen un total de 296,4 MW.</p>	
Del 05.07.2023 al 11.07.2023	G	<p>Mediante R.M. N° 136-2023-MINEM/DM publicado el 03.04.2023 se aprobó la modificación de potencia instalada de 116.45 a 114.93 MW.</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 40.79 MW 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>	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
Del 05.07.2023 al 11.07.2023	T	<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.</p> <p>De los registros del Sistema SCADA, se aprecia disminución 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 05.07.2023 al 11.07.2023	T	<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>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. Los registros fueron obtenidos del Sistema SCADA de Osinerghmin.</p> 	<p>Máxima Carga Diaria de Línea L-6630 (Marcona – Nazca) de 60kV (Fuente: Scada Osinerghmin del 01.01.2022 al 11.07.2023)</p>  <p>Perfil de Tensión en la SE Marcona 60kV (Fuente: Scada Osinerghmin del 01.01.2022 al 11.07.2023)</p> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 05.07.2023 al 11.07.2023	CL	<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 144 MW.</p> <p>Por otra parte, Refinería Talara viene incrementando gradualmente su carga, a la fecha viene registrando una demanda máxima de 50 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.</p>	<p>Diagrama de carga de Minera Quellaveco y Refinería Talara</p> 												
Del 05.07.2023 al 11.07.2023	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 45.</p> <table border="1" data-bbox="600 635 1361 917"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>49</td> </tr> <tr> <td>Terceros (2)</td> <td>20</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (3)</td> <td>18</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (4)</td> <td>11</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td> <td>2</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)	49	Terceros (2)	20	Mantenimiento (3)	18	Fenómenos Naturales (4)	11	Fallas Sistema Interconectado (5)	2	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p>  <p>Total: 45 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Varios - Propio: Otros - Propio (22.4%, 10 veces, 8h 14' de duración), Corte de emergencia (17.8%, 8 veces, 9h 5' de duración), Contacto de red con árbol (4.4%, 2 veces, 3h 12' de duración), Caída conductor de red (2.2%, 1 vez, 1h 50' de duración), Contacto entre conductores (2.2%, 1 vez, 17' de duración).</p> <p>(2) Terceros: Otros - Terceros (9%, 4 veces, 3h 18' de duración), Impacto vehicular (4.4%, 2 veces, 5h 55' de duración), Aves (2.2%, 1 vez, 58' de duración), Caída de árbol (2.2%, 1 vez, 1h 16' de duración), Contacto accidental con línea (2.2%, 1 vez, 1h 20' de duración).</p> <p>(3) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (15.8%, 7 veces, 8h 15' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (2.2%, 1 vez, 2h 50' de duración).</p> <p>(4) Fenómenos naturales: Fuertes vientos (6.6%, 3 veces, 3h 30' de duración), Otros - Fen. Nat. (4.4%, 2 veces, 34' de duración).</p> <p>(5) Fallas Sistema Interconectado: Otros - Otras E.E (2%, 1 vez, 48' de duración).</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	49														
Terceros (2)	20														
Mantenimiento (3)	18														
Fenómenos Naturales (4)	11														
Fallas Sistema Interconectado (5)	2														
Del 05.07.2023 al 11.07.2023	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="631 1177 1330 1385"> <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>30</td> <td>67</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>14</td> <td>31</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>1</td> <td>2</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	Nº de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	30	67	Transmisión	14	31	Generación	1	2	<p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p>  <p>Total: 45 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (53.3%, 16 veces, 1d 10h 1' de duración), Fenómenos naturales (16.7%, 5 veces, 2h 18' de duración), Terceros (30%, 9 veces, 15h 31' de duración).</p> <p>(2) Transmisión: Causas internas (85.7%, 12 veces, 16h 56' de duración), Otros suministradores (14.3%, 2 veces, 3h 38' de duración).</p> <p>(3) Generación: Causas Internas (100%, 1 vez, 3h de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	30	67													
Transmisión	14	31													
Generación	1	2													

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 05.07.2023 al 11.07.2023</p>	<p>G</p> <p>Supervisión del Contrato: C.S. Clemesí</p> <p>Empresa: ENEL GREEN POWER PERU S.A.</p>	<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. ▪ El 28.06.2023, el COES mediante carta N° COES/D/DP-698-2023, autorizó la conexión para continuar con el desarrollo de las Pruebas de Puesta en Servicio del proyecto C.S. Clemesí de 114,93 MW y sus Instalaciones de Transmisión, hasta el 31.10.2023. ▪ La Garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra está vigente hasta 31.10.2023. ▪ Se viene ejecutando trabajos tales como; trabajos civiles: vallado perimetral, caminos internos, fundación de centros de transformación; trabajos mecánicos: instalación de trackers, montaje de paneles, string box y conversión units; y trabajos eléctricos: tendido de cable solar y conexionado de paneles. ▪ De los diecinueves (19) Conversion Units que contempla el proyecto, nueve (9) se encuentran energizados e inyectando energía al sistema en etapa de prueba. ▪ La potencia generada de las unidades de generación referente al proyecto C.S. Clemesí, durante el 12.07.2023, fue con un máximo de 52,5 MW. ▪ A la fecha, el proyecto se encuentra inyectando energía al sistema en etapa de prueba. ▪ El avance físico y global del proyecto es de 85% y 87%, respectivamente. ▪ Según el cronograma de ejecución de obras, la POC estaba prevista 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>Vista de módulos fotovoltaicos bifaciales instalados (modelo JKM535M-72HL4-BDVP)</p>  <p>Vista de la Unidad de Conversión (Conversion Units)</p>
<p>Del 05.07.2023 al 11.07.2023</p>	<p>T</p> <p>Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV Nueva Yanango - Nueva Huánuco</p> <p>Concesionaria: Transmataro S.A.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El 28.08.2020, se aprobó el EIA del proyecto, a través de la R.D. N° 0085-2020-SENACE-PE/DEIN. ▪ El 26.10.2020 mediante Carta COES/D/DP-1096-2020, el COES aprobó el EPO del proyecto. ▪ El 16.12.2022, mediante Carta COES/D/DP-1096-2022, el COES el COES aprobó el Estudio de Operatividad del proyecto YANA Etapa 1; que comprende las líneas Chaglla-Tingo María, Antamina-Yungas y Vizcarra-Yungas. Con relación al Estudio de Operatividad del YANA Etapa 2, se encuentra en proceso de elaboración. ▪ Mediante R.M. N° 216-2023-MINEM-DM del 31.05.2023, el MINEM aprobó ampliar el plazo de la POC hasta el 29.01.2023, no se cumplió. 	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<ul style="list-style-type: none"> ▪ El 31.03.2023, mediante Oficio N° 505-2023-OS-DSE, Osinergmin reiteró a CTM remitir la subsanación a las observaciones formuladas a la Ingeniería Definitiva. ▪ El avance de las obras civiles en las S.E. es de: Amarilis, Tingo María, Campas y Yungas es de 100%, Yaros 70,66% y Chaglla 99,9%. ▪ El avance de obras electromecánicas en las S.E. es: Amarilis, Campas y Tingo María 100%, Yaros 22,22%, Yungas 99,82% y Chaglla 62,63%. ▪ CTM presentó al MINEM solicitudes de ampliación de plazo para la POC, hasta el 27.03.2023. ▪ La Supervisión del Proyecto informó que las obras civiles y electromecánicas en la S.E. Yaros (Nueva Huánuco), continúan paralizadas debido a que no se ha logrado la estabilización de los taludes y plataforma. ▪ Con Oficio N° 317-2023-OS-DSE (13.02.2023) y Oficio N° 660-2023-OS-DSE (27.04.2023), se ha comunicado a CTM y al MINEM sobre las deficiencias constructivas, generando problemas para el avance del Proyecto YANA. ▪ Se ha informado al MINEM la situación actual de la problemática de la S.E. Yaros, que la situación actual de la estabilidad en ladera y plataforma de la subestación no está superada ▪ Desde el 31.03.2023 nuevamente se han paralizado las obras en esta subestación, debiendo la Concesionaria proponer al Concedente una alternativa de solución, no descartándose la alternativa de reubicación de la indicada subestación. ▪ La situación de la S.E. Yaros, ha sido determinante para el incumplimiento de las Resoluciones Ministeriales N° 182-2021-MINEM/DM, N° 279-2022-MINEM/DM y N° 216-2023-MINEM/DM, que prorrogaron el plazo POC al 16.09.2022, 14.10.2022 y 29.01.2023, respectivamente. Al respecto, se ha comunicado de estos hechos al MINEM, en su calidad de Concedente. ▪ La Garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra está vigente hasta el 30.01.2024. ▪ El avance global acumulado es 88,3% (el avance físico de obras en líneas es de 93,8% y en S.E. es 79,1%. El indicador en subestaciones es bajo por situación de la S.E. Yaros, que, a su vez, impacta en el avance global del proyecto. ▪ El monto de inversión proyectado fue de 225,7 MM US\$, según lo informado por la Concesionaria; el avance acumulado 	 <p style="text-align: center;">Vista S.E. Amarilis</p>  <p style="text-align: center;">Plaza de tendido T138N</p>
Del 05.07.2023 al 11.07.2023	T	<p>Supervisión del Contrato: Refuerzo 2 L.T. Chilca - La Planicie - Zapallal</p> <p>Concesionaria: Transmantaro S.A.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ La implementación del proyecto significará el incremento de la capacidad de transmisión y la confiabilidad del esquema troncal de 500 kV en la zona de Lima. ▪ El 19.05.2021, fue aprobado el Informe Técnico Sustentatorio Ambiental (ITS). ▪ El 12.04.2022, el COES aprobó el Estudio de Pre Operatividad (EPO). ▪ El COES solicitó a CTM la ejecución de 3 Estudios de Operatividad (EO): 1) Transformador de la S.E. Chilca. 2) L.T. Carabayllo - La Planicie y Transformador La Planicie. 3) L.T. La Planicie - Chilca. ▪ El Estudio de Operatividad 2 (EO2) comprende las instalaciones del Refuerzo 2, fue presentado al COES el 27.03.2023. La Concesionaria presentó al COES la versión 2 del EO el 16.06.2023 ▪ El poseionario del predio donde se instalarán las torretas T106A y T106B firmó el acuerdo de instalación temporal y recibió el cheque. ▪ El 08.08.2022, mediante Oficio N° 1170-2022-OS-DSE, Osinergmin emitió opinión técnica favorable a la ingeniería definitiva del proyecto. 	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros									
		<ul style="list-style-type: none"> ▪ El 26.10.2022, con Carta CS001192-22031031, CTM presentó al MINEM la documentación referida al cumplimiento del Hito Cierre Financiero. ▪ El 02.12.2022, con carta CS-000172-22030929, CTM informa sobre el costo total del proyecto y que este será financiado con sus excedentes de caja, sin la solicitud de ningún préstamo. ▪ El día 15.05.2023 se realizó el Monitoreo Ambiental en la SE Planicie. ▪ El 21.06.2023 se realizaron las pruebas Hi-pot de la GIS 220 kV en la S.E. La Planicie. ▪ El 21.06.2023, el Inspector DESSAU S&Z realizó inspección del proyecto. ▪ Se vienen realizando trabajos de colocación de grava, construcción de sardineles, compactación de vías. Se culminó la construcción de las cimentaciones de 2 descargadores de sobretensión y un transformador de tensión que serán reubicados por incumplimiento de DMS. ▪ Se culminó con el montaje de los 4 autotransformadores. Se reinició con la instalación de del Sistema Contra Incendios con la empresa INDAL (certificada por el proveedor CTR), SIEMENS ENERGY se encuentra supervisando la actividad. ▪ La garantía de Fiel Cumplimiento para la ejecución de la obra, está vigente hasta el 26.03.2024. ▪ El avance global del proyecto es de 91,83%. ▪ El monto de inversión será de 19,4 MM US\$, según lo informado por la Concesionaria. 	 <p style="text-align: right; font-size: small;">21 Jun, 2023 10:32:25 a. m. Cieneguilla Provincia de Lima</p> <p style="text-align: center;">Pruebas HIPOT GIS 220 kV</p>									
SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en 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="width: 50%;">Generación/Transmisión</th> <th style="width: 15%;">Potencia</th> <th style="width: 35%;">Puesta en Operación Comercial</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.T. Cogeneración Refinería de Talara</td> <td style="text-align: center;">102,3 MW</td> <td style="text-align: center;">23.09.2023</td> </tr> <tr> <td>Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">27.07.2023</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	-	27.07.2023	
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	-	27.07.2023										

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 Fria, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, L: Legal, P: Proyectado
Fecha: 11.07.2023