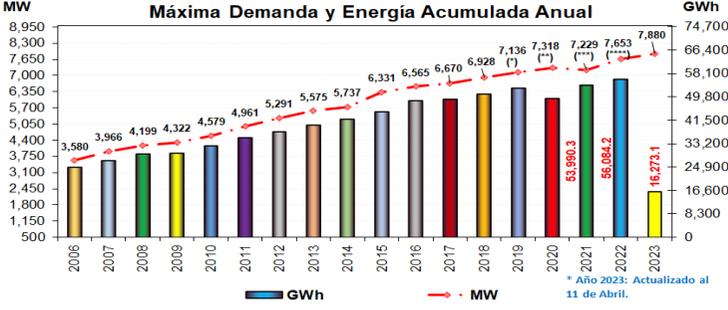
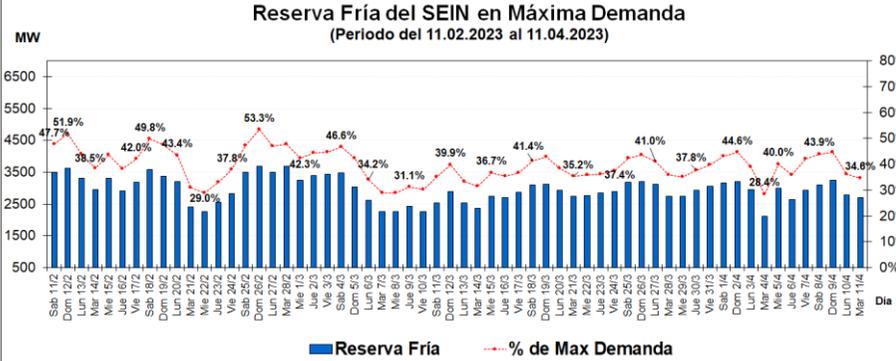
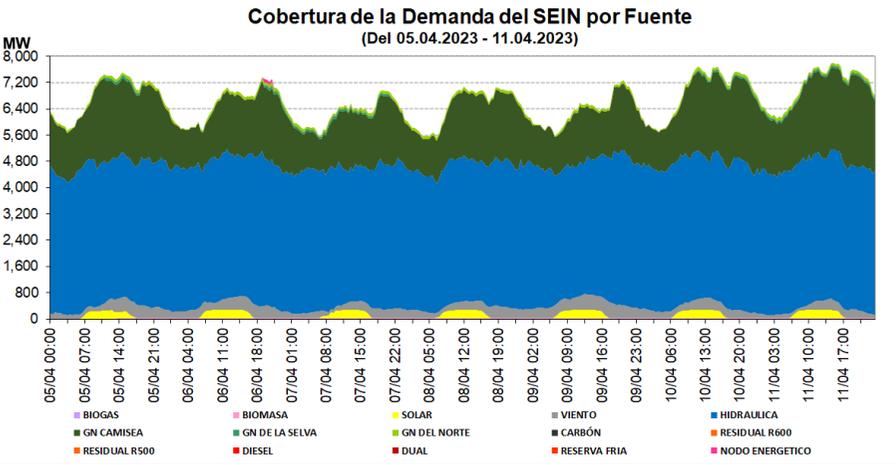
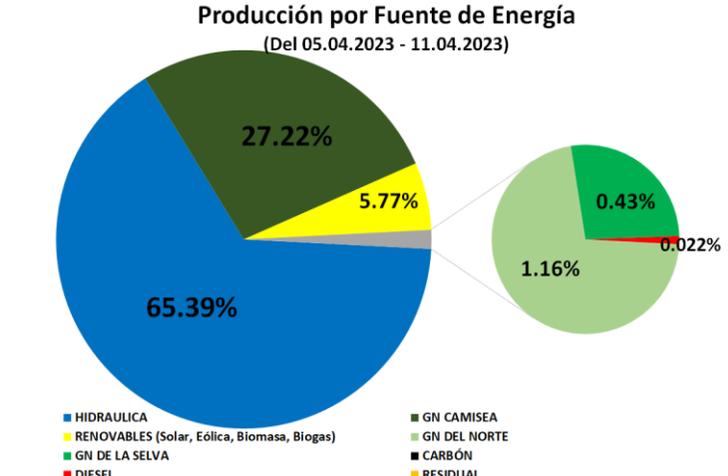
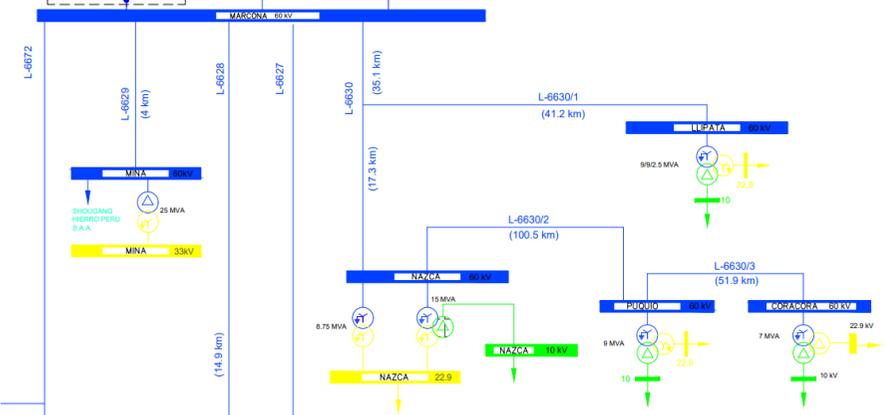
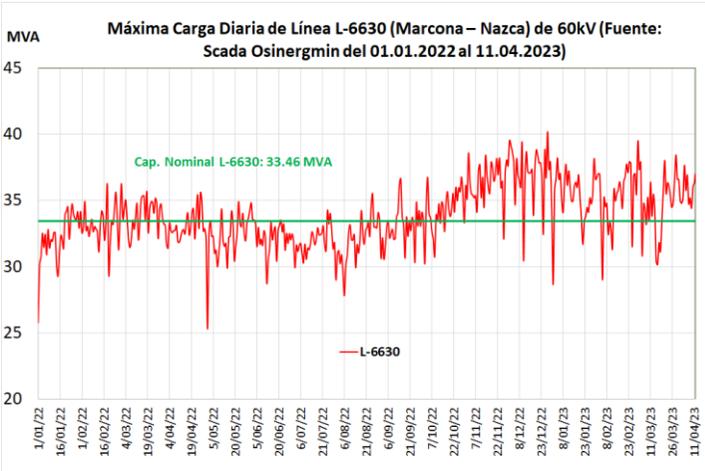
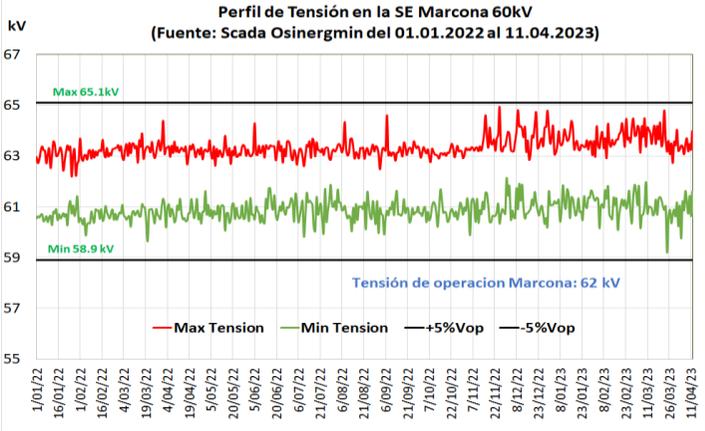
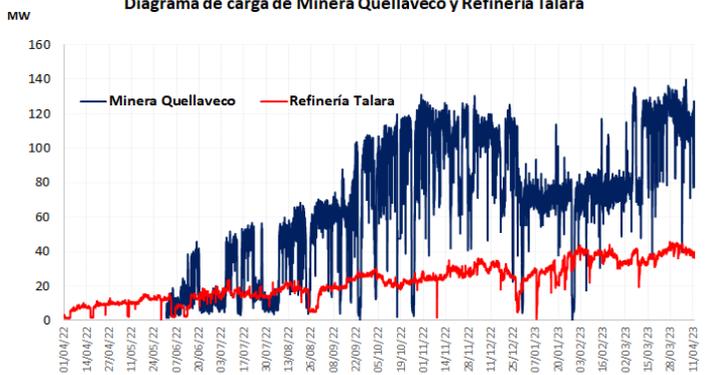


División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
11.04.2023	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 15:00 h del 11.04.2023 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta de 7,792.21 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="600 304 1352 504"> <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>1,088.71</td> <td>638.94</td> <td>58.7%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,905.22</td> <td>156.85</td> <td>3.2%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,798.28</td> <td>1902.22</td> <td>105.8%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,792.2</td> <td>2,698.0</td> <td>34.6%</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 Fría (MW)	Porcentaje %	Norte	1,088.71	638.94	58.7%	Centro	4,905.22	156.85	3.2%	Sur	1,798.28	1902.22	105.8%	Total	7,792.2	2,698.0	34.6%	<p>Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros</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	1,088.71	638.94	58.7%																				
Centro	4,905.22	156.85	3.2%																				
Sur	1,798.28	1902.22	105.8%																				
Total	7,792.2	2,698.0	34.6%																				
Del 05.04.2023 al 11.04.2023	G Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGHMIN		<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Fénix (Central: 572 MW): Se realizo el mantenimiento mayor por 640000 HEO. ➤ C.T. Santa Rosa II (TG8: 188 MW): Se realizo trip durante el proceso de arranque de la unidad por bloqueo del motor de arranque. ➤ C.T. Recka (TG1: 179.3 MW): Se realizó el dializado de aceite. ➤ C.T. Ventanilla (TG3: 150 MW, TG4: 150MW): Se realizo la inspección de la cámara de combustión y tuning en la TG3, inspección menor al rotor del generador asociado a la TG4. 																				
Del 05.04.2023 al 11.04.2023	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 11.04.2023 se dio de la siguiente manera.</p> 	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p> 																				

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 05.04.2023 al 11.04.2023	G	<p>Inicio de prueba de puesta en servicio C.T. Refinería Talara</p> <p>PETROPERU</p> <p>El 26 y 27 de diciembre de 2022 se realizó la primera energización en vacío del Transformador TR-34-GE1-02 de 33/13.8kV (del generador 2) de la C.T. Refinería Talara, luego quedó energizado en vacío por 48 horas para pruebas de BACKFEED.</p> <p>El 16.01.2023, la TV1 de la C.T Refinería Talara realizo pruebas, llegando a generar hasta 15.01 MW para atender parte de la demanda de la Refería Talara.</p> <p>Desde fines de enero de 2023 hasta fecha, se vienen realizando pruebas de la TV1 y TV2.</p> <p>La unidad TV1 llevo a generar 50.16 MW, y la unidad TV2 a la fecha ha generado 50.63 MW (cada unidad tiene potencia instalada 50 MW).</p>	<p>Generación de la CT Refinería Talara</p>
Del 05.04.2023 al 11.04.2023	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 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 148.81 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 05.04.2023 al 11.04.2023	T	<p>Cargabilidad de Transformadores de la SE Independencia</p> <p>REP</p> <p>El 15.05.2022, se energizó por primera vez el transformador T5 de 220/60 kV, 37 MVA de la SE Independencia.</p> <p>El 25.05.2022, el COES mediante carta COES/D/DP-789-2022, aprobó la Integración al SEIN de las Instalaciones del proyecto "Instalación de un Transformador de Potencia en la S.E. Independencia".</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>Desde el 04 al 27 de setiembre de 2022, el transformador T5P de 37.5 MVA de 220/60 kV estuvo fuera de servicio por mantenimiento correctivo.</p> <p>A las 17:15 h del 27.09.2022, se energizó nuevamente el transformador T5P, ingresando a operar sin inconvenientes.</p>	<p>Máxima Carga Diaria de los Transformadores T3, T4 y T5P de la SE Independencia</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 05.04.2023 al 11.04.2023</p>	<p>T</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. Los 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 11.04.2023)</p>  <p>Perfil de Tensión en la SE Marcona 60kV (Fuente: Scada Osinergmin del 01.01.2022 al 11.04.2023)</p> 
<p>Del 05.04.2023 al 11.04.2023</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 136.26MW.</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> 

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 05.04.2023 al 11.04.2023	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 103.</p> <table border="1" data-bbox="600 199 1361 483"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Fenómenos Naturales (1)</td> <td>32</td> </tr> <tr> <td>Varios Propio (2)</td> <td>32</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (3)</td> <td>16</td> </tr> <tr> <td>Terceros (4)</td> <td>16</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (5)</td> <td>4</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	%	Fenómenos Naturales (1)	32	Varios Propio (2)	32	Fallas Sistema Interconectado (3)	16	Terceros (4)	16	Mantenimiento (5)	4	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p>  <p>Total: 103 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat. (11,5%, 13 veces, 10h 20' de duración), Descargas atmosféricas (11,7%, 12 veces, 7h 22' de duración), Fuertes vientos (4,9%, 5 veces, 13h 6' de duración), Inundaciones (3,9%, 4 veces, 4h 25' de duración). (2) Varios - Propio: Otros - Propio (25,1%, 26 veces, 13h 8' de duración), Corte de emergencia (3,9%, 4 veces, 2h 51' de duración), Falla terminal cable (1%, 1 vez, 8h 29' de duración), Falla equipo (1%, 1 vez, 3h 4' de duración), Caída conductor de red (1%, 1 vez, 7h 43' de duración). (3) Fallas Sistema Interconectado: Falla sistema interconectado (15%, 15 veces, 13h 18' de duración), Otros - Otras E.E. (1%, 1 vez, 43' de duración). (4) Terceros: Caída de árbol (5,4%, 3 veces, 14h 3' de duración), Otros - Terceros (12,9%, 3 veces, 7h 20' de duración), Impacto vehicular (2,9%, 3 veces, 6h 22' de duración), Vandalismo (1,9%, 2 veces, 4h 12' de duración), Aves (1,9%, 2 veces, 1h 7' de duración), Picado de cable (1%, 1 vez, 7h 4' de duración). (5) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (3%, 3 veces, 9h 23' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E. (1%, 1 vez, 7h 21' de duración).</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Fenómenos Naturales (1)	32														
Varios Propio (2)	32														
Fallas Sistema Interconectado (3)	16														
Terceros (4)	16														
Mantenimiento (5)	4														
Del 05.04.2023 al 11.04.2023	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="629 746 1330 954"> <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>67</td> <td>65</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>30</td> <td>29</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>6</td> <td>6</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	67	65	Transmisión	30	29	Generación	6	6	<p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p>  <p>Total: 103 eventos de interrupciones reportados</p> <p>(1) Distribución: Causas internas (37,3%, 25 veces, 2d 13h 18' de duración), Fenómenos naturales (32,8%, 22 veces, 1d 5h 25' de duración), Terceros (23,9%, 16 veces, 1d 16h 10' de duración), Otros suministradores (6%, 4 veces, 1d 5h 14' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (20%, 6 veces, 3h 56' de duración), Fenómenos naturales (36,7%, 11 veces, 1d 5h 16' de duración), Otros suministradores (43,3%, 13 veces, 16h 8' de duración). (3) Generación: Causas internas (83,3%, 5 veces, 55' de duración), Fenómenos naturales (16,7%, 1 vez, 32' de duración).</p>
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	67	65													
Transmisión	30	29													
Generación	6	6													

<p>06.04.2023 al 13.04.2023</p>	<p>G</p>	<p>Supervisión del Contrato:</p> <p>C.E. Punta Lomitas</p> <p>Empresa:</p> <p>Engie Energía Perú S.A.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Mediante R.M. N° 053-2021-MINEM/DM publicado el 14.03.2021 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 Eólica Punta Lomitas". El 31.03.2023, mediante R.M. N° 128-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Primera Modificación al Contrato de Concesión, solicitada por la empresa Engie Energía Perú S.A., modificándose la potencia instalada del proyecto "C.E. Punta Lomitas" de 260 MW a 296,4 MW. El 04.10.2022, mediante Carta N° COES/D/DP-1338-2022, el COES autorizó la conexión para realizar las Pruebas de Puesta en Servicio del Proyecto "Central Eólica Punta Lomitas de 260 MW-Etapa 1". El 25.11.2022, mediante Carta N° COES/D/DP-1528-2022, el COES autorizó la conexión para realizar las Pruebas de Puesta en Servicio del Proyecto "Central Eólica Punta Lomitas de 260 MW-Etapa 2". El 17.03.2023, mediante Carta N° COES/D/DP-284-2023, el COES autorizó la conexión para realizar las Pruebas de Puesta en Servicio del Proyecto "Central Eólica Expansión Punta Lomitas de 36,4 MW". A la fecha, se han culminado, la fabricación y transporte marítimo de los aerogeneradores, las obras civiles y el tendido de cable del parque eólico. Se continúa en etapa de comisionamiento y sincronización de aerogeneradores. El 13.04.2023, se verificó en el Informe Diario del Coordinador de la Operación del Sistema-COES que el 12.04.2023 la central generó como máximo 80 MW. El avance global es de 96,2%. El monto de inversión será de aproximadamente 223,5 MM USD, según lo informado por la Concesionaria. La Puesta en Operación Comercial según Contrato de Concesión, está prevista para el 29.05.2024; sin embargo, por el gran avance de desarrollo del proyecto, la POC podría darse para fines de mayo del presente. 	<p style="text-align: center;">Vista de la torre Vista del Nacelle</p> 
			<ul style="list-style-type: none"> El 29.01.2018 se firmó el Contrato de Concesión SGT entre el MINEM y Consorcio Transmantaro (CTM) para la construcción y operación del proyecto Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo (Enlace COYA). Mediante R.M. N° 278-2022-MINEM/DGE, el MINEM amplió el plazo de la POC en 28 días, esto es, al 14.09.2022, la cual no se cumplió. CTM informó que se seleccionó a CENERGIA como Inspector del proyecto. El 21.06.2022 llegó el último Autotransformador Monofásico a la S.E. Campas. Respecto a la servidumbre, se tiene un avance de 99,9% en negociación y 93,7% en firma de contratos y pagos. El 10.01.2023, mediante Carta N° COES/D/DP-039-2023, el COES dio conformidad al Estudio de Operatividad. El 12.01.2023, mediante Oficio N° 93-2023-OS-DSE, remitió a CTM el Informe N° DSE-SIE-8-2023, en el cual se evalúan los descargos presentados por su representada. Dicho Informe concluye que de las veintinueve (29) observaciones formuladas a la Ingeniería Definitiva del proyecto, se tiene que se han subsanado dieciocho (18) y once (11) están por subsanar. En el tramo L.T. 500 kV Colcabamba - Campas se restableció la torre T104, se incluyen obras de protección para mitigar los riesgos de impactos por caídas de roca. 	 <p style="text-align: center;">S.E. Campas (Vista de equipos de Compensación serie)</p>

<p>Del 05.04.2023 al 11.04.2023</p>	<p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato:</p> <p>Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo</p> <p>Concesionaria:</p> <p>Transmataro S.A.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ En el tramo L.T. 220 kV Campas - Yanango se cuenta con un avance del 80% en el montaje de la superestructura (T28) y se paralizó debido a las intensas lluvias en la zona. ▪ En la S.E. Campas se culminó el montaje de los equipos GIS 500 kV, de 11 reactores, transformadores de potencia, transformador de SS.AA., sistema contra incendios y pruebas de control y protección nivel 1 y 2. Se inició las pruebas hit pot de los equipamientos GIS 220kV. ▪ En la S.E. Yanango se concluyó el montaje de equipos secundarios concluido, pruebas SAT de equipos primarios y secundarios y con el tenido de cable ADSS. ▪ 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. Continúa 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. Continúa pendiente pruebas de telecomunicaciones y pruebas end to end. ▪ La Concesionaria ha informado la paralización de actividades por intensas lluvias del Ciclón Yaku que han ocasionado huaicos y han activado quebradas en Chaclacayo, Chosica, Ricardo Palma, San Mateo y Ucro afectando torres del proyecto T383, T359, T368, T375, T426, T373, T374, T388, T389, T390 de la línea Campas - Carapongo. ▪ Se tiene un avance global acumulado de 96,7%. (el avance de obras en líneas es de 96,7% y en S.E. es 96,5%). ▪ El 24.03.2023, mediante Oficio N° 492-2023-OS-DSE, se reiteró a CTM se sirva disponer que se efectúe la subsanación de las observaciones a la Ingeniería Definitiva. ▪ A la fecha está pendiente la obtención de la Concesión Definitiva. ▪ La Concesionaria informó paralizaciones por comunidades con las que tienen contratos de servidumbre firmados y que solicitan renegociación, asimismo indicaron que están coordinando la construcción de la última torre en predios de ENEL (Aledaños a la subestación Yanango). ▪ La Concesionaria presentó al MINEM solicitudes de ampliación de plazo para la POC; de aprobarse, la POC se desplazaría al 17.08.2023. 	 <p>S.E. Campas (Vista Banco de autotransformadores y subestación GIS)</p>
<p>06.04.2023 al 13.04.2023</p>	<p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato:</p> <p>Enlace 220 kV Pariñas-Nueva Tumbes</p> <p>Concesionaria:</p> <p>Concesionari a Línea de Transmisión la Niña S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 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 calendarios. ▪ El EPO fue aprobado el 07.10.2021 con carta COES/D/DP-1501-2021. ▪ 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 (73%). Se ejecutaron reuniones de inicio de negociaciones. ▪ El 12.07.2022, mediante Oficio N° 1056-2022-OS-DSE (Informe N° DSE-SIE-94-2022) se notificó a la Concesionaria la opinión favorable de Osinergmin al Estudio de Ingeniería Definitiva. ▪ El 15.07.2022, mediante Oficio N° 1067-2022-OS-DSE se notificó al MINEM la opinión favorable de Osinergmin al Estudio de Ingeniería Definitiva. ▪ El 22.07.2022, mediante Oficio N° 1275-2022-MINEM/DGE, el MINEM aprobó la Ingeniería Definitiva. 	 <p>Delimitación del área de trabajo</p>

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ El 23.08.2022, mediante carta TIAG-CON-NI-EM-CAR-423-2022, la Concesionaria solicitó al MINEM fuerza mayor por demora en la certificación ambiental. ▪ El 13.10.2022, mediante R.D. N° 0164-2022-MINEM/DGAAE se aprobó el EIA. ▪ 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). ▪ 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. ▪ El avance global del proyecto es de 26,7%. ▪ El monto de inversión será de 42,18 MM US\$, según lo informado por la Concesionaria. 	
<p>06.04.2023 al 13.04.2023</p>	<p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato:</p> <p>Refuerzo N° 2: Chilca-La Planicie-Carabayllo</p> <p>Concesionaria:</p> <p>Transmataro 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), que comprende el alcance del Refuerzo N° 2, fue presentado al COES. ▪ 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. ▪ 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 10.02.2023 se realizó una inspección de campo verificando que se culminó el montaje de los autotransformadores quedando pendiente la instalación del Sistema Contra Incendios. Continúan con labores de montaje de celda GIS 500 kV como parte de la ampliación de subestación La Planicie, con presencia de vendedor de Hitachi y en posterior iniciará el montaje de la 220 kV GIS. ▪ Se culminó con el proceso de montaje y pruebas en los Autotransformadores, está pendiente la instalación del sistema contra incendios. ▪ Se inició la construcción de la cimentación del grupo electrógeno y el tanque de combustible. ▪ SE culminaron las pruebas HIPOT en los equipos GIS 500 kV, se inició el montaje del equipo GIS 220 kV y el armado de estructuras de soporte de los descargadores. ▪ Sobre el colapso del cerco perimetral de la S.E. La Planicie, UNITELEC realizó la demolición del muro y talud afectado, en el informe técnico de causa raíz se ratificó la responsabilidad de la Asociación Altos de Cieneguilla. ▪ Las lluvias y huaycos solo afectaron los caminos de acceso, no hubo afectación del lugar de obra. 	 <p>Obras en S.E. Planicie</p>  <p>Montaje del equipo GIS 500 kv</p>

			<ul style="list-style-type: none"> ▪ El 22.02.2023, el Inspector DESSAU S&Z realizó la segunda visita al proyecto. ▪ El avance global del proyecto es de 78,48%. ▪ El monto de inversión será de 19,4 MM US\$, según lo informado por la Concesionaria. 							
	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> </tbody> </table>	Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial	C.T. Cogeneración Refinería de Talara	102,3 MW	23.09.2023	
Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial								
C.T. Cogeneración Refinería de Talara	102,3 MW	23.09.2023								

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: Proyectado
Fecha: 13.04.2023