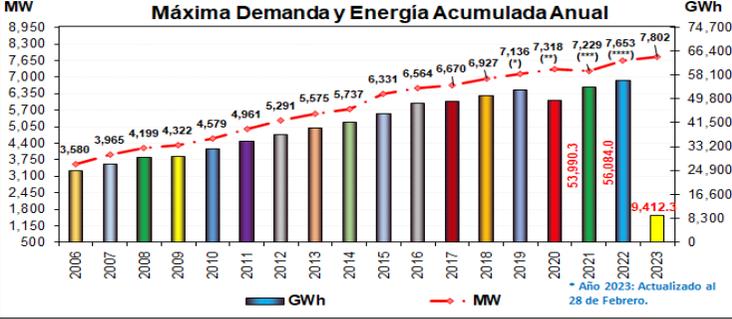
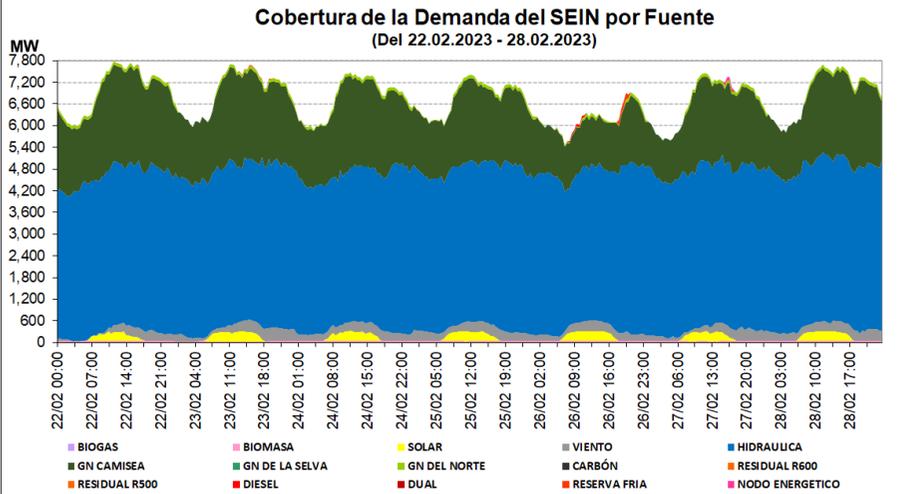
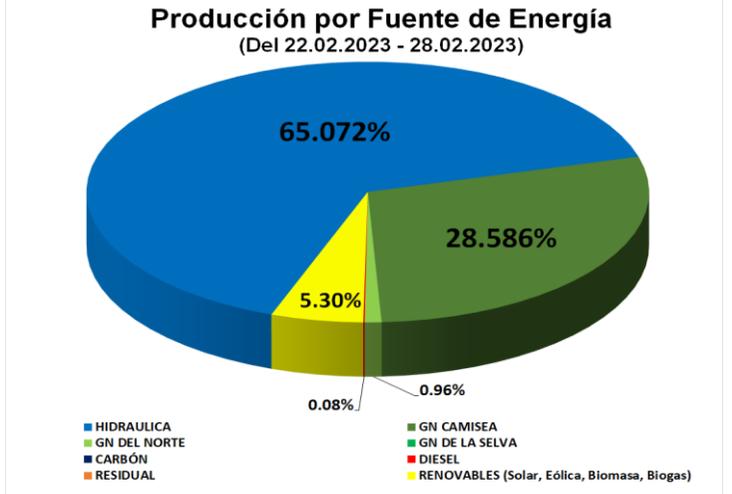
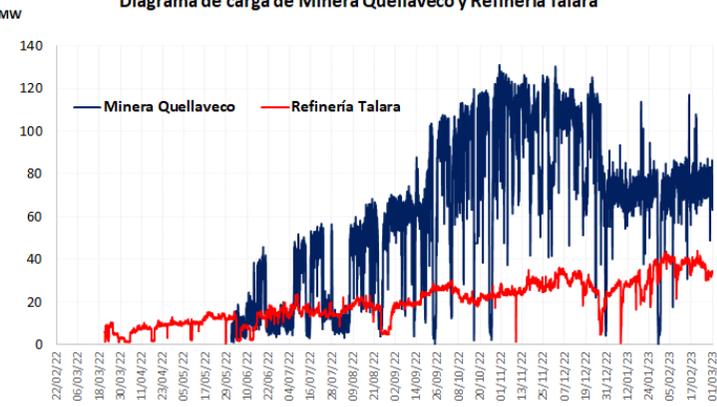
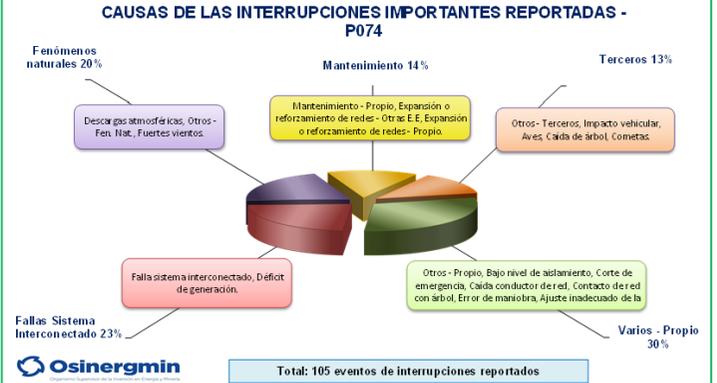
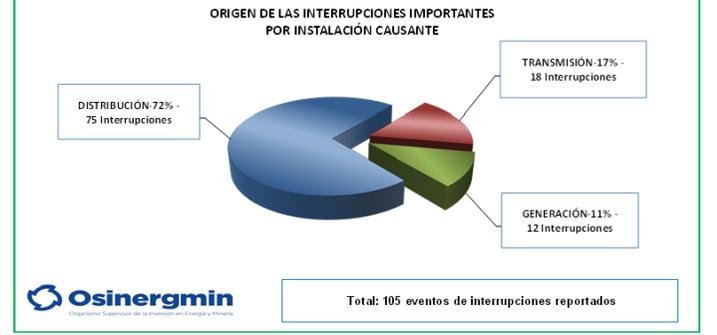


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghin u otros																				
22.02.2023	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHIN	<p>A las 11:30 h del 22.02.2023 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta de 7,775.7 MW. No superó los 7,801.98 MW registrado el día 21.02.2023 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="600 308 1352 504"> <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>1,212.13</td> <td>413.89</td> <td>34.1%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,960.76</td> <td>95.91</td> <td>1.9%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,602.76</td> <td>1747.87</td> <td>109.1%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,775.7</td> <td>2,257.7</td> <td>29.0%</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	1,212.13	413.89	34.1%	Centro	4,960.76	95.91	1.9%	Sur	1,602.76	1747.87	109.1%	Total	7,775.7	2,257.7	29.0%	<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	1,212.13	413.89	34.1%																				
Centro	4,960.76	95.91	1.9%																				
Sur	1,602.76	1747.87	109.1%																				
Total	7,775.7	2,257.7	29.0%																				
Del 22.02.2023 al 28.02.2023	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGHIN	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 28.12.2022 al 28.02.2023)</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: 187 MW): Se realizó inspección mayor de la TG; además de la inspección menor del generador (ROTOR-IN) ➤ C.T. Chilca 1 (TG1: 170 MW): Se realizo inspección por 8333 Horas Equivalentes de Operación (EOH). ➤ C.T. Ventanilla (TG4:150.28MW): Se encuentra indisponible por seguridad para desarrollo de trabajos con indisponibilidad de unidad TV. 																				
Del 22.02.2023 al 28.02.2023	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 28.02.2023 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 22.02.2023 - 28.02.2023)</p> 	<p>Producción por Fuente de Energía (Del 22.02.2023 - 28.02.2023)</p> 																				

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
27.02.2023	SEIN	Desconexión de la CT Kallpa 553.7 MW KALLPA GENERACIÓN	A las 14:36 h, desconectó la C.T. Kallpa con 553.7 MW por falla en la estación de medición y regulación de gas natural cuando se encontraba operando en ciclo combinado en modo 2x1 (TG2+TG3+TV). Como consecuencia la frecuencia disminuyó a 59.197 Hz y se activó el ERACMF en el SEIN, interrumpiéndose alrededor de 160 MW.	A las 14:53 h, el COES coordinó recuperar los suministros interrumpidos a los usuarios regulados. A las 15:07 h, el COES coordinó recuperar la carga a los usuarios libres. A las 18:47 h, Kallpa declaró disponible a los generadores TG2, TG3 y la TV de la C.T. Kallpa
Del 22.02.2023 al 28.02.2023	G	Inicio de prueba de puesta en servicio C.T. Refinería Talara PETROPERU	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. El 16.01.2023, la TV1 de la C.T Refinería Talara realizó pruebas, llegando a generar hasta 15.01 MW para atender parte de la demanda de la Refinería Talara. Desde fines de enero de 2023 hasta fecha, se vienen realizando pruebas de la TV1 y TV2. La unidad TV1 llegó 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 style="text-align: center;">Generación de la CT Refinería Talara</p>
Del 22.02.2023 al 28.02.2023	G	Pruebas en aerogeneradores de la C.E Punta Lomitas. ENGIE	Desde fines de diciembre de 2022, la C.E. Punta Lomitas viene operando 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 117.14 MW. Según R.M. N° 053-2021-MINEM/DM publicado el 14.03.2021, la C.E Punta Lomitas tiene que llegar a 293 MW. La central incrementará su generación de forma gradual, dado que, se tiene instalar 57 aerogeneradores. 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 style="text-align: center;">Generación de la CE Punta Lomitas</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 22.02.2023 al 28.02.2023	CL ANGLO AMERICAN QUELLAVECO / REFINERÍA TALARA	<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 131 MW.</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.</p> <p>El 29 de enero se redujo la carga a menos de 10MW por pruebas de sincronización grupos de emergencia barra barras 22.9 kV.</p> <p>Asimismo, Refinería Talara viene incrementando gradualmente su carga, a la fecha viene registrando 43.98 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW.</p>	<p>Diagrama de carga de Minera Quellaveco y Refinería Talara</p> 												
Del 22.02.2023 al 28.02.2023	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 105.</p> <table border="1" data-bbox="600 646 1361 933"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>30</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (2)</td> <td>23</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (3)</td> <td>20</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (4)</td> <td>14</td> </tr> <tr> <td>Terceros (5)</td> <td>13</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)	30	Fallas Sistema Interconectado (2)	23	Fenómenos Naturales (3)	20	Mantenimiento (4)	14	Terceros (5)	13	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p>  <p>Total: 105 eventos de interrupciones reportados</p> <ol style="list-style-type: none"> Varios - Propio - Otros - Propio (17.6%, 19 veces, 23h 59' de duración), Bajo nivel de aislamiento (3.8%, 4 veces, 21h 10' de duración), Error de maniobra (1.9%, 2 veces, 1h 2' de duración), Contacto de red con árbol (1.9%, 2 veces, 2h 41' de duración), Caida conductor de red (1.9%, 2 veces, 9h de duración), Corte de emergencia (1.9%, 2 veces, 4h 17' de duración), Ajuste inadecuado de la protección (1%, 1 vez, 23' de duración). Fallas Sistema Interconectado: Falla sistema interconectado (12.5%, 13 veces, 7h 12' de duración), Déficit de generación (10.5%, 11 veces, 3h 29' de duración). Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (14.3%, 15 veces, 12h 33' de duración), Otros - Fen. Nat. (3.8%, 4 veces, 22h 55' de duración), Fuertes vientos (1.9%, 2 veces, 9h 59' de duración). Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (6.3%, 7 veces, 16h 12' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Otras E.E (4.8%, 5 veces, 15h 26' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (2.9%, 3 veces, 20h 16' de duración). Terceros: Otros - Terceros (5.3%, 5 veces, 13h 23' de duración), Impacto vehicular (2.9%, 3 veces, 6h 45' de duración), Aves (1.9%, 2 veces, 28' de duración), Caída de árbol (1.9%, 2 veces, 3h 9' de duración), Cometas (1%, 1 vez, 6' de duración).
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%														
Varios Propio (1)	30														
Fallas Sistema Interconectado (2)	23														
Fenómenos Naturales (3)	20														
Mantenimiento (4)	14														
Terceros (5)	13														
Del 22.02.2023 al 28.02.2023	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1" data-bbox="631 1204 1332 1412"> <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>75</td> <td>72</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>18</td> <td>17</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>12</td> <td>11</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	75	72	Transmisión	18	17	Generación	12	11	<p>ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE</p>  <p>Total: 105 eventos de interrupciones reportados</p> <ol style="list-style-type: none"> Distribución: Causas internas (49.3%, 37 veces, 5d 8h 40' de duración), Fenómenos naturales (14.7%, 11 veces, 1d 11h 6' de duración), Terceros (14.7%, 11 veces, 21h 55' de duración), Otros suministradores (21.3%, 16 veces, 2d 2h 22' de duración). Transmisión: Causas internas (27.8%, 5 veces, 17h 18' de duración), Fenómenos naturales (55.5%, 10 veces, 10h 23' de duración), Terceros (5.6%, 1 vez, 4' de duración), Otros suministradores (11.1%, 2 veces, 16' de duración). Generación: Causas internas (8.3%, 1 vez, 3h de duración), Otros suministradores (91.7%, 11 veces, 3h 29' de duración).
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción													
Distribución	75	72													
Transmisión	18	17													
Generación	12	11													

<p>Del 15.02.2023 al 21.02.2023</p>	<p>G</p>	<p>Supervisión del Contrato: C.E. Punta Lomitas</p> <p>Empresa: ENGIE ENERGÍA PERÚ</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 proyecto cuenta con Certificado de Inexistencia de Restos Arqueológicos CIRA N° 290-2018-DDC-ICA/MC. ▪ El 26.07.2021, mediante R.M. N° 241-2021-MINEM/DM, se otorgó la servidumbre permanente de ocupación para el proyecto "Central Eólica Punta Lomitas"; sin embargo, con R.M. 298-2021-MINEM/DM del 01.09.2021, fue rectificada. ▪ El 15.12.2021, mediante R.M. N° 442-2021-MINEM/DM, se otorgó la servidumbre de paso y tránsito para el proyecto. ▪ 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". ▪ 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. ▪ El proyecto se encuentra en etapa de comisionamiento y sincronización de los aerogeneradores. ▪ El 02.03.2023, se verificó en el Informe Diario del Coordinador de la Operación del Sistema-COES que el 01.03.2023 la central generó como máximo 101,1 MW. ▪ El avance global proyectado es de 95%. ▪ La Puesta en Operación Comercial está prevista para el 29.05.2024. ▪ El monto de inversión será de aproximadamente 223,5 MM USD, según lo informado por la Concesionaria. 	 <p style="text-align: center;">Subestación Punta Lomitas</p>
---	----------	--	---	---

Del
15.02.2023
al
21.02.2023

T

Supervisión
del Contrato:
**Enlace 500 kV
Mantaro-
Nueva
Yanango-
Carapongo**

Concesionaria:
**Transmantaro
S.A.**

- 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).
- El inicio de las obras se realizó: 09.12.2020 en la S.E. Campas; el 12.12.2020 en la L.T. 500 kV Campas-Carapongo y el 01.02.2021 en la L.T. 500 kV Campas-Colcabamba.
- 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° DSESIE-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 Campas-Carapongo se culminó el montaje de todas las torres.
- 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.
- En el tramo L.T. 220 kV Campas - Yanango en fabricación de la super estructura (T28) para cruce con la línea de transmisión 138kV La Virgen. Se han entregado 4 módulos para el montaje.
- 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.
- En la S.E. Yanango se concluyó el montaje de equipos secundarios concluido, pruebas SAT de equipos primarios y secundarios.
- 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.
- Se tiene un avance global acumulado de 95,7%. (el avance de obras en líneas es de 95,7% y en S.E. es 95,7%).
- 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.



**Desconexión de enlaces de AT en línea de barras de 500kV
(S.E. Campas)**

<p>Del 15.02.2023 al 21.02.2023</p>	<p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato: Enlace 220 kV Tingo María-Aguaytía</p> <p>Concesionaria: CONCESIONARIA LINEA DE TRANSMISION LA NIÑA S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Mediante R.M. N° 124-2021-MINEM/DM el Concedente MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto en 87 días calendarios. Con Carta COES/D/DP-690-2021 del 07.05.2021, el COES aprobó el EPO del proyecto. La Concesionaria tiene aprobado los estudios de patrimonio (SERFOR) y colecta de recursos hidrobiológicos (PRODUCE). 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%) y negociaciones (79%). El EIA fue aprobado el 21.10.2022 mediante R.D. N° 0174-2022-MINEM/DGAAE. El 09.06.2022, el MINEM mediante el Informe N° 0193-2022/MINEM-DGE aprobó la Ingeniería Definitiva del proyecto. La Concesionaria viene desarrollando la Ingeniería de Detalle del proyecto. Se tiene un avance de 76% en el suministro para la línea de transmisión y de 40% para las subestaciones. Conforme al Anexo N° 7 del Contrato de Concesión SGT, la POC estuvo programada para el 28.09.2023. Con la suspensión de 87 días calendario, el plazo para el cumplimiento de la POC se desplazó hasta el 24.12.2023. El 27.06.2022, la Concesionaria solicitó al MINEM la solicitud de suspensión de plazos por evento de fuerza mayor referido a los atrasos en la aprobación del Estudio de Ingeniería Definitiva. Dicha solicitud se encuentra en proceso de evaluación por parte del MINEM. El 27.07.2022, con Carta TIAG-CON-NI-DG-CAR-353-2022, la Concesionaria CLTLN precisa al MINEM que los atrasos en la aprobación de la Ingeniería Definitiva han tenido incidencias en todos los hitos del Anexo N° 7 del Contrato de Concesión SGT y han afectado la ruta crítica del Cronograma de Actividades; y en razón de ello reiteran la solicitud de suspensión del Contrato de Concesión SGT en doscientos veintiséis (226) días calendario. De aprobarse la solicitud se estaría prorrogando la Puesta en Operación Comercial hasta el 10.08.2024. La Supervisión el 25.11.2022 ha revisado la Ing. de Detalle de la Línea de Transmisión Leoncio Prado - Chaglla LT 08 encontrándola conforme. Se está enviando la conformidad al Osinergmin y a la Concesionaria. El 20.09.2022, la Concesionaria CLTLN ha presentado a MINEM carta invocando fuerza mayor por retrasos en la aprobación del EIA. Se cumplió con los Hitos N° 1 y N° 2 del Cronograma de ejecución de obras (Instrumento de Gestión Ambiental aprobado por la Autoridad Gubernamental Competente y Cierre Financiero), los 2 hitos restantes están pendientes de cumplimiento y se encuentran dentro del plazo contractual. En el mes de enero se inició la construcción, se tiene un avance de 1,05%. El avance global del proyecto es de 26,3%. El monto de inversión será de 27,96 MM US\$, según lo informado por la Concesionaria. 	<p style="text-align: center;">Concretado en techo de la caseta de SS.AA.</p>
<p>Del 15.02.2023 al 21.02.2023</p>	<p>G</p>	<p>Supervisión del futuro Contrato: C.S.F. Sunny</p> <p>Concesionaria: Kallpa Generación S.A.</p>	<ul style="list-style-type: none"> El 22.02.2023, mediante R.M. N° 054-2023-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de la empresa Kallpa Generación S.A., la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables para el proyecto "Central Solar Fotovoltaica Sunny", con una potencia instalada de 204 MW, ubicado en el distrito de La Joya, provincia y departamento de Arequipa y aprobó el Contrato de Concesión N° 591- 2023, a suscribirse entre la empresa Kallpa Generación S.A. y el Estado Peruano, representado por el Ministerio de Energía y Minas, el cual consta de 19 cláusulas y 4 anexos. 	<p style="text-align: center;">Supervisión del Cumplimiento del futuro Contrato</p>

Del 15.02.2023 al 21.02.2023	G	Supervisión del futuro Contrato: C.H. Pachachaca 2 Concesionaria: HIDROELÉCTRICA AMÉRICA S.A.C.	<ul style="list-style-type: none"> El 26.02.2023, mediante R.M. N° 067-2023-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de la empresa HIDROELÉCTRICA AMÉRICA S.A.C. la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con recursos energéticos renovables en el proyecto "Central Hidroeléctrica Pachachaca 2", con una potencia instalada de 19,8 MW, ubicada en los distritos de Huancarama y Abancay, provincias de Andahuaylas y Abancay y aprobó el Contrato de Concesión N° 588- 2023 a suscribirse entre HIDROELÉCTRICA AMÉRICA S.A.C. y el Ministerio de Energía y Minas, el cual consta de 19 cláusulas y 4 anexos. 	Supervisión del Cumplimiento del futuro Contrato						
Del 15.02.2023 al 21.02.2023	G	Supervisión del futuro Contrato: C.H. Anashironi Concesionaria: VARI ENERGÍA S.A.C.	<ul style="list-style-type: none"> El 02.03.2023, mediante R.M. N° 070-2023-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de la empresa VARI ENERGÍA S.A.C., la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con recursos energéticos renovables en el proyecto Central Hidroeléctrica Anashironi, con una potencia instalada de 20 MW, ubicada en el distrito de Perené, provincia de Chanchamayo y departamento de Junín y aprobó el Contrato de Concesión N° 586-2022 a suscribirse entre la empresa VARI ENERGÍA S.A.C. y el Ministerio de Energía y Minas, el cual consta de 19 cláusulas y 4 anexos. 	Supervisión del Cumplimiento del futuro Contrato						
Del 15.02.2023 al 21.02.2023	T	Supervisión del futuro Contrato: L.T. 50 kV S.E. Marca - S.E. Casca - S.E. Alcaparrosa II Concesionaria: Acqua Energía S.A.C.	<ul style="list-style-type: none"> El 01.03.2023, mediante R.M. N° 069-2023-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de la empresa Acqua Energía S.A.C. la concesión definitiva para desarrollar la actividad de transmisión de energía eléctrica en el proyecto "Línea de Transmisión en 50 kV S.E. Marca - S.E. Casca - S.E. Alcaparrosa II", ubicada en el distrito de Paccha, provincia de Yauli, departamento de Junín y Aprobar el Contrato de Concesión N° 589- 2023 a suscribirse entre el Ministerio de Energía y Minas y la empresa Acqua Energía S.A.C., el cual consta de 19 cláusulas y 4 anexos. 	Supervisión del Cumplimiento del futuro Contrato						
	SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	<p align="center">PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Generación/Transmisión</th> <th>Potencia</th> <th>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: 02.02.2023