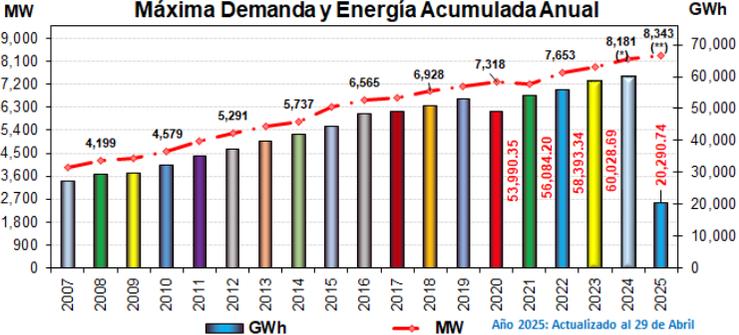
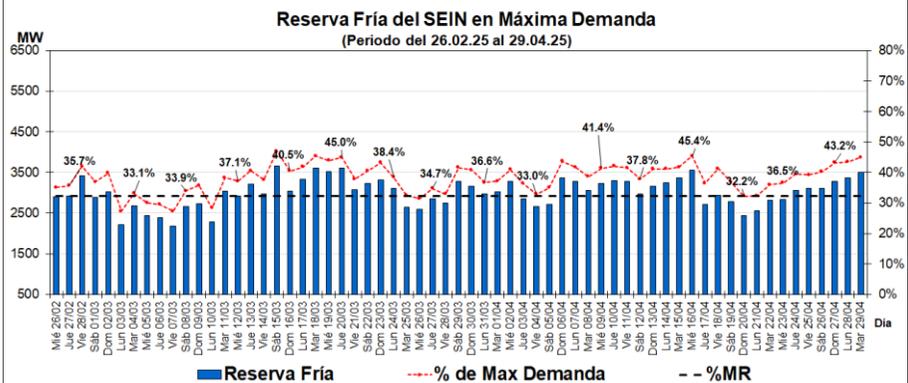
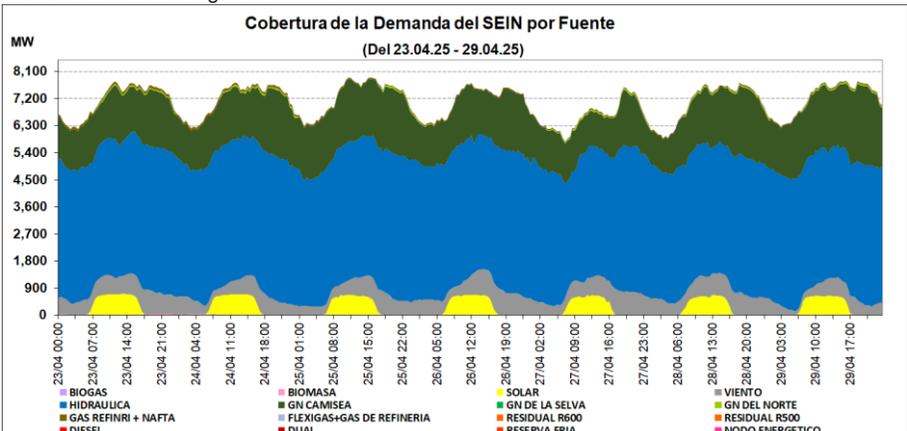
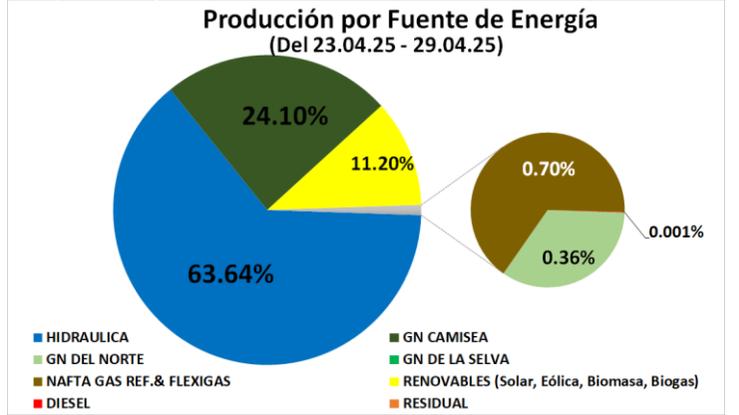


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
25.04.2025	G	<p>A las 15:30 h del 25.04.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,913.0 MW. No supero los 8,342.91 MW registrado el día 28.03.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="555 311 1310 523"> <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>1,231.64</td> <td>476.87</td> <td>38.7%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,780.04</td> <td>716.78</td> <td>15.0%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,901.35</td> <td>1,909.15</td> <td>100.4%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,913.0</td> <td>3,102.8</td> <td>39.2%</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	1,231.64	476.87	38.7%	Centro	4,780.04	716.78	15.0%	Sur	1,901.35	1,909.15	100.4%	Total	7,913.0	3,102.8	39.2%	<p>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</p>  <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.02.2024 a las 12:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 07.01.2025 a las 14:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,231.64	476.87	38.7%																				
Centro	4,780.04	716.78	15.0%																				
Sur	1,901.35	1,909.15	100.4%																				
Total	7,913.0	3,102.8	39.2%																				
Del 23.04.2025 al 29.04.2025	G	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 26.02.25 al 29.04.25)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Chilca (TG2: 170 MW): Del 23 al 29 de abril, se realizó inspección por los 33000 EOH como mantenimiento preventivo. ➤ C.T. Recka (TG1: 179.37 MW): El 23 al 26 de abril, se ejecutó una serie de mantenimientos preventivos a la unidad tales como balanceo de ventiladores 88VG del compartimento de carga, mantenimiento al tanque de agua, prueba de detectores de flama y limpieza de inyectores. ➤ C.T. Santo Domingo de los Olleros (CENTRAL: 296.3 MW): Del 23 al 26 de abril, se realizó inspección por los 55000 EOH como mantenimiento preventivo. <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N° 130-2021-MINEM/DM, se fijó en 32.3% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2024 hasta abril de 2025.</p>																				
Del 23.04.2025 al 29.04.2025	SEIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 23.04.2025 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 23.04.25 - 29.04.25)</p>  <p>Durante la semana operaron unidades generadoras a diésel: Chilina Sulz12, el 23 de abril operó por pruebas.</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 23.04.25 - 29.04.25)</p> 																				

Fecha y Actividad

Tema de importancia

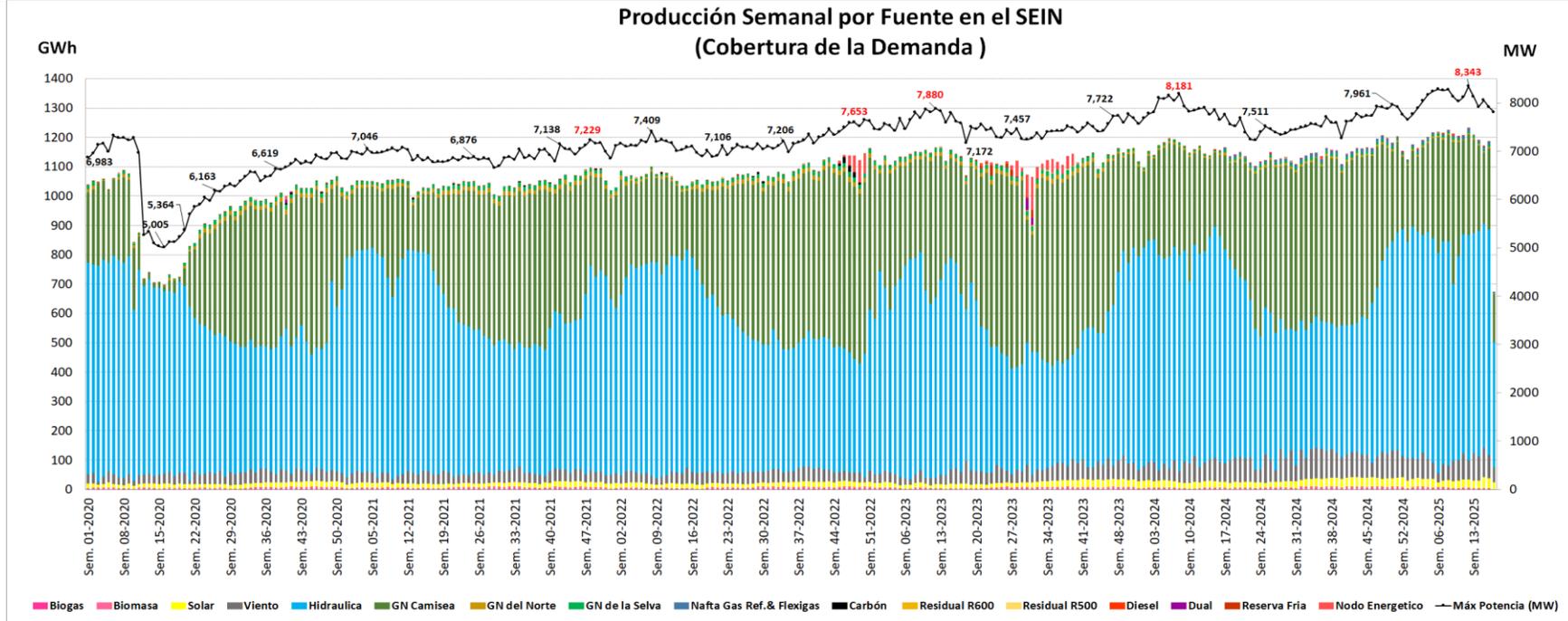
Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros

Del 23.04.2025 al 29.04.2025

SEIN

Producción Semanal por Fuente

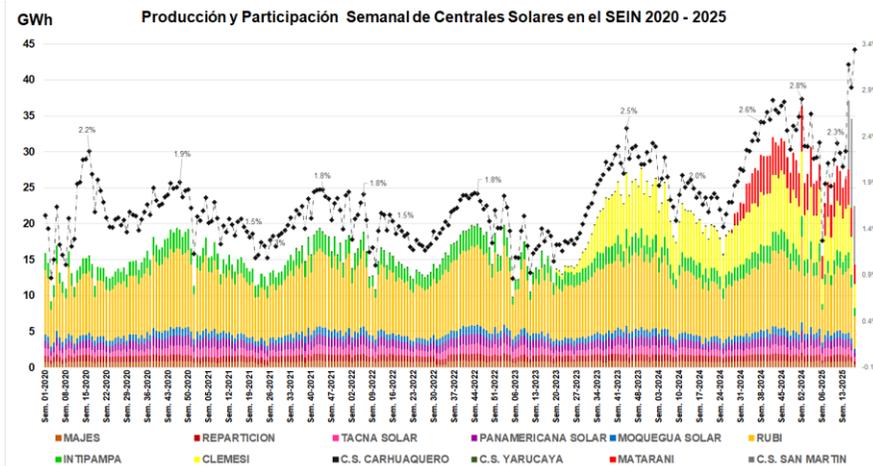


*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú
Producción Semanal por fuente, actualizado al 29.04.2025 correspondiente a la Semana N°17 - 2025 (26 de abril al 02 de mayo del 2025)

Del 23.04.2025 al 29.04.2025

CS

Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN



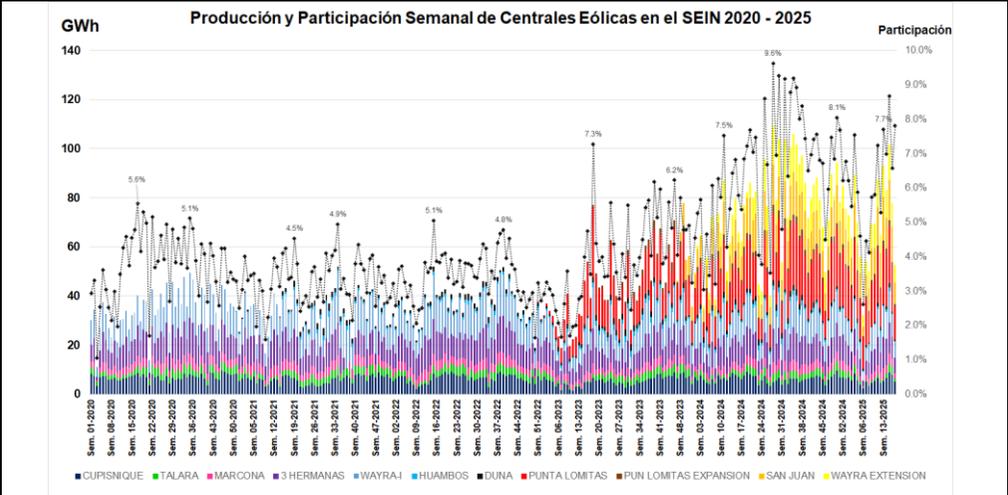
Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025

Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC
C.S. Carhuaquero	10.0	0.55	14.02.2024
C.S. Clemesi	33	114.93	28.02.2024
C.S. Matarani	22.9	80	11.09.2024
C.S. San Martin	33	252.4	En pruebas.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros
-------------------	---------------------	--	---

Del 23.04.2025 al 29.04.2025

CE
Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN



Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025

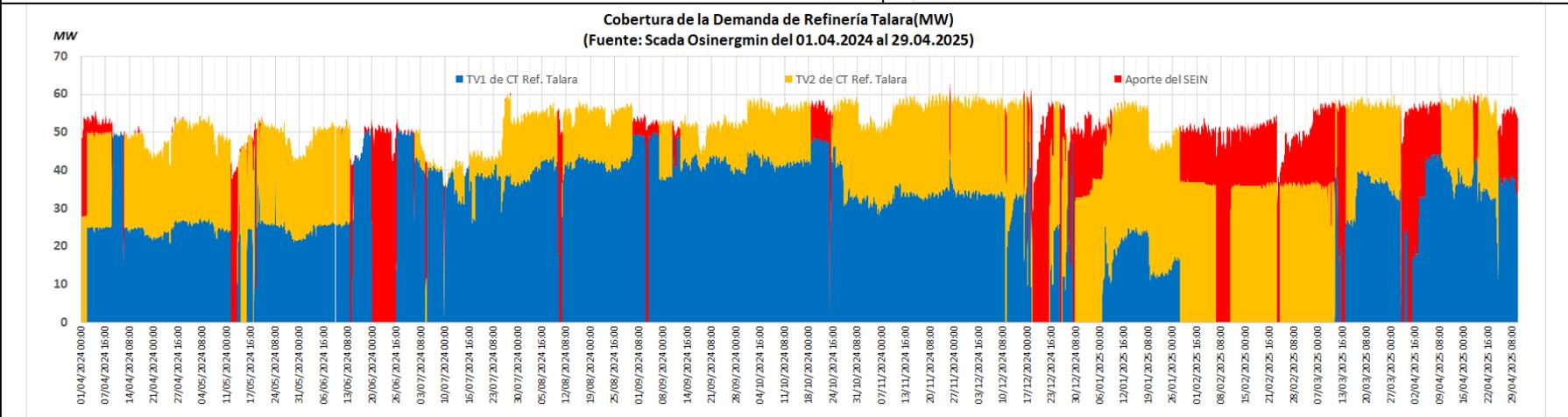
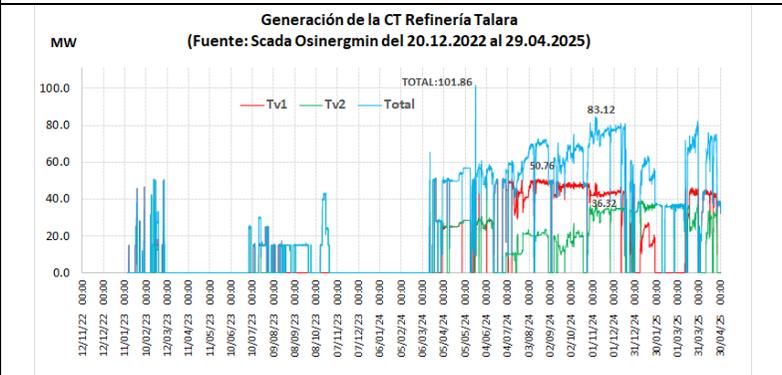
Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC
C.E. Wayra Extensión	33.0	177.00	29.06.2024
C.E. San Juan	33.0	135.70	14.12.2024

Del 23.04.2025 al 29.04.2025

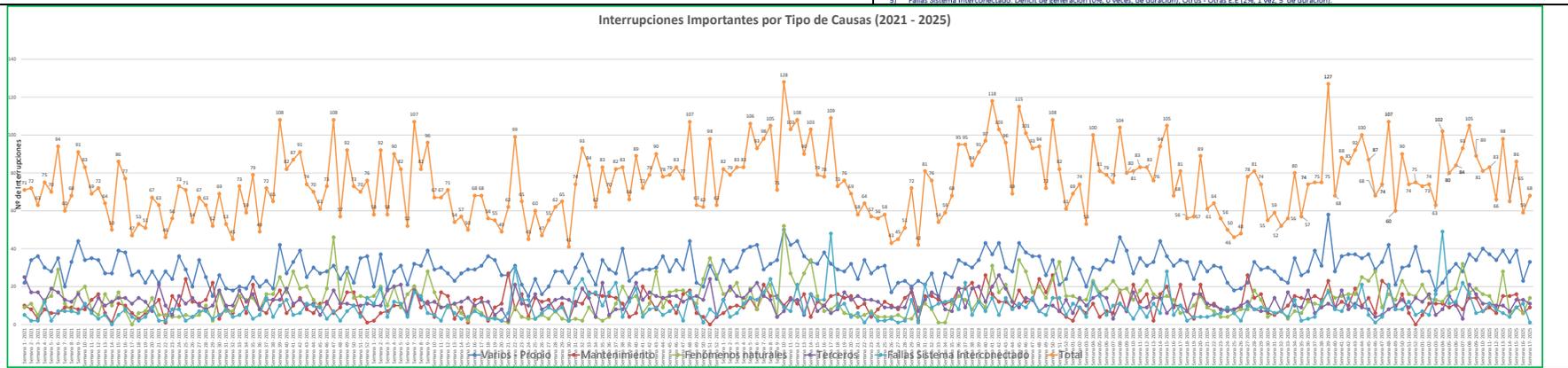
G
Operación Comercial C.T. Refinería Talara/ Demanda PETROPERU
PETROPERU

El COES mediante carta COES/D/DP-343-2024, el 18.04.2024, aprobó la Operación Comercial C.T. Refinería Talara a partir de las 00:00 h del 19.04.2024, con una potencia efectiva de 102.34 MW entre las dos unidades

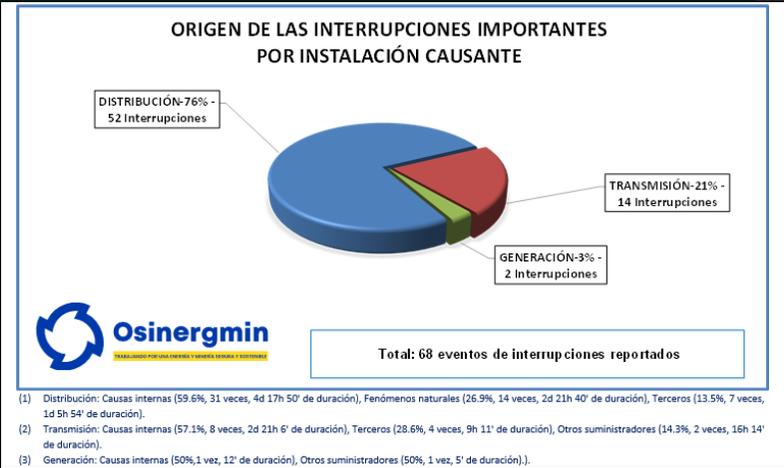
A la fecha se vienen operando las dos unidades generadoras TV1 y TV2, registrando en promedio alrededor de 70 MW entre las dos unidades.



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 22.04.2025 al 29.04.2025	SEIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 68.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>48</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (2)</td> <td>21</td> </tr> <tr> <td>Terceros (3)</td> <td>16</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (4)</td> <td>13</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)	48	Fenómenos Naturales (2)	21	Terceros (3)	16	Mantenimiento (4)	13	Fallas Sistema Interconectado (5)	2
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%													
Varios Propio (1)	48													
Fenómenos Naturales (2)	21													
Terceros (3)	16													
Mantenimiento (4)	13													
Fallas Sistema Interconectado (5)	2													



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 22.04.2025 al 29.04.2025	SEIN	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1"> <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>52</td> <td>76</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>14</td> <td>21</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>2</td> <td>3</td> </tr> </tbody> </table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).</p> <p>(*) Se consideran como importantes cuando ocasionan interrupciones a usuarios regulados por un tiempo mayor o igual a cuatro horas, o cuando se interrumpe más de 10 000 usuarios.</p>	Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	52	76	Transmisión	14	21	Generación	2	3
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción												
Distribución	52	76												
Transmisión	14	21												
Generación	2	3												



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 22.04.2025 al 29.04.2025	G	<p>Supervisión del Contrato: C.S.F. Sunny-204 MW</p> <p>Empresa: KALLPA GENERACIÓN S.A.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento y provincia de Arequipa, distrito la Joya. ▪ El 22.02.2023, con R.M. N° 054-2023-MINEM/DM, el MINEM otorgó a la empresa Kallpa Generación S.A. la Concesión Definitiva de generación eléctrica con Recursos Energéticos Renovables para su proyecto Central Solar Fotovoltaica Sunny, con una potencia instalada de 204 MW. ▪ El 23.02.2023, se suscribió el Contrato de Concesión N° 591-2023 entre el Ministerio de Energía y Minas y Kallpa Generación S.A. ▪ El proyecto se encuentra en etapa de obtención de Servidumbres de los permisos de los terrenos por parte el Estado en la zona del proyecto. ▪ El 30.04.2024, con R.M. N° 175-2024-MINEM/DM, el MINEM calificó como fuerza mayor el evento denominado: Demora en el establecimiento de servidumbre; el cual afectó la ruta crítica del Calendario de Ejecución de Obras en un plazo equivalente a 115 días calendario. Aprobando así la modificación de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con RER de la C.S.F. Sunny. ▪ La Concesionaria informó que el 14.05.2024 se ha dado inicio de la ejecución de las Obras Civiles. ▪ La Concesionaria continúa ejecutando las obras en la zona del proyecto, cuyos avances se detallan a continuación: <ul style="list-style-type: none"> ○ Parque Solar: ○ Obras Civiles: Se concluyo el campamento de obra, la preparación de terreno, el cerco perimétrico y los caminos de acceso. ○ Obras Electromecánicas: Se continua con la instalación de Tracker: 90%, instalación de hincas:98%, instalación de Módulos/Paneles: 76% (284,280 de 370,000), instalación de inversores: 71% (de un total de 750), tendido de cables de MT 33kV:24%, tendido de cables de BT ac 0.8kV: 100%, tendido de cables de BT dc 1.5kV:52%, bases centros de transformación:89%. ○ L.T. 220 kV Sunny -San José: ○ Obras Civiles: Se concluyo con el campamento de obra, preparación de terreno, cerco perimétrico:900%, camino acceso, cimentación de transformador, cimentaciones de equipos, estando pendiente culminar los edificios de control: 90% y las vías internas 0%. ○ Obras Electromecánicas: Montaje de transformador principal:10%, Montaje de equipos electromecánicos:90%, Interruptor 100%, Seccionadores 100%, Pararrayos 100%, TT 100%, Montaje de pórticos y estructuras:100%, Tendido de conductores LT:0%, Tendido cables control:80%, Conexionado:80%, Instalación de celdas MT:100%. <ul style="list-style-type: none"> ▪ El avance global del proyecto (Parque solar) es de 65,1% aproximadamente. ▪ La POC está prevista para el 23.10.2025. ▪ El monto de inversión será de US\$ 126,4 millones, según lo informado por la Concesionaria. 	<p style="text-align: center;">Medidas adoptadas por Osinergmin u otros</p>  <p style="text-align: center;">Cimentación del Centro de Transformación</p>  <p style="text-align: center;">Instalación de los cables BT</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 22.04.2025 al 29.04.2025</p> <p>T</p>	<p>Supervisión del Contrato: Enlace 220 kV Pariñas-Nueva Tumbes</p> <p>Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en los departamentos de Tumbes y Piura, provincias de Piura y Talara, distritos de Tumbes y Pariñas. ▪ Mediante la R.M. N° 123-2021-MINEM/DM, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma del proyecto por 87 días calendarios. Posteriormente, a través de la R.M. N° 152-2024-MINEM/DM del 12.04.2024, se aprobó una suspensión adicional de 73 días calendario, estableciendo la nueva fecha de la POC para el 05.06.2024. ▪ 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 13.11.2023, se otorgó la Concesión Definitiva con R.M. N° 453-2023-MINEM/DM. ▪ Para lo anterior, como exige el Contrato de Concesión, han presentado las Pólizas y Seguros vigentes durante la fase constructiva. ▪ En la S.E. Nueva Tumbes (Alipio Rosales): Se ha culminado con la construcción del cerco perimétrico, la sala de control, la caseta de campo y asfaltado de las vías internas de la subestación; y el montaje de estructuras metálicas del patio de llaves. Se está culminando con las fundaciones del patio de llaves y puesta a tierra, montaje de pórtico y soportes de equipos de patio de llaves. Se han montado los soportes metálicos y equipos de maniobra, protección y medición del patio 220 kV y correspondientes canaletas; y tendido y peinado de los cables de control, medición y fuerza. Se han concluido con el montaje de pórticos y barras 220 kV; y la interconexión entre los equipos de patio. Se ha culminado con el montaje del Reactor Trifásico de Barra 220 kV, 20 MVAR. Se realizaron las pruebas SAT de los equipos de patio y las pruebas de comunicación nivel 3. Está pendiente pruebas de puesta en servicio. ▪ En la S.E. Pariñas: Se ha finalizado el montaje electromecánico de los equipos de maniobra, protección y medición en el patio de llaves. Asimismo, se completó el conexionado entre los equipos de patio, la conexión a tierra de las bases de los equipos y el peinado de los cables de control y medición. Se llevaron a cabo las pruebas SAT de los equipos de patio y las pruebas de comunicación nivel 3. Está pendiente pruebas de puesta en servicio. ▪ El 17.05.2024, la CLTLN comunicó al MINEM y al Osinergmin que la empresa CENERGIA ha sido seleccionada como Inspector del proyecto. ▪ En la L.T. 220 kV Pariñas-Alipio Rosales, se concluyó con el montaje del conductor. ▪ En la Variante L.T. 220 kV Zorritos-Machala (15 torres) se han montado y tendido los conductores de fase y cables de guarda. ▪ Se ha designado al Ing. Erasmo Muedas Canchanya como Jefe de Pruebas. ▪ Se concluyó con el tendido de la L.T. 22, 9 kV de ENOSA para respaldo de los servicios auxiliares de la S.E. Alipio Rosales. ▪ El 13.11.2023, se otorgó la Concesión Definitiva con R.M. N° 453-2023-MINEM/DM. ▪ El 06.01.2025, con Carta N° COES/D/DP-014-2025, el COES dio su conformidad al Estudio de Operatividad. ▪ El 17.02.2025 con Carta COES/D/DP-131-2025 el COES autorizó la conexión para las pruebas de puesta en servicio de las instalaciones del proyecto. ▪ Con Carta N° GG-PATU-CLTLN-073-2025 la Concesionaria Líneas de Transmisión La Niña S.A.C. (CLTLN), remitió al Osinergmin la documentación asociada al inicio del procedimiento de verificación establecida en el ANEXO N° 2 del Contrato de Concesión. Luego de revisado con Oficio N° 295-2025-OS-DSE se solicitó a CLTLN las especificaciones técnicas y certificados de calibración de los equipos que se utilizaría en las pruebas. ▪ El inicio de las Pruebas de Puesta en Servicio del proyecto requiere de la operación del Centro de Control ubicado en la S.E. Miguel Grau, cuyas pruebas se iniciaron el 20.04.2025. ▪ El 14.04.2025, la CLTLN informó la designación del Ing. Gilberto Espinoza Rivera 	 <p>Vista panorámica de la S.E. Leoncio Prado</p>  <p>Energización de la L.T. 22, 9 kV de ENOSA para los servicios auxiliares de la S.E. Alipio Rosales</p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																								
			<p>como Jefe de la Inspección (CENERGIA), en reemplazo del Ing. Aldo Viacava Najera.</p> <ul style="list-style-type: none"> El avance global del proyecto es de 99,9%. La Puesta en Operación Comercial (POC) estuvo prevista para el 05.06.2024, cuyo incumplimiento se comunicó al MINEM con Oficio N° 1011-2024-OS-DSE. El frenaje en el proyecto es el hurto de conductores (actos vandálicos) de la LT de 220 kV Pariñas - Alipio Rosales. Este hecho fue comunicado por la Concesionaria, como evento de caso fortuito y/o fuerza mayor, el 08.03.2024. Además, los atrasos en la operación del Centro de Control de la Concesionaria Líneas de Transmisión La Niña S.A.C. (Enlace 1), en la S.E. Piura Nueva (Miguel Grau), viene impactando en la culminación, pruebas y Puesta en Servicio de este proyecto (Enlace 2). 																																																									
	SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL																																																									
			<table border="1"> <thead> <tr> <th>Proyecto</th> <th>Concesionaria</th> <th>Tipo de Central</th> <th>Potencia (MW)</th> <th>Inversión (US\$ millones)</th> <th>Avance global</th> <th>Puesta En Operación Comercial</th> <th>Tipo</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C.H. San Gabán III</td> <td>HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.</td> <td>CH</td> <td>209.3</td> <td>500.5</td> <td>98,8%</td> <td>28.07.2025</td> <td>C</td> </tr> <tr> <td>C.S.F. San Martín</td> <td>JOYA SOLAR S.A.C.</td> <td>CSF</td> <td>252.4</td> <td>180.6</td> <td>99%</td> <td>31.12.2025</td> <td>N.C</td> </tr> <tr> <td>C.S.F. Solimana</td> <td>ECORER S.A.C.</td> <td>CSF</td> <td>250</td> <td>149.5</td> <td>3,2%</td> <td>31.12.2025</td> <td>N.C</td> </tr> <tr> <td>C.S.F. Illa</td> <td>ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.</td> <td>CSF</td> <td>385</td> <td>335</td> <td>18,0%</td> <td>31.12.2025</td> <td>N.C</td> </tr> <tr> <td>C.S.F. Sunny</td> <td>KALLPA GENERACIÓN S.A.</td> <td>CSF</td> <td>204</td> <td>149.6</td> <td>65,1%</td> <td>30.06.2025</td> <td>N.C</td> </tr> <tr> <td>C.S.F. Hanaqpampa</td> <td>ENGIE ENERGIA PERU</td> <td>CSF</td> <td>300</td> <td>271.9</td> <td>0,0%</td> <td>30.12.2026</td> <td>N.C</td> </tr> </tbody> </table>	Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo	C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	98,8%	28.07.2025	C	C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	99%	31.12.2025	N.C	C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%	31.12.2025	N.C	C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	18,0%	31.12.2025	N.C	C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	65,1%	30.06.2025	N.C	C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,0%	30.12.2026	N.C	
Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo																																																					
C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	98,8%	28.07.2025	C																																																					
C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	99%	31.12.2025	N.C																																																					
C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%	31.12.2025	N.C																																																					
C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	18,0%	31.12.2025	N.C																																																					
C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	65,1%	30.06.2025	N.C																																																					
C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,0%	30.12.2026	N.C																																																					

G: Generación, GSA: Sistemas Aislados, T: Transmisión, C: Comercial, D: Distribución, CT: Central Térmica, CH: Central Hidráulica, CE: Central Eólica, CSF: Central Solar, RF: Reserva Fría, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, C: Convencional, N.C: No convencional, L: Legal, P: Proyectado
Fecha: 02.05.2025