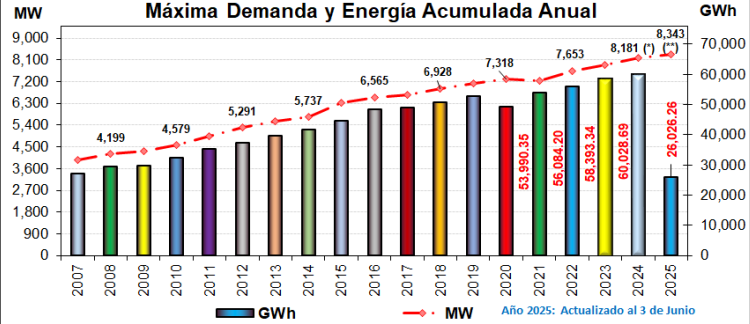
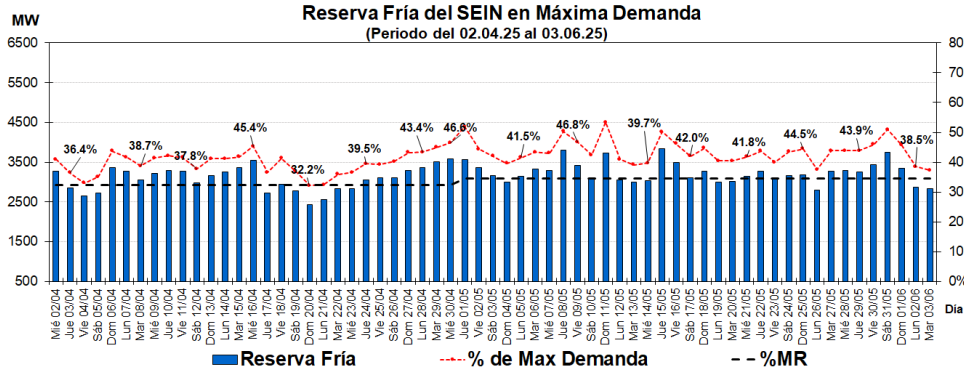
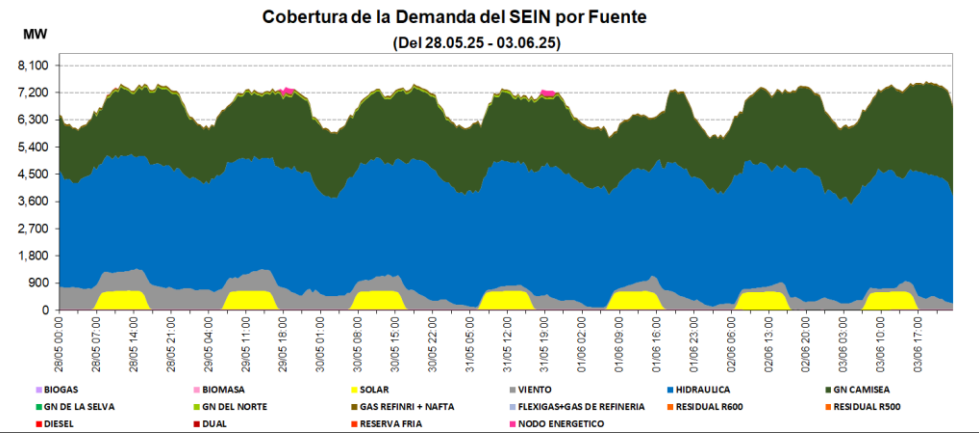
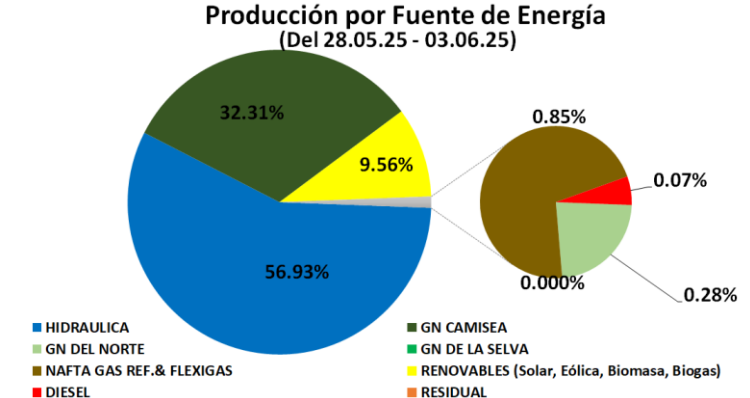
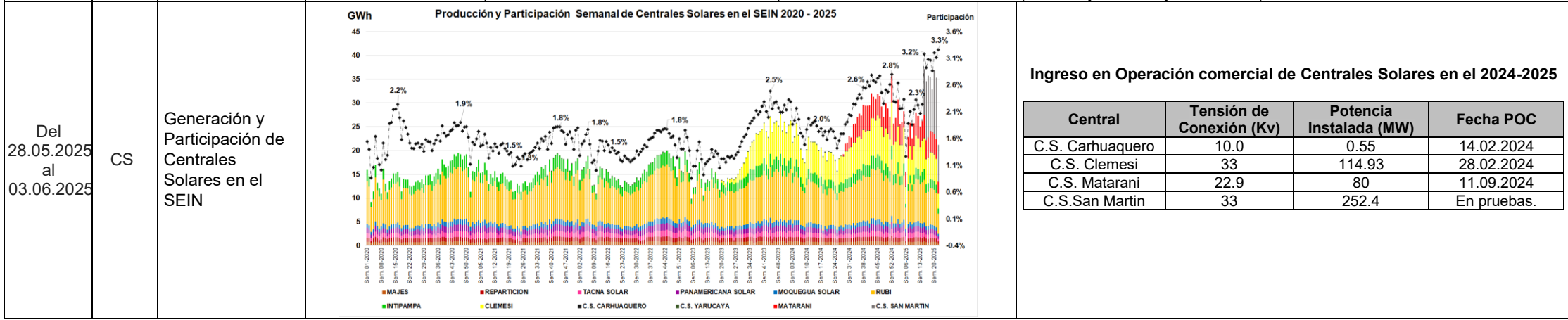
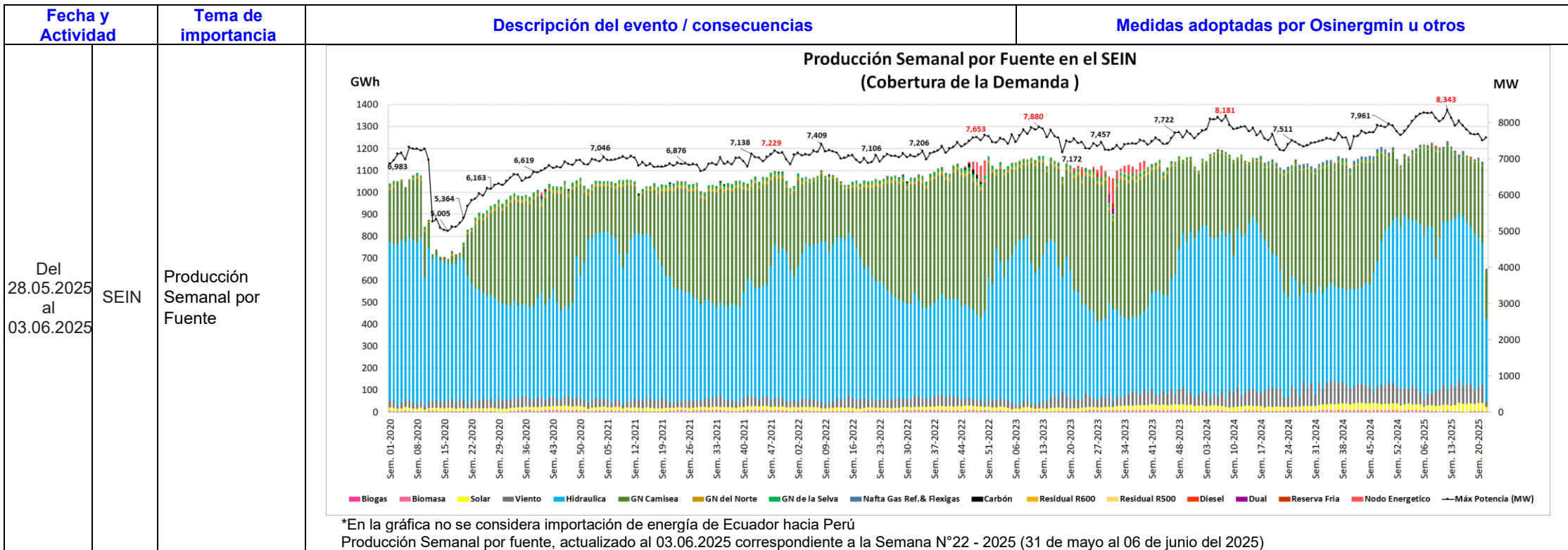


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
03.06.2025	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	<p>A las 18:30 h del 03.06.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,583.6 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 512"> <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>1,176.07</td> <td>698.21</td> <td>59.4%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,416.40</td> <td>720.06</td> <td>16.3%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,991.14</td> <td>1,406.39</td> <td>70.6%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,583.6</td> <td>2,824.7</td> <td>37.2%</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	1,176.07	698.21	59.4%	Centro	4,416.40	720.06	16.3%	Sur	1,991.14	1,406.39	70.6%	Total	7,583.6	2,824.7	37.2%	<p>Medidas adoptadas por Osinergmin u otros</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	1,176.07	698.21	59.4%																				
Centro	4,416.40	720.06	16.3%																				
Sur	1,991.14	1,406.39	70.6%																				
Total	7,583.6	2,824.7	37.2%																				
Del 28.05.2025 al 03.06.2025	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN		<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Santo Domingo de los Oileros (CENTRAL: 296.3 MW): Del 28 al 30 de mayo, se realizó inspección por los 55000 EOH como mantenimiento preventivo. ➤ C.T. RF Ilo 2 (TG1: 167.61 MW): Del 28 de mayo al 01 de junio, la unidad quedó indisponible por mantenimiento preventivo anual. ➤ C.T. RF Ilo 2 (CENTRAL: 502.76 MW): Del 02 al 01 de junio, la unidad quedó indisponible por mantenimiento preventivo de BOP/UPS/DC & boroscopia para las unidades TG1 Y TG2. <p>De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N°158-2025-MINEM/DM, se fijó en 34.5% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2025 hasta abril de 2026.</p>																				
Del 28.05.2025 al 03.06.2025	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 03.06.2025 se dio de la siguiente manera.</p>  <p>Nota: Las unidades a diesel operaron por pruebas aleatorias.</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

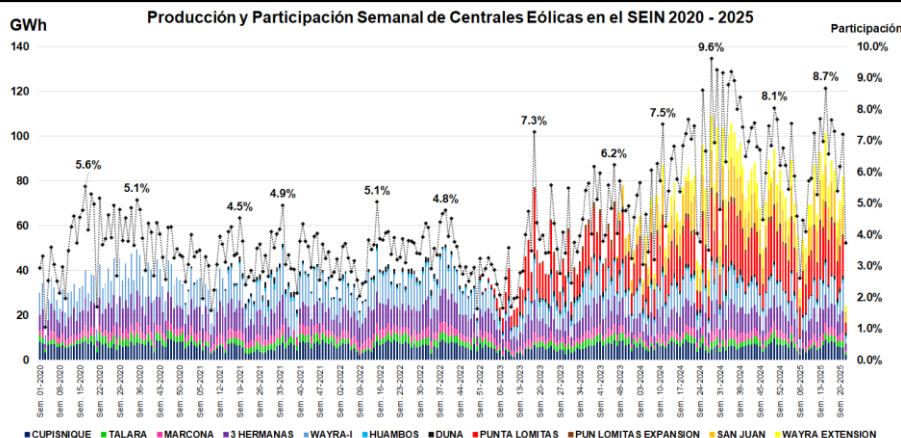
Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros

Del 28.05.2025 al 03.06.2025

CE

Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN



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

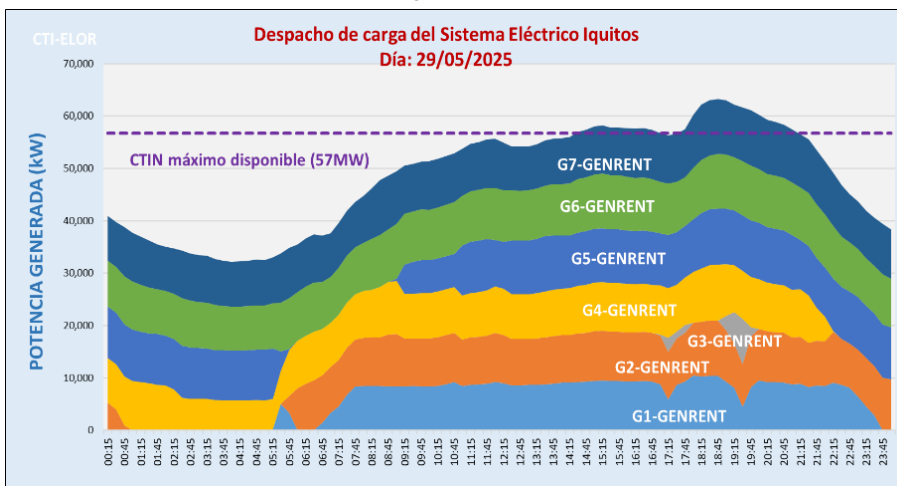
Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC
C.E. Wayra Extensión	33.0	177.00	29.06.2024
C.E. San Juan	33.0	135.70	14.12.2024

Del 29.05.2025 al 04.06.2025

GSA

Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos
OSINERGMIN

El 29.05.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta **60.7 MW**. No ha superado los **74.8 MW** registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.



Nota: CTIN máximo promedio disponible

Respecto a las unidades de generación del Sistema Eléctrico Iquitos se tiene lo siguiente.

1. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent

A la fecha algunas unidades de la CTIN ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 42 000 horas de operación.

Grupos	Mantenimiento 36K HOP		Mantenimiento 42K HOP		Horómetro actual al 29/05/2025
	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k	
MAN1	37 536	09/05 al 30/05/2024		6 654	44628
MAN2	38 411	03/06 al 26/06/2024		5 830	Desde el 04/06/2025
MAN3	36 312	09/03 al 27/03/2024		6 677	09/05 al 31/05/2025
MAN4	37 294	01/04 al 08/05/2024	43 67	5 873	03/03 al 03/03/2025
MAN5	37 326	01/04 al 10/04/2024		5 827	07/04 al 10/05/2025
MAN6	35 666	08/09 al 26/10/2023	42 74	7 048	23/09 al 30/09/2024
MAN7	38 443	22/01 al 15/02/2024	45 641	7 088	31/01 al 02/02/2025

2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente

Los grupos W-1, W-4, W-5, W6, y W7 se encuentran disponibles y operativos con petróleo Diesel-2 para los arranques y paradas cortos (emergencia). Para operación mayor a 4 horas las unidades de CT Iquitos emplean R-6 (Residual).

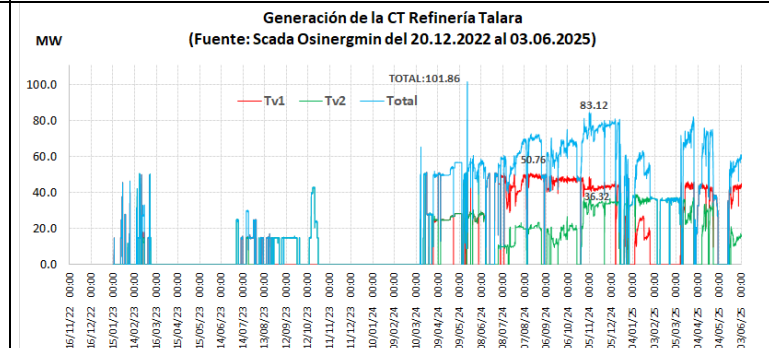
Del 28.05.2025 al 03.06.2025

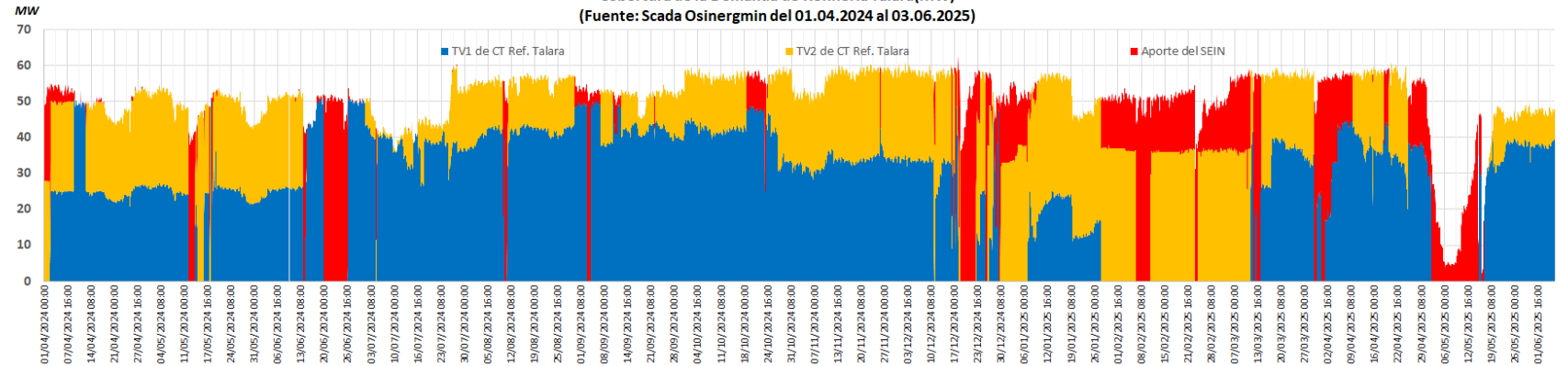
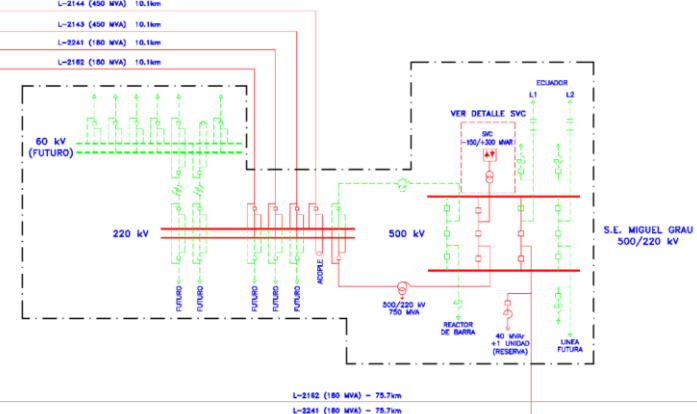
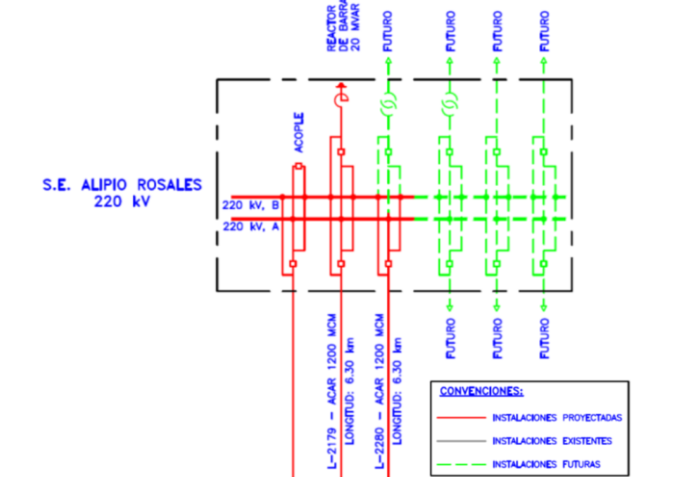
G

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	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<p style="text-align: center;">Cobertura de la Demanda de Refinería Talara (MW) (Fuente: Scada Osinergmin del 01.04.2024 al 03.06.2025)</p> 	
<p>Del 28.05.2025 al 03.06.2025</p>	<p>T</p> <p>Primera Conexión de las Líneas de 220kV. L-2162 (La niña - Miguel Grau) y L-2144 (Miguel Grau – Piura Oeste)</p> <p>RED ENERGÍA DEL PERÚ S.A.</p>	<p>El 28 de mayo de 2025, a las 22:09 h, se conectó por primera vez la línea L-2162 (La Niña – Miguel Grau) de 220 kV, propiedad de Red de energía del Perú. A las 22:18 h, se conectó la línea L-2144 (Miguel Grau – Piura Oeste) de 220 kV.</p>	
<p>Del 28.05.2025 al 03.06.2025</p>	<p>T</p> <p>Primeras Conexiones en la Subestación Alipio rosales 220 kV (Departamento: Tumbes Provincia: Zarumilla Distrito: Papayal)</p> <p>CONCE-SIONARIA LÍNEA DE TRANSMISIÓN LA NIÑA S.A.C.</p>	<p>El 29 de mayo de 2025:</p> <p>A las 14:43 h, se conectaron por primera vez la línea L-2178 (Pariñas - Alipio Rosales) de 220 kV y la barra A de la S.E. Alipio Rosales de 220 kV, propiedad de Concesionaria Línea de Transmisión La Niña.</p> <p>A las 17:09 h, se conectó por primera vez la barra B de la S.E. Alipio Rosales de 220 kV, propiedad de Concesionaria Línea de Transmisión La Niña.</p> <p>A las 19:55 h, se conectó por primera vez el reactor de barra RE-2301 de 40 MVAR de la S.E. Alipio Rosales de 220 kV, propiedad de Concesionaria Línea de Transmisión La Niña. La tensión en la S.E. Alipio Rosales disminuyó de 235 a 225 kV aproximadamente.</p>	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 28.05.2025 al 03.06.2025	T Primera Energización del Auto-Transformador ATR 500/220 kV de la SE Miguel Grau (Departamento: Piura Provincia: Piura Distrito: Castilla) CONCESSIONARIA LÍNEA DE TRANSMISIÓN LA NIÑA S.A.C.	El 30 de mayo de 2025, a las 11:06 h, se energizó por primera vez el autotransformador ATR-01 500/220 kV de 750 MVA de la S.E. Miguel Grau, propiedad de Concesionaria Línea de Transmisión La Niña. El autotransformador quedó energizado en vacío.	
Del 28.05.2025 al 03.06.2025	T Primera Energización del Transformador de Reserva AT142-2161 220/138/60 kV de la SE Piura Oeste (Departamento: Piura Provincia: Piura Distrito: Piura) RED ENERGÍA DEL PERÚ S.A.	El 01 de junio de 2025, a las 20:14 h, se energizó por primera vez el transformador de reserva AT142-2161 220/138/60 kV de 50 MVA de la S.E. Piura Oeste, propiedad de RED DE ENERGÍA DEL PERÚ. El transformador quedó energizado en vacío desde 220 kV.	
Del 28.05.2025 al 03.06.2025	T Primera Energización de la Línea L-2179 (Zorritos - Alipio Rosales) de 220kV RED ENERGÍA DEL PERÚ S.A.	El 03 de junio de 2025, a las 23:04 h, se energizó por primera vez la línea L-2179 (Zorritos - Alipio Rosales) de 220 kV, propiedad de RED DE ENERGÍA DEL PERÚ.	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 28.05.2025 al 03.06.2025	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 82.</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>57</td> </tr> <tr> <td>Terceros (2)</td> <td>16</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (3)</td> <td>15</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (4)</td> <td>10</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)	57	Terceros (2)	16	Mantenimiento (3)	15	Fenómenos Naturales (4)	10	Fallas Sistema Interconectado (5)	2
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%													
Varios Propio (1)	57													
Terceros (2)	16													
Mantenimiento (3)	15													
Fenómenos Naturales (4)	10													
Fallas Sistema Interconectado (5)	2													

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros

CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074

Total: 82 eventos de interrupciones reportados

- Varios - Propio: Otros - Propio (47.3%, 39 veces, 23h 6' de duración), Caída conductor de red (3.7%, 3 veces, 4h 28' de duración), Corte de emergencia (2.4%, 2 veces, 40' de duración), Falla empalme de red (1.2%, 1 vez, 1h 32' de duración), Caída de estructura (1.2%, 1 vez, 1h 41' de duración), Falla equipo (1.2%, 1 vez, 6h 46' de duración).
- Terceros: Aves (2.4%, 2 veces, 1h 9' de duración), Vandalismo (3.7%, 3 veces, 4h 42' de duración), Contacto accidental con línea (1.2%, 1 vez, 1h 18' de duración), Otros - Terceros (8.7%, 7 veces, 12h 52' de duración).
- Mantenimiento: Por Mantenimiento - Otras E.E, Mantenimiento - Propio, Expansión o reforzamiento de redes - Propio.
- Fenómenos naturales: Otros - Fen. Nat., Fuertes vientos, Descargas atmosféricas.
- Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Déficit de generación (2%, 2 veces, 19' de duración).

Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2021 - 2025)

Legend: Varios - Propio, Mantenimiento, Fenómenos naturales, Terceros, Fallas Sistema Interconectado, Total.

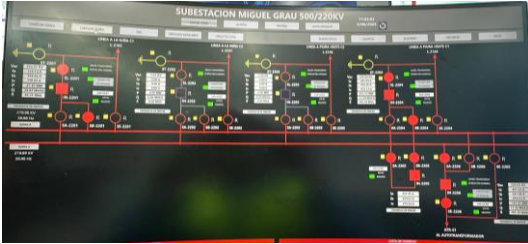
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 28.05.2025 al 03.06.2025	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th> <th>N° de Interrupciones</th> <th>% de Interrupción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td>48</td> <td>59</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>28</td> <td>34</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>6</td> <td>7</td> </tr> </tbody> </table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto). (*) 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	N° de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	48	59	Transmisión	28	34	Generación	6	7
Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción												
Distribución	48	59												
Transmisión	28	34												
Generación	6	7												


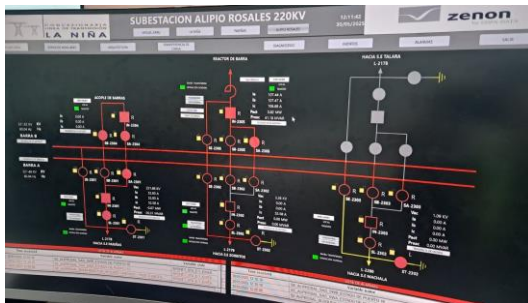
ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE

Total: 82 eventos de interrupciones reportados

- Distribución: Causas internas (68.8%, 33 veces, 2d 21h 12' de duración), Fenómenos naturales (12.5%, 6 veces, 20h 37' de duración), Terceros (18.8%, 9 veces, 10h 4' de duración).
- Transmisión: Causas internas (50.7%, 17 veces, 2d 22h 44' de duración), Fenómenos naturales (7.3%, 2 veces, 1d 3h 55' de duración), Terceros (10.7%, 3 veces, 9h 51' de duración), Otros suministradores (21.4%, 6 veces, 1d 17h 9' de duración).
- Generación: Causas internas (50%, 3 veces, 17' de duración), Terceros (16.7%, 1 vez, 6' de duración), Otros suministradores (33.3%, 2 veces, 19' de duración).

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 30.05.2025 al 05.06.2025	G Supervisión del Contrato: C.S. San Martín Empresa: Joya Solar S.A.C.	<ul style="list-style-type: none"> ▪ a central se ubica en el distrito de La Joya, provincia y departamento de Arequipa; tiene una potencia instalada de 252,4 MW, de la instalación de 454 560 módulos fotovoltaicos (24 720 módulos de 655 Wp, 404 580 de 660 Wp y 25 260 de 665 Wp) ▪ La conexión al SEIN se realiza con la L.T. 220 kV S.E. San Martín Solar-S.E. San José, Simple Circuito de 2,3 km. ▪ El 13.09.2022, con R.M. N° 327-2022-MINEM/DM, se otorgó la Concesión Definitiva de generación eléctrica con RER. ▪ El 08.09.2023, con R.M. N° 334-2023-MINEM/DM, se estableció la servidumbre de ocupación permanente para el proyecto. ▪ El 26.01.2024, con Carta N° COES/D/DP-089-2024, el COES otorgó la conformidad del Estudio de Pre Operatividad del proyecto. ▪ La Concesionaria informó que inicio sus obras civiles el 05.02.2024. ▪ El 26.06.2024, con R.M. N° 259-2024-MINEM/DM, el MINEM declaró la suspensión del procedimiento de caducidad de la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación eléctrica y aprobar el Calendario Garantizado de Ejecución de Obras, así como la primera modificación del Contrato de Concesión. ▪ El 28.02.2025, con Carta N° COES/D/DP-174-2025, el COES dio conformidad al Estudio de Operatividad. ▪ El 20.03.2025 con Carta N° COES/D/DP-238-2025, el COES autorizó la conexión para las pruebas de puesta en servicio del proyecto. ▪ Se ha concluido la construcción, montaje electromecánico y pruebas SAT de la central y la L.T. 220 kV S.E. San Martín Solar-S.E. San José. ▪ Desde su inicio de pruebas de puesta en servicio, hasta el cierre de mayo 2025, la C.S.F. San Martín ha producido 84,14 GWh. ▪ Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 04.06.2025, la central generó un máximo de 215 MW. ▪ Actualmente continua con las pruebas de puesta en servicio. ▪ El avance global del proyecto es de 99,6%. ▪ La Puesta en Operación Comercial está prevista para el 31.12.2025, sin embargo, debido al gran avance del proyecto se adelantaría para fines de junio 2025. 	 <p style="text-align: center;">Vista de paneles solares</p>  <p style="text-align: center;">Vista de las unidades de conversión</p>
Del 30.05.2025	T Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV La Niña-Piura	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Mediante la R.M. N° 059-2021-MINEM/DM, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto por 87 días calendario, estableciendo como nueva fecha de la POC el 23.06.2024. Posteriormente, a través de la R.M. N° 258-2024-MINEM/DM, del 22.06.2024, el MINEM aprobó una nueva suspensión del plazo del Cronograma por 36 días calendario, lo que desplazó la POC al 29.07.2024. ▪ La Fase Constructiva se inició el 16.01.2023. ▪ El 20.11.2024, con Carta COES/D/DP-1149-2024, el COES, dio conformidad al Estudio de Operatividad (EO) de la parte 1 (Líneas). ▪ El 27.07.2024, con R.M. N° 286-2024-MINEM/DM, el MINEM otorgó la Concesión Definitiva de Transmisión y autorizó la suscripción del Contrato N° 617-2024. ▪ El 28.06.2024, se culminó la sustitución de conductores ACAR 800 MCM por conductores de alta temperatura y bajas flechas, Tipo HTLS en el tramo T-543/Pórtico S.E. Piura Oeste (L-2162). Está pendiente la sustitución de conductores del mismo tramo de la L-2241, la cual se realizará posteriormente a la puesta en servicio de la L.T. 500 kV La Niña-Miguel Grau. ▪ El 13.01.2025, con Carta N° COES/D/DP-028-2025, el COES dio conformidad al EO de la Segunda Etapa. ▪ El 14.02.2025, con Carta N° GG-NIPI-CLTLN-071-2025, la Concesionaria informó al Osinergmin, que la Primera Etapa se encuentra lista para el Procedimiento de 	 <p style="text-align: center;">S.E. Miguel Grau: ATR-01 500/220/33 KV</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
al 05.06.2025	Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C..	<p>Verificación de Pruebas conforme al Anexo 2 del Contrato SGT.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ El 24.03.2025, el COES notificó la nueva Autorización de Conexión para ejecutar pruebas de puesta en servicio de la Primera Etapa del proyecto. ▪ El 20.04.2025, se iniciaron las Pruebas de Puesta en Servicio (PPES), Primera Etapa, en la S.E. La Niña, con corte de Energía L-5010 (11 Horas) L.T. 500 kV Trujillo-La Niña, de 06:00 a 17:00 Horas. ▪ El 29.04.2025, el COES con Carta COES/D/DP-374-2025 notificó la Autorización de Conexión para las pruebas de puesta en servicio (PPES) de la Segunda Etapa, que incluye el Equipo Automático de Compensación Reactiva SVC de -150/+300 MVAR. ▪ A las 17:46 Horas del 15.05.2025 se reinicia el citado programa, energizando por primera vez la L.T. 500 kV La Niña-Miguel Grau (L-5012), en vacío incluyendo los reactores de línea 500 kV 40 MVAR. A las 02:00 Horas del 16.05.2025 se desconecta. ▪ A las 11:16 Horas del 16.05.2025, por fallas desconecta la L.T. 220 kV La Niña–Piura Oeste (L-2241), C.T. Malacas, otros. COES Y CLTLN Deciden reprogramar la PES del proyecto. ▪ A las 12 Horas del 21.05.2025, en coordinación con el COES se energizó en vacío la L.T. 500 kV La Niña-Miguel Grau L-5012, incluyendo los reactores de línea 500 kV 40 MVAR. A la fecha se mantiene energizada en vacío, por seguridad. ▪ El 26.05.2025, por situaciones excepcionales presentadas en las 2 líneas 220 kV La Niña-Piura Oeste, COES y CLTLN preparan la alternativa de energizar el circuito 220 kV Piura Oeste-Miguel Grau-La Niña, esto es L-2144/L-2162 y, el Auto Transformador 500/220/33 KV, ATR – 01. ▪ A las 22:09 horas del 28.05.2025, se conectaron por primera vez las líneas de 220 kV: L-2162 (La Niña – Miguel Grau) y L-2144 (Miguel Grau – Piura Oeste) de 220 kV. ▪ El 30.05.2025, se realizó la Primera Energización del Autotransformador ATR-01 500/220 kV de la S.E. Miguel Grau. ▪ El 03.06.2025, la línea L-5012 La Niña-Miguel Grau, la línea L-2162 La Niña-Miguel Grau de 180 MVA, la línea L-2144 Miguel Grau- Piura Oeste de 450 MVA y el Autotransformador ATR-01 500/220 kV de la S.E. Miguel Grau tomaron carga. ▪ El 05.06.2025, la L-5012 y ATR01 Aporta 140MW - S.E. Miguel Grau. ▪ Se ha iniciado las coordinaciones para la ejecución de la repotenciación de la línea L-2143 Miguel Grau-Piura Oeste, previa desconexión de la línea L-2241. ▪ Por lo anterior, la Puesta en Operación Comercial (POC), Primera y Segunda Etapa del proyecto se estaría desplazando al mes de agosto 2025 considerando la Aprobación del Informe Final de Pruebas y Operación Experimental, estipulados en el Contrato de Concesión. ▪ El avance global del proyecto es de 99,5%. ▪ El factor de frenaje que presenta el proyecto es la reprogramación de cortes de energía del Programa Anual de Intervenciones del COES. También el COES no ha incluido en el Plan Semanal de Intervenciones (PSI) las Pruebas en “Caliente” de los relés del Diámetro 3 de la S.E. La Niña programado del 08 al 14.02.2025, por riesgo de desconexión de la L-5010 y sobrecargas en la L-2240; y los presuntos robos de conductores de la L.T. 500 kV. 	 <p data-bbox="1592 491 2074 544">La Línea de 500kV y ATR01 Aporta 140MW - S.E. Miguel Grau</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 calendario. 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. ▪ 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 	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 30.05.2025 al 05.06.2025	T Supervisión del Contrato: Enlace 220 kV Pariñas-Nueva Tumbes Concesionaria: Concesionaria Línea de Transmisión la Niña S.A.C.	<p>Seguros vigentes durante la fase constructiva.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ El 17.05.2024, la CLTLN comunicó al MINEM y al Osinergmin que la empresa CENERGIA ha sido seleccionada como Inspector del proyecto. ▪ 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 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 como Jefe de la Inspección (CENERGIA), en reemplazo del Ing. Aldo Viacava Najera. ▪ El 29.05.2025, se energizó por primera vez la Línea L-2178 (Pariñas-Alipio Rosales) de 220 kV, la Barra A y B y se conectó por primera vez el reactor de barra RE-2301 de 20 MVAR de la S.E. Alipio Rosales. ▪ El 03.06.2025, se energizó por primera vez la línea L-2179 (Zorritos -Alipio Rosales) de 220 kV. ▪ 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). 	 <p style="text-align: center;">Subestación Alipio Rosales</p>  <p style="text-align: center;">Energización L.T. 220 kV S.E. Pariñas-S.E. Alipio Rosales</p>

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias				Medidas adoptadas por Osinergmin u otros				
SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio	PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL									
		Ítem	Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta en Operación Comercial	Ubicación	Tipo
		1	C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	100%	30.05.2025	Puno	Convencional
		2	C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	99,6%	31.12.2025	Arequipa	No Convencional
		3	C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3,2%	31.12.2025	Arequipa	No Convencional
		4	C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	18,0%	31.12.2025	Arequipa	No Convencional
		5	C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	65,1%	30.06.2025	Arequipa	No Convencional
		6	C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,0%	30.12.2026	Moquegua	No Convencional

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: Projectado
Fecha: 06.06.2025