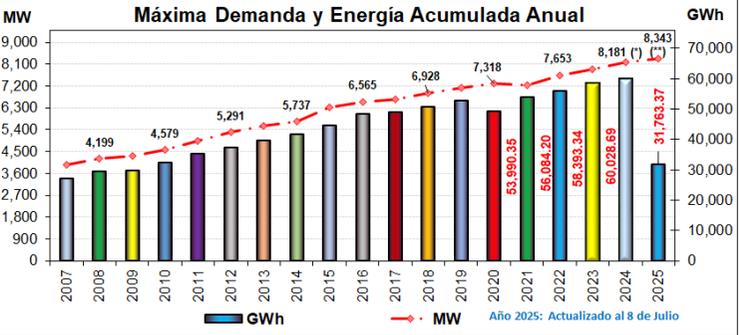
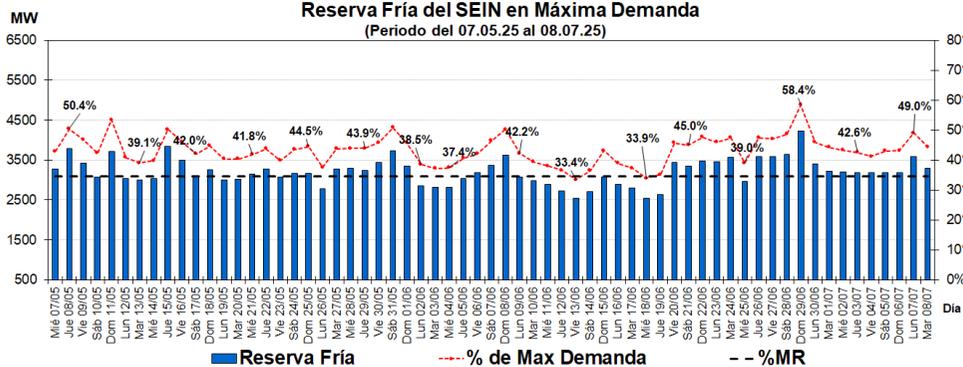
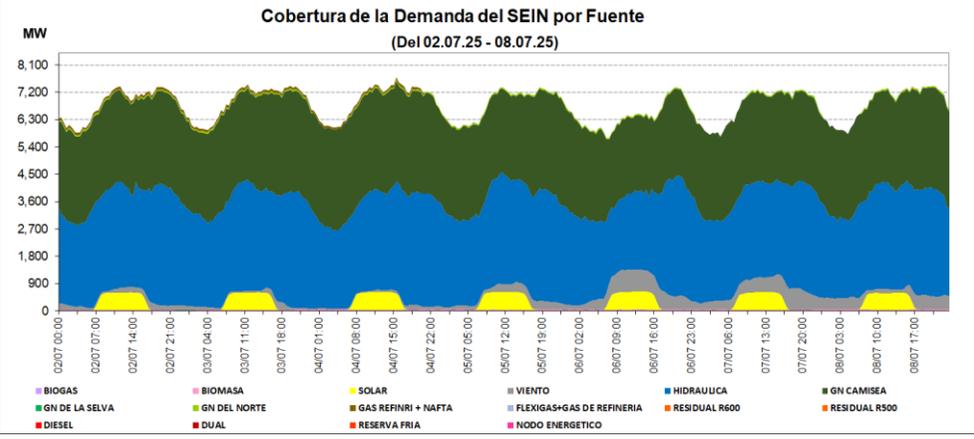
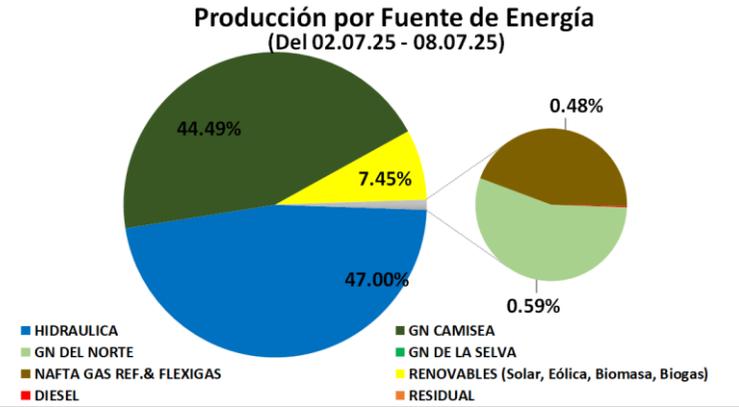


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
04.07.2025	G Máxima Demanda del SEIN OSINERGHMIN	<p>A las 15:30 h del 04.07.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,702.8 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 510"> <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>1,138.64</td> <td>606.62</td> <td>53.3%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,810.79</td> <td>662.55</td> <td>13.8%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,753.35</td> <td>1,909.15</td> <td>108.9%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,702.8</td> <td>3,178.3</td> <td>41.3%</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	1,138.64	606.62	53.3%	Centro	4,810.79	662.55	13.8%	Sur	1,753.35	1,909.15	108.9%	Total	7,702.8	3,178.3	41.3%	<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	1,138.64	606.62	53.3%																				
Centro	4,810.79	662.55	13.8%																				
Sur	1,753.35	1,909.15	108.9%																				
Total	7,702.8	3,178.3	41.3%																				
Del 02.07.2025 al 08.07.2025	G Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGHMIN	<p>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 07.05.25 al 08.07.25)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. RF Eten (TG1: 217.12 MW): Del 02 al 03 de julio, la unidad quedó indisponible por mantenimiento preventivo de transvase y limpieza de tanque de aceite de TG1 ➤ C.T. Chilca 2 (CENTRAL: 110.49 MW): Del 04 al 06 de julio, la central estuvo indisponible por mantenimiento preventivo medición de descargas parciales en generados TG41 y TV42. <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 02.07.2025 al 08.07.2025	SEIN Cobertura de la Demanda OSINERGHMIN	<p>Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 08.07.2025 se dio de la siguiente manera.</p> <p>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 02.07.25 - 08.07.25)</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 02.07.25 - 08.07.25)</p> 																				

Fecha y Actividad

Tema de importancia

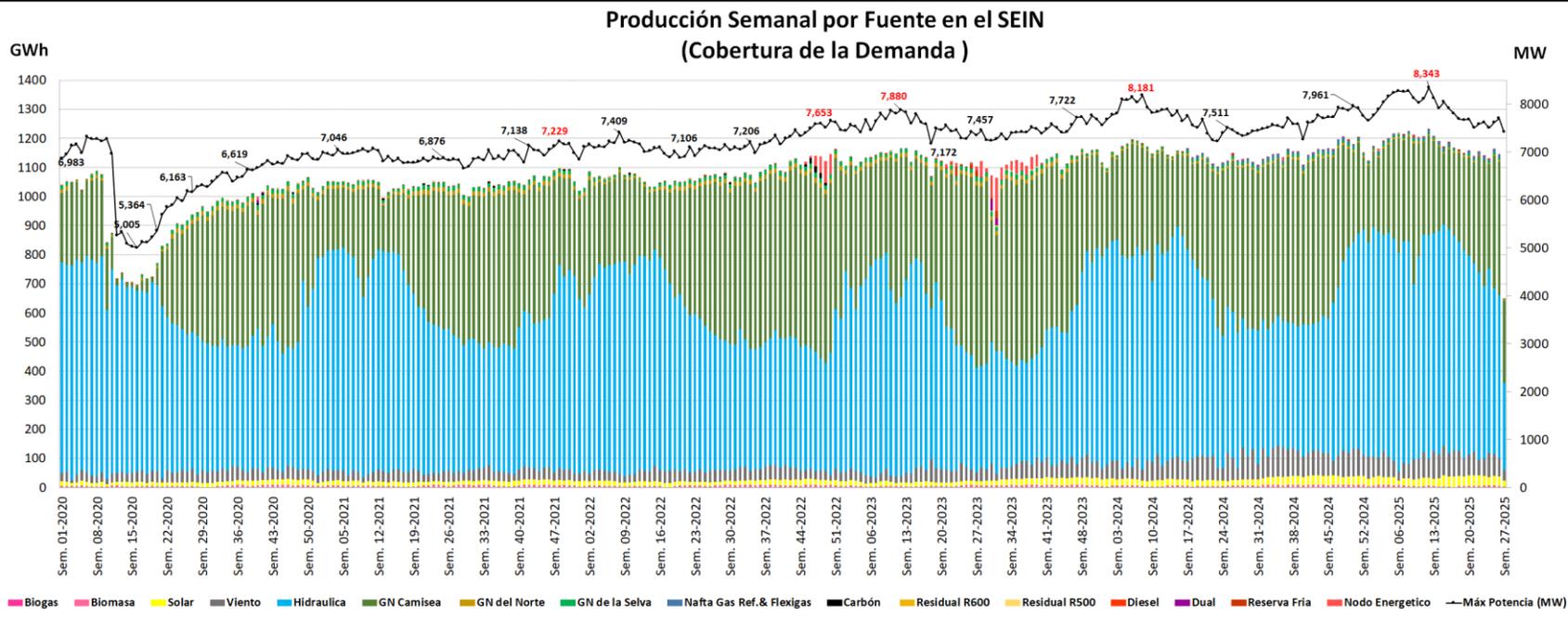
Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros

Del 02.07.2025 al 08.07.2025

SEIN

Producción Semanal por Fuente

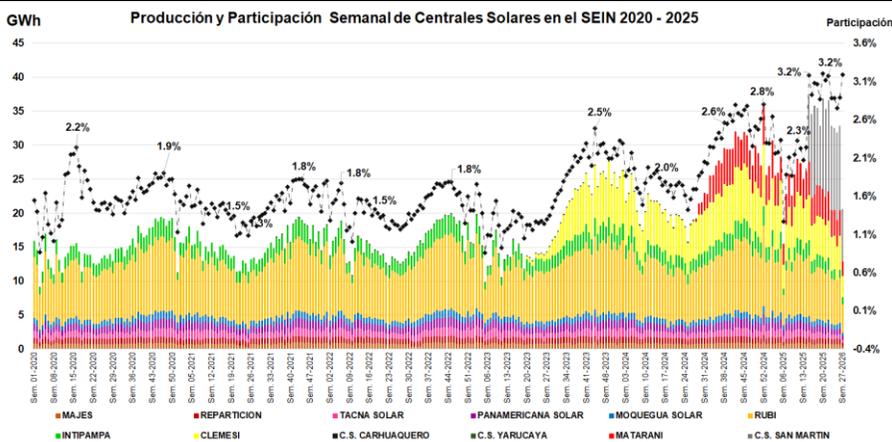


*En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú
Producción Semanal por fuente, actualizado al 08.07.2025 correspondiente a la Semana N°27 - 2025 (05 al 11 de julio del 2025)

Del 02.07.2025 al 08.07.2025

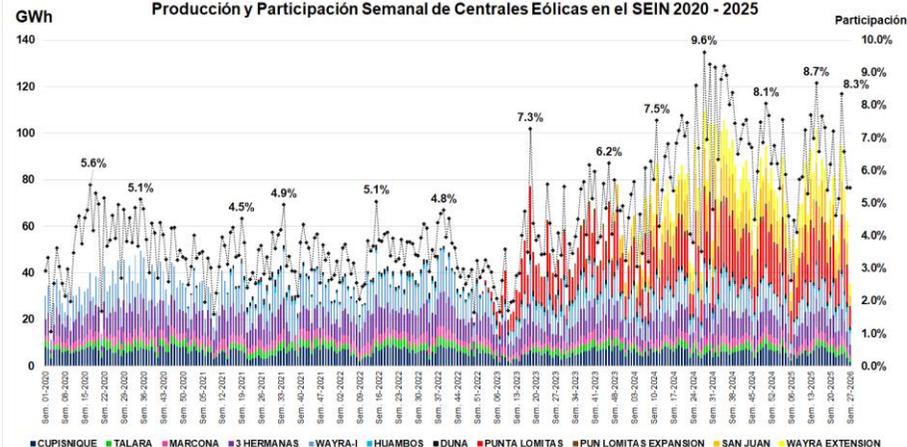
CS

Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN

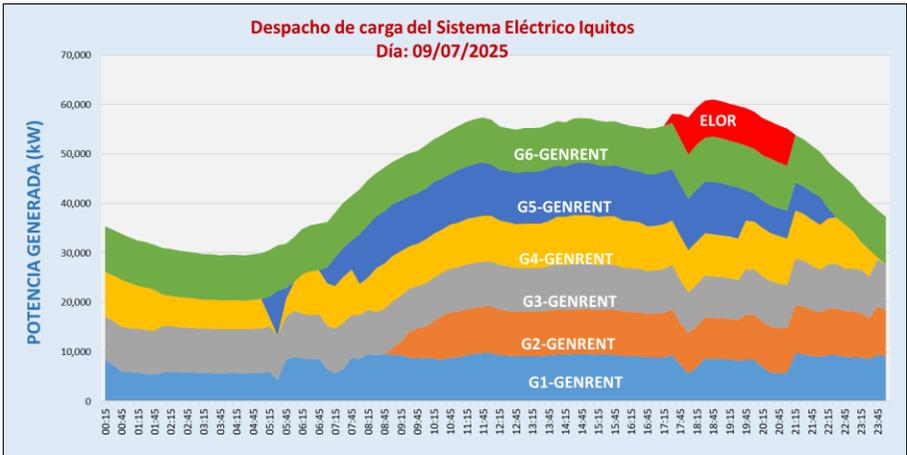


Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025

Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC
C.S. Carhuauquero	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	07.06.2025

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 02.07.2025 al 08.07.2025	CE	<p>Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN</p> 

Medidas adoptadas por Osinergmin u otros			
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

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 03.07.2025 al 09.07.2025	GSA	<p>Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos</p> <p>OSINERGMIN</p> <p>El 09.07.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 59.0 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p> 

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 09/07/2025	
	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k		
MAN1	37 536	09/05 al 30/05/2024		6 54	45721	
MAN2	38 411	03/06 al 26/06/2024		5 830	04/06 al 02/06/2025	
MAN3	36 312	09/03 al 27/03/2024		6 67	09/05 al 30/05/2025	
MAN4	37 294	09/04 al 08/05/2024	43 67	5 873	03/03 al 03/03/2025	
MAN5	37 326	09/04 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 08	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 en espera para mantenimiento, así también los Grupos Wartsila 4, 5 y 7 están disponibles en casos de insuficiente capacidad de generación de la CTIN.						

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros												
Del 02.07.2025 al 08.07.2025	CS	Generación C.S. San Martín Solar (Departamento: Arequipa Provincia: Arequipa Distrito: La Joya) Empresa: JOYA SOLAR S.A.C.	El COES mediante carta COES/D/DP-500-2025, el 06.06.2025, aprobó la Operación Comercial Central Solar San Martín a partir de las 00:00 horas del 07.06.2025, con una Potencia Nominal de 252.4 MW.	<p>Generación de C.S. San Martín (Del 11.04.25 - 08.07.25)</p>												
Del 02.07.2025 al 08.07.2025	T	Primera Energización de la Línea L-2243 (Piura Oeste – Miguel Grau) de 220 kV RED ENERGÍA DEL PERÚ S.A.	El 04 de julio de 2025, a las 19:30, se energizó por primera vez la línea L-2143 (Piura Oeste - Miguel Grau) de 220 kV desde la S.E. Piura Oeste. A las 19:31 h, se conectó en la S.E. Miguel Grau.													
Del 02.07.2025 al 08.07.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGHMIN	Las interrupciones importantes reportadas al Osinerghmin en este periodo suman un total de 73. <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>46</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (2)</td> <td>22</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (3)</td> <td>18</td> </tr> <tr> <td>Terceros (4)</td> <td>11</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (5)</td> <td>3</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)	46	Mantenimiento (2)	22	Fallas Sistema Interconectado (3)	18	Terceros (4)	11	Fenómenos Naturales (5)	3	<p>CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074</p> <ul style="list-style-type: none"> Fallas Sistema Interconectado 18% Terceros 11% Fenómenos naturales 3% Varios - Propio 46% Mantenimiento 22% <p>Total: 73 eventos de interrupciones reportados</p>
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%															
Varios Propio (1)	46															
Mantenimiento (2)	22															
Fallas Sistema Interconectado (3)	18															
Terceros (4)	11															
Fenómenos Naturales (5)	3															

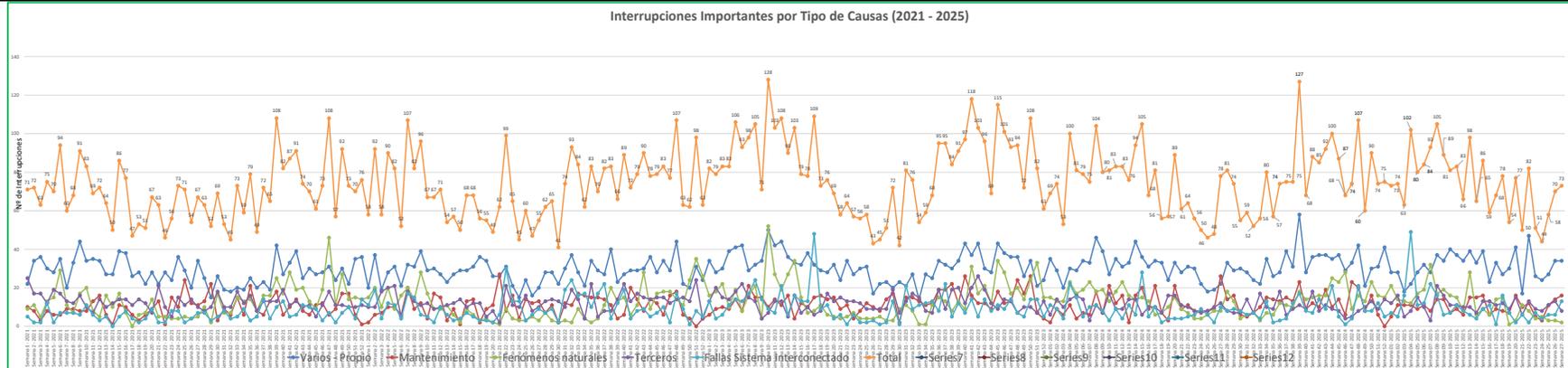
1) Varios - Propio: Otros - Propio (35%, 26 veces, 9h 14' de duración), Falla equipo (5.5%, 4 veces, 6h 33' de duración), Corte de emergencia (2.7%, 2 veces, 1h 10' de duración), Contacto de red con árbol (1.4%, 1 vez, 2h 31' de duración), Caída conductor de red (1.4%, 1 vez, 2h 31' de duración).
 2) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (16.5%, 12 veces, 21h 50' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (5.5%, 4 veces, 12h 24' de duración).
 3) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Déficit de generación (5.5%, 4 veces, 21' de duración), Otros - Otras E.E (12.5%, 9 veces, 13h 38' de duración).
 4) Terceros: Impacto vehicular (2.7%, 2 veces, 12h 21' de duración), Contacto accidental con línea (1.4%, 1 vez, 2h 42' de duración), Otros - Terceros (6.9%, 5 veces, 16' de duración).
 5) Fenómenos naturales: Fuertes vientos (1.5%, 1 vez, 1h 56' de duración), Otros - Fen. Nat. (1.5%, 1 vez, 22' de duración).

Fecha y Actividad

Tema de importancia

Descripción del evento / consecuencias

Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros

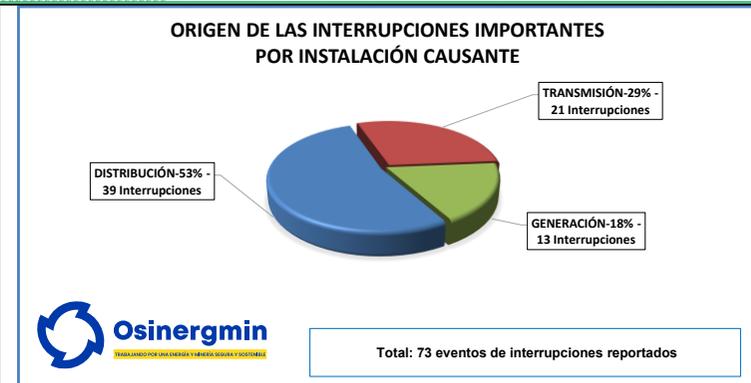


Las **interrupciones importantes (*)** reportadas al Osinerghmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.

Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción
Distribución	39	53
Transmisión	21	29
Generación	13	18

(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.



- (1) Distribución: Causas internas (74.4%, 29 veces, 4d 10h 29' de duración), Fenómenos naturales (5.1%, 2 veces, 2h 18' de duración), Terceros (17.9%, 7 veces, 1d 14h 44' de duración), Otros suministradores (2.6%, 1 vez, 20' de duración).
- (2) Transmisión: Causas internas (57.1%, 12 veces, 2d 29' de duración), Terceros (4.8%, 1 vez, 35' de duración), Otros suministradores (38.1%, 8 veces, 23h 4' de duración).
- (3) Generación: Causas internas (38.5%, 5 veces, 8h 22' de duración), Terceros (23.1%, 3 veces, 17' de duración), Otros suministradores (38.5%, 5 veces, 2h 42' de duración).

Del 02.07.2025 al 08.07.2025

SEIN

Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)

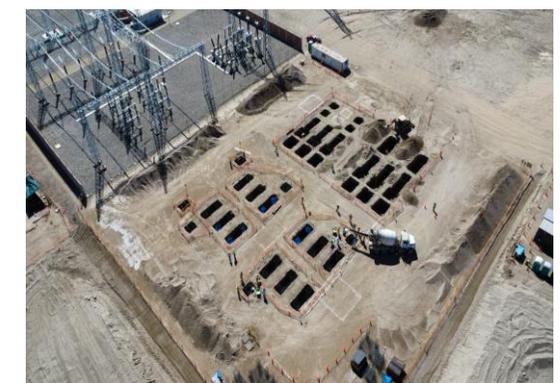
OSINERGHMIN

Del 04.07.2025 al 10.07.2025

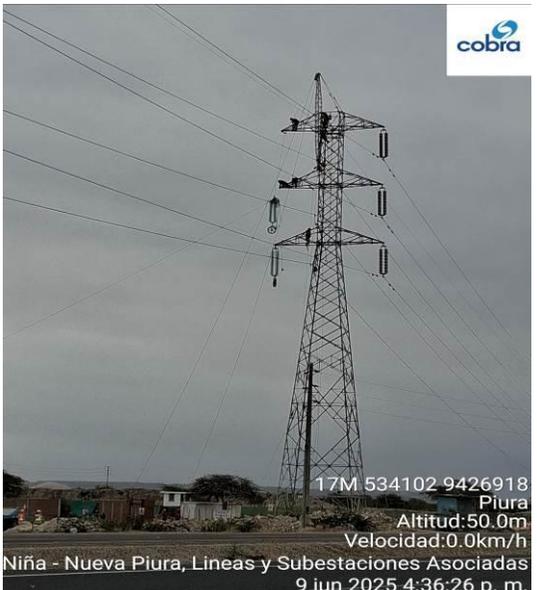
G

Supervisión del Contrato:
C.S.F. IIIa-396 MW (Arequipa, Arequipa, La Joya)
Empresa:
Empresa Energía Renovable La Joya S.A.

- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento y provincia de Arequipa, distrito la Joya.
- El 15.09.2022, con R.M. N° 339-2022-MINEM/DM, se otorgó a Energía Renovable La Joya, la Concesión Definitiva de generación eléctrica con Recursos Energéticos Renovables del proyecto Central Solar IIIa, con potencia instalada de 385 MW.
- El 03.10.2022, se suscribió el Contrato de Concesión Definitiva N° 579-2022, entre el MINEM y la Empresa Energía Renovable La Joya S.A.
- La Concesionaria se encuentra actualizando el EPO del proyecto a fin de incrementar la potencia instalada de 385 MW a 396 MW.
- La Concesionaria manifestó como factor de frenaje, lo siguiente: retraso en el inicio de obras, en razón que todavía no se obtiene la servidumbre definitiva de ocupación, paso de tránsito y cierre financiero. Sin embargo, al celebrar el contrato de alquiler por un año con el ejército se podrá iniciar con los estudios preliminares en campo e inicio de obras.
- La Concesionaria informó que el 01.10.2024 se dio inicio de las obras.
- La Concesionaria solicitó ante la Fuerza Aérea del Perú la servidumbre para el acceso a la zona de influencia de la central, la cual ya cuenta con Tasación y topografía. Están en espera de la aprobación, la cual permitirá contar con el acceso definitivo al predio.
- La Concesionaria continúa ejecutando las obras en la zona del proyecto:



Obras civiles en S.E. San José

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<ul style="list-style-type: none"> ○ El camino interno de la planta está casi concluido con un 90% de avance ○ Los movimientos de tierra tienen un avance del 90% están casi concluidos ○ La limpieza de la bolonería tiene un avance del 100% ○ Las instalaciones de Faena ya se encuentran concluido con un avance del 100% ○ Las obras civiles en la S.E. San José se encuentra con un avance civil del 20% ○ Las obras civiles en la S.E. Jade se encuentra con un avance civil del 60% ▪ El avance de la Línea de transmisión es de 70% ▪ El avance global C.S.F. IIIa: 42% ▪ La POC está prevista para el 31.12.2025 	 <p style="text-align: center;">Obras civiles en S.E. San Jade</p>
<p>Del 04.07.2025 al 10.07.2025</p>	<p style="text-align: center;">T</p> <p>Supervisión del Contrato: Enlace 500 kV La Niña-Piura</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 el departamento de Piura, provincias de Piura y Sechura, distritos de Castilla y Sechura. ▪ 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 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 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. ▪ El 15.05.2025 se reinició 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. ▪ El 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. ▪ El 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 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. ▪ El 09.06.2025, se inició la repotenciación del tramo Piura Oeste-Punto de seccionamiento de la L-2241, que sumado al tramo punto de seccionamiento – Miguel Grau conforman la Línea L-2143, la cual culminó el 25.06.2025. 	 <p style="text-align: center;">Trabajos de Repotenciación L-2143</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<ul style="list-style-type: none"> ▪ El 26.06.2025, a las 09:14 horas se energizó la Línea 220 kV La Niña-Miguel Grau (L-2241), tomando carga 13,1 MW. ▪ El 04.07.2025 a las 07:31 horas, se conectó al SEIN la L.T. 220 kV Miguel Grau – Piura Oeste (REP) L-2143 450 MVA, tomando carga 82,3 MW, culminándose con ello, la conexión al SEIN del 100% de líneas de transmisión 220 kV – 500 kV, Reactores de Línea y Banco de Autotransformadoras Monofásicos 500/220/33 kV que comprende el proyecto. ▪ El 05.07.2025 se iniciaron las Pruebas de Puesta en Servicio de la Etapa 2 del proyecto, esto es, los componentes del SVC de la S.E. Miguel Grau, iniciándose con las pruebas para tensionamiento en vacío del Banco de Transformadores Monofásicos 500/33 300 MVA, sin éxito, por lo que se ha solicitado mediante Oficio 738-2025-OS-DSE a la Concesionaria la reprogramación correspondiente. ▪ El avance global del proyecto es de 99,5%. ▪ Por lo anterior, la Puesta en Operación Comercial (POC), se estaría desplazando para la segunda quincena de setiembre 2025 considerando la Aprobación del Informe Final de Pruebas y Operación Experimental, estipulados en el Contrato de Concesión. ▪ 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 style="text-align: center;">Energización L-2243 - S.E. Miguel Grau</p>
<p>Del 04.07.2025 al 10.07.2025</p>	<p>T</p> <p>Supervisión del Contrato: Línea de transmisión 138 kV Puerto Maldonado – Iberia</p> <p>Concesionaria: Puerto Maldonado Transmisora de Energía S.A.C</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento Madre de Dios, provincias de Tambopata y Tahuamanu, distritos de Puerto Maldonado e Iberia. ▪ Con R.M. N° 375-2023-MINEM/DM del 22.09.2023, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma por 24 días calendario, siendo la nueva fecha de POC el 09.05.2025. ▪ El 19.07.2022, el Ministerio de Cultura aprobó el CIRA del proyecto. ▪ Con carta COES/D/DP-1017-2023 del 22.09.2023, el COES otorgó la conformidad al Estudio de Pre Operatividad del proyecto. ▪ El 02.04.2024, con Oficio N° 0685-2024-MINEM/DGE, el MINEM otorgó la conformidad a la Ingeniería Definitiva del proyecto. ▪ El 22.07.2024, solicitaron el CIRA para las 5 variantes en la L.T. El 25.08.2024, el MINCUL los aprobó mediante CIRA 076-2024-DDC. ▪ El 04.11.2024, PUMATE comunicó la llegada al sitio de obra del Transformador de potencia y el reactor el 31.10.2024. Asimismo, INCOSA remitió el Acta de Conformidad de la llegada de equipos. Con Oficio N° 1782-2024-OS-DSE del 19.11.2024, se comunicó al MINEM el cumplimiento del Hito “Llegada a los correspondientes sitios de obra del transformador y reactor”. ▪ El 15.01.2025, mediante resolución RDG N° D000003-2025-MIDAGRI-SERFOR-DGGSPFFS, el SERFOR autorizó el desbosque en el proyecto. ▪ El 03.02.2025, el MINCUL autorizó la ampliación de plazo de vigencia de autorización al plan de monitoreo arqueológico del proyecto. ▪ El 14.02.2025 se publicó la R.M. N° 036-2025-MINEM/DM, con la cual el MINEM otorgó la Concesión Definitiva. ▪ El 13.03.2025, con Oficio N° 0450-2025-MINEM/DGE, el MINEM solicitó opinión sobre la ampliación de plazo invocada por PUMATE. Se atendió con Oficio N° 379-2025-OS-DSE del 24.03.2025. ▪ El 12.03.2025, PUMATE comunicó al MINEM la ocurrencia de un posible evento de fuerza mayor, debido al impedimento de cierre de algunos acuerdos para la obtención de servidumbres para 11 estructuras. 	 <p style="text-align: center;">Seccionadores de barra en la S.E. Puerto Maldonado</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		<ul style="list-style-type: none"> ▪ El 04.04.2025, SENACE aprobó el ITS N° 01, con R.D. N° 00041-2025-SENACE-PE/DEAR. ▪ El 09.04.2024, PUMATE comunicó al MINEM posible evento de fuerza mayor debido a condiciones climáticas adversas, ▪ El 21.04.2025, PUMATE presentó al MINEM el Informe Técnico Legal del evento de fuerza mayor por el retraso en la construcción de la caseta de control de la S.E. Puerto Maldonado, en el que se concluye que se impacta la fecha de POC hasta el 16.01.2026. ▪ El 19.05.2025, con Oficio N° 570-2025-OS-DSE, se comunicó al MINEM el incumplimiento del Hito "Puesta en Operación Comercial" programado para el 09.05.2025. Con carta del 30.05.2025, PUMATE informó que la demora en la POC se debe a la ocurrencia de eventos de fuerza mayor y acción indebida de la autoridad, los cuales están en evaluación del MINEM. ▪ El 20.05.2025, con carta COES/D/DP-445-2025, el COES otorgó la conformidad al Estudio de Operatividad del proyecto. ▪ El 27.05.2025, SENACE admitió a trámite el ITS N° 02. ▪ El 22.06.2025 se tuvo corte de servicio eléctrico en Media Tensión, lo que permitió: trabajos de alumbrado en la S.E. Puerto Maldonado y montaje de 2 torres. ▪ INCOSA informó que tiene un avance de 97,2% en la revisión de la ingeniería de detalle. ▪ Sobre la servidumbre, se tienen 458 acuerdos formalizados e indemnizados que representan 144,36 km de línea y 363 estructuras. ▪ Se continuó con la deforestación de la franja de servidumbre, construcción de fundaciones y el montaje de torres. Se tiene 263 torres montadas de un total de 375, se realizó el hincado de pilotes para 306 estructuras y el vestido de 36 estructuras. Se prevé el inicio del montaje la última semana de julio 2025. ▪ S.E. Iberia: se finalizó con el montaje del transformador de potencia, se finalizó la ejecución de sus pruebas SAT del transformador y de los equipos en 138 kV. ▪ S.E. Puerto Maldonado: se realizó el vaciado de la losa del techo de la caseta de relés, se realizaron pruebas de protección de las bahías 138-22,9 kV. Se recepcionó el tablero de protección del transformador de potencia a ser instalado en la sala de control de ELSE. <p>Avance global: 67,1%.</p>	 <p style="text-align: center;">Gabinete de control del transformador en la S.E. Iberia</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							
		Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo
		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	42%	31.12.2025	N.C
		C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	81,5%	23.10.2025	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: Proyecto
Fecha: 11.07.2025