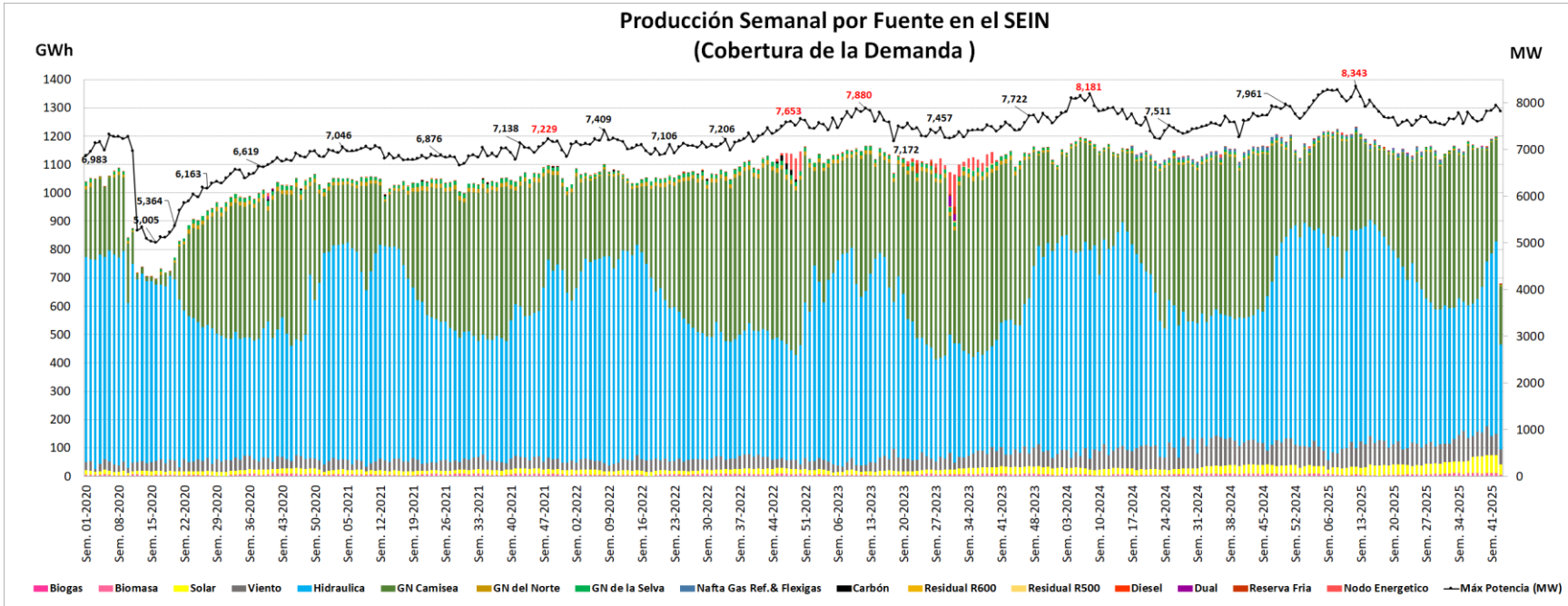
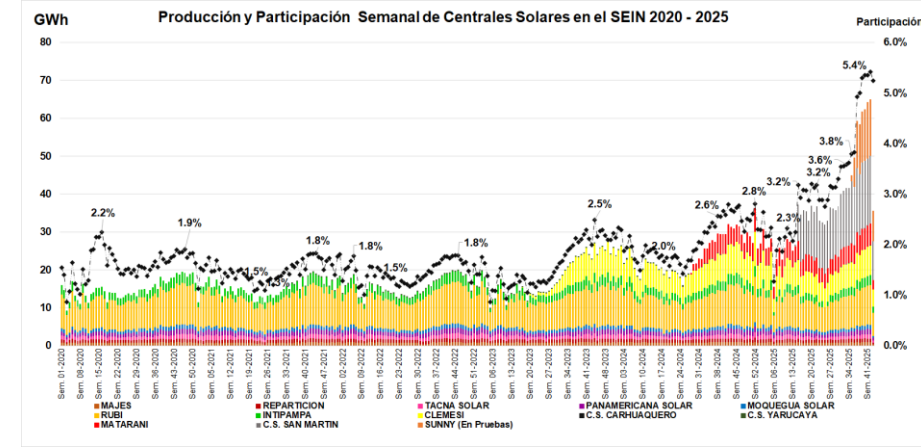


División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
22.10.2025	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 11:30 h del 22.10.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,942.6 MW. No supero los 8,342.91 MW registrado el día 28.03.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación. <table><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>1,248.28</td><td>380.99</td><td>30.5%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>4,837.52</td><td>1,293.22</td><td>26.7%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,856.80</td><td>1,695.91</td><td>91.3%</td></tr><tr><td>Total</td><td>7,942.6</td><td>3,370.1</td><td>42.4%</td></tr></tbody></table> Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %	Norte	1,248.28	380.99	30.5%	Centro	4,837.52	1,293.22	26.7%	Sur	1,856.80	1,695.91	91.3%	Total	7,942.6	3,370.1	42.4%	MW Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual GWh (*) 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.
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																					
Norte	1,248.28	380.99	30.5%																					
Centro	4,837.52	1,293.22	26.7%																					
Sur	1,856.80	1,695.91	91.3%																					
Total	7,942.6	3,370.1	42.4%																					
Del 22.10.2025 al 28.10.2025	G	Evolución de la Reserva Fria en el SEIN OSINERGMIN	MW Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 27.08.25 al 28.10.25) 80% 70% 60% 50% 40% 30% 20% 10% 0% ■ Reserva Fria - - - %MR - - - % de Max Demanda	Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes. ➤ C.T. Ilo 4 (TG43: 205.99 MW): Del 22 al 26 de octubre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a labores de mantenimiento anual preventivo. ➤ C.T. RF ETEN (TG1: 217.12 MW): Del 24 al 28 de octubre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a lavado off line del compresor de TG1. 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.																				
Del 22.10.2025 al 28.10.2025	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 28.10.2025 se dio de la siguiente manera. MW Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 22.10.25 - 28.10.25) ■ BIOMASA ■ GN DEL NORTE ■ GAS REFINIRI + NAFTA ■ VIENTO ■ HIDRAULICA ■ GN CAMISEA ■ GN DE LA SELVA ■ DIESEL ■ RESERVA FRIA ■ FLEXIGAS-GAS DE REFINERIA ■ RESIDUAL R600 ■ RESIDUAL R500 Nota: Unidades que operaron con Diésel: (23/10) CT Tumbes por pruebas, (28/10) CT Recka TG1 por pruebas.	Producción por Fuente de Energía (Del 22.10.25 - 28.10.25) ■ HIDRAULICA ■ GN DEL NORTE ■ NAFTA GAS REF.& FLEXIGAS ■ DIESEL ■ GN CAMISEA ■ GN DE LA SELVA ■ RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas) ■ RESIDUAL																				

Nota: Unidades que operaron con Diésel: (23/10) CT Tumbes por pruebas, (28/10) CT Recka TG1 por pruebas.

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																					
Del 22.10.2025 Al 28.10.2025	SEIN	Producción Semanal por Fuente	Producción Semanal por Fuente en el SEIN (Cobertura de la Demanda)  *En la gráfica no se considera importación de energía de Ecuador hacia Perú Producción Semanal por fuente, actualizado al 28.10.2025 correspondiente a la Semana N°43 - 2025 (25 al 31 de octubre del 2025)																						
			Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 2025 	Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024-2025 <table><tr><th>Central</th><th>Tensión de Conexión (Kv)</th><th>Potencia Instalada (MW)</th><th>Fecha POC</th></tr><tr><td>C.S. Carhuaquero</td><td>10.0</td><td>0.55</td><td>14.02.2024</td></tr><tr><td>C.S. Clemesi</td><td>33</td><td>114.93</td><td>28.02.2024</td></tr><tr><td>C.S. Matarani</td><td>22.9</td><td>80</td><td>11.09.2024</td></tr><tr><td>C.S. San Martin</td><td>33</td><td>252.4</td><td>07.06.2025</td></tr><tr><td>C.S. Sunny (Etapa I)</td><td>33</td><td>204</td><td>22.10.2025</td></tr></table>	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	07.06.2025	C.S. Sunny (Etapa I)
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	07.06.2025																						
C.S. Sunny (Etapa I)	33	204	22.10.2025																						
Del 22.10.2025 al 28.10.2025	CS	Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN																							

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

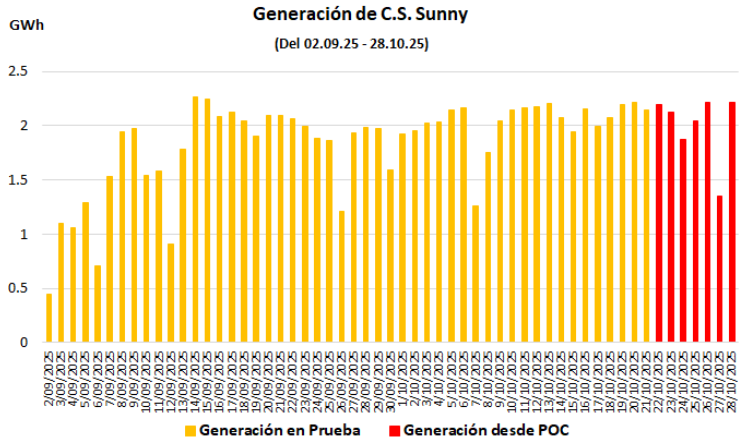
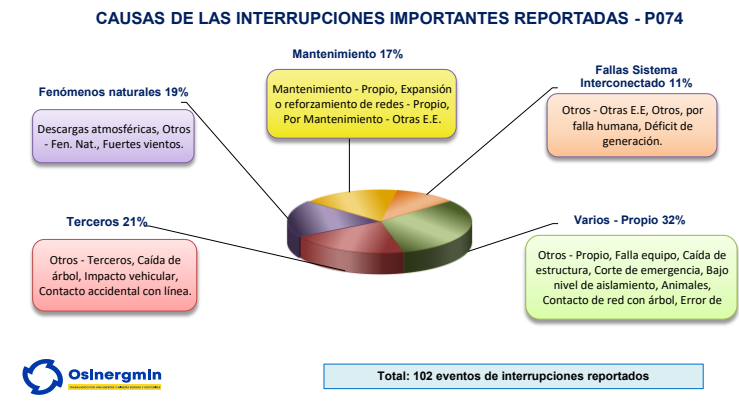
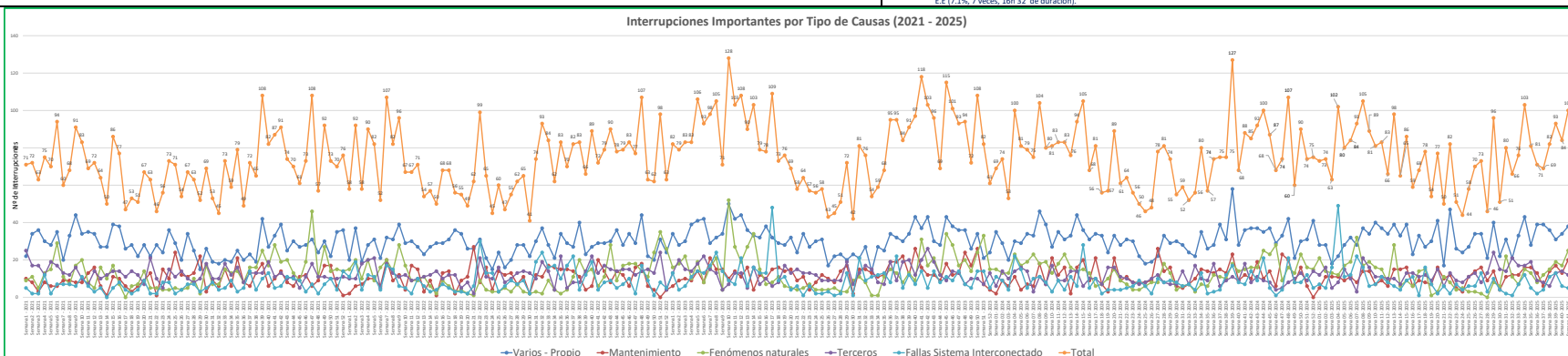
A la fecha algunas unidades de la CTIN ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 42 000 horas de operación.

Grupos	Mantenimiento 42KHOP			Mantenimiento 48KHOP			Horómetro actual al 29/10/2025
	Horómetro	Horas desde 36k	Fechas	Horómetro	Horas desde 42k	Fechas	
MAN1	45762	6 654	02/07 al 24/07/2025				47590
MAN2	45546	5 830	04/06 al 02/06/2025	48046		desde el 20/10	48046
MAN3	43624	6 697	09/05 al 31/05/2025				46673
MAN4	43 67	5 873	03/03 al 09/03/2025				47808
MAN5	43 08	5 827	07/04 al 01/05/2025				45975
MAN6	42 74	7 048	23/09 al 30/09/2024	49659		08/08 al 01/09/2025	50699
MAN7	45 641	7 08	31/01 al 02/02/2025				50729

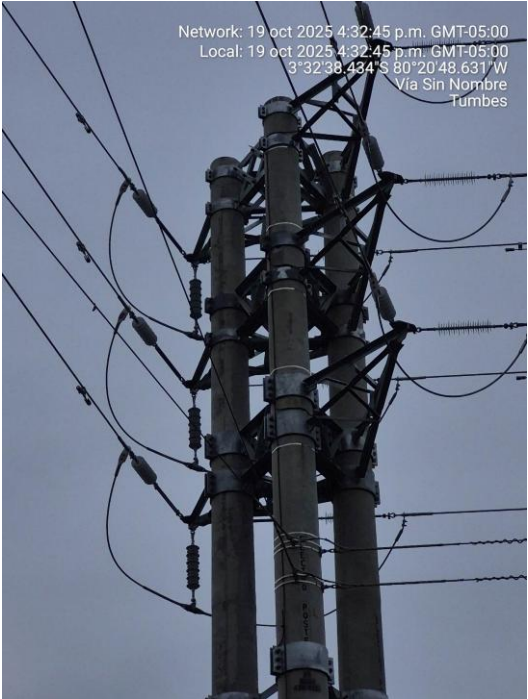
- La unidad MAN 2, Se encuentra en mantenimiento de turbocompresores de 42k desde el 20/10/2025.
- La unidad MAN 5, Se encuentra en mantenimiento correctivo desde el 29/10/2025.

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

- Los Grupos Wartsila 4, 5 y 6, y eventualmente el Cat Mak5 disponibles en casos de insuficiente capacidad de generación de la CTIN. La unidad Wartsila 7 se encuentra en mantenimiento.

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 22.10.2025 al 28.10.2025	CS	Central: C.S.F. Sunny-309 MW Empresa: KALLPA GENERACIÓN S.A.	- El 17.10.2025, con Carta N° COES/D/DP-989-2025, el COES aprobó la integración al SEIN de la C.S.F. Sunny de 204 MW conformada por 37 1040 módulos fotovoltaicos y 750 inversores fotovoltaicos. El 20.10.2025, con Carta N° COES/D/DP-998-2025, el COES aprobó la Operación Comercial de la central a partir de las 00:00 horas del 22.10.2025, con una Potencia Nominal de 204 MW. (Etapas I) - Está pendiente el ingreso a Operación Comercial de 105 MW correspondientes a la Etapas II, necesarios para cumplir contractualmente con los 309 MW de potencia nominal. - Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 23.10.2025, la central registró una generación máxima de 220 MW. - La POC de la segunda está prevista para el 27.08.2026.	Generación de C.S. Sunny (Del 02.09.25 - 28.10.25) 												
Del 22.10.2025 al 28.10.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas) OSINERGMIN	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 102. <table><tr><th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th><th>%</th></tr><tr><td>Varios Propio (1)</td><td>32</td></tr><tr><td>Terceros (2)</td><td>21</td></tr><tr><td>Fenómenos Naturales (3)</td><td>19</td></tr><tr><td>Mantenimiento (4)</td><td>17</td></tr><tr><td>Fallas Sistema Interconectado (5)</td><td>11</td></tr></table> (La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).	Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%	Varios Propio (1)	32	Terceros (2)	21	Fenómenos Naturales (3)	19	Mantenimiento (4)	17	Fallas Sistema Interconectado (5)	11	CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074  1) Otros - Propio (17.2%, 19 veces, 18h 5' de duración), Falla equipo (5.9%, 6 veces, 1h 52' de duración), Calda de estructura (2.9%, 3 veces, 33' de duración), Corte de emergencia (2%, 2 veces, 14' de duración), Animales (1%, 1 vez, 1h 12' de duración), Error de maniobra (1%, 1 vez, 14' de duración), Contacto de red con árbol (1%, 1 vez, 4h 26' de duración), Bajo nivel de aislamiento (1%, 1 vez, 34' de duración). 2) , Impacto vehicular (2%, 2 veces, 5h 6' de duración), Calda de árbol (2%, 2 veces, 9h 14' de duración), Contacto accidental con línea (1%, 1 vez, 31' de duración), Otros - Terceros (16%, 16 veces, 7h 53' de duración). 3) Descargas atmosféricas (9.2%, 9 veces, 8h 4' de duración), Otros - Fen. Nat. (7.8%, 8 veces, 12h 22' de duración), Fuertes vientos (2%, 2 veces, 2h 39' de duración). 4) Mantenimiento - Propio (10.2%, 10 veces, 5h 39' de duración), Expansión o reforzamiento de redes - Propio (3.9%, 4 veces, 14h 13' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (2.9%, 3 veces, 14h 39' de duración). 5) (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Déficit de generación (1%, 1 vez, 17' de duración), Otros, por falla humana (2.9%, 3 veces, 3h 3' de duración), Otros - Otras E.E (7.1%, 7 veces, 16h 37' de duración).
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%															
Varios Propio (1)	32															
Terceros (2)	21															
Fenómenos Naturales (3)	19															
Mantenimiento (4)	17															
Fallas Sistema Interconectado (5)	11															
																

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 22.10.2025 al 28.10.2025	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)	Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente. <table><tr><th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th><th>N° de Interrupciones</th><th>% de Interrupción</th></tr><tr><td>Distribución</td><td>78</td><td>76</td></tr><tr><td>Transmisión</td><td>17</td><td>17</td></tr><tr><td>Generación</td><td>7</td><td>7</td></tr></table> (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.	Origen de las Interrupciones por instalación causante	N° de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	78	76	Transmisión	17	17	Generación	7	7	ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE Osinergmin TRABAJANDO POR UNA ENERGÍA Y UNOS SERVICIOS SOSTENIBLES Total: 102 eventos de interrupciones reportados (1) Distribución: Causas internas (50%, 39 veces, 4d 1h 49' de duración), Fenómenos naturales (17.9%, 14 veces, 18h 47' de duración), Terceros (25.6%, 20 veces, 1d 21h 49' de duración), Otros suministradores (6.4%, 5 veces, 3h 28' de duración). (2) Transmisión: Causas internas (29.4%, 5 veces, 20h 30' de duración), Fenómenos naturales (23.5%, 4 veces, 1h 19' de duración), Terceros (5.9%, 1 vez, 55' de duración), Otros suministradores (41.2%, 7 veces, 1d 6h 18' de duración). (3) Generación: Causas internas (57.1%, 4 veces, 43' de duración), Fenómenos naturales (14.3%, 1 vez, 2h 59' de duración), Otros suministradores (28.6%, 2 veces, 45' de duración).
		Origen de las Interrupciones por instalación causante		N° de Interrupciones	% de Interrupción											
Distribución	78	76														
Transmisión	17	17														
Generación	7	7														
OSINERGMIN																
Del 24.10.2025 al 30.10.2025	G	Supervisión del Contrato: C.S.F. Illa-396 MW	- 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, el MINEM otorgó la concesión definitiva de generación eléctrica con Recursos Energéticos Renovables del proyecto Central Solar Illa, 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 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. - El 21.03.2025 con R.M. N° 094-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la modificación al Contrato de Concesión N° 579-2022 a fin de incrementar la potencia instalada de 385 MW a 396 MW, debido a mejoras tecnológicas. - El proyecto presenta un avance global de 49,0%, como a continuación se detalla: - En la Central Solar Fotovoltaica: Las actividades de movimientos de tierra, limpieza de bolonería (subcampos 1 al 52), y nivelación y compactación de la Planta Solare se encuentran completadas al 100%. El camino interno presenta un avance del 95%. La construcción de zanjas para cables BT registra un 36% de progreso. Se ha iniciado la instalación de trackers y el tendido de fibra óptica, ambos con un avance del 13% - En la Línea de transmisión: Se concluyó el trazado y replanteo para la Línea de Transmisión. En la S.E. San José, el avance civil es del 100% y el electromecánico del 95%. En la S.E. Jade, el avance civil alcanza el 98% y el electromecánico el 90%. - La POC está prevista para el 31.12.2025 sin embargo, la Concesionaria solicitó la modificación de su Cronograma de Ejecución de Obras por causa de fuerza mayor por problemas con la servidumbre de su proyecto. - El 15.09.2025, con R.M. N° 297-2025-MINEM/DM el MINEM establece con carácter permanente a favor de la concesión definitiva de generación de energía eléctrica de la que es titular la empresa ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A., la servidumbre de ocupación, para el proyecto C.S.F. Illa.	Inicio de montaje de paneles Montaje de estructura de tracker												
		Empresa: Empresa Energía Renovable La Joya S.A.														

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
			▪ El 23.10.2025, con Oficio N° 2105 -2025-MINEM/DGE, el MINEM solicitó al Osinergmin emitir opinión sobre la documentación presentada a la solicitud de calificación de evento de fuerza mayor invocado por la Concesionaria Energía Renovable La Joya S.A. solicitando una nueva fecha POC para el 31.03.2027, actualmente se está elaborando el informe de opinión solicitado.	
Del 24.10.2025 al 30.10.2025	T	Supervisión del Contrato: Subestación Nueva Tumbes 220/60 kV y L.T. 60 kV Nueva Tumbes - Tumbes Empresa: CONCESIONARIA TRANSMISORA REQUE TUMBES S.A.C.	▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Tumbes, provincia de Zarumilla, distrito de Papayal. ▪ El 03.11.2022, se suscribió el Contrato de Concesión SGT entre el Ministerio de Energía y Minas y Transmisora Reque Tumbes S.A.C. (CTRT). ▪ El 15.10.2024 con R.M. N°405-2024 MINEM/DM, el MINEM aprobó la ampliación del cronograma contractual del proyecto por 73 días. Nueva POC es el 15.07.2025. ▪ El 14.03.2025, con R.M. N° 079-2025-MINEM/DM, el MINEM otorgó a favor de CTRT la Concesión Definitiva del proyecto. ▪ El 07.05.2025, mediante Carta COES/D/DP-414-2025, el COES emitió su conformidad al Estudio de Operatividad. ▪ El 29.08.2025, con Oficio N° 1662-2025-MINEM/DGE, el MINEM solicita emitir opinión técnica y contractual sobre la calificación de evento de fuerza mayor del Contrato de Concesión SGT del proyecto “SE Nueva Tumbes 220/60 kV-75 MVA y L.T. 60 kV Nueva Tumbes-Tumbes” presentada por CTRT. ▪ El 03.09.2025, con Carta COES/D/DP-813-2025, el COES autorizó la conexión para las Pruebas de Puesta en servicio. ▪ El 15.09.2025, con Oficio 1152-2025-OS-DSE, se remitió al MINEM el Informe N° DSE-SIE-339-2025 con el cual se atiende la solicitud del MINEM de emitir opinión técnica y contractual sobre la calificación de evento de fuerza mayor solicitada por CTRT. ▪ El 12.10.2025 se energizó el transformador de potencia. ▪ El 16.10.2025, se energizó por primera vez la S.E. Nueva Tumes (S.E. Alipio Rosales) de 60 kV con las líneas L-6767 (Puerto Pizarro - Alipio Rosales) y la línea L-6770 (Zarumilla - Alipio Rosales). Osinergmin participó en las pruebas de energización los días 18 y 19.10.2025. ▪ El 22.10.2025 se efectuaron las pruebas de energización con las cargas en 60 kV de Zarumilla y Puerto Pizarro con un máximo de 15 MVA, quedando energizado hasta la fecha. ▪ Las obras civiles, electromecánicas y pruebas de puesta en servicio se encuentran concluidas. ▪ El 28.10.2025, la Concesionaria remitió al Osinergmin el informe de aprobación emitido por el Inspector Satel respecto al Informe Final de Pruebas. ▪ Actualmente Osinergmin se encuentra revisando el Informe Final de Pruebas. ▪ Pendiente la obtención del Certificado de Integración. ▪ La POC estaba prevista para el 15.07.2025, sin embargo, no se cumplió, dicho incumplimiento fue comunicado al MINEM con Oficio N° 828-2025-OS-DSE. ▪ La POC se prevé para diciembre de 2025. ▪ El avance global es 99,8%.	 Network: 19 oct 2025 12:06:36 p.m. GMT-05:00 Local: 19 oct 2025 12:06:36 p.m. GMT-05:00 3°32'41.7" S 80°20'47.017" W Vía Sin Nombre Tumbes Vista del transformador  Network: 19 oct 2025 4:32:45 p.m. GMT-05:00 Local: 19 oct 2025 4:32:45 p.m. GMT-05:00 3°32'38.434" S 80°20'48.631" W Vía Sin Nombre Tumbes Vista de la línea de transmisión 60 kV

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. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	309	149.6	90%	27.08.2026	N.C
			C.S.F. Expansión Intipampa	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	CSF	51,7	56,6	54,2%	12.12.2026	N.C
			C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	49%	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. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0,1%	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: Proyectoado
Fecha: 31.10.2025