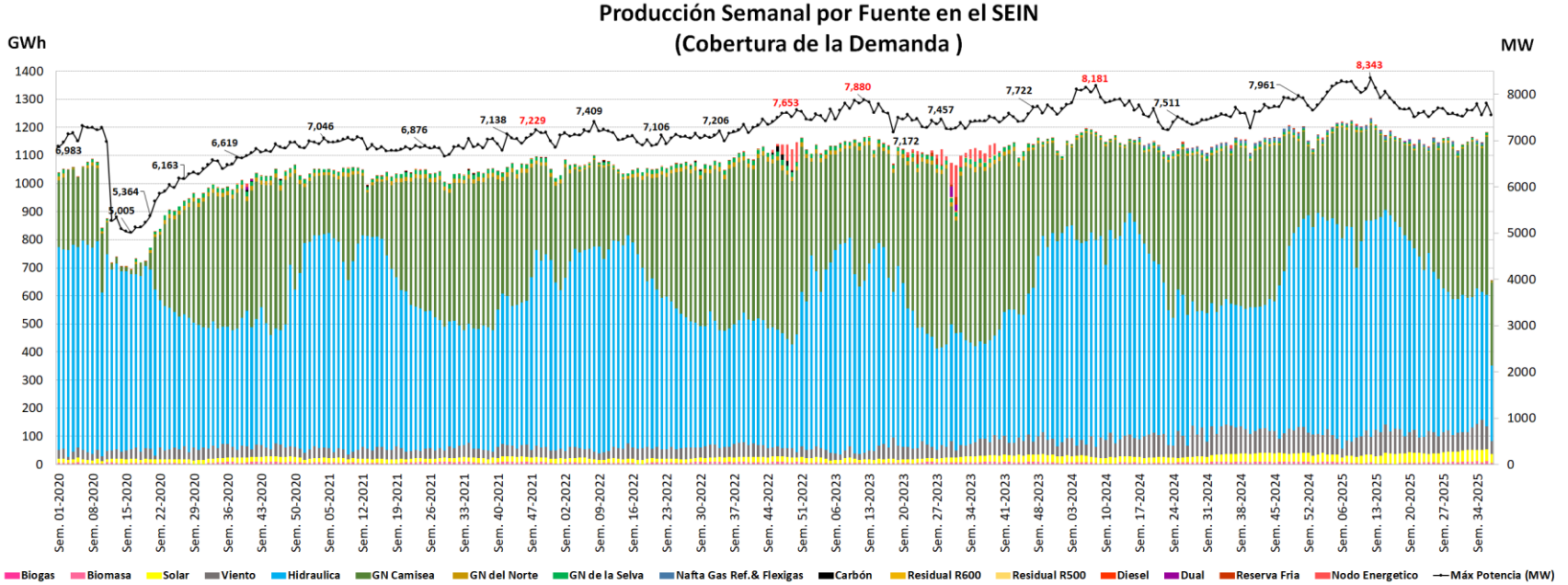
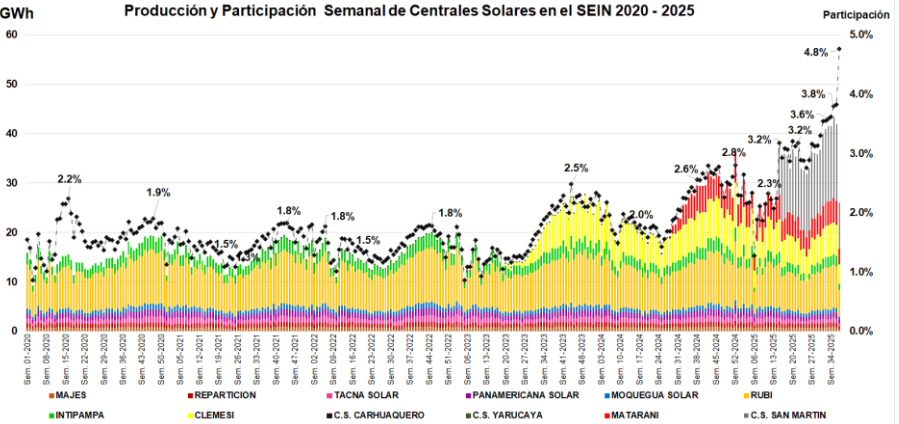
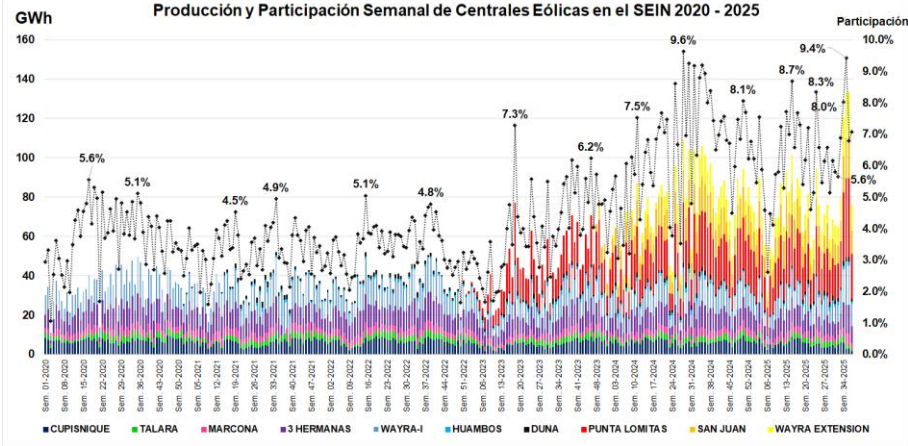
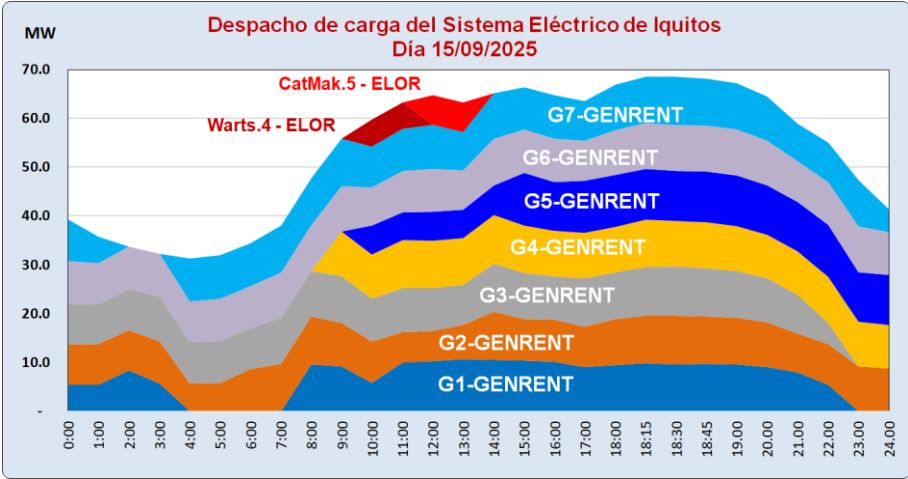


División de Supervisión de Electricidad

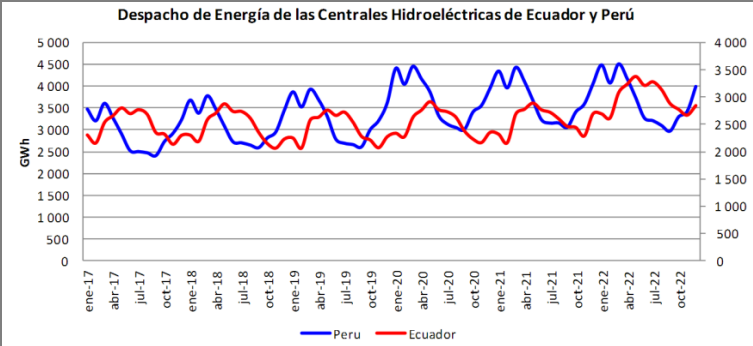
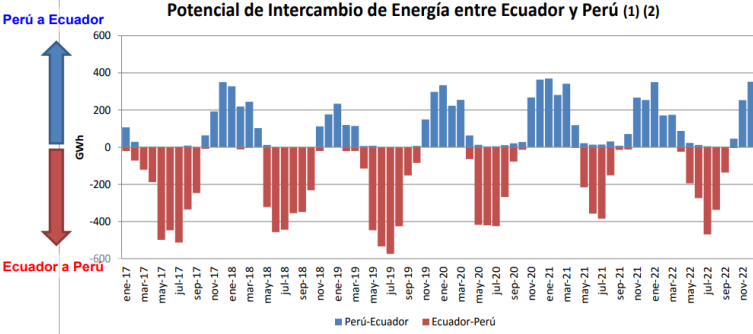
Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
12.09.2025	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 11:30 h del 12.09.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,850.5 MW. No supero los 8,342.91 MW registrado el día 28.03.2025 como máxima demanda instantánea a nivel de generación. <table><tr><th>Zona</th><th>Máxima Demanda (MW)</th><th>Reserva Fria (MW)</th><th>Porcentaje %</th></tr><tr><td>Norte</td><td>1,218.59</td><td>427.25</td><td>35.1%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>4,756.22</td><td>505.72</td><td>10.6%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,875.66</td><td>1,909.15</td><td>101.8%</td></tr><tr><td>Total</td><td>7,850.5</td><td>2,842.1</td><td>36.2%</td></tr></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	1,218.59	427.25	35.1%	Centro	4,756.22	505.72	10.6%	Sur	1,875.66	1,909.15	101.8%	Total	7,850.5	2,842.1	36.2%	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	1,218.59	427.25	35.1%																					
Centro	4,756.22	505.72	10.6%																					
Sur	1,875.66	1,909.15	101.8%																					
Total	7,850.5	2,842.1	36.2%																					
Del 10.09.2025 al 16.09.2025	G	Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	MW Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 16.07.25 al 16.09.25) 80%	Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes. ➤ C.T. Recka (CENTRAL: 179.37 MW): Del 10 al 16 de setiembre, la central estuvo fuera de servicio debido a labores de mantenimiento preventivo en la reparación de la línea de ingreso de gas del combustor N° 12 de la turbina a gas. ➤ C.T. Santa Rosa (CENTRAL: 101.62 MW): Del 10 al 16 de setiembre, la central estuvo fuera de servicio debido a la inspección anual de turbina y BOP. ➤ CT Puerto Bravo (TG1: 180.55 MW): El 11 de setiembre, la unidad estuvo fuera de servicio debido a lavado fuera de línea del compresor de turbina de la unidad TG1. ➤ CT Puerto Bravo (TG4: 181.02 MW): El 14 de setiembre, la unidad estuvo fuera de servicio por mantenimiento en el transformador T4. 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 10.09.2025 al 16.09.2025	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 16.09.2025 se dio de la siguiente manera. MW Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 10.09.25 - 16.09.25) Nota: Días de Uso de Diésel, CT Malacas TG5 por Pruebas Aleatorias.	La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera. Producción por Fuente de Energía (Del 10.09.25 - 16.09.25)																				

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																	
Del 10.09.2025 al 16.09.2025	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 16.09.2025 correspondiente a la Semana N°37 - 2025 (13 al 19 de setiembre 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></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
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																		

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros												
Del 10.09.2025 al 16.09.2025	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN	Producción y Participación Semanal de Centrales Eólicas en el SEIN 2020 - 2025 	Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas 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.E. Wayra Extensión</td><td>33.0</td><td>177.00</td><td>29.06.2024</td></tr><tr><td>C.E. San Juan</td><td>33.0</td><td>135.70</td><td>14.12.2024</td></tr></table>	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
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 10.09.2025 al 16.09.2025	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	El 15.09.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 68.6 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación. Despacho de carga del Sistema Eléctrico de Iquitos Día 15/09/2025 	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 (CTIN) A partir del 16.09.2025, el Grupo MAN 3 se encuentra en mantenimiento. 2. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos de Electro Oriente Del 10 al 16 de setiembre, ELOR reporta que Wartsila 6 queda en mantenimiento por desprendimiento de cuñas del estator del generador. El 15.09.2025, Cat MaK 5 y Wartsila 4 ingresa al sistema eléctrico como parte de pruebas programadas. Los grupos W-5, y W7 están disponibles para operar en caso se presente insuficiente capacidad de generación de la CTIN.												
			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 amplio la POC hasta el 23.10.2025. El 01.04.2025, con Carta N° COES/D/DP-275-2025, el COES dio su conformidad al Estudio de Operatividad (EO) para la Etapa 1 del proyecto.	 3 set. 2025 10:21:52 Arequipa 04405 Perú 16.68851216S 71.81452195W Altitud: 1441.7m Robot de limpieza												

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 12.09.2025 al 18.09.2025	G	Supervisión del Contrato: C.S.F. Sunny-309 MW Empresa: KALLPA GENERACIÓN S.A.	- El 16.06.2025, con R.M. N° 203-2025-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Adenda N° 2 donde se incrementó la potencia nominal de 204 MW a 309 MW mediante la instalación de una segunda etapa. - El 23.06.2025, con Carta N° COES/D/DP-558-2025, el COES otorgó la Autorización de Conexión para Pruebas de Puesta en Servicio de la Etapa I del proyecto “Central Solar Fotovoltaica” que comprende la energización de la L.T. Subterránea en 220 kV S.E. San José - S.E. Sunny y energización del transformador de potencia principal”. A la fecha el proyecto tiene el siguiente avance: El proyecto presenta en la Etapa I: Avance Global: 99,6%, Avance Físico: 100% y en la Etapa II: Avance Global: 70,5%, Avance Físico: 80,5%, como a continuación se detalla: - La Concesionaria informó que la instalación de los módulos fotovoltaicos, los cables de media tensión y las bases para los centros de transformación presenta un avance del 100% en la Etapa 1, correspondiente a los primeros 204 MW. Respecto a la segunda etapa se continua la instalación de los Trackers con un avance del 63%, módulos fotovoltaicos 20% (36540 de 178408), las bases para los centros de transformación un 100% y la instalación de inversores 32% (240 de 750). - El 11.08.2025 con Carta N° COES/D/DP-695-2025, el COES dio su conformidad al Estudio de Operatividad (EO) para la Etapa 2 del proyecto. - El 19.08.2025 se realizó la primera energización de la barra 220 kV de la C.S. Sunny por pruebas, la barra quedo energizada por pruebas. - El 21.08.2025 se realizó la primera energización del transformador de la S.E. Sunny. - El 26.08.2025 con Carta N° COES/D/DP-785-2025, el COES dio su autorización de pruebas de puesta en servicio de la Etapa II del proyecto Central Solar Fotovoltaica Sunny. - Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 18.09.2025, la central generó un máximo de 209,9 MW. - La POC está prevista para el 23.10.2025. - El monto de inversión será de US\$ 191,1 millones, según lo informado por la Concesionaria.	 3 set. 2025 10:21:26 La Joya, Arequipa 04405 Perú 16.688501S 71.81451272W Altitud:1440.6m Trabajos Civiles  3 set. 2025 10:17:51 16.6885434S 71.81310195W Altitud:1449.7m Paneles Solares
			- El proyecto se encuentra ubicado en los departamentos de Ucayali y Huánuco, provincias de Padre Abad y Leoncio Prado, distritos de Padre Abad y Rupa Rupa. - El Estudio de Operatividad se presentó al COES el 27.03.2024; sin embargo, con carta COES/D/DP-287-2024 del 05.04.2024, el COES rechazó el EO para su revisión, debido a la inexistencia del punto de conexión en la S.E. Leoncio Prado, por el retraso de la L.T. 220 kV Tingo María – Chaglla del proyecto YANA. - El 18.07.2024 con R.M. N° 275-2024-MINEM/DM, el MINEM aprobó la suspensión de plazo por 217 días calendario, siendo la nueva fecha POC el 28.07.2024. - El 27.07.2024, con R.M. N° 298-2024-MINEM/DM, el MINEM otorgó la concesión definitiva para el proyecto. CLTLN y el MINEM suscribieron el Contrato de Concesión N° 618-2024, el cual fue inscrito en la SUNARP el 30.09.2024. - El 16.10.2024, CLTLN comunicó al MINEM la existencia de una controversia (debido al incumplimiento por parte del Concedente en la provisión y el aseguramiento del punto de conexión requerido para que el proyecto se integre al SEIN) y dan inicio a un trato directo nacional. - El 30.01.2025, CLTLN y el MINEM suscribieron el acta de cierre del Trato Directo, donde las partes declaran no haber llegado a acuerdos de los puntos controvertidos; sin embargo, CLTLN manifestó que mantienen conversaciones con el MINEM. El 29.04.2025 se presentó al COES una nueva versión del EPO. Actualmente se encuentra en levantamiento de observaciones por parte de CLTLN. Se estima la	 Vista panorámica de la S.E. Leoncio Prado

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 12.09.2025 al 18.09.2025		T	Supervisión del Contrato: Enlace 220 kV Tingo María - Aguaytía, Subestaciones, Líneas y Ampliaciones Asociada Empresa: Concesionaria Línea de Transmisión La Niña S.A.C. presentación al COES en el mes de setiembre. - El 15.08.2025, con R.D. N° 000210-2025-DDC HCO/MC el MINCUL dio conformidad a los trabajos del Plan de Monitoreo Arqueológico Sin Infraestructura Preexistente para el Proyecto, ubicado en los distritos de Rupa Rupa, Luyando, Hermilio Valdizan y Daniel Alomía Robles, provincia de Leoncio Prado, departamento de Huánuco. - El 18.08.2025, con R.D. N° 000069-2025-DDC UCA/MC el MINCUL dio conformidad a los trabajos del Plan de Monitoreo Arqueológico Sin Infraestructura Preexistente para el Proyecto, ubicado en el distrito de Padre Abad, provincia de Padre abad, departamento de Ucayali. - La ingeniería de detalle se mantiene con un avance de 98,9%, según lo informado por la empresa supervisora DESSAU S&Z. - En la S.E. Leoncio Prado y en la S.E. Tingo María está pendiente la llegada a obra de los tableros de respaldo satelital y de los tableros de telecomunicaciones del MTC. Está pendiente la reubicación de la trampa de onda de la S.E. Tingo María hacia la S.E. Leoncio Prado. En la L.T. se tiene montadas un total de 125 estructuras. No se ha iniciado el tendido de conductor. - Se mantiene un total de 30 torres con problemas de servidumbre, de las cuales: en 15 torres no se iniciaron ni las obras civiles y en 15 torres (ya montadas o con montaje iniciado) se tiene el acceso bloqueado para la continuación de su montaje o revisión. El 20.02.2025, CLTLN presentó al MINEM 275 expedientes de servidumbre, de las cuales 36 son de establecimiento forzoso o imposición (16 en torres y 20 en vanos). - Applus informó que las obras civiles y electromecánicas en las S.E. Leoncio Prado, S.E. Aguaytía y L.T. Leoncio Prado – Aguaytía están suspendidas desde el 30.10.2024. Durante los meses de enero y febrero 2025 se realizaron actividades en la L.T. de 22,9 kV (970 metros), donde está pendiente la llegada del medidor electrónico multifunción. - CLTLN en nuevas conversaciones con Electrocentro han actualizado el nuevo punto de instalación del PMI, que será en la estructura P-13 de la obra ejecutada; ambas partes están en conversaciones para que los postes del P-06 al P-12 pasen como donación a Electrocentro, esta nueva configuración de la red de MT en 22,9 kV pasará a ser propiedad de Electrocentro, quienes realizarán a la fecha de energización la operación y mantenimiento de la red. Los postes del P-01 al P-05 también pasarán como donación a Electrocentro la cual serán destinados para sus futuras ampliaciones. CLTLN tendrá como patrimonio las estructuras de los postes P-13, P-14, P-15 y P-16. - Applus reiteró que está pendiente la instalación de cinco Piezómetros del Tipo Casagrande en la S.E. Leoncio Prado (3 piezómetros instalados en los taludes y 2 piezómetros instalados en la plataforma de la subestación) y la finalización del levantamiento de observaciones. - El avance global del proyecto se mantiene en 89,4%. - Avance L.T.: 77,2%. Avance S.E.s: 97,6%. Avance L.T. SS.AA.: 95,0%. - El monto de inversión será de US\$ 27,96 millones, según lo informado por la Concesionaria	 Vista panorámica de la S.E. Aguaytía  P-01 y P-15 de la LT 22,9 kV de Servicios Auxiliares
			- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Piura, provincia de Piura, distrito de Castilla. - El 26.10.2023, el MINEM y Puerto Maldonado Transmisora de Energía S.A.C., suscribieron el Contrato de Concesión SGT para el diseño, financiamiento, suministro de bienes y servicios, construcción, operación y mantenimiento del proyecto "L.T. 500 kV Piura Nueva - Frontera". - El 24.10.2023, mediante Decreto Supremo N° 025-2023-EM, el Gobierno Peruano	

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 12.09.2025 al 18.09.2025	T	Supervisión del Contrato: L.T. 500 kV Subestación Piura Nueva - Frontera Concesionaria: Puerto Maldonado Transmisora de Energía S.A.C. (PUMATE)	declaró de necesidad pública la participación del sector privado en la concesión del proyecto y autoriza al PUMATE a recibir en concesión los bienes y derechos ubicados dentro de los 50 km de frontera. - El 28.10.2024, PUMATE presentó al Osinergmin el Estudio de Ingeniería Definitiva en cumplimiento del numeral 4.9 y 4.10 del Contrato SGT. - El 16.12.2024, mediante Documento N° COES/D/DP-1225-2024, COES otorgó conformidad al Estudio de Pre Operatividad. - El 03.05.2024, mediante Oficio N° 742-2024-OS/CD, Osinergmin comunicó a PUMATE que, la propuesta técnica de la empresa INCOSA cumple con los alcances del Anexo 10 del Contrato SGT para efectuar la supervisión del proyecto L.T. 500 kV Piura Nueva-Frontera, - El 30.01.2025, con Oficio N° 92-2025-OS-DSE, Osinergmin comunicó al MINEM, que PUMATE no ha acreditado el cumplimiento del Hito 1 “Conformidad al proyecto de ingeniería a nivel definitivo, de acuerdo con las cláusulas 4.9 y 4.10”, el cual estaba programado para el 26.01.2025. - El 10.06.2025, mediante Oficio N° 642-2025-OS-DSE e Informe N° DSE-SIE-182-2025, Osinergmin emitió opinión técnica favorable a la Ingeniería Definitiva. - El 01.07.2025, mediante Oficio N° 1276-2025-MINEM/DGE e Informe N° 0248-2025/MINEM-DGE, el MINEM emitió su conformidad a la Ingeniería Definitiva. - El 04.09.2025, mediante Carta N° 20250904-OSINERGMIN-PMTE-PNF-Actualización EETT equipos, PUMATE presentó a Osinergmin la actualización de la ingeniería definitiva proponiendo instalar aisladores poliméricos en reemplazo de aisladores de porcelana para los equipos de patio en la S.E. Miguel Grau. Actualmente, dicho estudio se encuentra en proceso de revisión por parte de Osinergmin. Servidumbre: Continúan las negociaciones con los propietarios/poseedores privados a fin de proceder con la firma de contratos y finalmente con la compensación económica. A la fecha, tienen 333 acuerdos cerrados, que representan una longitud: 57,9 km (21,4%) y Estructuras: 103 (22,4%). Ingeniería de suministros: En 100% de avance en la L.T. 500 kV y al 50% en la S.E. Piura Nueva. Estudio Ingeniería de Detalle: En 78,6% de avance en la L.T. 500 kV y al 0% en la S.E. Piura Nueva. Estudio de Impacto Ambiental: El 03.07.2025, el SENACE emitió las observaciones al EIA-d, así como las de los opinantes técnicos que participan en el proceso, entre ellos: ANA, MINCUL, SERFOR, SERNANP y el MIDAGRI. El 11.09.2025, PUMATE presentó al SENACE el levantamiento de observaciones al EIA-d, así como para los Opinantes Técnicos que participan en el proceso antes indicados. Inicio de obras: Previsto para enero 2026. Avance global del proyecto: 15%. Puesta en Operación Comercial: Previsto contractualmente para el 26.08.2027. Frenaje - La Concesionaria ha reportado el siguiente factor de frenaje para el desarrollo del proyecto. - La demora de la entrega de la Ingeniería de Detalle del lado ecuatoriano, con la conformidad de su autoridad, prevista para el 24.07.2025. - El 25.07.2025 PUMATE notificó al MINEM un posible evento de Fuerza Mayor mediante la Carta N° 20250725-PMTE-MINEM-MGF-FM, debido a que no se entregó según el Cronograma Contractual. Esta entrega, parte de la actividad “Recepción de Ingenierías por Terceros”, es clave para la fase de construcción, la cual podría verse afectada por esta omisión.	El proyecto “L.T. 500 kV S.E. Piura Nueva – Frontera”, permitirá el intercambio de energía eléctrica con Ecuador, aprovechando la complementariedad de hidrológica en ambos países, lo que permite un uso eficiente de los recursos energéticos. Despacho de Energía de las Centrales Hidroeléctricas de Ecuador y Perú  Potencial de Intercambio de Energía entre Ecuador y Perú (1) (2)  Fuente: COES (Plan de Transmisión 2017-2026)

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	44%	31.12.2025	N.C
			C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	309	149.6	89%	23.10.2025	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: 19.09.2025