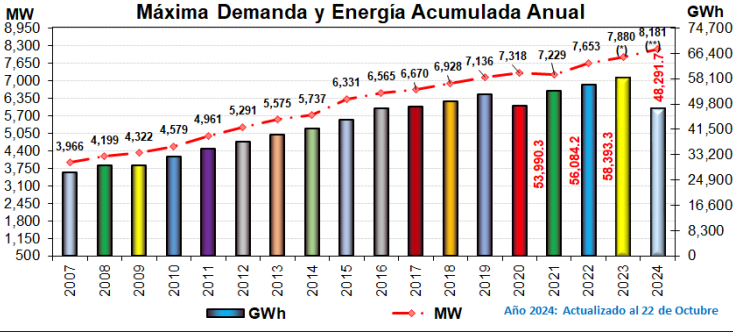
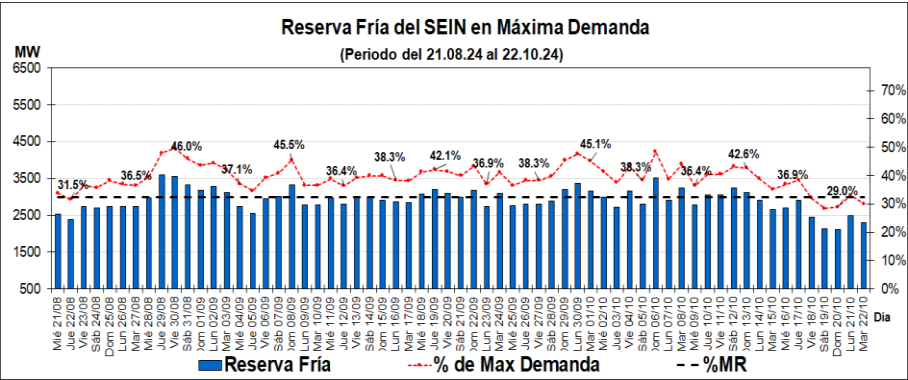
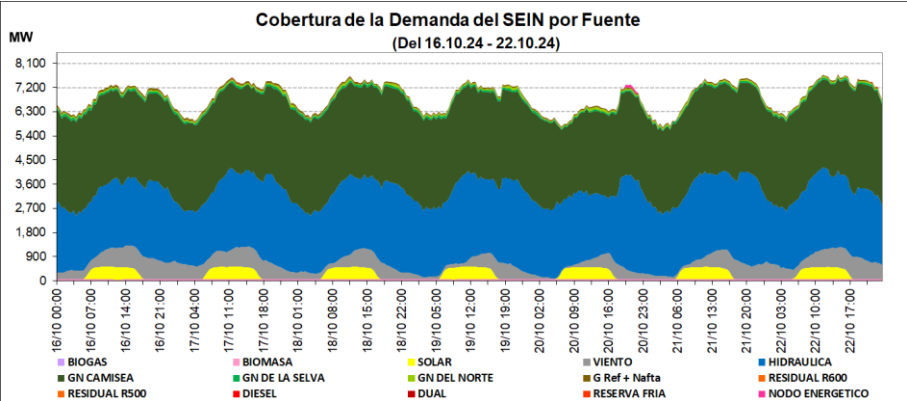
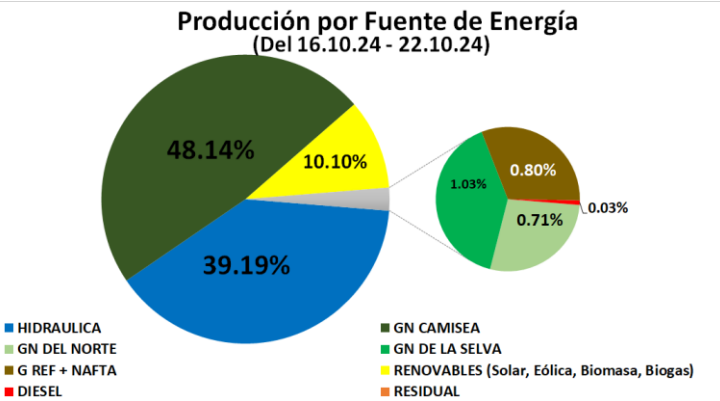
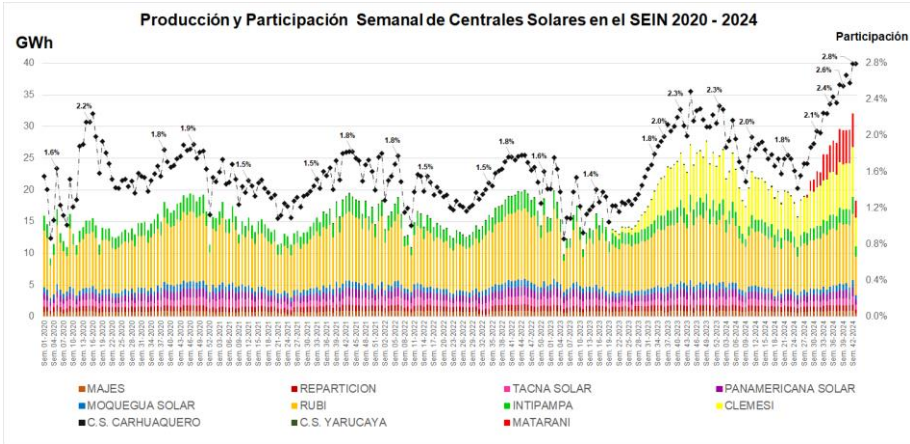
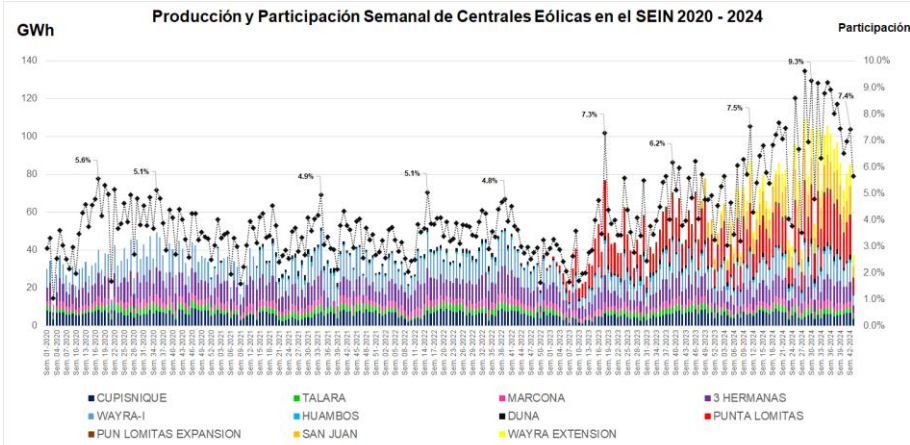
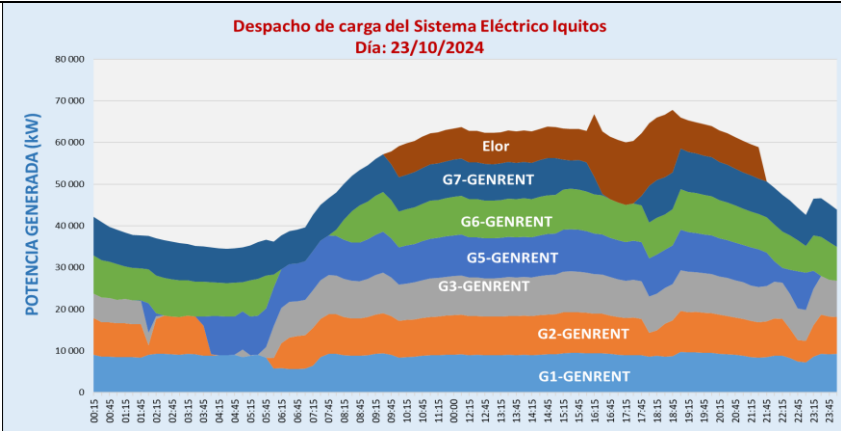
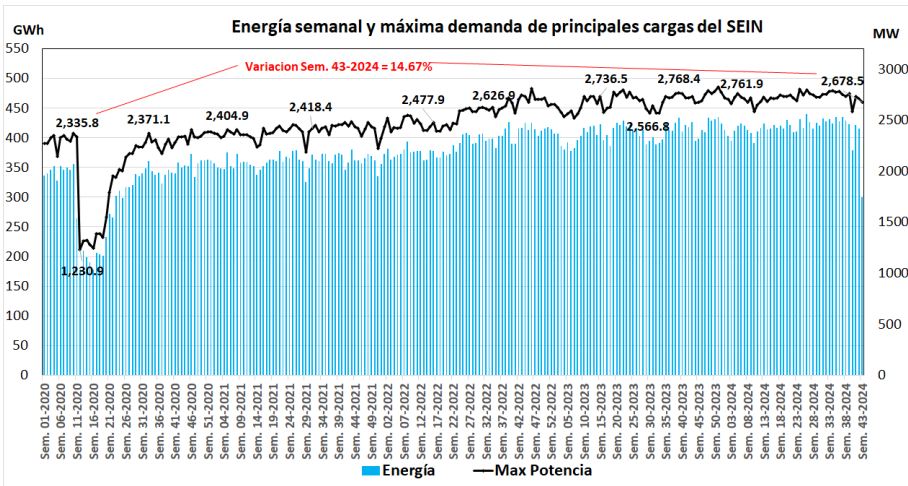
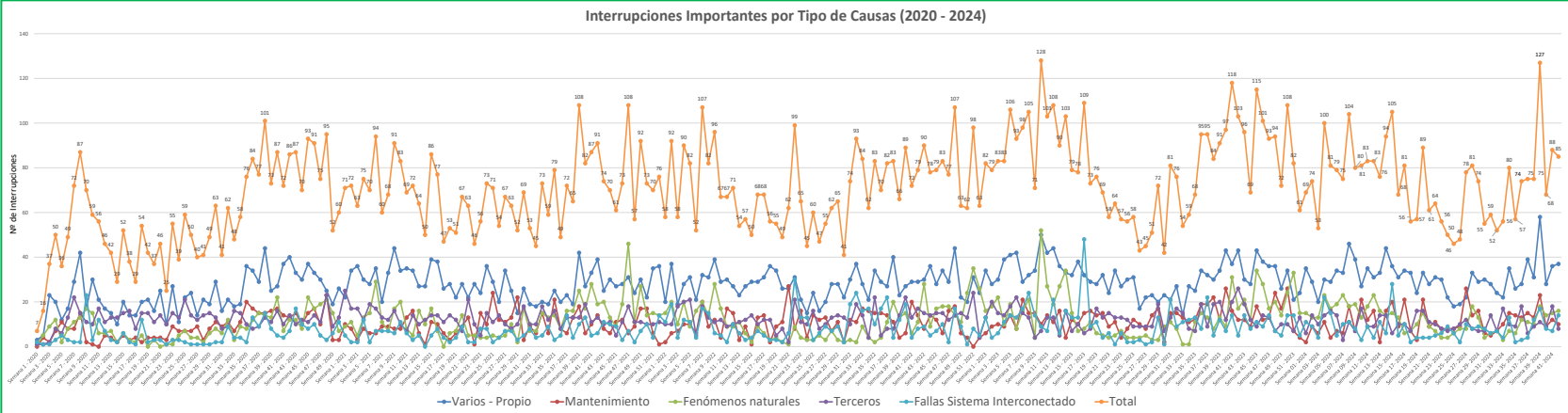


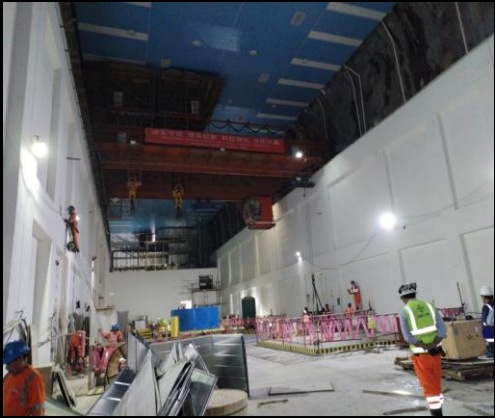
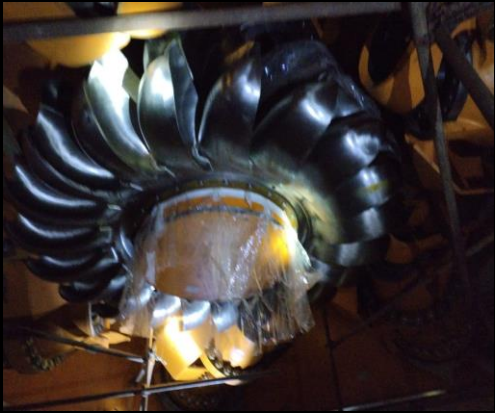
División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
22.10.2024	G	Máxima Demanda del SEIN OSINERGMIN	A las 14:30 h del 22.10.2024, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,708.8 MW. No ha superado los 8,181.48 MW registrado el día 23.02.2024 como máxima demanda instantánea a nivel de generación. <table><tr><th>Zona</th><th>Máxima Demanda (MW)</th><th>Reserva Fría (MW)</th><th>Porcentaje %</th></tr><tr><td>Norte</td><td>1,176.60</td><td>501.51</td><td>42.6%</td></tr><tr><td>Centro</td><td>4,731.46</td><td>106.86</td><td>2.3%</td></tr><tr><td>Sur</td><td>1,800.77</td><td>1,703.16</td><td>94.6%</td></tr><tr><td>Total</td><td>7,708.8</td><td>2,311.5</td><td>30.0%</td></tr></table> Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %	Norte	1,176.60	501.51	42.6%	Centro	4,731.46	106.86	2.3%	Sur	1,800.77	1,703.16	94.6%	Total	7,708.8	2,311.5	30.0%	Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual  (*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.03.2023 a las 11:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.02.2024 a las 12:30 horas.
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %																					
Norte	1,176.60	501.51	42.6%																					
Centro	4,731.46	106.86	2.3%																					
Sur	1,800.77	1,703.16	94.6%																					
Total	7,708.8	2,311.5	30.0%																					
Del 16.10.2024 al 22.10.2024	G	Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	Reserva Fría del SEIN en Máxima Demanda (Periodo del 21.08.24 al 22.10.24) 	Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes. ➤ C.T. Ilo 4 (TG41: 200 MW): Del 16 al 19 de octubre, la unidad TG41 estuvo indisponible por mantenimiento preventivo anual. ➤ C.T. Recka (TG1: 179.37 MW): Del 21 al 22 de octubre, la unidad TG1 estuvo indisponible por mantenimiento preventivo de inspección de líneas de salida y de entrada de tanques diésel, TK10 y TK20 ➤ C.T. Fenix (CENTRAL: 571.95 MW): Del 20 al 22 de octubre, la central estuvo indisponible por mantenimiento preventivo en la medición de parámetros en el generador TV y virado. De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial N° 130-2021-MINEM/DM, se fijó en 32.3% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2024 hasta abril de 2025.																				
Del 16.10.2024 al 22.10.2024	SEIN	Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	Durante el periodo reportado, en base a datos puntuales, la cobertura de la demanda hasta el día 22.10.2024 se dio de la siguiente manera. Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente (Del 16.10.24 - 22.10.24) 	La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera. Producción por Fuente de Energía (Del 16.10.24 - 22.10.24) 																				

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																
Del 16.10.2024 al 22.10.2024	CS	Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN	Producción y Participación Semanal de Centrales Solares en el SEIN 2020 - 2024  Actualizado hasta el 22.10.2024	Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024 <table><thead><tr><th>Central</th><th>Tensión de conexión (kV)</th><th>Potencia Instalada (MW)</th><th>Fecha de Ingreso</th></tr></thead><tbody><tr><td>C.S. Carhuaquero</td><td>10.00</td><td>0.55</td><td>14.02.2024</td></tr><tr><td>C.S. Clemesí</td><td>33.00</td><td>114.93</td><td>28.02.2024</td></tr><tr><td>C.S. Matarani</td><td>0.66</td><td>80.00</td><td>11.09.2024</td></tr></tbody></table>	Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso	C.S. Carhuaquero	10.00	0.55	14.02.2024	C.S. Clemesí	33.00	114.93	28.02.2024	C.S. Matarani	0.66	80.00	11.09.2024
Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso																	
C.S. Carhuaquero	10.00	0.55	14.02.2024																	
C.S. Clemesí	33.00	114.93	28.02.2024																	
C.S. Matarani	0.66	80.00	11.09.2024																	
Del 16.10.2024 al 22.10.2024	CE	Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN	Producción y Participación Semanal de Centrales Eólicas en el SEIN 2020 - 2024  Actualizado hasta el 22.10.2024	Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024 <table><thead><tr><th>Central</th><th>Tensión de conexión (kV)</th><th>Potencia Instalada (MW)</th><th>Fecha de Ingreso</th></tr></thead><tbody><tr><td>C.E. San Juan</td><td>33.00</td><td>129.80</td><td>18.04.2024</td></tr><tr><td>E. Wayra Extensión</td><td>33.00</td><td>177.00</td><td>29.06.2024</td></tr></tbody></table>	Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso	C.E. San Juan	33.00	129.80	18.04.2024	E. Wayra Extensión	33.00	177.00	29.06.2024				
Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso																	
C.E. San Juan	33.00	129.80	18.04.2024																	
E. Wayra Extensión	33.00	177.00	29.06.2024																	
Del 17.10.2024 al 23.10.2024	GSA	Situación Operativa del Sistema Eléctrico Aislado Iquitos OSINERGMIN	El 23.10.2024, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 68.7 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.	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 las 07 unidades ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 36 000 horas de operación. Asimismo, algunas unidades llegaron a 42 000 horas de operación, por lo tanto, tienen que ejecutar su respectivo mantenimiento.																

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias		Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																						
			Despacho de carga del Sistema Eléctrico Iquitos Día: 23/10/2024  El 01.10.2024, mediante Resolución Ministerial N° 375-2024-MINEM/DM, se declaró en situación de grave deficiencia del servicio eléctrico el Sistema Eléctrico de Iquitos, por falta de capacidad de producción de energía eléctrica, desde la publicación de la presente Resolución Ministerial hasta el 30 de abril de 2025, y designan a Electro Oriente S.A. para encargarse de implementar medidas temporales (24 MW) que permitan garantizar el abastecimiento oportuno de energía eléctrica, en cumplimiento a lo señalado en el artículo 3 del D.S. N° 044-2014-EM.		<table><tr><th rowspan="2">Nombre Grupo</th><th colspan="3">Mantenimiento 42 000 Horas de Operación</th></tr><tr><th>Fecha</th><th>Estado</th><th>Observaciones</th></tr><tr><td>G6</td><td>23/09/2024 al 28/09/2024</td><td>Ejecutado</td><td>Unidad Disponible Se culminaron los trabajos mantenimiento de 42 000 horas de operación.</td></tr></table> Desde el 21.10.2024 se intervino al Grupo Man 4 para mantenimiento correctivo del turboalimentador. 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). En los últimos días, en algunos periodos hasta 02 unidades de la CT Iquitos viene ingresando a operar.		Nombre Grupo	Mantenimiento 42 000 Horas de Operación			Fecha	Estado	Observaciones	G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado	Unidad Disponible Se culminaron los trabajos mantenimiento de 42 000 horas de operación.																																																										
Nombre Grupo	Mantenimiento 42 000 Horas de Operación																																																																										
	Fecha	Estado	Observaciones																																																																								
G6	23/09/2024 al 28/09/2024	Ejecutado	Unidad Disponible Se culminaron los trabajos mantenimiento de 42 000 horas de operación.																																																																								
Del 16.10.2024 al 22.10.2024	CL	Demanda de principales cargas mineras del SEIN	En la siguiente gráfica se muestra la evolución semanal de la demanda de principales cargas del SEIN (minerías, cementeras, siderúrgicas, refinerías, hidrocarburos).  Grafica actualizada hasta el 22.10.2024		En 2024, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron: Zona Norte: Refinería Talara viene incrementando gradualmente su carga. A la fecha registró una demanda máxima de 69.67 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW. Zona Sur: A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 153.91 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW. <table><tr><th rowspan="16">MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN</th><th>ZONAS</th><th>EMPRESA</th><th>Potencia Maxima (MW)</th><th>Potencia Minima (MW)</th><th>Potencia Promedio (MW)</th></tr><tr><td rowspan="5">ZONA NORTE</td><td>Cajamarca Norte</td><td>59.16</td><td>47.92</td><td>53.28</td></tr><tr><td>Rf Talara Pariñas</td><td>55.30</td><td>49.24</td><td>51.68</td></tr><tr><td>Sider Perú</td><td>52.40</td><td>6.01</td><td>34.34</td></tr><tr><td>Cementos Pacasmayo</td><td>30.84</td><td>8.89</td><td>20.32</td></tr><tr><td>Barrick - Chicama</td><td>19.79</td><td>10.46</td><td>16.65</td></tr><tr><td rowspan="5">ZONA CENTRO</td><td>Cajamarquilla</td><td>202.74</td><td>60.96</td><td>169.69</td></tr><tr><td>Toromocho</td><td>159.28</td><td>78.80</td><td>154.36</td></tr><tr><td>Aceros Arequipa</td><td>165.22</td><td>24.06</td><td>103.48</td></tr><tr><td>Minera Antamina</td><td>117.57</td><td>78.01</td><td>98.35</td></tr><tr><td>Shougang</td><td>122.41</td><td>56.03</td><td>87.01</td></tr><tr><td rowspan="5">ZONA SUR</td><td>Cerro Verde</td><td>458.90</td><td>345.62</td><td>427.95</td></tr><tr><td>Southern</td><td>296.82</td><td>231.69</td><td>257.88</td></tr><tr><td>Minera Las Bambas</td><td>161.48</td><td>46.27</td><td>148.40</td></tr><tr><td>Quellaveco</td><td>143.75</td><td>7.17</td><td>137.81</td></tr><tr><td>Tintaya + Antapaccay</td><td>127.25</td><td>111.32</td><td>111.31</td></tr></table>		MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)	ZONA NORTE	Cajamarca Norte	59.16	47.92	53.28	Rf Talara Pariñas	55.30	49.24	51.68	Sider Perú	52.40	6.01	34.34	Cementos Pacasmayo	30.84	8.89	20.32	Barrick - Chicama	19.79	10.46	16.65	ZONA CENTRO	Cajamarquilla	202.74	60.96	169.69	Toromocho	159.28	78.80	154.36	Aceros Arequipa	165.22	24.06	103.48	Minera Antamina	117.57	78.01	98.35	Shougang	122.41	56.03	87.01	ZONA SUR	Cerro Verde	458.90	345.62	427.95	Southern	296.82	231.69	257.88	Minera Las Bambas	161.48	46.27	148.40	Quellaveco	143.75	7.17	137.81	Tintaya + Antapaccay	127.25	111.32	111.31
MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)																																																																						
	ZONA NORTE	Cajamarca Norte	59.16	47.92	53.28																																																																						
		Rf Talara Pariñas	55.30	49.24	51.68																																																																						
		Sider Perú	52.40	6.01	34.34																																																																						
		Cementos Pacasmayo	30.84	8.89	20.32																																																																						
		Barrick - Chicama	19.79	10.46	16.65																																																																						
	ZONA CENTRO	Cajamarquilla	202.74	60.96	169.69																																																																						
		Toromocho	159.28	78.80	154.36																																																																						
		Aceros Arequipa	165.22	24.06	103.48																																																																						
		Minera Antamina	117.57	78.01	98.35																																																																						
		Shougang	122.41	56.03	87.01																																																																						
	ZONA SUR	Cerro Verde	458.90	345.62	427.95																																																																						
		Southern	296.82	231.69	257.88																																																																						
		Minera Las Bambas	161.48	46.27	148.40																																																																						
		Quellaveco	143.75	7.17	137.81																																																																						
		Tintaya + Antapaccay	127.25	111.32	111.31																																																																						

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias		Medidas adoptadas por Osinergmin u otros	
Del 16.10.2024 al 22.10.2024	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Causas)	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 85.		CAUSAS DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES REPORTADAS - P074 Fallas Sistema Interconectado 17% Otros - Otras E.E, Déficit de generación, Falla sistema interconectado. Mantenimiento 12% Mantenimiento - Propio, Por Mantenimiento - Otras E.E. Terceros 10% Otros - Terceros, Aves, Caída de árbol, Contacto accidental con líneas, Impacto vehicular. Fenómenos naturales 19% Descargas atmosféricas, Fuertes vientos. Varios - Propio 42% Otros - Propio, Corte de emergencia, Animales, Falla equipo, Bajo nivel de aislamiento, Osinergmin ORGANISMO REGULADOR DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y GASES Total: 85 eventos de interrupciones reportados 1) Varios - Propio: Otros - Propio (28.9%, 26 veces, 22h 16' de duración), Corte de emergencia (5.9%, 5 veces, 5h 44' de duración), Falla equipo (2.4%, 2 veces, 4h 23' de duración), Animales (2.4%, 2 veces, 40' de duración), Ajuste inadecuado de la protección (1.2%, 1 vez, 10' de duración), Bajo nivel de aislamiento (1.2%, 1 vez, 42' de duración). 2) Fenómenos naturales: Descargas atmosféricas (9.5%, 8 veces, 9h 1' de duración), Fuertes vientos (9.5%, 8 veces, 23h 30' de duración). 3) Fallas Sistema Interconectado: (Recomponer la carga) (0%, 0 veces, de duración), Falla sistema interconectado (2.4%, 2 veces, 2h 19' de duración), Déficit de generación (2.4%, 2 veces, 3h 19' de duración), Otros - Otras E.E (12.2%, 10 veces, 10h 10' de duración). 4) Mantenimiento: Mantenimiento - Propio (9.6%, 8 veces, 9h 38' de duración), Por Mantenimiento - Otras E.E (2.4%, 2 veces, 8h 25' de duración). 5) Terceros: Aves (2.53%, 2 veces, 52' de duración), Otros - Terceros (2.53%, 2 veces, 12h 20' de duración), Caída de árbol (2.53%, 2 veces, 4h 32' de duración), Contacto accidental con líneas (1.2%, 1 vez, 7h 50' de duración), Impacto vehicular (1.2%, 1 vez, 2h 13' de duración).	
			Interrupciones Importantes por Tipo de Causas (2020 - 2024) 			
Del 16.10.2024 al 22.10.2024	SEIN	Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)	Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.		ORIGEN DE LAS INTERRUPCIONES IMPORTANTES POR INSTALACIÓN CAUSANTE DISTRIBUCIÓN-77% - 66 Interrupciones TRANSMISIÓN-19% - 16 Interrupciones GENERACIÓN-4% - 3 Interrupciones Osinergmin ORGANISMO REGULADOR DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y GASES Total: 85 eventos de interrupciones reportados 1) Distribución: Causas internas (56.1%, 37 veces, 4d 18h 44' de duración), Fenómenos naturales (18.2%, 12 veces, 1d 3h 16' de duración), Terceros (12.1%, 8 veces, 9h 52' de duración), Otros suministradores (13.6%, 9 veces, 16h 4' de duración). 2) Transmisión: Causas internas (62.5%, 10 veces, 2d 11h 50' de duración), Fenómenos naturales (12.5%, 2 veces, 9h 35' de duración), Otros suministradores (25%, 4 veces, 8h 43' de duración). 3) Generación: Otros suministradores (100%, 3 veces, 25' de duración).	

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 16.10.2024 al 22.10.2024	G	Supervisión del Contrato: C.H. San Gaban III (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Puno, provincia Carabaya, distrito de San Gaban) Empresa: HYDRO GLOBAL PERU	▪ El proyecto contempla una potencia de 209,3 MW y corresponde al último de los cuatro saltos proyectados en la cuenca del río San Gabán, aprovecha las aguas del río San Gabán aguas abajo de la C.H. San Gabán II, que actualmente se encuentra en operación. ▪ Con R.M. N° 478-2016-MEM/DM del 22.11.2016, el MINEM otorgó la Concesión Definitiva de Generación a favor de Hydro Global Perú S.A.C. Asimismo, se aprobó la suscripción del contrato N° 494-2016. ▪ La Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A. y la empresa Hydro Global Perú S.A.C. (integrada por China Three Gorges Corporation y EDP (Energías de Portugal) suscribieron un Contrato de Colaboración Empresarial el 18.07.2016, para desarrollar el proyecto. ▪ La Concesionaria informó el cambio de conexión de la S.E. Onocora por la S.E Pumuri. HGP viene gestionando la Concesión Definitiva de la L.T. 220 kV S.E. San Gaban Paquillusi -S.E. Pumiri. ▪ El 15.03.2023, con R.M. N° 109-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la primera modificación del Contrato de Concesión incrementando la potencia de 205,8 MW a 209,3 MW y prorrogando la POC hasta el 27.04.2024, sobre la base de la fuerza mayor aprobada con R.M. N° 281-2022-MINEM/DM. ▪ El 12.10.2023, con R.M. N° 397-2023-MINEM/DM, el MINEM calificó como fuerza mayor los eventos de i) paralización y conflictos sociales; y, ii) Necesidad de mayores trabajos en componentes potencialmente críticos y reducción de productividad (menores rendimientos). ▪ El 13.03.2024, con R.M. N° 093-2024-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Segunda Modificación del Contrato de Concesión prorrogando la POC hasta el 28.07.2025. ▪ El MINEM otorgo la concesión definitiva mediante R.M. 381-2024-MINEM/DM. del 02.10.2024 para el proyecto L.T. 220KV S.E. Paquillusi – S.E. Pumiri. ▪ De acuerdo a la inspección realizada el 21.10.2024 se tienen los siguientes avances: ○ En la L.T. 220 kV S.E. Paquillusi – S.E. Pumiri se tiene 388 bases excavadas, 361 fundaciones y 278 torres montadas, tendido de conductores 49 km, de un total de 415 torres y 178 km con un avance global de 82%. ▪ En cuanto a la Central se tiene lo siguiente en obras civiles (Sala de Máquinas al 97%, piso de reservorio de regulación 95%, excavación del túnel de derivación al 100%) y en obras electromecánicas (Montaje de grupos al 95% y caverna de transformadores al 95%). ▪ El proyecto Central Hidroeléctrica San Gaban III registra un avance global de 92%. ▪ El monto de inversión estimado aproximado será de US\$ 500 millones, según lo indicado por el Concesionaria.	 Represa  Sala de máquinas  Rodete Pelton del Grupo N°1

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 16.10.2024 al 22.10.2024		T	Supervisión del Contrato: L.T. 138 kV Puerto Maldonado-Iberia (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Madre de Dios, provincias Tambopata y Tahuamanu, distritos Puerto Maldonado e Ibería) Concesionaria: PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.C. ▪ El Contrato de Concesión SCT se suscribió el 22.07.2021, entre el Ministerio de Energía y Minas y Puerto Maldonado Transmisora de Energía S.A.C. (PUMATE). ▪ Con R.M. N° 309-2023-MINEM/DM del 31.07.2023, el MINEM calificó como fuerza mayor la "Suspensión del taller participativo" y aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Ejecución de obras por un periodo de 52 días calendario, siendo la nueva fecha de POC el 15.04.2025. ▪ Con R.M. N° 375-2023-MINEM/DM del 22.09.2023, el MINEM calificó como fuerza mayor la "Suspensión de los talleres participativos de la provincia Tahuamanu" y 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 05.02.2024, PUMATE obtuvo la conformidad de Proinversión al hito Cierre Financiero. ▪ Con Oficio 391-2024-OS-DSE del 07.03.2024, el Osinergmin otorgó la conformidad a la Ingeniería Definitiva del proyecto. Cuatro observaciones quedaron subsanadas, pero por verificarse en la Ingeniería de Detalle. ▪ El 02.04.2024, con Oficio N° 0685-2024-MINEM/DGE, el MINEM otorgó la conformidad a la Ingeniería Definitiva del proyecto. ▪ El 17.07.2024, PUMATE entregó al COES el Estudio de Operatividad. El 19.09.2024, el COES envió sus observaciones. ▪ El 19.07.2024, con R.D. N° 00091-2024-SENACE-PE/DEIN, el SENACE aprobó el Estudio de Impacto Ambiental Detallado, dando cumplimiento al Hito 1. ▪ El 22.07.2024, solicitaron el CIRA para las 5 variantes en la línea de transmisión. El 25.08.2024, el MINCUL aprobó las variantes mediante CIRA 076-2024-DDC. ▪ PUMATE informó que el 24 y el 30.07.2024 dio inicio a las obras en la línea de transmisión y en las subestaciones respectivamente. ▪ El 31.07.2024, PUMATE presentó al MINEM el expediente de Concesión Definitiva. El 15.08.2024, el MINEM envió sus observaciones, PUMATE presentó levantamiento de observaciones el 01.10.2024. ▪ El 12.08.2024, PUMATE solicitó al MINEM calificar como evento de fuerza mayor los retrasos en la aprobación del Instrumento de Gestión Ambiental y la aprobación de una ampliación de plazo de 134 días calendario. Con Oficio N° 1767-2024-MINEM/DGE del 18.09.2024, el MINEM solicitó la opinión de Osinergmin sobre la solicitud de PUMATE. Dicho requerimiento se atendió con Oficio N° 1485-2024-OS-DSE del 27.09.2024, en el que se adjuntó el Informe DSE-SIE-290-2024. ▪ El 04.09.2024, PUMATE presentó al SERFOR el Expediente de desbosque, el 17.09.2024, SERFOR hizo llegar a la Concesionaria las observaciones. El 26.09.2024, PUMATE presentó al SERFOR el levantamiento de observaciones al expediente de desbosque. Actualmente el expediente se encuentra en revisión del SERFOR, la aprobación de dicho expediente permitirá a PUMATE continuar con las labores en la construcción de la L.T. ▪ El 20.09.2024, llegaron al Puerto del Callao, el transformador de potencia y el reactor. ▪ Sobre servidumbre, se tienen 379 acuerdos formalizados e indemnizados que son 128,9 km (82,7%) de línea y 311 estructuras (83,2%). ▪ El 14.09.2024, en la S.E. Puerto Maldonado se realizó el primer corte programado para la instalación de las torretas correspondientes a la solución provisional. El 28.09.2024 se realizó el segundo corte programado para la instalación del nuevo cableado del bypass y la finalización de la solución	 Cimentaciones en la S.E. Puerto Maldonado  Hincado de pilote helicoidal

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																																																																																			
			temporal. - La línea de transmisión tiene una longitud de 160 km y está compuesta por 372 torres, de las cuales 126 tendrán cimentación con pilotes helicoidales. Hasta la fecha, se ha avanzado con la instalación de 29 torres utilizando este tipo de pilotes. - En la S.E. Iberia se ha realizado las excavaciones para la fundación del transformador de potencia, pórticos de 138 kV y 22,9 kV, reactor; y cimentaciones para el edificio de control, muro cortafuegos y muro perimétrico. - En la S.E. Puerto Maldonado, el 26.09.2024, se completó el vaciado de las fundaciones para los equipos de 138 kV, que incluyen el aislador AP, el seccionador SA1170, el interruptor IN-1160 y el transformador de corriente TC-1130. - El transformador de potencia de 138/22.9 kV/10 kV, con una capacidad de 20/25 MVA ONAN/ONAF (fabricado por WEG Brasil), y el reactor se encuentran en proceso de traslado a la obra. Se estima su llegada para finales de noviembre de 2024, lo que permitiría cumplir con el Hito 3 del Contrato de Concesión SCT. - Como factor de frenaje para el avance de las obras se tiene la época de lluvias en la región. - El proyecto se encuentra atrasado, a la fecha presenta un avance global de 33,5%.	 Transporte del transformador de potencia WEG																																																																																			
			PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL																																																																																				
			<table><tr><th>Proyecto</th><th>Concesionaria</th><th>Tipo de Central</th><th>Potencia (MW)</th><th>Inversión (US\$ millones)</th><th>Avance global</th><th>Puesta En Operación Comercial</th><th>Tipo</th></tr><tr><td>C.T. Nazca</td><td>ELECTRO DUNAS</td><td>CT</td><td>9.9</td><td>8.65</td><td>93%</td><td>26.11.2024</td><td>C</td></tr><tr><td>P.E. San Juan</td><td>ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.</td><td>CE</td><td>135.7</td><td>164.1</td><td>99.9%</td><td>31.12.2024</td><td>N.C</td></tr><tr><td>C.H. Tupuri</td><td>EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABAN S.A.</td><td>CH</td><td>2.2</td><td>10.2</td><td>91.1%</td><td>29.12.2024</td><td>C</td></tr><tr><td>C.H. San Gabán III</td><td>HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.</td><td>CH</td><td>209.3</td><td>500.5</td><td>92%</td><td>28.07.2025</td><td>C</td></tr><tr><td>C.S.F. San Martín</td><td>JOYA SOLAR S.A.C.</td><td>CSF</td><td>252.4</td><td>180.6</td><td>75,3%</td><td>31.12.2025</td><td>N.C</td></tr><tr><td>C.S.F. Solimana</td><td>ECORER S.A.C.</td><td>CSF</td><td>250</td><td>149.5</td><td>3.2%</td><td>31.12.2025</td><td>N.C</td></tr><tr><td>C.S.F. Illa</td><td>ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.</td><td>CSF</td><td>385</td><td>335</td><td>17%</td><td>31.12.2025</td><td>N.C</td></tr><tr><td>C.S.F. Sunny</td><td>KALLPA GENERACIÓN S.A.</td><td>CSF</td><td>204</td><td>149.6</td><td>20.6%</td><td>30.06.2025</td><td>N.C</td></tr><tr><td>C.S.F. Hanaqpampa</td><td>ENGIE ENERGIA PERU</td><td>CSF</td><td>300</td><td>271.9</td><td>0%</td><td>30.12.2026</td><td>N.C</td></tr></table>					Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo	C.T. Nazca	ELECTRO DUNAS	CT	9.9	8.65	93%	26.11.2024	C	P.E. San Juan	ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.	CE	135.7	164.1	99.9%	31.12.2024	N.C	C.H. Tupuri	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABAN S.A.	CH	2.2	10.2	91.1%	29.12.2024	C	C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	92%	28.07.2025	C	C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	75,3%	31.12.2025	N.C	C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3.2%	31.12.2025	N.C	C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	17%	31.12.2025	N.C	C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	20.6%	30.06.2025	N.C	C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0%	30.12.2026	N.C
Proyecto	Concesionaria	Tipo de Central	Potencia (MW)	Inversión (US\$ millones)	Avance global	Puesta En Operación Comercial	Tipo																																																																																
C.T. Nazca	ELECTRO DUNAS	CT	9.9	8.65	93%	26.11.2024	C																																																																																
P.E. San Juan	ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.	CE	135.7	164.1	99.9%	31.12.2024	N.C																																																																																
C.H. Tupuri	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABAN S.A.	CH	2.2	10.2	91.1%	29.12.2024	C																																																																																
C.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	92%	28.07.2025	C																																																																																
C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	75,3%	31.12.2025	N.C																																																																																
C.S.F. Solimana	ECORER S.A.C.	CSF	250	149.5	3.2%	31.12.2025	N.C																																																																																
C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	CSF	385	335	17%	31.12.2025	N.C																																																																																
C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	20.6%	30.06.2025	N.C																																																																																
C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	0%	30.12.2026	N.C																																																																																
	SEIN G/T	Próximos Proyectos a Ingresar en Servicio																																																																																					

G: Generación, GSA: Sistemas Aislados, T: Transmisión, C: Comercial, D: Distribución, CT: Central Térmica, CH: Central Hidráulica, CE: Central Eólica, CSF: Central Solar, RF: Reserva Fría, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, C: Convencional, N.C: No convencional, L: Legal, P: Proyectado
Fecha: 25.10.2024