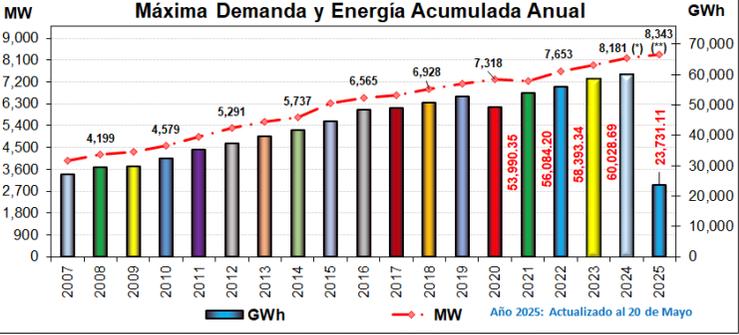
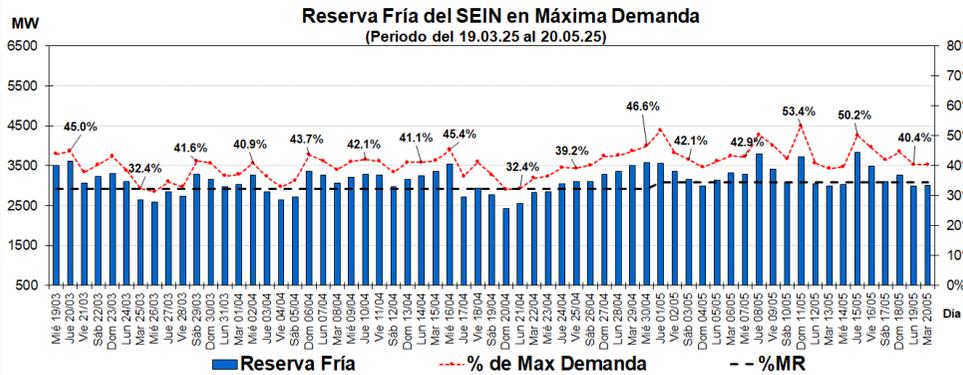
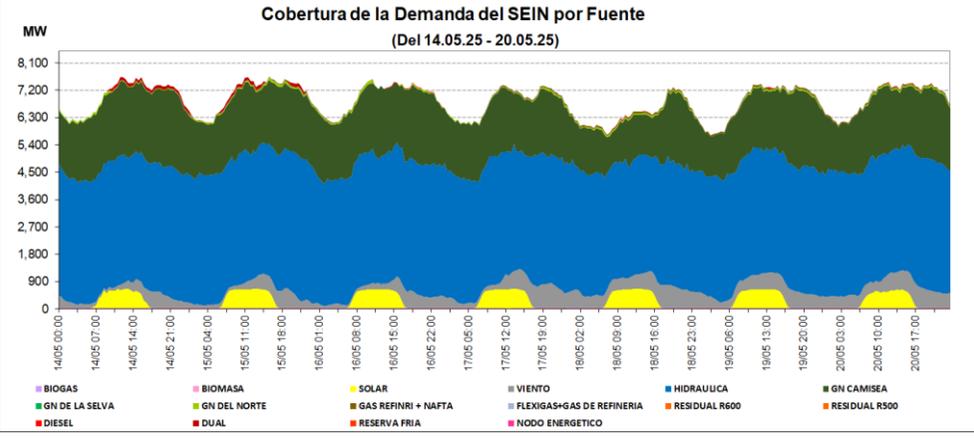
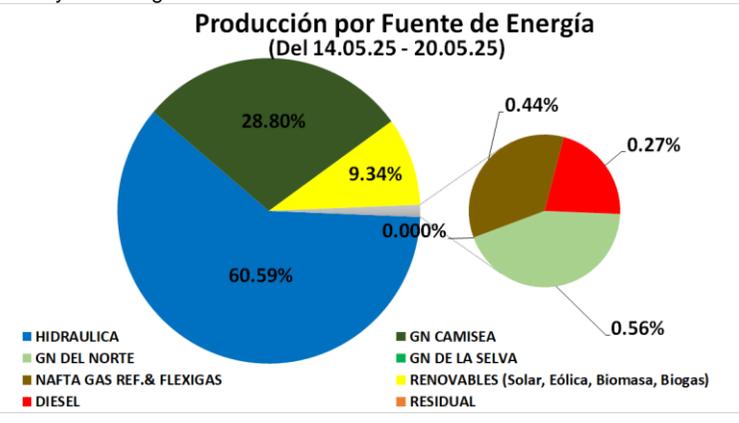
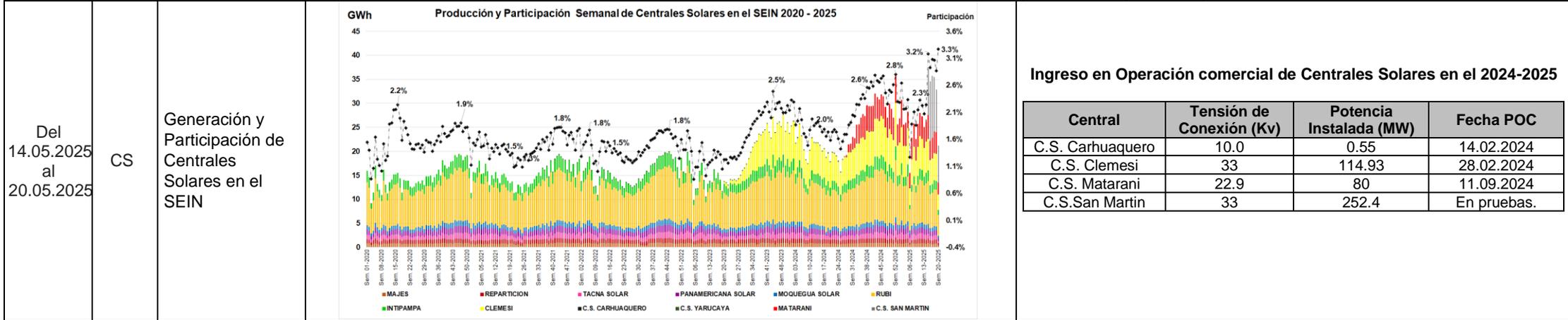
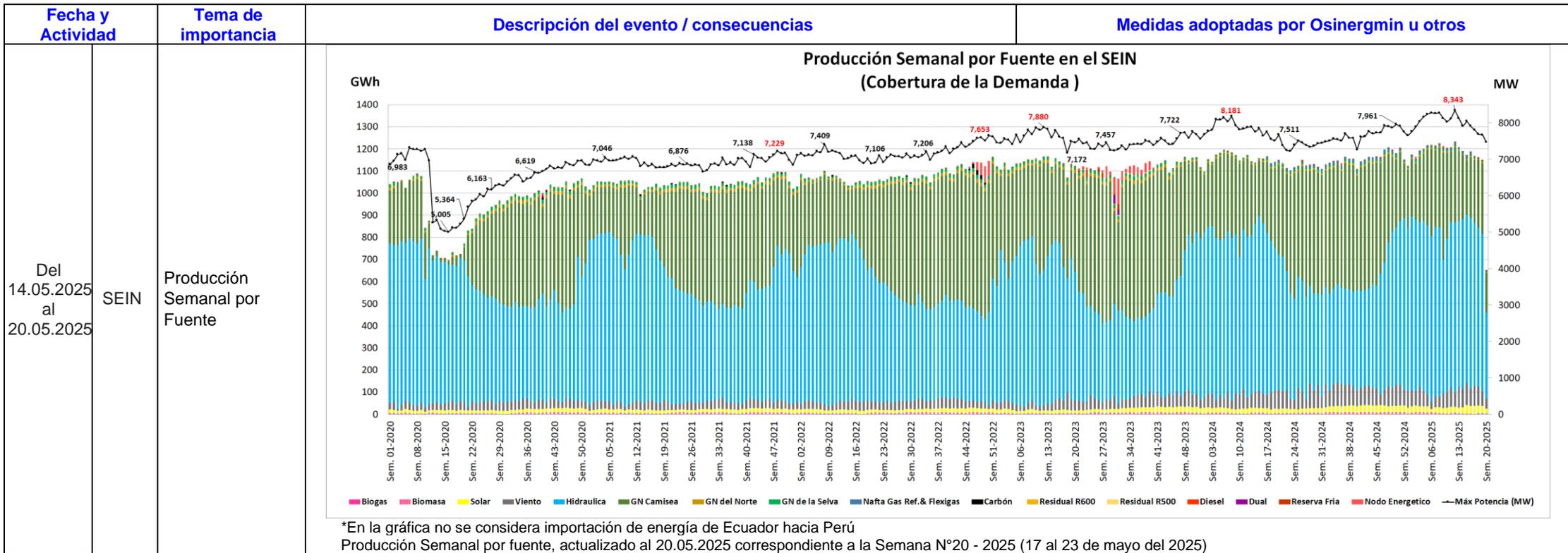


División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros																				
15.05.2025	G	<p>A las 15:30 h del 15.05.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7663.0 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="560 311 1310 510"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Máxima Demanda (MW)</th> <th>Reserva Fría (MW)</th> <th>Porcentaje %</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Norte</td> <td>1,198.20</td> <td>606.62</td> <td>50.6%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,758.25</td> <td>1,330.23</td> <td>28.0%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,706.57</td> <td>1,909.15</td> <td>111.9%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>7,663.0</td> <td>3,846.0</td> <td>50.2%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES</p>	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %	Norte	1,198.20	606.62	50.6%	Centro	4,758.25	1,330.23	28.0%	Sur	1,706.57	1,909.15	111.9%	Total	7,663.0	3,846.0	50.2%	<p>Medidas adoptadas por Osinerghmin u otros</p>  <p>(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.02.2024 a las 12:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 07.01.2025 a las 14:30 horas.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,198.20	606.62	50.6%																				
Centro	4,758.25	1,330.23	28.0%																				
Sur	1,706.57	1,909.15	111.9%																				
Total	7,663.0	3,846.0	50.2%																				
Del 14.05.2025 al 20.05.2025	G	<p>Evolución de la Reserva Fría en el SEIN</p>  <p>OSINERGHMIN</p>	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C.T. Santo Domingo de los Olleros (CENTRAL: 296.3 MW): Del 14 al 20 de mayo, se realizó inspección por los 55000 EOH como mantenimiento preventivo. ➤ C.T. Recka (TG1: 179.37 MW): Del 19 al 20 de mayo, la central estuvo fuera de servicio por mantenimiento preventivo, se realizaron actividades previas para trabajos de limpieza y silconado de aisladores bahía L-2167. <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 14.05.2025 al 20.05.2025	SEIN	<p>Cobertura de la Demanda</p>  <p>OSINERGHMIN</p>	<p>La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se distribuyó de la siguiente manera.</p>  <p> ■ HIDRAULICA ■ GN DEL NORTE ■ NAFTA GAS REF. & FLEXIGAS ■ DIESEL ■ GN CAMISEA ■ GN DE LA SELVA ■ RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas) ■ RESIDUAL ■ RESIDUAL R600 ■ RESIDUAL R500 ■ BIOMASA ■ GN DEL NORTE ■ RESERVA FRÍA ■ NODO ENERGETICO ■ VIENTO ■ FLEXIGAS+GAS DE REFINERIA ■ HIDRAULICA </p>																				



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 14.05.2025 al 20.05.2025	CE	<p>Producción y Participación Semanal de Centrales Eólicas en el SEIN 2020 - 2025</p> <p>El gráfico muestra la producción semanal (GWh) y la participación porcentual de las centrales eólicas en el SEIN desde 2020 hasta 2025. Se incluyen plantas como CUPISNIQUE, TALARA, MARCONA, 3 HERMANAS, WAYRA-I, HUAMBO, DUNA, PUNTA LOMITAS, PUN LOMITAS EXPANSION, SAN JUAN y WAYRA EXTENSION. Se destacan valores de participación como 5.8%, 5.1%, 4.5%, 4.9%, 5.1%, 4.8%, 7.3%, 6.2%, 7.5%, 9.6% y 8.7%.</p>

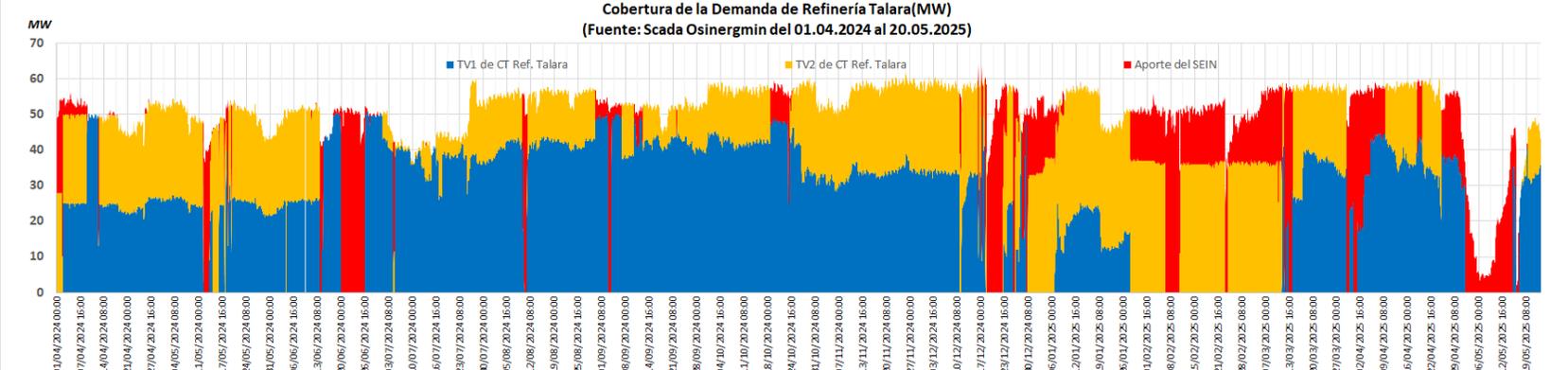
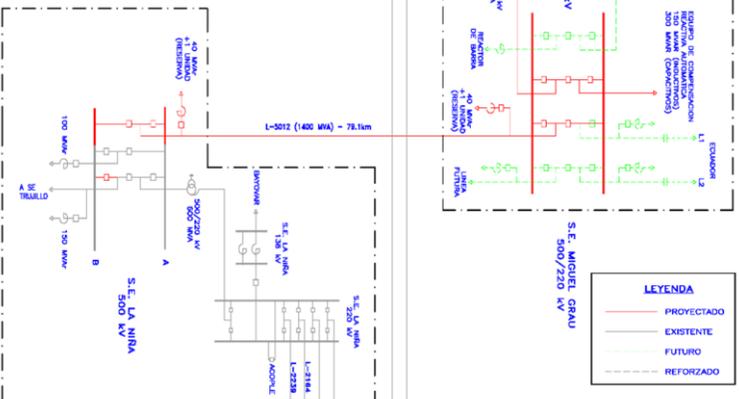
Medidas adoptadas por Osinergmin u otros			
Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 2024-2025			
Central	Tensión de Conexión (Kv)	Potencia Instalada (MW)	Fecha POC
C.E. Wayra Extensión	33.0	177.00	29.06.2024
C.E. San Juan	33.0	135.70	14.12.2024

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 15.05.2025 al 21.05.2025	GSA	<p>El 19.05.2025, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 64.7 MW. No ha superado los 74.8 MW registrado el día 25.09.2024 como máxima demanda histórica instantánea a nivel de generación.</p> <p>El gráfico muestra el despacho de carga del Sistema Eléctrico Iquitos el día 19/05/2025. Se detallan las unidades G1-GENRENT, G2-GENRENT, G4-GENRENT, G5-GENRENT, G6-GENRENT, G7-GENRENT y CTI-ELOR. Una línea horizontal indica el CTIN máximo disponible en 57MW.</p>

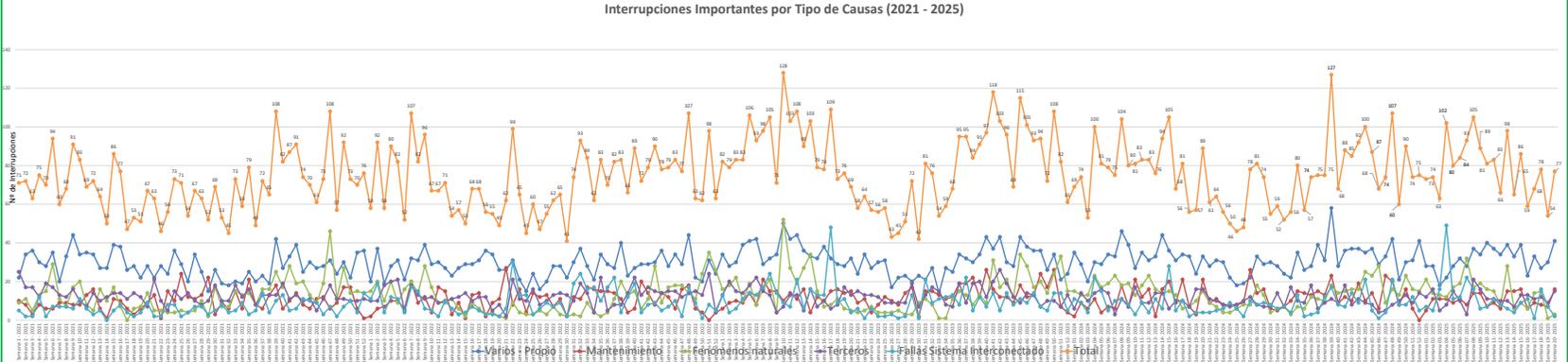
Respecto a las unidades de generación del Sistema Eléctrico Iquitos se tiene lo siguiente.						
1. Mantenimientos relevantes los grupos de la CT Iquitos Nueva de Genrent						
A la fecha algunas unidades de la CTIN ya ejecutaron mantenimiento correspondiente a 42 000 horas de operación.						
Grupos	Mantenimiento 36K HOP			Mantenimiento 42K HOP		Horómetro actual al 21/05/2025
	Horómetro	Fechas	Horómetro	Horas desde 36k	Fechas	
MAN1	37 536	09/05 al 30/05/2024	6 154			44628
MAN2	38 411	03/06 al 26/06/2024	5 830			43512
MAN3	36 312	09/03 al 27/03/2024	6 617		19/05 al 31/05/2025	43553
MAN4	37 294	19/04 al 08/05/2024	43 167	5 873	03/03 al 13/03/2025	44530
MAN5	37 326	01/04 al 10/04/2024		5 827	07/04 al 10/05/2025	43325
MAN6	35 666	18/09 al 26/10/2023	42 714	7 048	23/09 al 30/09/2024	47584
MAN7	38 443	22/01 al 15/02/2024	45 641	7 198	31/01 al 13/02/2025	47525
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).						

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias
Del 14.05.2025 al 20.05.2025	G	<p>El COES mediante carta COES/D/DP-343-2024, el 18.04.2024, aprobó la Operación Comercial C.T. Refinería Talara a partir de las 00:00 h del 19.04.2024, con una potencia efectiva de 102.34 MW entre las dos unidades</p> <p>A la fecha se vienen operando las dos unidades generadoras TV1 y TV2, registrando en promedio alrededor de 70 MW entre las dos unidades.</p>

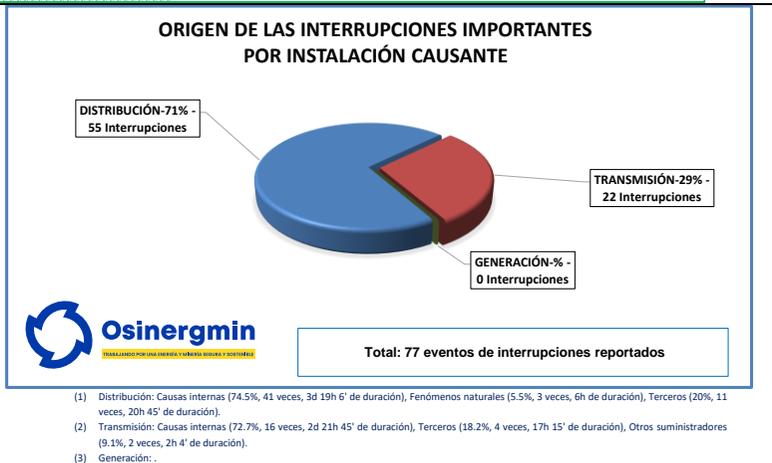
Generación de la CT Refinería Talara (Fuente: Scada Osinergmin del 20.12.2022 al 20.05.2025)	
MW	<p>El gráfico muestra la generación en MW de las unidades TV1, TV2 y el total de la CT Refinería Talara desde el 20.12.2022 hasta el 20.05.2025. Se observan picos de generación que alcanzan hasta 83.12 MW.</p>

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
		 <p style="text-align: center;">Cobertura de la Demanda de Refinería Talara(MW) (Fuente: Scada Osinergmin del 01.04.2024 al 20.05.2025)</p>	
<p>Del 14.05.2025 al 20.05.2025</p>	<p style="text-align: center;">T</p> <p>Primera Energización de la Línea L-5012, SE LA NIÑA 500kV-SE MIGUEL GRAU 500 KV (Departamento: Piura, Provincia: Piura, Distrito: Castilla)</p> <p>CONCESIONARIA LINEA DE TRANSMISION LA NIÑA S.A.C</p>	<p>El 15 de mayo de 2025, a las 17:46, se realizó la primera energización de la línea L-5012 (La Niña – Miguel Grau) de 500 kV desde la S.E. La Niña. No se reportó consecuencias en el SEIN. La línea queda energizada en vacío desde la S.E. La Niña. A las 19:24h, se energizó la S.E. Miguel Grau de 500 kV.</p>	 <p style="text-align: center;">LEYENDA</p> <ul style="list-style-type: none"> — PROYECTADO — EXISTENTE — FUTURO - - - REFORZADO

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 14.05.2025 al 20.05.2025	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 77.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Varios Propio (1)</td> <td>52</td> </tr> <tr> <td>Mantenimiento (2)</td> <td>21</td> </tr> <tr> <td>Terceros (3)</td> <td>20</td> </tr> <tr> <td>Fenómenos Naturales (4)</td> <td>4</td> </tr> <tr> <td>Fallas Sistema Interconectado (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)	52	Mantenimiento (2)	21	Terceros (3)	20	Fenómenos Naturales (4)	4	Fallas Sistema Interconectado (5)	3
Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%													
Varios Propio (1)	52													
Mantenimiento (2)	21													
Terceros (3)	20													
Fenómenos Naturales (4)	4													
Fallas Sistema Interconectado (5)	3													



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias												
Del 14.05.2025 al 20.05.2025	SEIN OSINERGMIN	<p>Las interrupciones importantes (*) reportadas al Osinergmin por instalación causante se muestran en el cuadro siguiente.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Origen de las Interrupciones por instalación causante</th> <th>Nº de Interrupciones</th> <th>% de Interrupción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distribución</td> <td>55</td> <td>71</td> </tr> <tr> <td>Transmisión</td> <td>22</td> <td>29</td> </tr> <tr> <td>Generación</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table> <p>(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto). (*) Se consideran como importantes cuando ocasionan interrupciones a usuarios regulados por un tiempo mayor o igual a cuatro horas, o cuando se interrumpe más de 10 000 usuarios.</p>	Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción	Distribución	55	71	Transmisión	22	29	Generación	0	0
Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción												
Distribución	55	71												
Transmisión	22	29												
Generación	0	0												



Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
Del 15.05.2025 al 22.05.2025	G Supervisión del Contrato: C.H. San Gabán III Empresa: HYDRO GLOBAL PERU	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Puno, provincia Carabaya, distrito de San Gabán. ▪ 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 y 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. 220 kV S.E. Paquillusi – S.E. Pumiri. ▪ El 28.02.2025, con Carta N° COES/D/DP-172-2025, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio de la etapa 1 del proyecto “C.H. San Gabán III” que comprende L.T. 220 kV S.E. Paquillusi-S.E. Pumiri, subestaciones asociadas y reactor de línea R1. ▪ El 27.03.2025, con Carta N° COES/D/DP-263-2025, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio de la etapa 2 del proyecto “C.H. San Gabán III” que comprende las instalaciones de transmisión en 220/13,8 kV (Transformadores de potencia TR1 y TR2) e instalaciones de generación (Grupos G1 y G2). ▪ El 16.04.2025, se realizó la primera energización de la L.T. 220 kV S.E. Paquillusi-S.E. Pumiri (L-2042) con su reactor de línea R-1 de 220 kV, desde la S.E. Pumiri y se energizó por primera vez la barra "A" de 220 kV en la S.E. Paquillusi propiedad de Hydro Global Perú, con el cierre del interruptor de 220 kV de la línea L-2042. ▪ El 17.04.2025, se realizó la primera sincronización del generador G1 y el 22.04.2025, se realizó la primera sincronización del generador G2. ▪ El 02.05.2025, con Carta N° COES/D/DP-387-2025, el COES aprobó la Integración al SEIN de las Instalaciones de la etapa 1 del proyecto C.H. San Gabán III “L.T. 220 kV S.E. Paquillusi-S.E. Pumiri, subestaciones asociadas y reactor de línea R1”, a partir de las 00:00 horas del 03.05.2025. ▪ Con Oficio N°558-2025-OS-DSE se dio respuesta al ANA sobre la solicitud de un Informe favorable Licencia de Uso de Agua de la C.H. San Gabán III. ▪ El avance de la Central en general es de 99,5%. ▪ Según el programa diario de operación del COES el grupo G2 estará en pruebas de funcionamiento de la unidad 2 desde el 22.05.2025 a las 00:00 hasta 23.05.2025 a las 00:00 horas. ▪ Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 21.05.2025, la central generó un máximo de 105 MW. ▪ La POC está prevista para el 28.07.2025. ▪ El monto de inversión estimado aproximado será de US\$ 500 millones, según lo indicado por la Concesionaria. 	 <p style="text-align: center;">Reserva y reservorio de regulación en prueba hidrostática</p>  <p style="text-align: center;">Vista del Cojinete guía y eje de acoplamiento de la turbina con el generador eléctrico</p>  <p style="text-align: center;">Vista del sistema de refrigeración abierto de los grupos 1</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, siendo la nueva fecha de POC el 09.05.2025. ▪ La Concesionaria cuenta con el EPO, CIRA y Estudio de Ingeniería Definitiva aprobados. ▪ 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. El MINEM denegó la solicitud mediante 	

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
<p>Del 15.05.2025 al 22.05.2025</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>	<p>Oficio N° 2008-2024-MINEM-DGE del 28.10.2024.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ El 04.11.2024, PUMATE comunicó la llegada al sitio de obra del Transformador de potencia y el reactor el 31.10.2024. 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 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 03.02.2025, PUMATE presentó al MINEM el Informe Técnico Legal del desplazamiento de la POC al 22.08.2025, producto de la Acción Indebida por la no aprobación del Plan de Desbosque. El MINEM realizó observaciones y el 04.03.2025, PUMATE presentó la respectiva absolución de observaciones. ▪ 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 04.04.2025 se aprobó el ITS N° 01 con la R.D. N° 00041-2025-SENACE-PE/DEAR. ▪ 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 (propietarios se oponen al proyecto, valorizaciones en montos sumamente elevados, etc). ▪ El 09.04.2025, PUMATE notificó al MINEM posible evento de fuerza mayor como consecuencia de la afectación al normal desarrollo de las obras debido a condiciones climatológicas 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 donde se concluye que se impactó la POC, y debería ampliarse hasta el 16.01.2026. En evaluación del MINEM. ▪ Sobre la servidumbre, se tienen 458 acuerdos formalizados e indemnizados que representan 144,36 km de línea y 363 estructuras. ▪ Durante el mes de abril se continuó con la deforestación de la franja de servidumbre, construcción de fundaciones y el montaje de torres. Se tiene 167 torres montadas de un total de 375, se realizó el hincado de pilotes para 227 estructuras. ▪ El 20.05.2025, con Carta N° OES-D-DP-445-202, el COES otorgó la conformidad al Estudio de Operatividad del proyecto. ▪ S.E. Iberia: se finalizó con la colocación de grouting en las cimentaciones de equipos de patio de 138 kV, se finalizó con la instalación de la malla a tierra y se iniciaron las excavaciones para el grupo electrógeno. ▪ S.E. Puerto Maldonado: se finalizó con el vaciado del solado en las excavaciones para la caseta de relés. ▪ Avance global: 57,0%. ▪ La POC prevista para el 09.05.2025 no se cumplió. Con Oficio N° 570-2025-OS-DSE se comunicó al MINEM el incumplimiento, para acciones correspondientes por parte del Concedente. ▪ Factor de frenaje: paralización de actividades de trabajo por lluvias y tormentas eléctricas. 	<p style="text-align: center;">Trabajos en las casetas de relés – S.E. Puerto Maldonado</p>  <p style="text-align: center;">Banco de condensadores en la S.E. Iberia</p>  <p style="text-align: center;">Hincado de pilotes</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.H. San Gabán III	HYDRO GLOBAL PERU S.A.C.	CH	209.3	500.5	99,5%	28.07.2025	C
		C.S.F. San Martín	JOYA SOLAR S.A.C.	CSF	252.4	180.6	99,5%	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	18,0%	31.12.2025	N.C
		C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	65,1%	30.06.2025	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: Projectado
Fecha: 23.05.2025