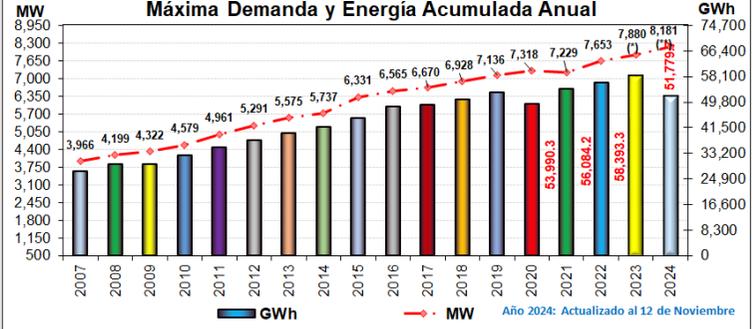
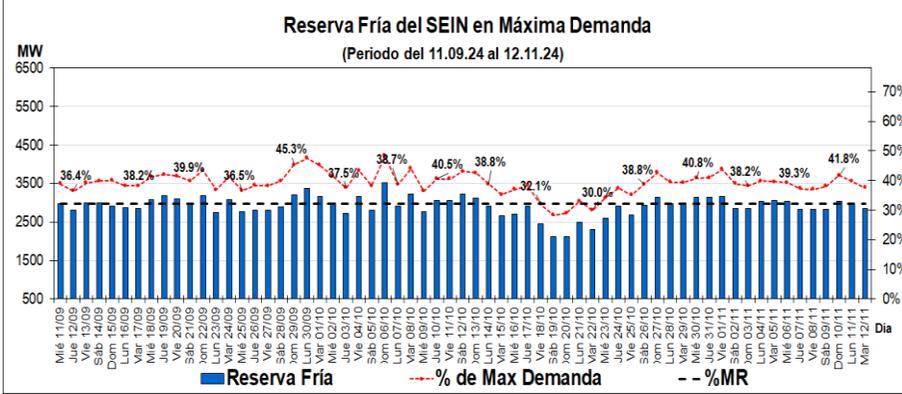
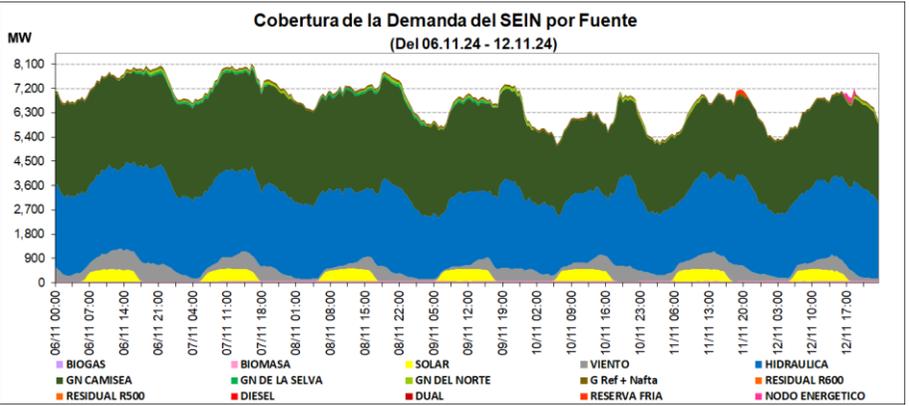
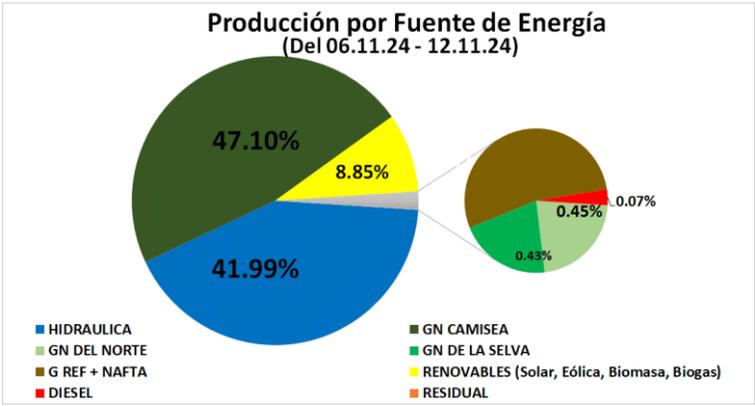


División de Supervisión de Electricidad.

Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros																				
06.11.2024	G  Máxima Demanda del SEIN  OSINERGMIN	<p>A las 11:30 h del 06.11.2024, se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta <b>7,734.0 MW</b>. No ha superado los <b>8,181.48 MW</b> registrado el día 23.02.2024 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.</p> <table border="1" data-bbox="555 296 1323 501"> <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>1,190.33</td> <td>606.62</td> <td>51.0%</td> </tr> <tr> <td>Centro</td> <td>4,728.63</td> <td>528.24</td> <td>11.2%</td> </tr> <tr> <td>Sur</td> <td>1,815.04</td> <td>1,901.20</td> <td>104.7%</td> </tr> <tr> <td><b>Total</b></td> <td><b>7,734.0</b></td> <td><b>3,036.1</b></td> <td><b>39.3%</b></td> </tr> </tbody> </table> <p>Nota: La máxima demanda corresponde a la potencia de generación de los Integrantes del COES</p>	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %	Norte	1,190.33	606.62	51.0%	Centro	4,728.63	528.24	11.2%	Sur	1,815.04	1,901.20	104.7%	<b>Total</b>	<b>7,734.0</b>	<b>3,036.1</b>	<b>39.3%</b>	<p><b>Máxima Demanda y Energía Acumulada Anual</b></p>  <p>(*) 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.</p>
Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fria (MW)	Porcentaje %																				
Norte	1,190.33	606.62	51.0%																				
Centro	4,728.63	528.24	11.2%																				
Sur	1,815.04	1,901.20	104.7%																				
<b>Total</b>	<b>7,734.0</b>	<b>3,036.1</b>	<b>39.3%</b>																				
Del 06.11.2024 al 12.11.2024	G  Evolución de la Reserva Fría en el SEIN  OSINERGMIN	<p><b>Reserva Fria del SEIN en Máxima Demanda</b> (Periodo del 11.09.24 al 12.11.24)</p> 	<p>Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ <b>C.T. Kallpa</b> (TG3: 296 MW): Del 10 al 12 de noviembre la unidad TG1 estuvo indisponible por mantenimiento preventivo anual.</li> <li>➤ <b>C.T. Reserva Fria Ilo</b> (GT1: 170 MW): Del 11 al 12 de noviembre la unidad TG1 estuvo indisponible por mantenimiento preventivo, lavado offline y cambio de filtros de aire.</li> </ul> <p>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.</p>																				
Del 06.11.2024 al 12.11.2024	SEIN  Cobertura de la Demanda  OSINERGMIN	<p><b>Cobertura de la Demanda del SEIN por Fuente</b> (Del 06.11.24 - 12.11.24)</p> 	<p><b>Producción por Fuente de Energía</b> (Del 06.11.24 - 12.11.24)</p>  <ul style="list-style-type: none"> <li>HIDRAULICA: 41.99%</li> <li>GN CAMISEA: 47.10%</li> <li>GN DEL NORTE: 8.85%</li> <li>G REF + NAFTA: 0.45%</li> <li>RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas): 0.07%</li> <li>DIESEL: 0.43%</li> <li>RESIDUAL: 0.07%</li> </ul>																				

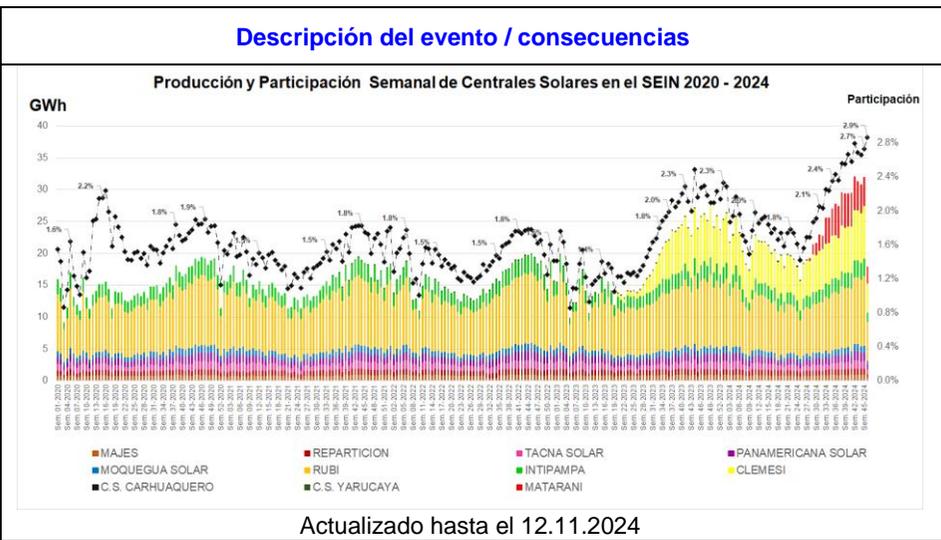
**Fecha y Actividad**

Del 06.11.2024 al 12.11.2024

**Tema de importancia**

CS

Generación y Participación de Centrales Solares en el SEIN



**Medidas adoptadas por Osinergmin u otros**

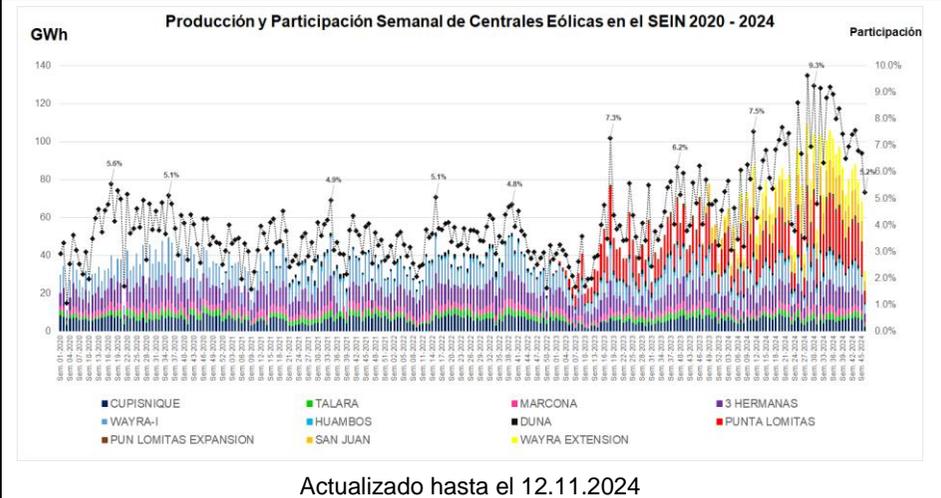
**Ingreso en Operación comercial de Centrales Solares en el 2024**

Central	Tensión de conexión (kV)	Potencia Instalada (MW)	Fecha de Ingreso
C.S. Carhuaquero	10.00	0.55	14.02.2024
C.S. Clesesí	33.00	114.93	28.02.2024
C.S. Matarani	0.66	80.00	11.09.2024

Del 06.11.2024 al 12.11.2024

CE

Generación y Participación de Centrales Eólicas en el SEIN



**Puesta en Operación comercial de Centrales Eólicas en el 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 06.11.2024 al 12.11.2024

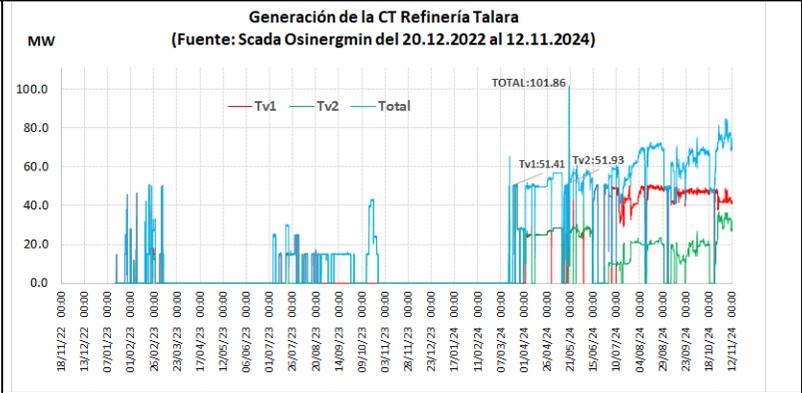
G

Operación Comercial C.T. Refinería Talara/ Demanda PETROPERU

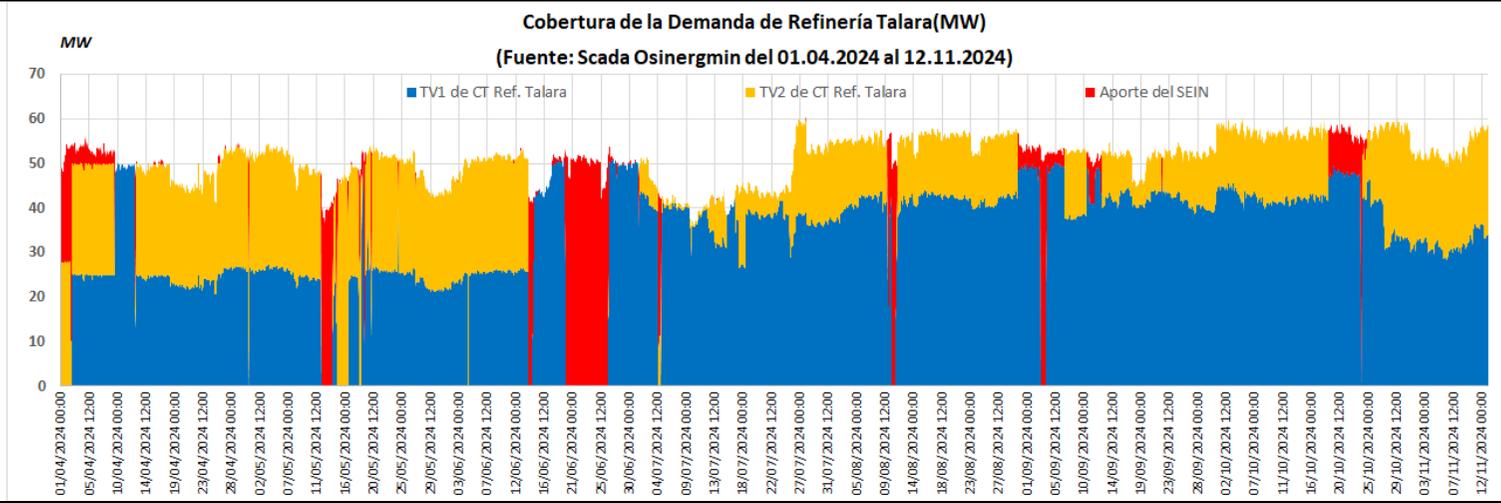
**PETROPERU**

**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**

A la fecha se vienen operando las dos unidades generadoras TV1 y TV2, registrando en promedio alrededor de 85 MW entre las dos unidades.



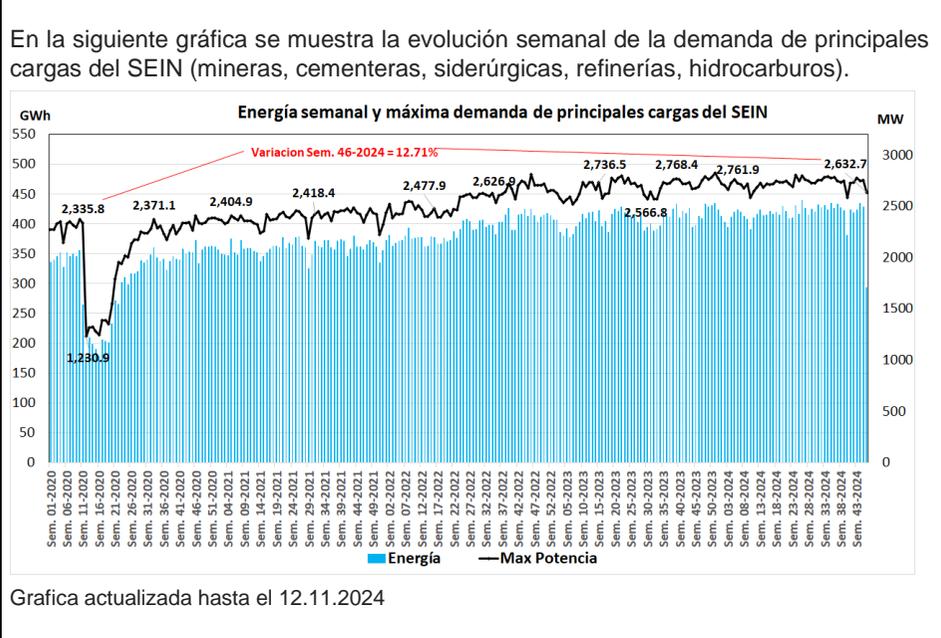
Fecha y Actividad	Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros
-------------------	---------------------	--	--



Del 06.11.2024 al 12.11.2024

CL

Demanda de principales cargas mineras del SEIN



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.

MAYORES CARGAS DE CLIENTES LIBRES DEL SEIN	ZONAS	EMPRESA	Potencia Maxima (MW)	Potencia Minima (MW)	Potencia Promedio (MW)	
	ZONA NORTE	Cajamarca Norte		57.32	44.48	53.08
		Rf Talara Pariñas		54.19	44.49	45.80
		Sider Perú		49.18	8.06	33.88
		Cementos Pacasmayo		30.53	6.88	23.61
	ZONA CENTRO	Barrick - Chicama		19.30	13.18	16.26
		Cajamarquilla		202.10	58.37	172.78
		Toromocho		164.61	84.77	155.72
		Minera Antamina		132.13	106.43	118.77
		Shougang		117.65	84.63	104.59
ZONA SUR	Aceros Arequipa		173.69	25.58	102.36	
	Cerro Verde		469.20	353.75	445.51	
	Southern		296.97	237.91	269.90	
	Minera Las Bambas		161.28	116.14	151.25	
	Quellaveco		151.50	89.09	137.14	
Tintaya + Antapaccay		129.34	94.63	126.34		

Del 06.11.2024 al 12.11.2024

SEIN

**Tema de importancia**

Interrupciones importantes reportadas (Causas)

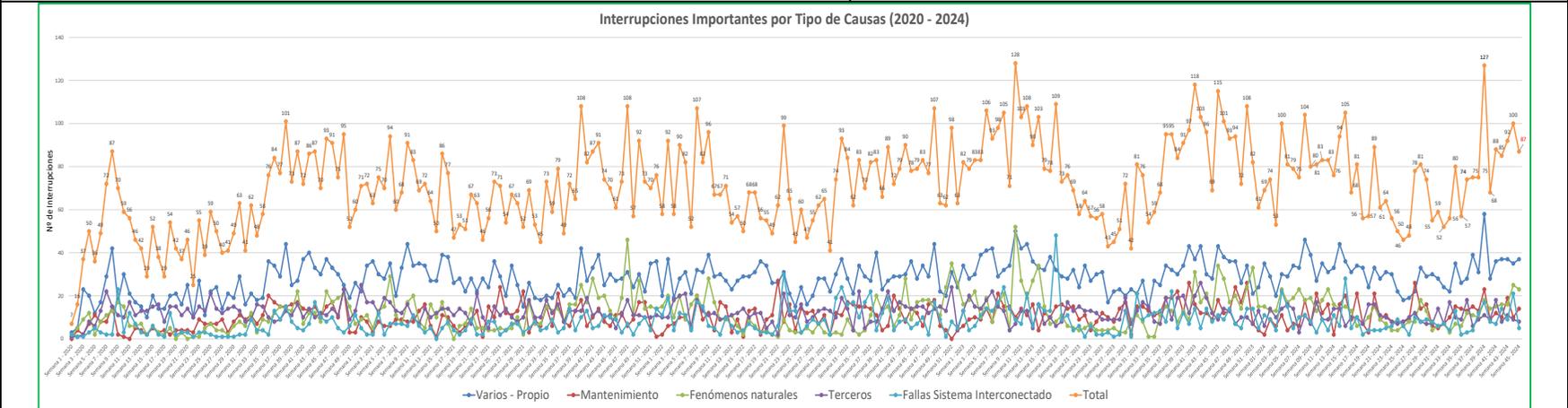
**OSINERGMIN**

**Descripción del evento / consecuencias**

Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin en este periodo suman un total de 87.

Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%
Varios Propio (1)	43
Fenómenos Naturales (2)	26
Mantenimiento (3)	16
Terceros (4)	9
Fallas Sistema Interconectado (5)	6

(La descripción de los índices se encuentran en la parte inferior del gráfico adjunto).



Del 06.11.2024 al 12.11.2024

SEIN

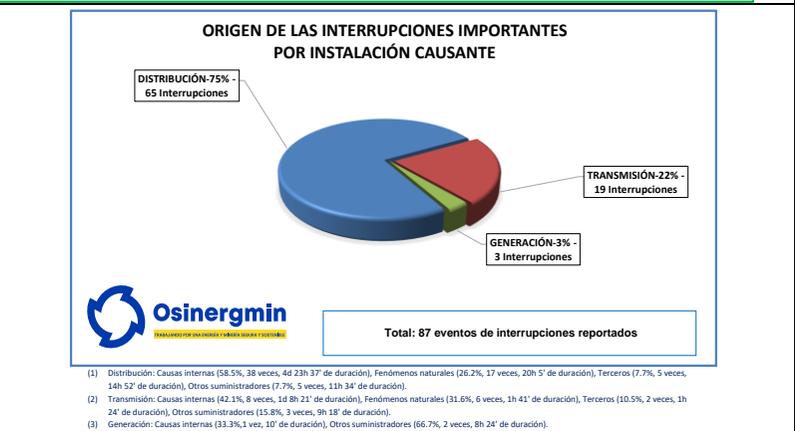
Interrupciones importantes reportadas (Instalación Causante)

**OSINERGMIN**

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

Origen de las Interrupciones por instalación causante	Nº de Interrupciones	% de Interrupción
Distribución	65	75
Transmisión	19	22
Generación	3	3

(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.



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	<b>PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR EN OPERACIÓN COMERCIAL</b>							
		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	96%	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	92.4%	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	18,0%	31.12.2025	N.C
		C.S.F. Sunny	KALLPA GENERACIÓN S.A.	CSF	204	149.6	28,6%	30.06.2025	N.C
C.S.F. Hanaqpampa	ENGIE ENERGIA PERU	CSF	300	271.9	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: Proyectado  
Fecha: 15.11.2024