



**INFORME TÉCNICO  
N° DSE-STE-978-  
2025**

**CATÁLOGO:  
INSTALACIONES DE  
GENERACIÓN AISLADA  
EN ALERTA**

**Tercer Trimestre 2025**

## CATÁLOGO: INSTALACIONES DE GENERACIÓN AISLADA EN ALERTA TERCER TRIMESTRE 2025

### RESUMEN EJECUTIVO

#### 1. OBJETIVO

- Analizar el número y duración de interrupciones en los sistemas eléctricos aislados.
- Determinar las instalaciones de generación aislada en alerta, las cuales se encuentran por debajo de su margen de reserva límite.

#### 2. ALCANCE

- Evaluación estadística del número y duración de interrupciones en los sistemas eléctricos aislados durante el tercer trimestre 2025.
- Se determinarán las instalaciones de generación aislada que se encuentran en alerta, con base en el margen de reserva durante el tercer trimestre 2025.

#### 3. METODOLOGÍA

##### Fallas y salidas forzadas

El servicio eléctrico en los sistemas aislados se ha analizado con base en los reportes de interrupciones causadas por fallas y salidas forzadas de las unidades de generación que remiten periódicamente las empresas involucradas en cumplimiento al “Procedimiento para la Supervisión de la Operatividad de la Generación en Sistemas Eléctricos Aislados” aprobado mediante Resolución OSINERGMIN N° 220-2010-OS/CD<sup>1</sup> (en adelante Procedimiento P220).

En este caso, el origen de las fallas o salidas forzadas en las unidades de generación que abastecen a los sistemas eléctricos aislados pueden ser clasificados como fallas propias, fallas en redes, por terceros y por fenómenos naturales o de fuerza mayor.

##### Margen de reserva

El margen de reserva es equivalente al excedente de oferta como porcentaje de la demanda máxima; específicamente:

$$MARGEN DE RESERVA (\%) = \left( \frac{POTENCIA EFECTIVA - DEMANDA MÁXIMA}{DEMANDA MÁXIMA} \right) * 100\%$$

El margen de reserva en generación que garantiza la cobertura de la demanda en los sistemas eléctricos aislados ha sido determinado en el informe técnico N° 633-2025-GRT “Procedimiento de Fijación de los Precios en Barra”, publicado a través de la Resolución N° 149-2025-OS/CD del 28 de agosto de 2025.

En dicho informe técnico, se ha efectuado una tipificación a los sistemas aislados en función de su fuente primaria de abastecimiento y otros criterios.

<sup>1</sup> Antes Procedimiento 152-2005-OS/CD “Procedimiento para la Supervisión de la Generación en Sistemas Eléctricos Aislados”

## 4. CONCLUSIONES

### Interrupciones

- Durante el tercer trimestre del año 2025, las empresas Concesionarias de distribución con generación propia en sistemas eléctricos aislados reportaron a Osinergmin, un total de **112 interrupciones** con una duración acumulada de **133,85 horas** a causa principalmente de **fallas propias (90%)**.
- **Electro Oriente** tiene el **mayor número de interrupciones** con un total de **90 incidencias**, y también **la mayor duración de interrupciones** por indisponibilidad de unidades de generación de sistemas eléctricos aislados a nivel nacional con una duración de **115,82 horas**.
- **Mayoruna (Electro Oriente)** fue el sistema eléctrico aislado donde se tuvo el **mayor número de interrupciones con 21 incidencias**, la cuales fueron principalmente a causa de **fallas propias**.
- **Indiana (Electro Oriente)** es el sistema eléctrico aislado donde se tuvo la **mayor cantidad en horas de interrupciones, con 74,30 horas**, que se debieron a **fallas propias**.

### Margen de Reserva

- El parque de generación, evaluado con base en el Procedimiento P220, abastece a un total de 30 sistemas aislados, conformados por un total de **38 centrales de generación disponibles**, de las cuales **22 son Térmicas, 11 Hidroeléctricas y 5 Solares FV**. **Electro Oriente** es la Concesionaria que cuenta con la mayor cantidad de centrales eléctricas (18 centrales térmicas y 3 centrales solares FV).
- Los sistemas eléctricos aislados cuyas centrales de generación cuentan con márgenes de reserva por debajo del límite son:
  - **Sistema Aislado Mayoruna:** Potencia Efectiva: 400 kW, Máxima Demanda: 327 kW y Margen de Reserva: 22,3% (límite 30%).
  - **Sistema Aislado Chao:** Potencia Efectiva: 320 kW, Máxima Demanda: 266 kW y Margen de Reserva: 20,3% (límite 30%).
  - **Sistema Aislado Caballococha:** Potencia Efectiva: 1430 kW, Máxima Demanda: 1383 kW y Margen de Reserva: 3,4% (límite 30%).
  - **Sistema Aislado Nauta:** Potencia Efectiva: 1240 kW, Máxima Demanda: 1838 kW y Margen de Reserva: 0,0% (límite 30%).
  - **Sistema Aislado Petrópolis:** Potencia Efectiva: 20 kW, Máxima Demanda: 20 kW y Margen de Reserva: 0,0% (límite 30%).
  - **Sistema Aislado San Lorenzo:** Potencia Efectiva: 1139 kW, Máxima Demanda: 1177 kW y Margen de Reserva: 0,0% (límite 30%).
  - **Sistema Aislado Atalaya:** Potencia Efectiva: 1540 kW, Máxima Demanda: 2040 kW y Margen de Reserva: 0,0% (límite 20%).

## ÍNDICE

1. OBJETIVO .....	1
2. ALCANCE .....	1
3. ANTECEDENTES .....	1
4. METODOLOGÍA .....	1
5. NÚMERO Y DURACIÓN DE INTERRUPCIONES POR EMPRESA .....	3
6. ORIGEN DE INTERRUPCIONES EN SISTEMAS ELÉCTRICOS AISLADOS.....	4
7. EVENTOS EN SISTEMAS ELÉCTRICOS AISLADOS SEGÚN SU ORIGEN .....	7
8. MARGEN DE RESERVA.....	11
9. CONCLUSIONES .....	16
10. ANEXOS.....	17
<b>ANEXO N° 1</b> .....	18
<b>ANEXO N° 2</b> .....	27
<b>ANEXO N° 3</b> .....	29

## CATÁLOGO: INSTALACIONES DE GENERACIÓN AISLADA EN ALERTA TERCER TRIMESTRE 2025

### 1. OBJETIVO

- Analizar el número y duración de interrupciones en los sistemas eléctricos aislados.
- Determinar las instalaciones de generación aislada en alerta, las cuales se encuentran por debajo de su margen de reserva límite.

### 2. ALCANCE

- Evaluación estadística del número y duración de interrupciones en los sistemas eléctricos aislados durante el tercer trimestre 2025.
- Se determinarán las instalaciones de generación aislada que se encuentran en alerta, con base en el margen de reserva durante el tercer trimestre 2025.

### 3. ANTECEDENTES

Los sistemas eléctricos aislados cuentan con pocas unidades de generación, por lo que la confiabilidad del servicio eléctrico en estos sistemas es muy baja en comparación con los sistemas eléctricos interconectados, ya que no se cuenta con unidades de respaldo o capacidad de reserva ante la indisponibilidad de las unidades de generación de los sistemas aislados.

### 4. METODOLOGÍA

#### Fallas y salidas forzadas

El servicio eléctrico en los sistemas aislados se ha analizado con base en los reportes de interrupciones causadas por fallas y salidas forzadas de las unidades de generación que remiten periódicamente las empresas involucradas en cumplimiento al Procedimiento P220.

En este caso, el origen de las fallas o salidas forzadas en las unidades de generación que abastecen a los sistemas eléctricos aislados pueden ser clasificados de la siguiente manera:

- **Propio:** Cuando las causas de las salidas de las unidades de generación son debido a defectos propios de estas unidades, por ejemplo: avería en los componentes de las unidades de generación.
- **Falla en redes:** Cuando la salida de las unidades de generación es producida por la falla en las redes de distribución o transmisión.
- **Terceros:** Cuando la salida de las unidades de generación es producida por la acción de terceros, por ejemplo: vandalismo.
- **Fenómenos Naturales o de Fuerza Mayor:** Cuando la salida de las unidades de generación es ocasionada por fenómenos naturales, tales como terremotos, inundaciones u otros eventos de naturaleza imprevisible.

### Margen de reserva

El margen de reserva es equivalente al excedente de oferta como porcentaje de la demanda máxima; específicamente:

$$MARGEN DE RESERVA (\%) = \left( \frac{POTENCIA EFECTIVA - DEMANDA MÁXIMA}{DEMANDA MÁXIMA} \right) * 100\%$$

El margen de reserva en generación que garantiza la cobertura de la demanda en los sistemas eléctricos aislados ha sido determinado en el informe técnico N° 633-2025-GRT “Procedimiento de Fijación de los Precios en Barra”, publicado a través de la Resolución N° 149-2025-OS/CD del 28 de agosto de 2025.

En dicho informe técnico y sus archivos anexados, se ha efectuado una tipificación a los sistemas aislados en función de su fuente primaria de abastecimiento y otros criterios, cuyo resumen se puede apreciar en el siguiente cuadro:

**Cuadro N° 1: Sistemas aislados típicos**

Categoría	Descripción	Límite Margen de Reserva
<b>A</b>	Aplicable a Sistemas Aislados con generación termoeléctrica Diésel con predominio de potencia efectiva Diésel mayor al 50%, no precisados en los Sistemas Típicos E, I, y L siguientes.	30%
<b>B</b>	Otros Sistemas Aislados distintos al Aislado Típico A, no precisados en los Sistemas Típicos E, I, y L siguientes.	30%
<b>E</b>	Sistema Aislado con generación termoeléctrica de Iquitos, perteneciente a la empresa Electro Oriente (*).	20%
<b>I</b>	Aplicable a Sistemas Aislados con generación termoeléctrica Diésel con predominio de potencia efectiva Diésel mayor al 50%, pertenecientes a la empresa Electro Oriente, no precisados en los Sistemas Típicos E y L.	30%
<b>L</b>	Aplicable a Sistemas Aislados de Frontera con generación termoeléctrica Diésel con predominio de potencia efectiva Diésel mayor al 50%, pertenecientes a las empresas Electro Oriente, no precisados en los Sistemas Típico A, E, I, N y P.	30%
<b>M</b>	Sistema Aislado con generación mixta de Atalaya, perteneciente a la concesión de la empresa Electro Ucayali.	20% <sup>(1)</sup>
<b>N</b>	Sistema Aislado con generación a gas natural de Camisea, perteneciente a la empresa Electro Sur Este.	0% <sup>(2)</sup>
<b>P</b>	Sistema Aislado con generación termoeléctrica Diésel de Purús, perteneciente a la concesión de la empresa Electro Ucayali.	30% <sup>(3)</sup>
<b>Q</b>	Sistema Aislado con generación fotovoltaica BESS de Isla Amantani, perteneciente a la concesión de la empresa Electro Puno.	20%
<b>R</b>	Aplicable a Sistemas Aislados del Datem del Marañón con generación termoeléctrica Diésel con predominio de potencia efectiva Diésel mayor al 50%, pertenecientes a la empresa Adinelsa.	30%
<b>S</b>	Sistema Aislado con generación fotovoltaica BESS de San Lorenzo, perteneciente a la concesión de la empresa Electro Oriente.	3%

(\*) Incluye a la Central Térmica de Reserva Fría de Iquitos.

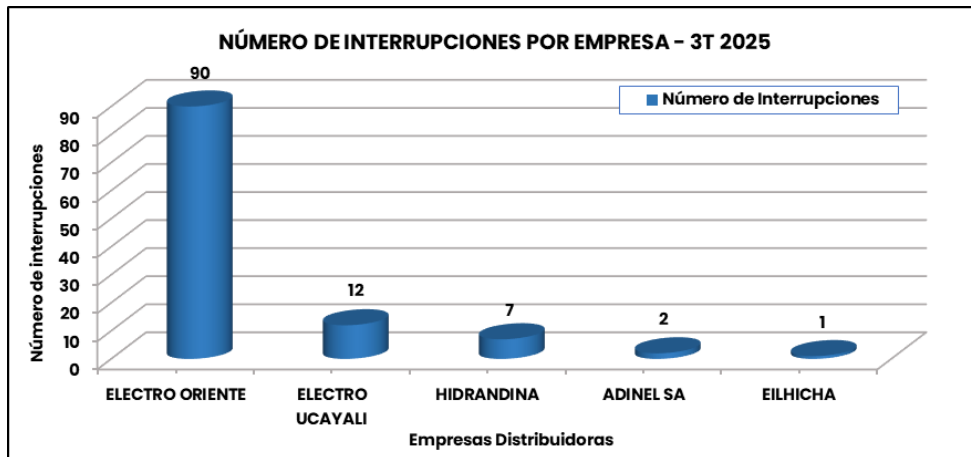
(1) El margen de reserva para Sistema Fotovoltaico Atalaya es 0%.

- (2) El margen de reserva para el Sistema Típico N es administrada por el municipio, por lo que no corresponde al P220. Asimismo, no existe central de generación para este sistema eléctrico, el abastecimiento de energía eléctrica se hace a través de pequeños grupos electrógenos.
- (3) El margen de reserva para Sistema Fotovoltaico Purús es 0%.

## 5. NÚMERO Y DURACIÓN DE INTERRUPCIONES POR EMPRESA

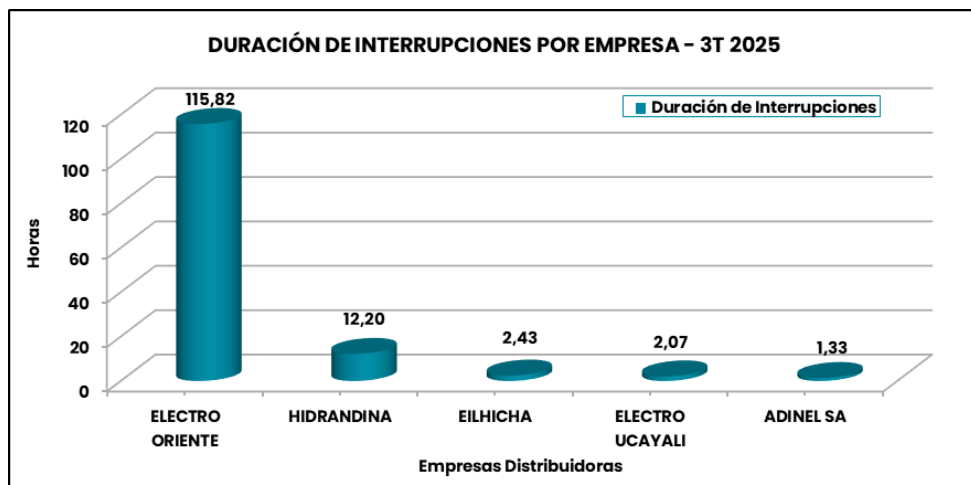
Durante el tercer trimestre del año 2025, las empresas Concesionarias de distribución con generación propia en sistemas eléctricos aislados reportaron a Osinergmin, **un total de 112 interrupciones con 133,85 horas de duración acumulada**. La incidencia de las empresas Concesionarias en las interrupciones se muestra en las gráficas N° 1 y 2.

**Gráfico N° 1: Número de interrupciones por empresa de distribución**



**Electro Oriente tiene el mayor número de interrupciones** por indisponibilidad de unidades de generación de sistemas eléctricos aislados a nivel nacional, con un **total de 90 incidencias**. Representan el **80% de las interrupciones** en este trimestre.

**Gráfico N° 2: Duración de interrupciones por empresa de distribución**



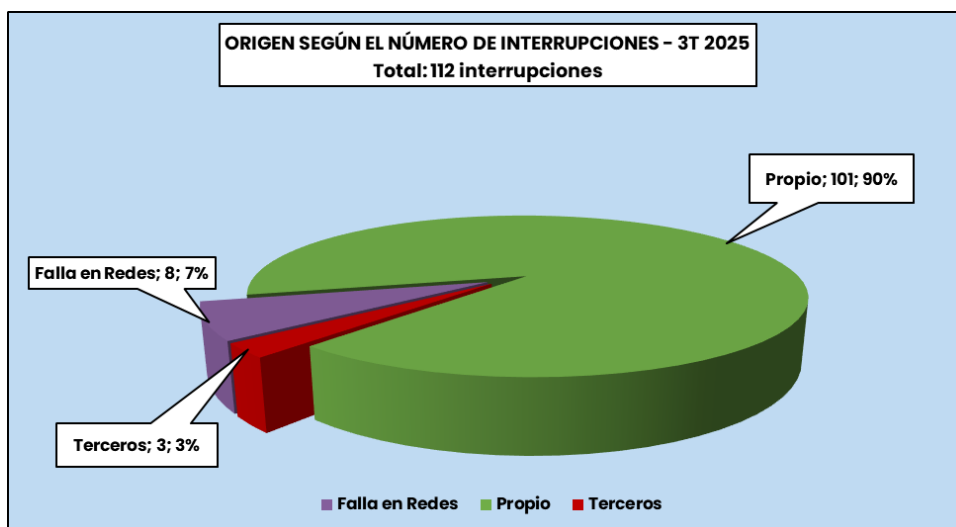
**Electro Oriente también tiene la mayor duración de interrupciones** por indisponibilidad de unidades de generación de sistemas eléctricos aislados a nivel nacional **con un total de 115,82 horas**.



## 6. ORIGEN DE INTERRUPCIONES EN SISTEMAS ELÉCTRICOS AISLADOS

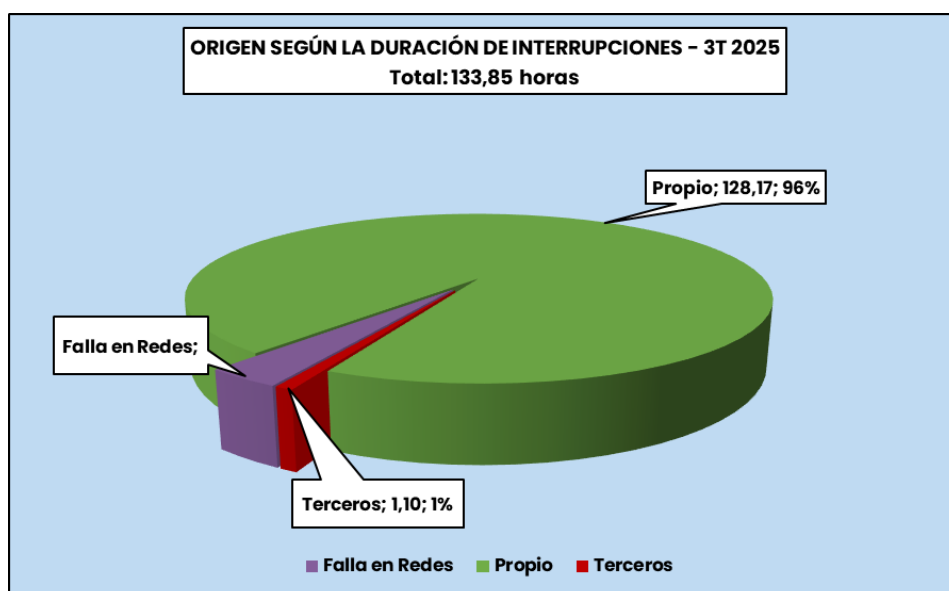
El origen de las causas en número y duración de interrupciones por las salidas de las unidades generadoras de las centrales eléctricas en los sistemas eléctricos aislados durante el tercer trimestre del 2025 se muestra en las gráficas N° 3 y 4, respectivamente.

**Gráfico N° 3: Origen del número de interrupciones**



Se observa que el mayor **número de interrupciones [101]** en los sistemas eléctricos aislados se originaron por **fallas propias**, representando el **90%** del total.

**Gráfico N° 4: Origen de la duración de interrupciones**



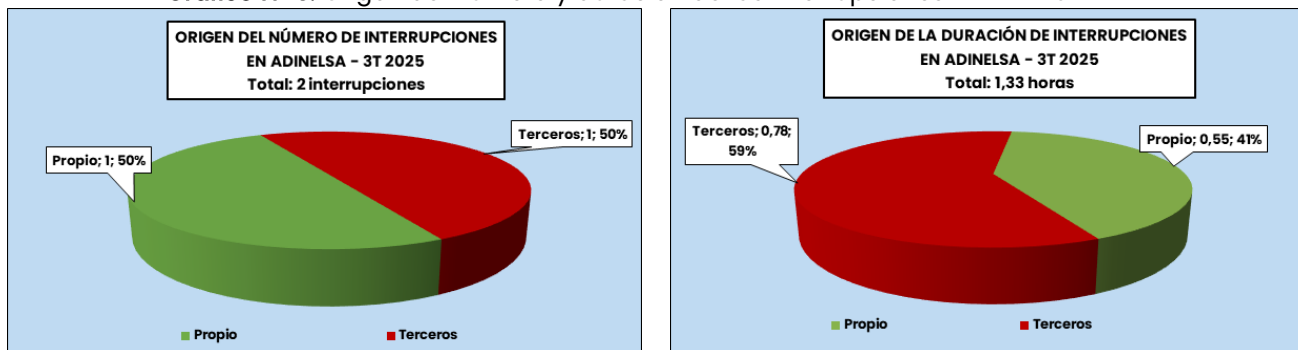
Se observa que el origen principal de la **duración de las interrupciones [128,17 horas]** fue por **fallas propias** que representan el **96%** de la duración total de las interrupciones. Por otro lado, las **fallas por terceros** son las menos incidentes en este trimestre.



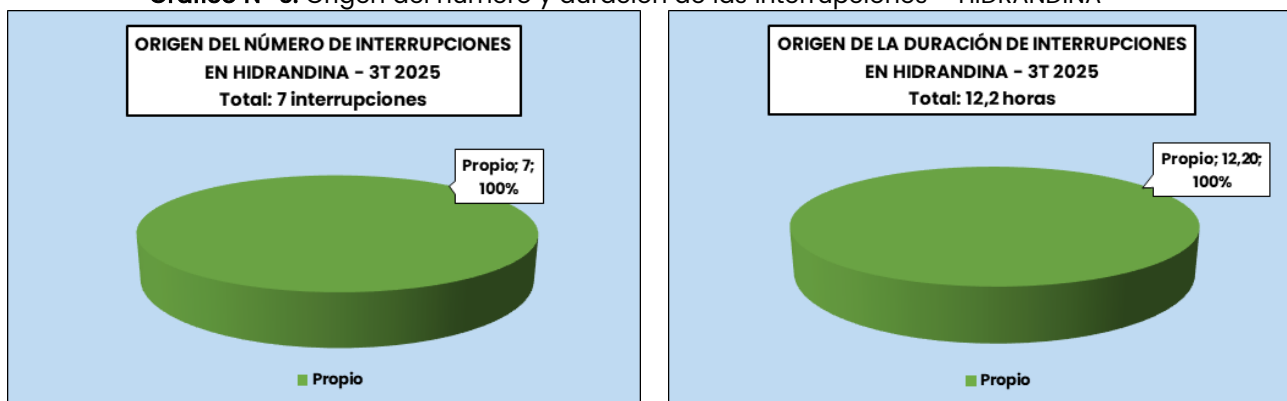
De la incidencia de causas en número y duración de las interrupciones por empresa que operan sistemas eléctricos aislados, que se muestra en las gráficas N° 5, 6, 7, 8 y 9 notamos que:

- En **ADINELSA**, las incidencias de **interrupciones** y su **duración** ocurrieron principalmente debido a **fallas por terceros** (50% y 59%, respectivamente).
- En **HIDRANDINA**, las incidencias de **interrupciones** y su **duración** ocurrieron debido a **fallas propias** (100% y 100%, respectivamente).
- En **ELECTRO UCAYALI**, las incidencias de **interrupciones** y su **duración** ocurrieron principalmente debido a **fallas propias** (42% y 49%, respectivamente).
- En **ELECTRO ORIENTE**, las incidencias de **interrupciones** y su **duración** ocurrieron principalmente debido a **fallas propias** (98% y 99%, respectivamente).
- En **EILHICHA**, las incidencias de **interrupciones** y la **duración** ocurrieron debido a **fallas propias** (100% y 100%).

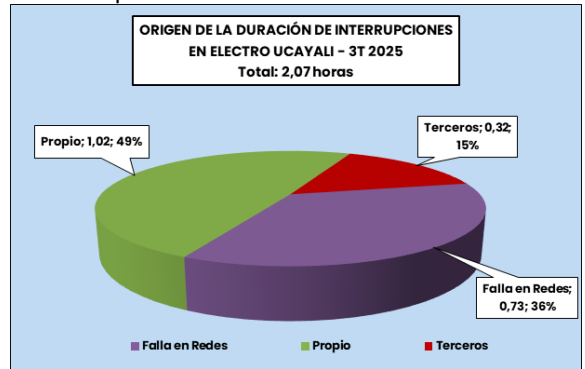
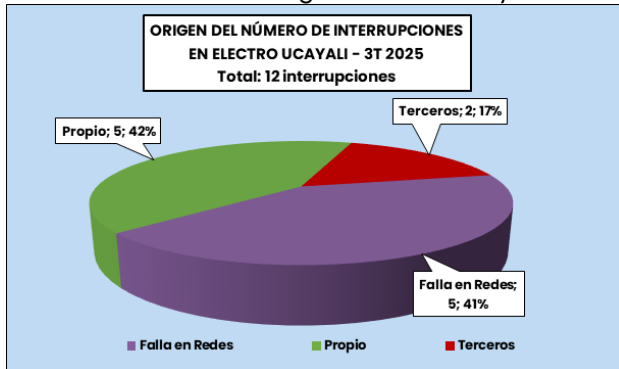
**Gráfico N° 5: Origen del número y duración de las interrupciones – ADINELSA**



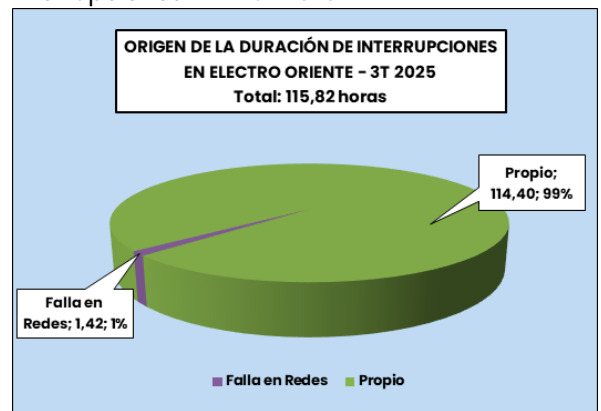
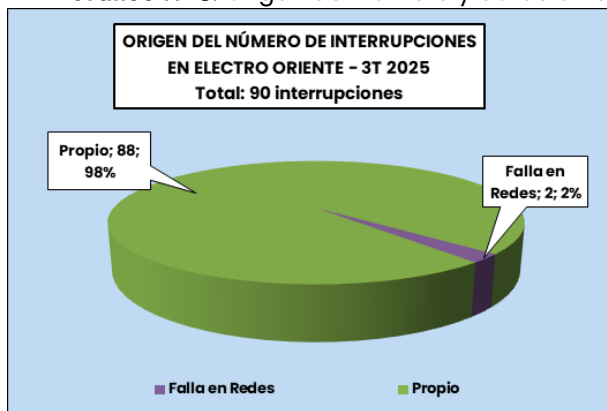
**Gráfico N° 6: Origen del número y duración de las interrupciones – HIDRANDINA**



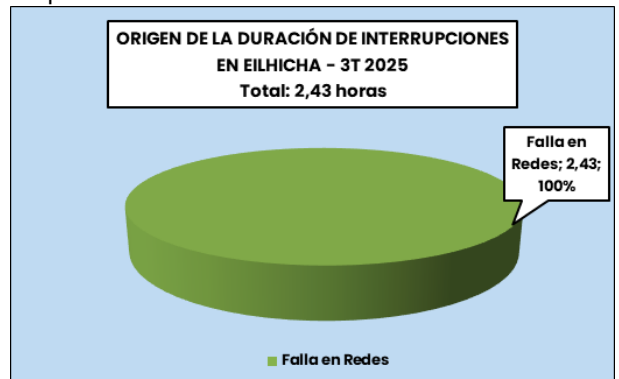
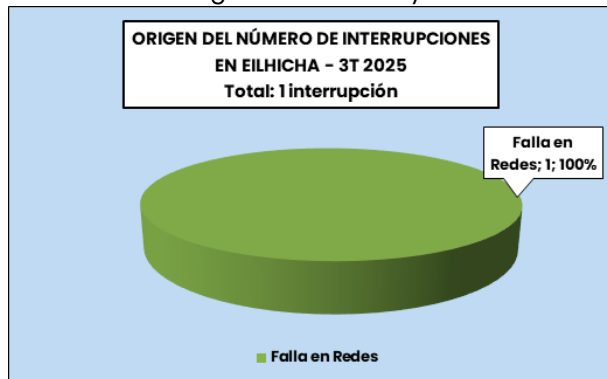
**Gráfico N° 7: Origen del número y duración de las interrupciones – ELECTRO UCAYALI**



**Gráfico N° 8: Origen del número y duración de las interrupciones – ELECTRO ORIENTE**



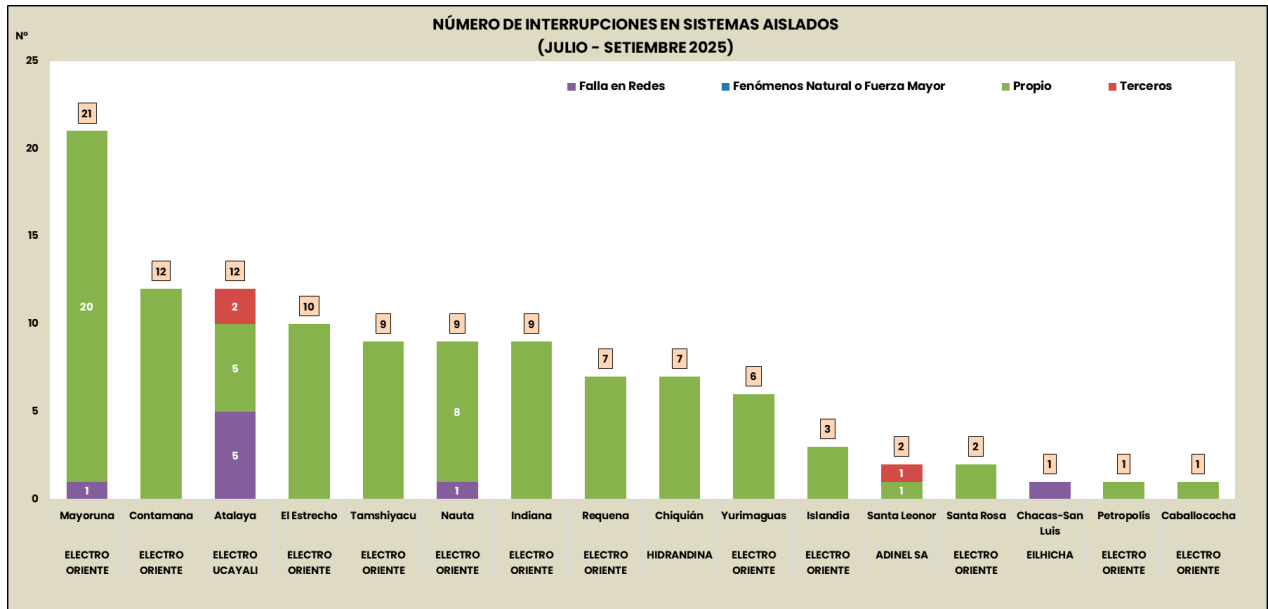
**Gráfico N° 9: Origen del número y duración de las interrupciones – EILHICHA**



## 7. EVENTOS EN SISTEMAS ELÉCTRICOS AISLADOS SEGÚN SU ORIGEN

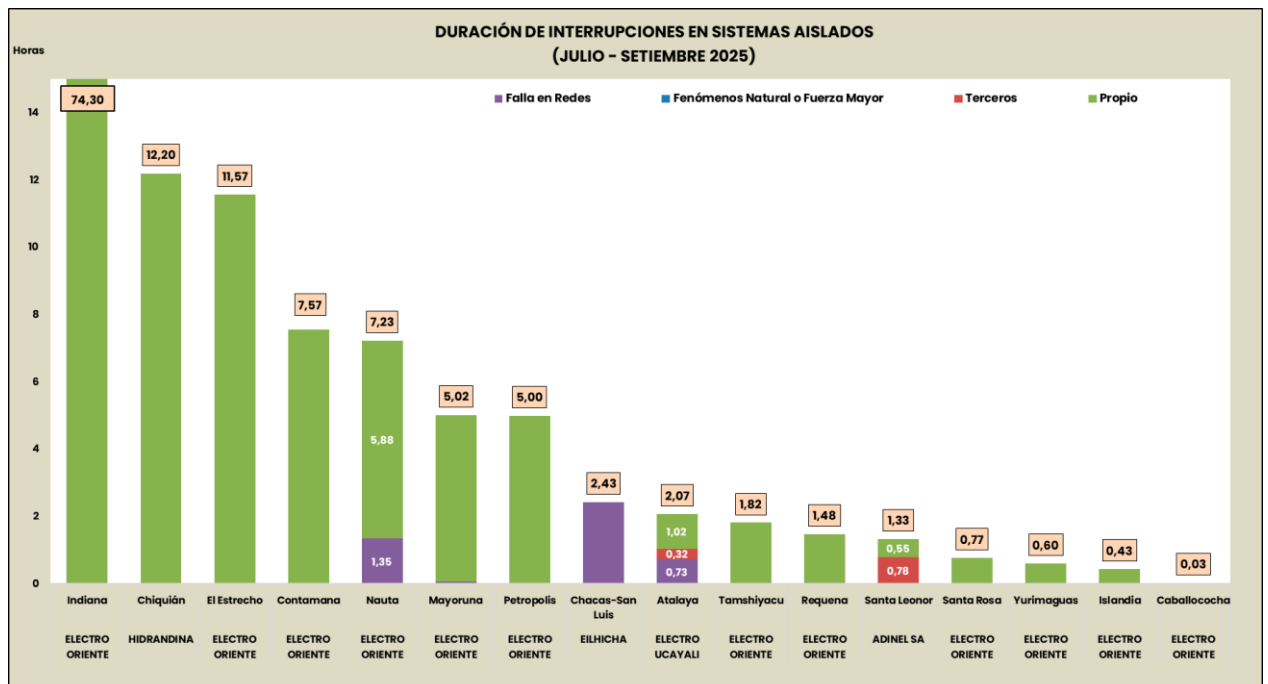
En las gráficas N° 10 y 11 se muestra el número y duración de interrupciones del suministro en los sistemas eléctricos aislados afectados según su origen durante el tercer trimestre del 2025.

**Gráfico N° 10:** Origen del número de interrupciones en los sistemas aislados



El sistema eléctrico aislado más críticos relacionado al **número de interrupciones** fue **Mayoruna** perteneciente a **Electro Oriente** con **21 interrupciones**, que se debieron principalmente a **fallas propias**.

**Gráfico N° 11:** Origen de la duración de Interrupciones en sistemas aislados



El sistema eléctrico aislado con **mayor duración** en interrupciones es el sistema **Indiana** con un total de **74,30 horas**, las cuales se debieron a **fallas propias**.

En el cuadro N° 2, se muestran las interrupciones que se presentaron en los sistemas eléctricos aislados en el tercer trimestre del 2025.

**Cuadro N° 2:** Lista de Interrupciones en los sistemas aislados (julio – setiembre 2025)

ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	SUMINISTRO AFECTADO (KW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA	DURACIÓN (Horas)
1	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	254	Propio	Pedido Autoridad (Defensa Civil, etc.)	0,37
2	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	363	Propio	Aves de carroña impactó en las líneas de MT	0,62
3	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	363	Propio	Falla Equipo Eléctrico se quemó un transformador de tensión en la central paneles solares	0,22
4	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	1794	Propio	Corte de Emergencia, por rechazo de carga CAT 1, variación súbita de carga	0,05
5	ADINELSA	Santa Leonor	Santa Leonor	249	Terceros	Daño en bocatoma o desarenador	0,78
6	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	761	Propio	Corte de Emergencia, por variación súbita descarga, sala de servicio CAT 9	0,67
7	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	325	Propio	Salida del servicio eléctrico por falla del Grupo Electrónico Volvo Penta 1342 (alquilado).	7,85
8	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	700	Propio	Falla Equipo eléctrico-falla en el ECU del motor del grupo electrónico RVS-700.	71,68
9	ELECTRO ORIENTE	Islandia	ISLANDIA	148	Propio	Aves En Las líneas De Distribución	0,12
10	ELECTRO ORIENTE	Yurimaguas	San Lorenzo	1243	Propio	Falla De Sincronismo En Los Grupos	0,07
11	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	1373	Falla en Redes	Fuertes vientos, cortocircuito en redes de media tensión	1,35
12	ADINELSA	Santa Leonor	Santa Leonor	255	Propio	Insuficiencia de agua	0,55
13	ELECTRO ORIENTE	Requena	Requena	435	Propio	Contacto de árbol en la red de media tensión.	1,20
14	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	325	Propio	Sobrecalentamiento	0,25
15	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	325	Propio	Sobrecarga momentánea que provocó caída de rpm.	0,03
16	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	325	Propio	Sobrecarga momentánea que provocó caída de rpm.	0,05
17	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	325	Propio	sobrecalentamiento del grupo electrónico.	0,03
18	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	700	Propio	Falla Equipo eléctrico -falla por corto circuito en el transformador de potencia y sensor de temperatura del Ge volvo rvs-700	0,25
19	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	1500	Propio	Variación brusca de carga	0,22
20	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1840	Propio	Avería en el sist. de Lubricación	0,30
21	ELECTRO ORIENTE	Yurimaguas	San Lorenzo	1243	Propio	Fuertes Lluvias En La Zona De Barranca	0,07
22	ELECTRO ORIENTE	Requena	Requena	2171	Propio	Falla de Sincronismo	0,02
23	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	321	Propio	Contacto de Red con árbol	0,07
24	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	1920	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,30
25	ELECTRO ORIENTE	Yurimaguas	San Lorenzo	1243	Propio	Fenómenos naturales	0,12
26	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	1794	Propio	Corte de Emergencia por variación súbita de carga, por los fuertes vientos	0,55
27	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	700	Propio	Fallas por cortocircuito en las Redes del cliente mayor maza, se quema su fusible de la fase T de su subestación. que también afectó y le quemó el fusible de la fase T del transformador de potencia en la central térmica de Indiana.	0,83

ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	SUMINISTRO AFECTADO (KW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA	DURACIÓN (Horas)
28	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	761	Propio	Para del Grupo CAT 8, por rotura de faja de acople radiador - Motor	3,00
29	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	1373	Propio	Cortocircuito en línea de MT por fuertes vientos activando la protección del interruptor de la salida 01	0,68
30	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	700	Propio	Falla Equipo Eléctrico-falla por alarma de ECU ROJO. EN EL GE VOLVO RVS-700	1,33
31	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	1033	Propio	Mantenimiento de Emergencia del CAT 9	0,15
32	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	761	Propio	Mantenimiento de Emergencia del Grupo CAT 9	0,27
33	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	321	Propio	Contacto de Red con Árbol	0,87
34	ELECTRO ORIENTE	Requena	Requena	2100	Propio	Falla de equipo eléctrico	0,10
35	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	220	Propio	GH03 AMG Vibración de turbina	0,20
36	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	321	Propio	Falla Equipo Eléctrico	1,42
37	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	2199	Propio	Grupo cummis suelta su carga por alarma "subtensión del generador"	0,25
38	ELECTRO ORIENTE	Yurimaguas	San Lorenzo	1239	Propio	Fallas de protecciones eléctricas.	0,08
39	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	363	Propio	Falla en equipo de generación	0,20
40	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	759	Propio	Perdida de carga del Grupo MITSUBISHI CAT 10	0,80
41	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	1028	Propio	Pérdida de carga	0,22
42	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	396	Propio	Falla en el sistema eléctrico total por factores climáticos	0,05
43	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	321	Propio	Recalentamiento De Grupo	0,47
44	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	396	Propio	Interrupción total del servicio por tormentas eléctricas,	0,35
45	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	396	Propio	Interrupción total del servicio por lluvias intensas con tormentas eléctricas	0,18
46	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	396	Propio	Se interrumpe el servicio por lluvias intensas y tormentas eléctricas	0,07
47	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	396	Propio	Interrupción total del servicio por lluvias intensas con descargas eléctricas	0,12
48	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	396	Propio	Interrupción total del sistema eléctrico por lluvias intensas con descargas eléctricas, se repuso el servicio al instante	0,02
49	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	2199	Propio	Falla Equipo Eléctrico Grupo cat C-27 alquilado soltó su carga debido a falta de configuración de su sistema electrónico	0,75
50	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	2199	Propio	Corte de emergencia conexión del nuevo grupo CAT C-27 gatica	2,83
51	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	294	Propio	Falla Equipo eléctrico	0,05
52	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	1786	Propio	Perdida súbita de carga del Grupo Generador CAT MITSUBISHI	0,08
53	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	318	Propio	Contacto de Red con Árbol	0,07
54	ELECTRO ORIENTE	Islandia	ISLANDIA	145	Propio	Aves En Las líneas De Distribución	0,15
55	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	324	Propio	Salida del grupo electrógeno VOLVO PEND 1342 (ALQUILADO), debido a la rotura de las fajas del alternador y del motor. La causa de la falla aún se encuentra en evaluación.	0,08
56	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1600	Terceros	Variación Brusca De Carga De Central Solar Por Presencia De Nubosidad, Suelta Carga, Falla De Grupo Cummins Y Desequilibra El Sistema Desencadenando En interrupción Total	0,18
57	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	318	Propio	Contacto de Red con árbol	0,05

ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	SUMINISTRO AFECTADO (KW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA	DURACIÓN (Horas)
58	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	318	Propio	Contacto de Red con árbol	0,05
59	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	318	Propio	Falla Equipo Eléctrico	0,05
60	ELECTRO ORIENTE	Requena	Requena	2152	Propio	Rotura de la fibra óptica de comunicación entre la central térmica y la central fotovoltaica, ocasionando falla en el enlace de comunicaciones.	0,05
61	ELECTRO ORIENTE	Petropolis	PETRÓPOLIS	21	Propio	Falla bomba de combustible	5,00
62	ELECTRO ORIENTE	Yurimaguas	San Lorenzo	800	Propio	Ajuste Inadecuado de Protección	0,05
63	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	65	Propio	falla de equipo eléctrico	0,05
64	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	2199	Propio	Falla Equipo Eléctrico: Grupo CUMMINS soltó su carga alarma, señal alta sensor de bomba.	0,05
65	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	318	Propio	Contacto de Red con árbol	0,05
66	ELECTRO ORIENTE	Islandia	ISLANDIA	145	Propio	Protección de cortocircuito	0,17
67	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1600	Falla en Redes	Deficiencias en redes de distribución	0,03
68	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	469	Propio	Sale temperatura del refrigerante	0,03
69	ELECTRO ORIENTE	Yurimaguas	San Lorenzo	188	Propio	Contacto De Rama Con La Red	0,22
70	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	1369	Propio	Falla Equipo Eléctrico ruptura de manguera del grupo cummis 60	1,03
71	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	2199	Propio	Falla Equipo Eléctrico cummis 60 presento falla en tubería, ocasionando que el grupo suelte su carga por subida de temperatura de refrigerante y se ocasiona corte total	0,27
72	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1800	Terceros	Variación Brusca De Carga De Central Solar Por Presencia De Nubosidad, Suelta Carga Y Desequilibra El Sistema Desencadenando En interrupción Total.	0,13
73	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	193	Propio	Fallas en presión de combustible,	0,47
74	ELECTRO ORIENTE	Requena	Requena	2155	Propio	Ajuste Inadecuado de Protección	0,05
75	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarencá	220	Propio	Sale temperatura del refrigerante	0,65
76	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	270	Propio	Contacto De Rama Con La Red	0,22
77	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	270	Propio	Falla Equipo eléctrico ruptura de manguera del grupo cummis 60	0,25
78	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	318	Falla en Redes	Falla Equipo Eléctrico cummis 60 presento falla en tubería, ocasionando que el grupo suelte su carga por subida de temperatura de refrigerante y se ocasiona corte total	0,07
79	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1900	Falla en Redes	Deficiencias en redes de distribución	0,13
80	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	193	Propio	Posible falla en red de media tensión. Determinando corto circuito lo que ocasionan las balsas que se encuentran en las playas	0,30
81	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1950	Falla en Redes	Deficiencias en redes de distribución	0,13
82	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	318	Propio	Falla equipo eléctrico	0,07
83	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	318	Propio	Falla Equipo eléctrico	0,03
84	ELECTRO ORIENTE	Requena	Requena	2152	Propio	Cortocircuito en MT C black out	0,03
85	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	2199	Propio	Fuertes Vientos huracanados falla en la línea MT salida 01 afectando al grupo cummis qsk-60 y qsk-23	0,02
86	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	318	Propio	Falla Equipo Eléctrico	0,33
87	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	1886	Propio	Deficiencia del regulador de tensión o la excitatriz	0,20
88	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	318	Propio	Sobre carga del Transformador de tensión de media de la salida 2,	2,75

ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	SUMINISTRO AFECTADO (KW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA	DURACIÓN (Horas)
						haciendo quema de la bobina. Grupo electrógeno afectado: grupo electrógeno JOLUCAVA 450KW	
89	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	260	Propio	Alta temperatura de aceite y refrigerante del GT CAT C27 de CH PACARENCA.	3,28
90	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	250	Propio	Sobrecalentamiento del grupo electrógeno	0,05
91	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	350	Propio	Alta temperatura de aceite y refrigerante del GT CAT C27 de CH PACARENCA.	2,47
92	ELECTRO ORIENTE	Caballococha	Caballococha	1200	Propio	Interrupción total del servicio eléctrica por cortocircuito en la línea de MT ocasionando la salida de los grupos electrógenos	0,03
93	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	280	Propio	Falla por sobrecarga y temperatura del GT CAT C27 de CH PACARENCA.	0,50
94	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1215	Propio	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,20
95	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	520	Propio	Falla por sobrecarga y temperatura del GT CAT C27	2,57
96	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	1812	Propio	Pérdida súbita De Carga Del Grupo Cat 8, Modelo 3516	0,05
97	EILHICHA	Chacas-San Luis	Collo	630	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	2,43
98	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1610	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,13
99	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	310	Propio	Cambio De G.E. Del Cat C15 Al Perkins Mp-460, Cat C15 Presenta Alarma Baja presión De Aceite. Se Verifica Y Del Sistema De Rodamientos Hay Fuga De Aceite. Ingresa Perkins Mp-460 Con	0,25
100	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	309	Propio	Falla Equipo eléctrico	0,25
101	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	1812	Propio	Perdida Súbita De Carga Del Grupo Cat 8, Modelo 3516	0,07
102	ELECTRO ORIENTE	Requena	Requena	1812	Propio	Falla de equipo eléctrico	0,03
103	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	320	Propio	Recalentamiento del GT CAT C27	2,53
104	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	1326	Propio	Se Encontraban En El Sistema Los Grupos térmicos Y Grupos hidráulicos, Se Registro interrupción Al Momento De Realizar Las Pruebas De operación Del Grupo Cat 3512 C2	0,10
105	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	310	Propio	Falla de equipo eléctrico	0,02
106	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	310	Propio	Falla de equipo eléctrico	0,03
107	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	768	Propio	Salida intempestiva del Grupo Generador CAT-6, por fuga de Agua	1,67
108	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	310	Propio	Falla de equipo eléctrico	0,42
109	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	695	Propio	Corto circuito por avería en las redes de media tensión en el cliente mayor. municipalidad de mazan.	0,02
110	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	695	Propio	Corto circuito por fallas en redes de media tensión por cliente mayor. municipalidad de mazan.	0,03
111	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	695	Propio	Corto circuito por falla en redes de cliente mayor. municipalidad de mazan.	0,05
112	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	695	Propio	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución	0,07

## 8. MARGEN DE RESERVA

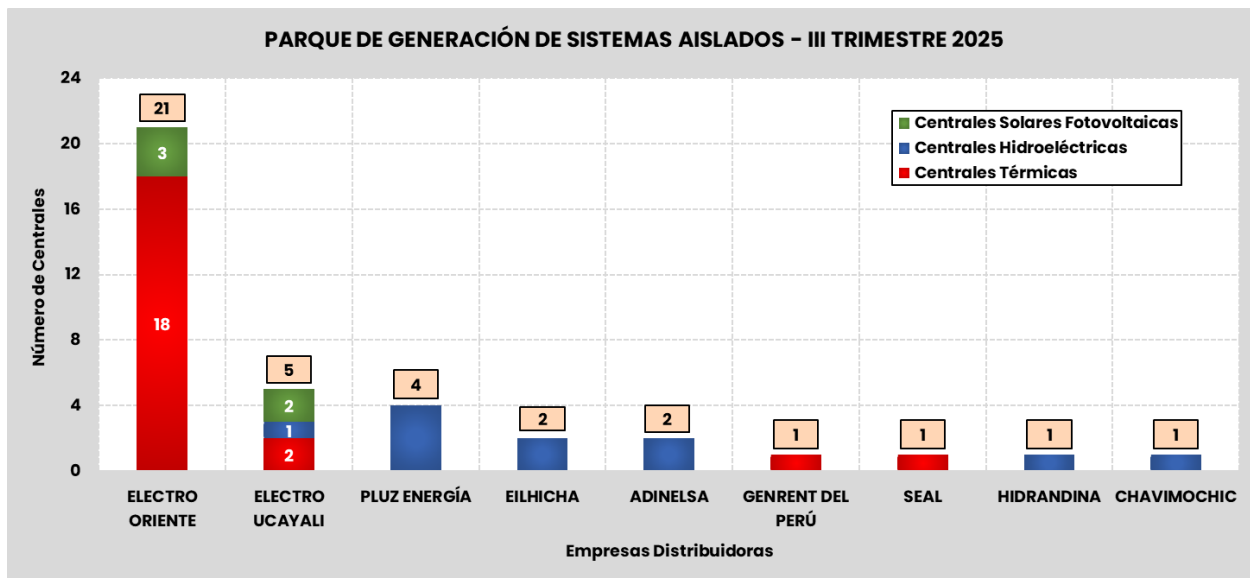
El parque de generación, evaluado con base en el Procedimiento P220, correspondientes a 9 empresas eléctricas con sistemas aislados, conforman un total de 38 centrales disponibles (22 Térmicas, 11 Hidroeléctricas y 5 solares fotovoltaicas), siendo Electro Oriente



la empresa Concesionaria que cuenta con la mayor cantidad de centrales eléctricas (18 centrales térmicas y 3 centrales solares).

La gráfica N° 12 muestra el número de centrales por cada empresa Concesionaria y el cuadro N° 3, las centrales eléctricas de dichas empresas Concesionarias, cuyos datos corresponden al tercer trimestre del año 2025.

**Gráfico N° 12: Parque de Generación de Sistemas Aislados por Empresa**



### Cuadro N° 3: Centrales eléctricas operativas para cada empresa Concesionaria al Tercer

Trimestre 2025

Empresa	Sistema Eléctrico	Central	Tipo de Central
Adinelsa	Cajatambo	Gorgor	H
	Santa Leonor	Santa Leonor	H
Chavimochic	Chao	Desarenador	H
Eilhicha	Chacas-San Luis	Collo	H
		Jambón	H
Electro Oriente	Caballococha	Caballococha	T
	Contamana	Contamana	T
	El Estrecho	El Estrecho	T
	Gran Perú	Gran Perú	T
	Indiana	Indiana	T
	Iquitos	Iquitos	T
Genrent del Perú		Iquitos Nueva	T
Electro Oriente	Islandia	Islandia	T
	Lagunas	Lagunas	T
	Mayoruna	Mayoruna	T
	Nauta	Nauta	T
	Orellana	Orellana	T
	Petrópolis	Petrópolis	T
	Requena	Requena	T
	Requena	Requena	S
	San Francisco de Asís	San Francisco de Asís	T
	San Lorenzo	San Lorenzo	S
		San Lorenzo	T
	Santa Rosa	Santa Rosa	T
	Tamshiyacu	Tamshiyacu	T
	Tamshiyacu	Tamshiyacu	S
	Jenaro Herrera	Jenaro Herrera	T
Electro Ucayali	Atalaya	Canuja	H
		Atalaya	S
		Atalaya	T
	Purús	Purús	S
		Purús	T
Pluz Energía	Canta	Canta	H
	Churín	Nava	H
	Hoyos-Acos	Acos	H
	Ravira - Pacaraos	Ravira - Pacaraos	H
Hidrandina	Chiquián	Pacarenca	H
Seal	Ático	Ático	T

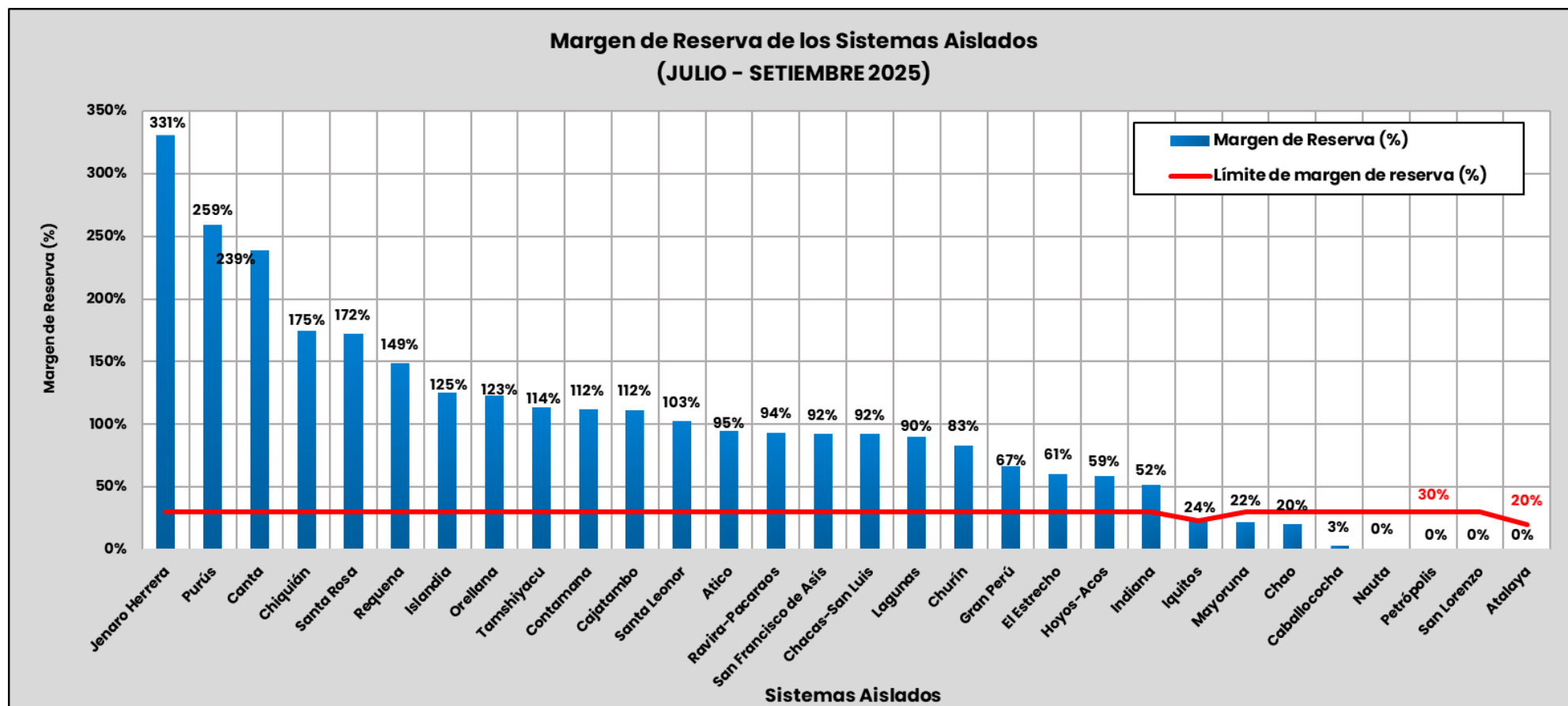
(\*) H: Hidroeléctrica; T: Térmica; S: Solar Fotovoltaica

El cuadro N° 4 y la gráfica N° 13 muestran el margen de reserva por sistema eléctrico aislado, considerando que el margen de reserva se obtuvo con relación a la máxima demanda del tercer trimestre 2025:

**Cuadro N° 4:** Margen de reserva de los sistemas eléctricos aislados al Tercer Trimestre 2025

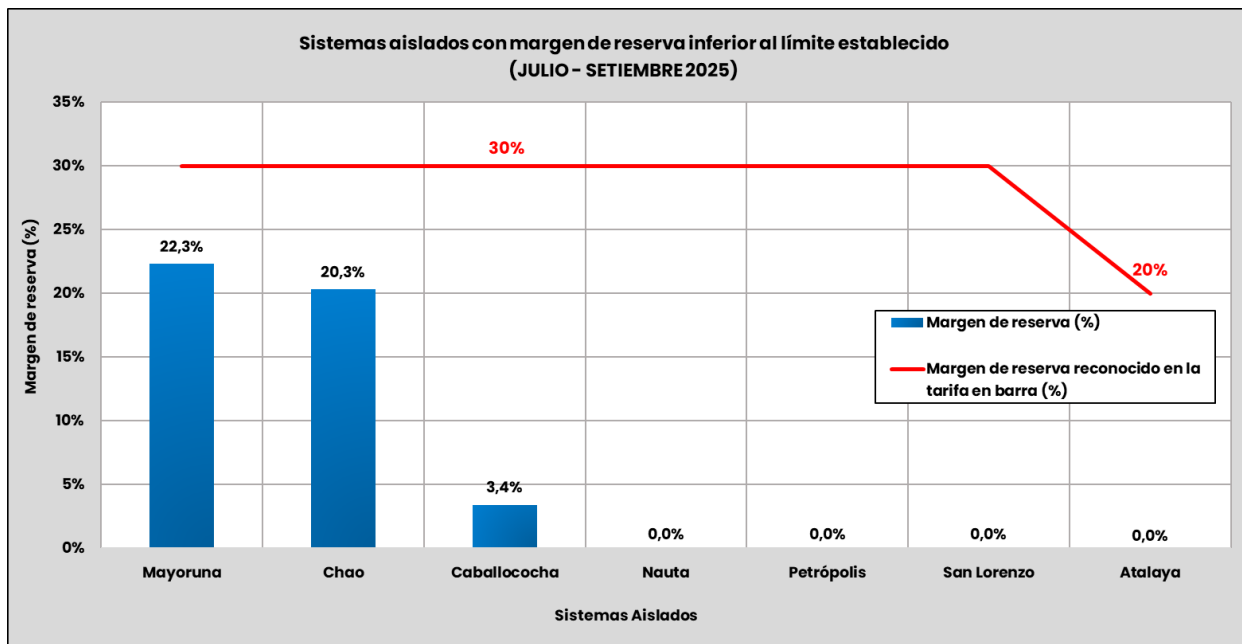
Ítem	Empresa	Sistema Eléctrico	Potencia efectiva (kW)	Máxima Demanda (kW)	Margen de Reserva (kW)	Margen de Reserva	Límite de Margen de Reserva	ALERTA
1	Electro Oriente	Jenaro Herrera	690	160	530	331%	30%	NO
2	Electro Ucayali	Purús	496	138	358	259%	30%	NO
3	Pluz Energía	Canta	1560	460	1100	239%	30%	NO
4	Hidrandina	Chiquián	1650	601	1049	175%	30%	NO
5	Electro Oriente	Santa Rosa	482	177	305	172%	30%	NO
6	Electro Oriente	Requena	4822	1939	2883	149%	30%	NO
7	Electro Oriente	Islandia	320	142	178	125%	30%	NO
8	Electro Oriente	Orellana	700	314	386	123%	30%	NO
9	Electro Oriente	Tamshiyacu	980	458	522	114%	30%	NO
10	Electro Oriente	Contamana	3550	1675	1875	112%	30%	NO
11	Adinelsa	Cajatambo	1094	517	577	112%	30%	NO
12	Adinelsa	Santa Leonor	1040	513	527	103%	30%	NO
13	Seal	Atico	1210	622	588	95%	30%	NO
14	Pluz Energía	Ravira-Pacaraos	300	155	145	94%	30%	NO
15	Electro Oriente	San Francisco de Asís	440	229	211	92%	30%	NO
16	Eilhicha	Chacas-San Luis	1550	807	743	92%	30%	NO
17	Electro Oriente	Lagunas	900	473	427	90%	30%	NO
18	Pluz Energía	Churín	1250	682	568	83%	30%	NO
19	Electro Oriente	Gran Perú	30	18	12	67%	30%	NO
20	Electro Oriente	El Estrecho	580	361	219	61%	30%	NO
21	Pluz Energía	Hoyos-Acos	630	397	233	59%	30%	NO
22	Electro Oriente	Indiana	900	592	308	52%	30%	NO
23	Electro Oriente	Iquitos	88000	70942	17058	24%	24%	NO
24	Electro Oriente	Mayoruna	400	327	73	22%	30%	SÍ
25	Chavimochic	Chao	320	266	54	20%	30%	SÍ
26	Electro Oriente	Caballococha	1430	1383	47	3%	30%	SÍ
27	Electro Oriente	Nauta	1240	1838	0	0%	30%	SÍ
28	Electro Oriente	Petrópolis	20	20	0	0%	30%	SÍ
29	Electro Oriente	San Lorenzo	1139	1177	0	0%	30%	SÍ
30	Electro Ucayali	Atalaya	1540	2040	0	0%	20%	SÍ

Gráfico N° 13: Margen de reserva de los sistemas aislados del Tercer Trimestre 2025



De la gráfica N° 14 se observa que los sistemas eléctricos de Mayoruna (22,3%), Chao (20,3%), Cabalococha (3,4%), Nauta (0,0%), Petrópolis (0,0%), San Lorenzo (0,0%) y Atalaya (0,0%) se encuentran por debajo de su respectivo límite de margen de reserva.

**Gráfico N° 14:** Sistemas aislados con margen de reserva inferior al límite establecido durante el tercer trimestre 2025



## 9. CONCLUSIONES

### Interrupciones

- Durante el tercer trimestre del año 2025, las empresas Concesionarias de distribución con generación propia en sistemas eléctricos aislados reportaron a Osinergmin, un total de **112 interrupciones** con una duración acumulada de **133,85 horas** a causa principalmente de **fallas propias (90%)**.
- **Electro Oriente** tiene el **mayor número de interrupciones** con un total de **90 incidencias**, y también **la mayor duración de interrupciones** por indisponibilidad de unidades de generación de sistemas eléctricos aislados a nivel nacional con una duración de **115,82 horas**.
- **Mayoruna (Electro Oriente)** fue el sistema eléctrico aislado donde se tuvo el **mayor número de interrupciones con 21 incidencias**, la cuales fueron principalmente a causa de **fallas propias**.
- **Indiana (Electro Oriente)** es el sistema eléctrico aislado donde se tuvo la **mayor cantidad en horas de interrupciones, con 74,30 horas**, que se debieron a **fallas propias**.

### Margen de Reserva

- El parque de generación, evaluado con base en el Procedimiento P220, abastece a un total de 30 sistemas aislados, conformados por un total de **38 centrales de generación disponibles**, de las cuales **22 son Térmicas, 11 Hidroeléctricas y 5 Solares FV**. **Electro Oriente** es la Concesionaria que cuenta con la mayor cantidad de centrales eléctricas (18 centrales térmicas y 3 centrales solares FV).
- Los sistemas eléctricos aislados cuyas centrales de generación cuentan con márgenes de reserva por debajo del límite son:
  - **Sistema Aislado Mayoruna:** Potencia Efectiva: 400 kW, Máxima Demanda: 327 kW y Margen de Reserva: 22,3% (límite 30%).
  - **Sistema Aislado Chao:** Potencia Efectiva: 320 kW, Máxima Demanda: 266 kW y Margen de Reserva: 20,3% (límite 30%).
  - **Sistema Aislado Caballococha:** Potencia Efectiva: 1430 kW, Máxima Demanda: 1383 kW y Margen de Reserva: 3,4% (límite 30%).
  - **Sistema Aislado Nauta:** Potencia Efectiva: 1240 kW, Máxima Demanda: 1838 kW y Margen de Reserva: 0,0% (límite 30%).
  - **Sistema Aislado Petrópolis:** Potencia Efectiva: 20 kW, Máxima Demanda: 20 kW y Margen de Reserva: 0,0% (límite 30%).
  - **Sistema Aislado San Lorenzo:** Potencia Efectiva: 1139 kW, Máxima Demanda: 1177 kW y Margen de Reserva: 0,0% (límite 30%).
  - **Sistema Aislado Atalaya:** Potencia Efectiva: 1540 kW, Máxima Demanda: 2040 kW y Margen de Reserva: 0,0% (límite 20%).

## 10. ANEXOS

<b>ANEXO N° 1:</b>	REGISTRO DE INTERRUPCIONES EN SISTEMAS ELÉCTRICOS AISLADOS DURANTE EL TERCER TRIMESTRE 2025
<b>ANEXO N° 2:</b>	NÚMERO DE INTERRUPCIONES DE LOS SISTEMAS ELÉCTRICOS AISLADOS DURANTE EL TERCER TRIMESTRE 2025
<b>ANEXO N° 3:</b>	UBICACIÓN DE SISTEMAS AISLADOS CUYAS CENTRALES DE GENERACIÓN CUENTAN CON MÁRGENES DE RESERVA POR DEBAJO DEL LÍMITE DURANTE EL TERCER TRIMESTRE 2025

---

**ANEXO N° 1**

**REGISTRO DE INTERRUPCIONES EN SISTEMAS ELÉCTRICOS  
AISLADOS DURANTE EL TERCER TRIMESTRE 2025**

---



ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	TIPO DE CENTRAL	FECHA DE INICIO	HORA DE INICIO	FECHA DE FIN	HORA FIN	DURACIÓN (Horas)	SUMINISTRO AFECTADO (kW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA
1	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	30/09/2025	13:16	30/09/2025	13:38:00	0,37	254	Propio	Pedido Autoridad (Defensa Civil, etc.)
2	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	T	30/09/2025	07:55	30/09/2025	08:32:00	0,62	363	Propio	Aves de carroña impactó en las líneas de MT
3	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	T	29/09/2025	18:48	29/09/2025	19:01:00	0,22	363	Propio	Falla Equipo Eléctrico se quemó un transformador de tensión en la central paneles solares
4	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	27/09/2025	20:51	27/09/2025	20:54:00	0,05	1794	Propio	Corte de Emergencia, por rechazo de carga CAT 1, variación súbita de carga
5	ADINEL SA	Santa Leonor	Santa Leonor	H	26/09/2025	09:59	26/09/2025	10:46:00	0,78	249	Terceros	Daño en bocatoma o desarenador
6	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	25/09/2025	17:55	25/09/2025	18:35:00	0,67	761	Propio	Corte de Emergencia, por variación súbita descarga, sala de servicio CAT 9
7	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	T	25/09/2025	06:00	25/09/2025	13:51:00	7,85	325	Propio	Salida del servicio eléctrico por falla del Grupo Electrónico Volvo Penta 1342 (alquilado).
8	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	24/09/2025	17:36	27/09/2025	17:17:00	71,68	700	Propio	Falla Equipo eléctrico-falla en el ECU del motor del grupo electrógeno RVS-700.
9	ELECTRO ORIENTE	Islandia	ISLANDIA	T	24/09/2025	07:03	24/09/2025	07:10:00	0,12	148	Propio	Aves En Las líneas De Distribución
10	ELECTRO ORIENTE	Yurimaguas	San Lorenzo	T	23/09/2025	06:57	23/09/2025	07:01:00	0,07	1243	Propio	Falla De Sincronismo En Los Grupos
11	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	T	23/09/2025	04:48	23/09/2025	06:09:00	1,35	1373	Falla en Redes	Fuertes vientos, cortocircuito en redes de media tensión
12	ADINEL SA	Santa Leonor	Santa Leonor	H	22/09/2025	18:03	22/09/2025	18:36:00	0,55	255	Propio	Insuficiencia de agua
13	ELECTRO ORIENTE	Requena	Requena	T	22/09/2025	14:03	22/09/2025	15:15:00	1,20	435	Propio	Contacto de árbol en la red de media tensión.
14	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	T	22/09/2025	13:00	22/09/2025	13:15:00	0,25	325	Propio	Sobrecalentamiento
15	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	T	22/09/2025	11:09	22/09/2025	11:11:00	0,03	325	Propio	Sobrecarga momentánea que provocó caída de rpm.
16	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	T	22/09/2025	10:15	22/09/2025	10:18:00	0,05	325	Propio	Sobrecarga momentánea que provocó caída de rpm.
17	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	T	21/09/2025	17:57	21/09/2025	17:59:00	0,03	325	Propio	sobrecalentamiento del grupo electrógeno.
18	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	20/09/2025	18:20	20/09/2025	18:35:00	0,25	700	Propio	Falla Equipo eléctrico -falla por corto circuito en el transformador de potencia y

ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	TIPO DE CENTRAL	FECHA DE INICIO	HORA DE INICIO	FECHA DE FIN	HORA FIN	DURACIÓN (Horas)	SUMINISTRO AFECTADO (kW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA
												sensor de temperatura del Ge volvo rvs-700
19	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	H	17/09/2025	23:07	17/09/2025	23:20:00	0,22	1500	Propio	Variación brusca de carga
20	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	17/09/2025	20:53	17/09/2025	21:11:00	0,30	1840	Propio	Avería en el sist. de Lubricación
21	ELECTRO ORIENTE	Yurimaguas	San Lorenzo	T	15/09/2025	09:26	15/09/2025	09:30:00	0,07	1243	Propio	Fuertes Lluvias En La Zona De Barranca
22	ELECTRO ORIENTE	Requena	Requena	T	14/09/2025	07:49	14/09/2025	07:50:00	0,02	2171	Propio	Falla de Sincronismo
23	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	13/09/2025	08:38	13/09/2025	08:42:00	0,07	321	Propio	Contacto de Red con árbol
24	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	H	12/09/2025	18:13	12/09/2025	18:31:00	0,30	1920	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución
25	ELECTRO ORIENTE	Yurimaguas	San Lorenzo	T	12/09/2025	15:24	12/09/2025	15:31:00	0,12	1243	Propio	Fenómenos naturales
26	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	12/09/2025	07:49	12/09/2025	08:22:00	0,55	1794	Propio	Corte de Emergencia por variación súbitas de carga, por los fuertes vientos
27	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	11/09/2025	19:32	11/09/2025	20:22:00	0,83	700	Propio	Fallas por cortocircuito en las Redes del cliente mayor mazan, se quema su fusible de la fase T de su subestación. que también afecto y le quemo el fusible de la fase T del transformador de potencia en la central térmica de indiana.
28	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	11/09/2025	13:50	11/09/2025	16:50:00	3,00	761	Propio	Para del Grupo CAT 8, por rotura de faja de acople radiador - Motor
29	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	T	10/09/2025	18:34	10/09/2025	19:15:00	0,68	1373	Propio	Cortocircuito en línea de MT por fuertes vientos activando la protección del interruptor de la salida 01
30	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	10/09/2025	15:34	10/09/2025	16:54:00	1,33	700	Propio	Falla Equipo Eléctrico-falla por alarma de ECU ROJO. EN EL GE VOLVO RVS-700
31	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	09/09/2025	09:45	09/09/2025	09:54:00	0,15	1033	Propio	Mantenimiento de Emergencia del CAT 9
32	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	09/09/2025	09:45	09/09/2025	10:01:00	0,27	761	Propio	Mantenimiento de Emergencia del Grupo CAT 9
33	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	09/09/2025	09:15	09/09/2025	10:07:00	0,87	321	Propio	Contacto de Red con Árbol

ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	TIPO DE CENTRAL	FECHA DE INICIO	HORA DE INICIO	FECHA DE FIN	HORA FIN	DURACIÓN (Horas)	SUMINISTRO AFECTADO (kW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA
34	ELECTRO ORIENTE	Requena	Requena	T	09/09/2025	08:28	09/09/2025	08:34:00	0,10	2100	Propio	Falla de equipo eléctrico
35	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarencá	H	08/09/2025	22:31	08/09/2025	22:43:00	0,20	220	Propio	GH03 AMG Vibración de turbina
36	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	06/09/2025	12:18	06/09/2025	13:43:00	1,42	321	Propio	Falla Equipo Eléctrico
37	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	T	05/09/2025	12:45	05/09/2025	13:00:00	0,25	2199	Propio	Grupo cummis suelta su carga por alarma "subtensión del generador"
38	ELECTRO ORIENTE	Yurimaguas	San Lorenzo	T	04/09/2025	06:35	04/09/2025	06:40:00	0,08	1239	Propio	Fallas de protecciones eléctricas.
39	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	T	04/09/2025	03:53	04/09/2025	04:05:00	0,20	363	Propio	Falla en equipo de generación
40	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	03/09/2025	18:27	03/09/2025	19:15:00	0,80	759	Propio	Perdida de carga del Grupo MITSUBISHI CAT 10
41	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	03/09/2025	18:27	03/09/2025	18:40:00	0,22	1028	Propio	Pérdida de carga
42	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	T	02/09/2025	12:15	02/09/2025	12:18:00	0,05	396	Propio	Falla en el sistema eléctrico total por factores climáticos
43	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	01/09/2025	21:16	01/09/2025	21:44:00	0,47	321	Propio	Recalentamiento De Grupo
44	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	T	01/09/2025	08:16	01/09/2025	08:37:00	0,35	396	Propio	Interrupción total del servicio por tormentas eléctricas,
45	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	T	01/09/2025	05:25	01/09/2025	05:36:00	0,18	396	Propio	Interrupción total del servicio por lluvias intensas con tormentas eléctricas
46	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	T	01/09/2025	03:32	01/09/2025	03:36:00	0,07	396	Propio	Se interrumpe el servicio por lluvias intensas y tormentas eléctricas
47	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	T	01/09/2025	03:17	01/09/2025	03:24:00	0,12	396	Propio	Interrupción total del servicio por lluvias intensas con descargas eléctricas
48	ELECTRO ORIENTE	Tamshiyacu	Tamshiyacu	T	01/09/2025	03:07	01/09/2025	03:08:00	0,02	396	Propio	Interrupción total del sistema eléctrico por lluvias intensas con descargas eléctricas, se repuso el servicio al instante
49	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	T	31/08/2025	18:05	31/08/2025	18:50:00	0,75	2199	Propio	Falla Equipo Eléctrico Grupo cat C-27 alquilado soltó su carga debido a falta de configuración de su sistema electrónico

ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	TIPO DE CENTRAL	FECHA DE INICIO	HORA DE INICIO	FECHA DE FIN	HORA FIN	DURACIÓN (Horas)	SUMINISTRO AFECTADO (kW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA
50	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	T	31/08/2025	14:00	31/08/2025	16:50:00	2,83	2199	Propio	Corte de emergencia conexión del nuevo grupo CAT C-27 gatica
51	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	30/08/2025	19:02	30/08/2025	19:05:00	0,05	294	Propio	Falla Equipo eléctrico
52	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	29/08/2025	21:53	29/08/2025	21:58:00	0,08	1786	Propio	Perdida súbita de carga del Grupo Generador CAT MITSUBISHI
53	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	29/08/2025	19:47	29/08/2025	19:51:00	0,07	318	Propio	Contacto de Red con Árbol
54	ELECTRO ORIENTE	Islandia	ISLANDIA	T	29/08/2025	10:04	29/08/2025	10:13:00	0,15	145	Propio	Aves En Las líneas De Distribución
55	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	T	27/08/2025	20:47	27/08/2025	20:52:00	0,08	324	Propio	Salida del grupo electrógeno VOLVO PEND 1342 (ALQUILADO), debido a la rotura de las fajas del alternador y del motor. La causa de la falla aún se encuentra en evaluación.
56	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	27/08/2025	15:15	27/08/2025	15:26:00	0,18	1600	Terceros	Variación Brusca De Carga De Central Solar Por Presencia De Nubosidad, Suelta Carga, Falla De Grupo Cummins Y Desequilibra El Sistema Desencadenando En interrupción Total
57	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	26/08/2025	08:37	26/08/2025	08:40:00	0,05	318	Propio	Contacto de Red con árbol
58	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	26/08/2025	08:30	26/08/2025	08:33:00	0,05	318	Propio	Contacto de Red con árbol
59	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	25/08/2025	19:09	25/08/2025	19:12:00	0,05	318	Propio	Falla Equipo Eléctrico
60	ELECTRO ORIENTE	Requena	Requena	T	25/08/2025	13:53	25/08/2025	13:56:00	0,05	2152	Propio	Rotura de la fibra óptica de comunicación entre la central térmica y la central fotovoltaica, ocasionando falla en el enlace de comunicaciones.
61	ELECTRO ORIENTE	Petropolis	PETRÓPOLIS	T	24/08/2025	17:00	24/08/2025	22:00:00	5,00	21	Propio	Falla bomba de combustible
62	ELECTRO ORIENTE	Yurimaguas	San Lorenzo	T	24/08/2025	14:22	24/08/2025	14:25:00	0,05	800	Propio	Ajuste Inadecuado de Protección
63	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	23/08/2025	19:09	23/08/2025	19:12:00	0,05	65	Propio	Falla de equipo eléctrico

ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	TIPO DE CENTRAL	FECHA DE INICIO	HORA DE INICIO	FECHA DE FIN	HORA FIN	DURACIÓN (Horas)	SUMINISTRO AFECTADO (kW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA
64	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	T	23/08/2025	09:07	23/08/2025	09:10:00	0,05	2199	Propio	Falla Equipo Eléctrico: Grupo CUMMINS soltó su carga alarma, señal alta sensor de bomba.
65	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	22/08/2025	20:03	22/08/2025	20:06:00	0,05	318	Propio	Contacto de Red con árbol
66	ELECTRO ORIENTE	Islandia	ISLANDIA	T	21/08/2025	13:40	21/08/2025	13:50:00	0,17	145	Propio	Protección de cortocircuito
67	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	21/08/2025	11:51	21/08/2025	11:53:00	0,03	1600	Falla en Redes	Deficiencias en redes de distribución
68	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	20/08/2025	18:31	20/08/2025	18:33:00	0,03	469	Propio	Sale temperatura del refrigerante
69	ELECTRO ORIENTE	Yurimaguas	San Lorenzo	T	20/08/2025	17:55	20/08/2025	18:08:00	0,22	188	Propio	Contacto De Rama Con La Red
70	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	T	18/08/2025	18:51	18/08/2025	19:53:00	1,03	1369	Propio	Falla Equipo Eléctrico ruptura de manguera del grupo cummis 60
71	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	T	18/08/2025	18:34	18/08/2025	18:50:00	0,27	2199	Propio	Falla Equipo Eléctrico cummis 60 presento falla en tubería, ocasionando que el grupo suelte su carga por subida de temperatura de refrigerante y se ocasiona corte total
72	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	18/08/2025	15:02	18/08/2025	15:10:00	0,13	1800	Terceros	Variación Brusca De Carga De Central Solar Por Presencia De Nubosidad, Suelta Carga Y Desequilibra El Sistema Desencadenando En interrupción Total.
73	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	T	17/08/2025	21:50	17/08/2025	22:18:00	0,47	193	Propio	Fallas en presión de combustible,
74	ELECTRO ORIENTE	Requena	Requena	T	17/08/2025	09:20	17/08/2025	09:23:00	0,05	2155	Propio	Ajuste Inadecuado de Protección
75	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	H	15/08/2025	12:26	15/08/2025	13:05:00	0,65	220	Propio	Sale temperatura del refrigerante
76	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	T	15/08/2025	00:07	15/08/2025	00:20:00	0,22	270	Propio	Contacto De Rama Con La Red
77	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	T	14/08/2025	02:00	14/08/2025	02:15:00	0,25	270	Propio	Falla Equipo eléctrico ruptura de manguera del grupo cummis 60
78	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	13/08/2025	19:10	13/08/2025	19:14:00	0,07	318	Falla en Redes	Falla Equipo Eléctrico cummis 60 presento falla en tubería, ocasionando que el grupo suelte su carga por subida de temperatura de refrigerante y se ocasiona corte total

ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	TIPO DE CENTRAL	FECHA DE INICIO	HORA DE INICIO	FECHA DE FIN	HORA FIN	DURACIÓN (Horas)	SUMINISTRO AFECTADO (kW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA
79	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	13/08/2025	18:37	13/08/2025	18:45:00	0,13	1900	Falla en Redes	Deficiencias en redes de distribución
80	ELECTRO ORIENTE	Santa Rosa	Isla Santa Rosa	T	13/08/2025	18:20	13/08/2025	18:38:00	0,30	193	Propio	Posible falla en red de media tensión. Determinando corto circuito lo que ocasionan las balsas que se encuentran en las playas
81	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	13/08/2025	18:03	13/08/2025	18:11:00	0,13	1950	Falla en Redes	Deficiencias en redes de distribución
82	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	13/08/2025	09:03	13/08/2025	09:07:00	0,07	318	Propio	Falla equipo eléctrico
83	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	13/08/2025	09:03	13/08/2025	09:05:00	0,03	318	Propio	Falla Equipo eléctrico
84	ELECTRO ORIENTE	Requena	Requena	T	12/08/2025	11:50	12/08/2025	11:52:00	0,03	2152	Propio	Cortocircuito en MT C black out
85	ELECTRO ORIENTE	Nauta	Nauta	T	09/08/2025	14:21	09/08/2025	14:22:00	0,02	2199	Propio	Fuertes Vientos huracanados falla en la línea MT salida 01 afectando al grupo cummis qsk-60 y qsk-23
86	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	09/08/2025	12:05	09/08/2025	12:25:00	0,33	318	Propio	Falla Equipo Eléctrico
87	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Canuja	H	07/08/2025	19:46	07/08/2025	19:58:00	0,20	1886	Propio	Deficiencia del regulador de tensión o la excitatriz
88	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	T	05/08/2025	05:32	05/08/2025	08:17:00	2,75	318	Propio	Sobre carga del Transformador de tensión de media de la salida 2, haciendo quema de la bobina. Grupo electrógeno afectado: grupo electrógeno JOLUCAVA 450KW
89	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	H	03/08/2025	14:13	03/08/2025	17:30:00	3,28	260	Propio	Alta temperatura de aceite y refrigerante del GT CAT C27 de CH PACARENCA.
90	ELECTRO ORIENTE	El Estrecho	El Estrecho	T	01/08/2025	18:26	01/08/2025	18:29:00	0,05	250	Propio	Sobrecalentamiento del grupo electrógeno
91	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	H	01/08/2025	18:10	01/08/2025	20:38:00	2,47	350	Propio	Alta temperatura de aceite y refrigerante del GT CAT C27 de CH PACARENCA.
92	ELECTRO ORIENTE	Caballococha	Caballococha	T	01/08/2025	17:54	01/08/2025	17:56:00	0,03	1200	Propio	Interrupción total del servicio eléctrica por cortocircuito en la línea de MT ocasionando la salida de los grupos electrógenos

ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	TIPO DE CENTRAL	FECHA DE INICIO	HORA DE INICIO	FECHA DE FIN	HORA FIN	DURACIÓN (Horas)	SUMINISTRO AFECTADO (kW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA
93	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	H	31/07/2025	12:00	31/07/2025	12:30:00	0,50	280	Propio	Falla por sobrecarga y temperatura del GT CAT C27 de CH PACARENCA.
94	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	29/07/2025	23:33	29/07/2025	23:45:00	0,20	1215	Propio	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución
95	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	H	27/07/2025	18:46	27/07/2025	21:20:00	2,57	520	Propio	Falla por sobrecarga y temperatura del GT CAT C27
96	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	26/07/2025	10:43	26/07/2025	10:46:00	0,05	1812	Propio	Pérdida súbita De Carga Del Grupo Cat 8, Modelo 3516
97	EILHICHA	Chacas-San Luis	Collo	H	25/07/2025	16:26	25/07/2025	18:52:00	2,43	630	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución
98	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	24/07/2025	14:49	24/07/2025	14:57:00	0,13	1610	Falla en Redes	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución
99	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	23/07/2025	18:40	23/07/2025	18:55:00	0,25	310	Propio	Cambio De G.E. Del Cat C15 Al Perkins Mp-460, Cat C15 Presenta Alarma Baja presión De Aceite. Se Verifica Y Del Sistema De Rodamientos Hay Fuga De Aceite. Ingresa Perkins Mp-460 Con
100	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	23/07/2025	18:40	23/07/2025	18:55:00	0,25	309	Propio	Falla Equipo eléctrico
101	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	21/07/2025	11:33	21/07/2025	11:37:00	0,07	1812	Propio	Perdida Súbita De Carga Del Grupo Cat 8, Modelo 3516
102	ELECTRO ORIENTE	Requena	Requena	T	19/07/2025	10:56	19/07/2025	10:58:00	0,03	1812	Propio	Falla de equipo eléctrico
103	HIDRANDINA	Chiquián	Pacarenca	H	16/07/2025	15:00	16/07/2025	17:32:00	2,53	320	Propio	Recalentamiento del GT CAT C27
104	ELECTRO UCAYALI	Atalaya	Atalaya	T	16/07/2025	10:24	16/07/2025	10:30:00	0,10	1326	Propio	Se Encontraban En El Sistema Los Grupos térmicos Y Grupos hidráulicos, Se Registro interrupción Al Momento De Realizar Las Pruebas De operación Del Grupo Cat 3512 C2
105	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	12/07/2025	08:20	12/07/2025	08:21:00	0,02	310	Propio	Falla de equipo eléctrico
106	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	12/07/2025	07:30	12/07/2025	07:32:00	0,03	310	Propio	Falla de equipo eléctrico
107	ELECTRO ORIENTE	Contamana	Contamana	T	07/07/2025	13:00	07/07/2025	14:40:00	1,67	768	Propio	Salida intempestiva del Grupo Generador CAT-6, por fuga de Agua



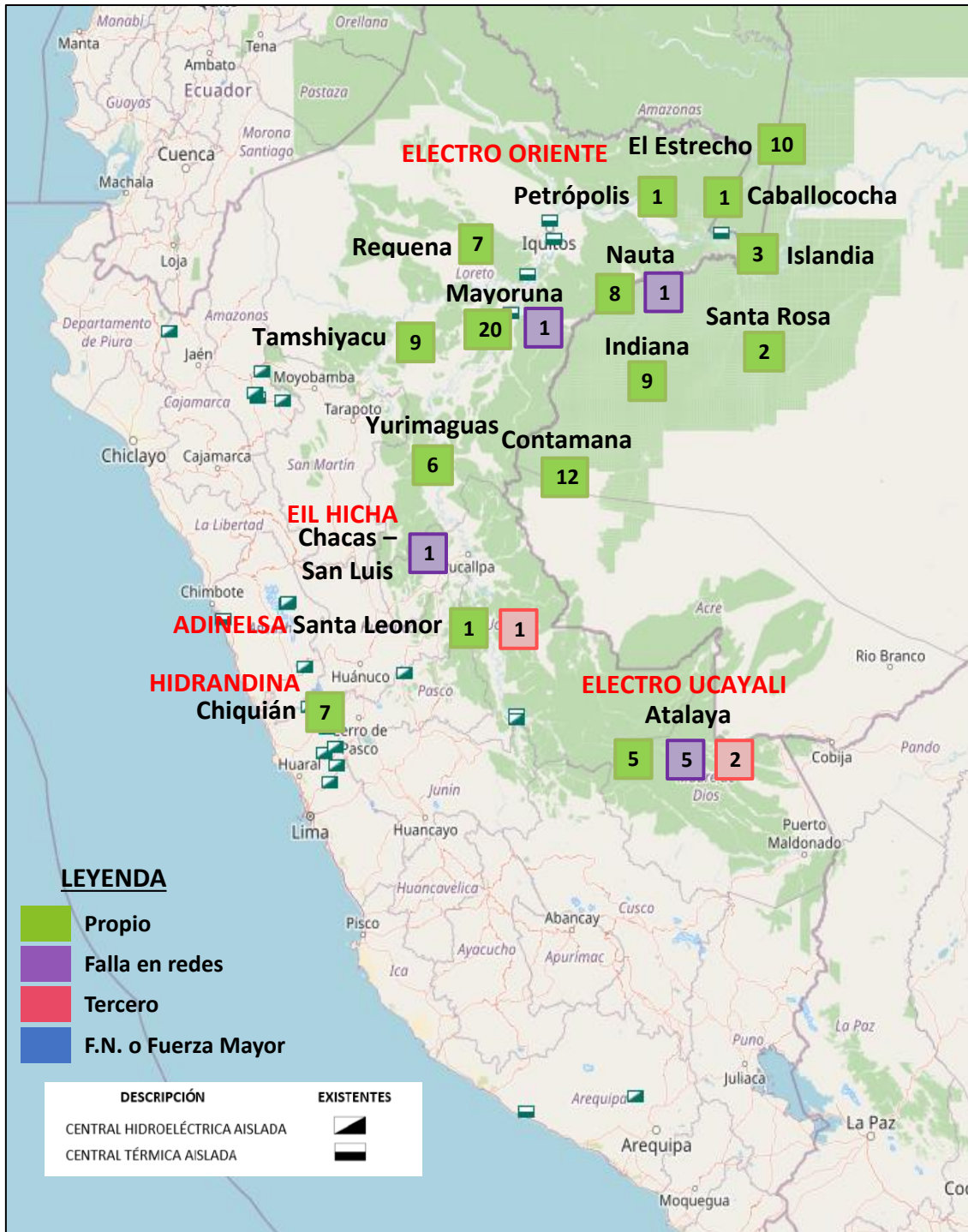
ÍTEM	EMPRESA	SISTEMA AISLADO	CENTRAL	TIPO DE CENTRAL	FECHA DE INICIO	HORA DE INICIO	FECHA DE FIN	HORA FIN	DURACIÓN (Horas)	SUMINISTRO AFECTADO (kW)	ORIGEN DE LA FALLA	CAUSA DE LA FALLA
108	ELECTRO ORIENTE	Mayoruna	Mayoruna	T	04/07/2025	07:05	04/07/2025	07:30:00	0,42	310	Propio	Falla de equipo eléctrico
109	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	01/07/2025	18:39	01/07/2025	18:40:00	0,02	695	Propio	Corto circuito por avería en las redes de media tensión en el cliente mayor. municipalidad de mazan.
110	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	01/07/2025	16:43	01/07/2025	16:45:00	0,03	695	Propio	Corto circuito por fallas en redes de media tensión por cliente mayor. municipalidad de mazan.
111	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	01/07/2025	16:36	01/07/2025	16:39:00	0,05	695	Propio	Corto circuito por falla en redes de cliente mayor. municipalidad de mazan.
112	ELECTRO ORIENTE	Indiana	Indiana	T	01/07/2025	16:28	01/07/2025	16:32:00	0,07	695	Propio	Fallas a tierra en líneas de trans. o distribución

---

**ANEXO N° 2**

**NÚMERO DE INTERRUPCIONES DE LOS SISTEMAS ELÉCTRICOS  
AISLADOS DURANTE EL TERCER TRIMESTRE 2025**

---



---

### **ANEXO N° 3**

## **UBICACIÓN DE LOS SISTEMAS AISLADOS CUYAS CENTRALES DE GENERACIÓN CUENTAN CON MÁRGENES DE RESERVA POR DEBAJO DEL LÍMITE DURANTE EL TERCER TRIMESTRE 2025**

---

