

San Isidro, 16 de mayo de 2024

COES/D/DO-257-2024

Ingeniero

Juan José Rojas Baltazar

Gerente General

OSINERGMIN

Presente. -

Asunto: INFORME TÉCNICO RESPECTO DE LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE POR EL EVENTO EV-015-2024

De mi consideración:

De conformidad con lo establecido en el numeral 3.5 de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (NTCSE), aprobada por Decreto Supremo N° 020-97-EM, cumplimos con remitir a usted el siguiente informe técnico relacionado a transgresiones a la calidad del producto y suministro:

Informe N° COES/D/DO/SEV/IT-015-2024 del 09.05.2024, respecto al evento EV-015-2024, Actuación del ERACMF en el sistema aislado Cahua, ocurrido el 05.04.2024, a las 12:16 h.

La asignación de las correspondientes responsabilidades, de conformidad con la función asignada al COES en el literal (i) del artículo 14º de la Ley 28832, ha sido efectuada mediante la comunicación COES/D/DO-256-2024, cuya copia le ha sido remitida.

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para saludarlo.

Atentamente,
<@wsifuentes@>

Adj.: Lo indicado.
C.c.: STATKRAFT, MINEM - DGE, DP, SEV, SCO, SPR, DJR, SNP, SME.



Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional

INFORME TÉCNICO

COES/D/DO/SEV/IT-015-2024

SUB DIRECCIÓN DE EVALUACIÓN

FECHA: 09 DE MAYO DE 2024

EVENTO : Actuación del ERACMF en el sistema aislado Cahua.

FECHA : 05.04.2024

HORA : 12:16 h

1. DESCRIPCIÓN DEL EVENTO

Durante la operación en sistema aislado de la C.H. Cahua y la C.T. Paramonga, con la carga de la S.E. Paramonga Existente, se registró una inadecuada regulación de frecuencia del grupo G2 de la C.H. Cahua, lo cual originó la activación del *Esquema de Rechazo Automático de Carga por Mínima Frecuencia* (ERACMF) a las 12:16:06 h. Como consecuencia, se reportó una interrupción de 0,231 MW del cliente SMURFIT KAPPA PERÚ. Asimismo, también se reportaron interrupciones por ERACMF de otros clientes en zonas diferentes al sistema aislado a las 12:16 h (0,152 MW), 12:17 h (0,134 MW), 12:18 h (0,222 MW) y 14:16 h (0,217 MW).

A las 12:50 h el CCO-COES¹ coordinó con el CC-KLP² normalizar el suministro interrumpido de su cliente SMURFIT KAPPA PERÚ.

2. CONDICIONES DEL SISTEMA PREVIO AL EVENTO

2.1 Las condiciones operativas del SEIN previas al evento fueron las siguientes:

2.1.1 Centros de generación involucrados:

Nº	Central	Unidad	Generación	
			MW	MVAr
1	C.H. Cahua	G1	2,97	1,04
		G2	17,72	3,64
2	C.T. Paramonga	TV-01	15,56	S/D

S/D: Sin Datos.

2.1.2 Flujo de potencia por las líneas de transmisión:

Nº	Código	Subestaciones		Potencia Activa (MW)	Potencia Reactiva (MVAr)
		De	A		
1	L-1101	Paramonga Existente	Paramonga Nueva	F/S	F/S
2	L-1102	Paramonga Existente	Cahua	-9,19	-2,19
3	L-1033	Paramonga Existente	Cahua	-9,29	-2,09

¹ CCO-COES

: Centro de Coordinación de la Operación del COES-SINAC.

² CC-KLP

: Centro de Control de KALLPA GENERACIÓN.



F/S: Fuera de servicio por mantenimiento programado.

2.1.3 Flujo de potencia por los principales transformadores:

Nº	Código	S.E.	Nivel de Tensión (kV)	Potencia Activa (MW)	Potencia Reactiva (MVar)
1	TR1	Paramonga Existente	13,8	-9,69	-2,69
2	TR2	Paramonga Existente	13,8	-9,49	-1,79

3. SECUENCIA CRONOLÓGICA DE EVENTOS

Se muestra detalladamente en el Anexo 1.

4. SEÑALIZACIÓN DE LAS PROTECCIONES

No aplica.

5. CONTADOR DE INTERRUPTORES Y DESCARGADORES DE SOBRETENSIÓN

No se reportaron.

6. ANÁLISIS DEL EVENTO

Antecedentes

- 6.1 El día 05.04.2024 desde las 12:15:53 h, la línea L-1101 (Paramonga Nueva – Paramonga Existente) de 138 kV se encontraba fuera de servicio para la operación en sistema aislado de la C.H. Cahua, la C.T. Paramonga y la S.E. Paramonga Existente, según lo previsto en el Programa Diario de Intervenciones (PDI) del COES (ver Figura 1), con la finalidad de realizar las pruebas del sistema de control de la C.H. Cahua durante su operación en sistema aislado. Al respecto, el mantenimiento estaba previsto para ejecutarse desde las 11:00 h hasta las 16:00 h, a solicitud de la empresa STATKRAFT, titular de la C.H. Cahua.

EMPRESA	UBICACION	EQUIPO	INICIO	FINAL	DESCRIPCION	MW INDISP.	Dispon	Interupc.	Sist. Aisl.	Inst. Prov.	TIPO	PROGR.
STATKRAFT	CAHUA	CENTRAL	5/04/2024 11:00	5/04/2024 16:00	PRUEBA DEL SISTEMA DE CONTROL DE LA CH CAHUA - FORMARÁ EL SISTEMA AISLADO CH CAHUA - CT AIPSA - SEPAEX. CONDICIONADO A QUE LA CH CAHUA NO SE ENCUENTRE FUERA DE SERVICIO POR ALTA CONCENTRACIÓN DE SÓLIDOS	0	E/S	NO	SI	NO	PRUEBAS	PROGRAMADO
STATKRAFT	PARAMONGA N. PARAMONGA E.	L-1101	5/04/2024 11:00	5/04/2024 16:00	PRUEBA DE SISTEMA DE CONTROL DE LA CH CAHUA. FORMACIÓN DE SISTEMA AISLADO. CONDICIONADO A QUE LA CH CAHUA NO SE ENCUENTRE FUERA DE SERVICIO POR ALTA CONCENTRACIÓN DE SÓLIDOS.	0	F/S	NO	SI	NO	MANTENIMIENTO PREVENTIVO	PROGRAMADO

Figura 1. Registro de mantenimiento programado en el PDI para el día 05.04.2024. (Fuente: COES)



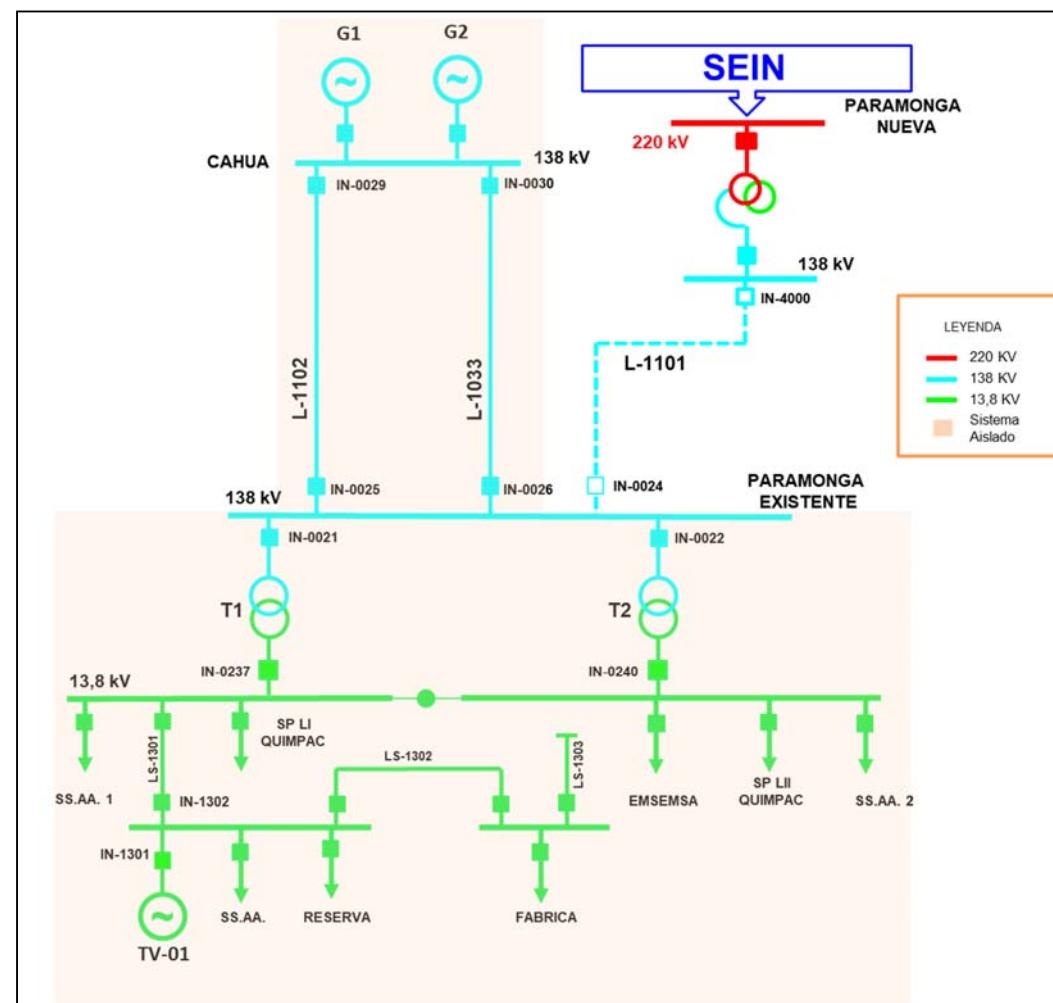


Figura 2. Diagrama unifilar de la zona de influencia del sistema aislado Paramonga Existente. (Fuente: COES)

Análisis del Evento:

- 6.2 Durante la operación del sistema aislado C.H. Cahua – C.T. Paramonga – S.E. Paramonga Existente, a partir de las 12:16:06 h, 12:28:26 h, 13:24:27 h y 14:30:08 h, se produjeron variaciones de frecuencia entre los 58,219 Hz y 60,146 Hz (ver Figuras 3, 4, 5 y 6), las cuales originaron que se presenten condiciones para la activación del *Esquema de Rechazo Automático de Carga por Mínima Frecuencia* (ERACMF) en la S.E. Paramonga Existente.

Nota: En las condiciones para la activación del ERACMF de las 12:28:26 h, 13:24:27 h y 14:30:08 h no se reportaron interrupciones de suministro en el sistema aislado.



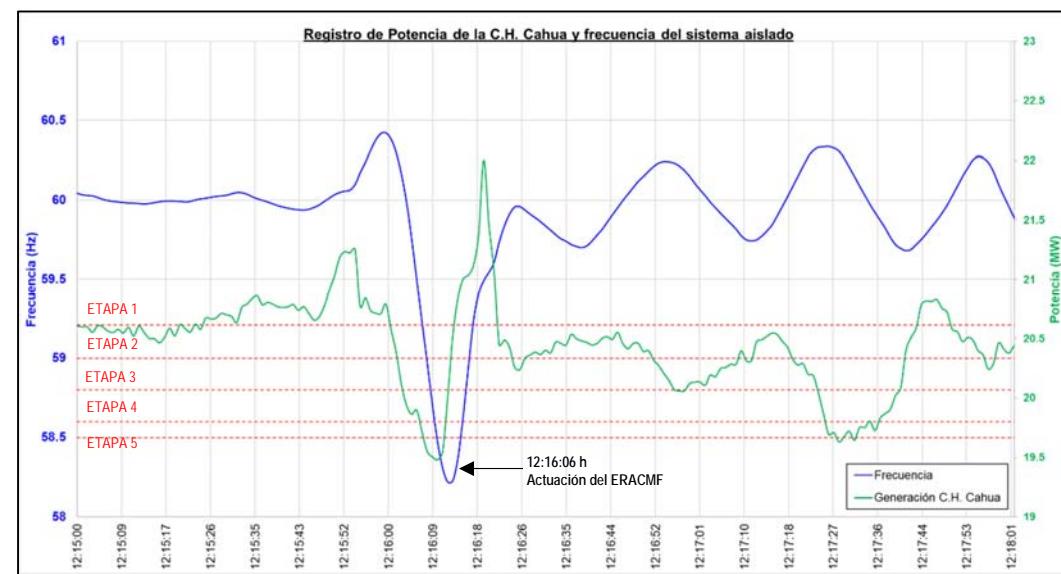


Figura 3. Registro de Potencia de la C.H. Cahua y la frecuencia durante la operación en sistema aislado con la S.E. Paramonga Existente entre las 12:15 h y las 12:18 h. (Fuente: COES y STATKRAFT)

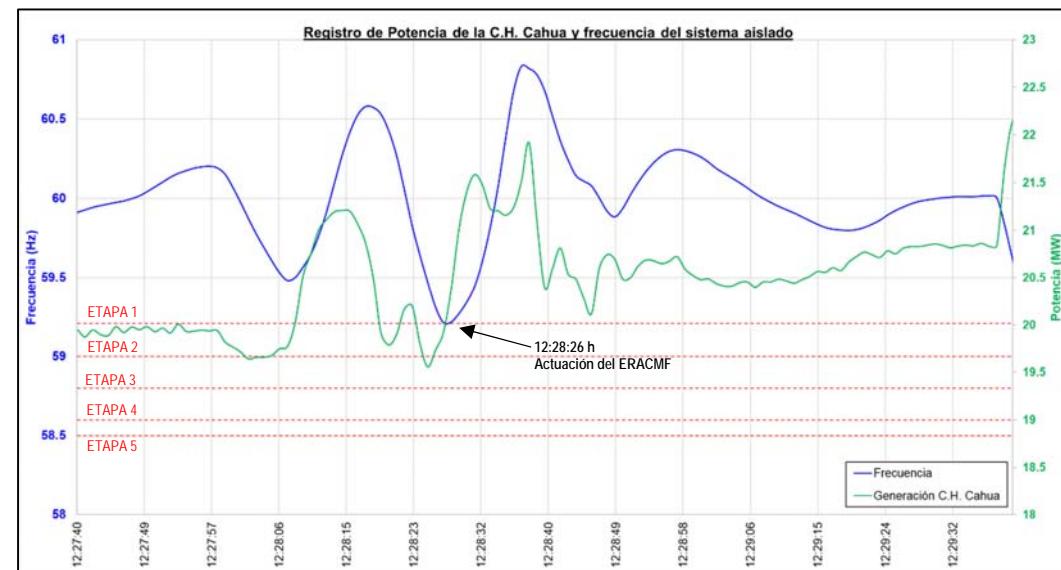


Figura 4. Registro de Potencia de la C.H. Cahua y la frecuencia durante la operación en sistema aislado con la S.E. Paramonga Existente entre las 12:27 h y las 12:29 h. (Fuente: COES y STATKRAFT)



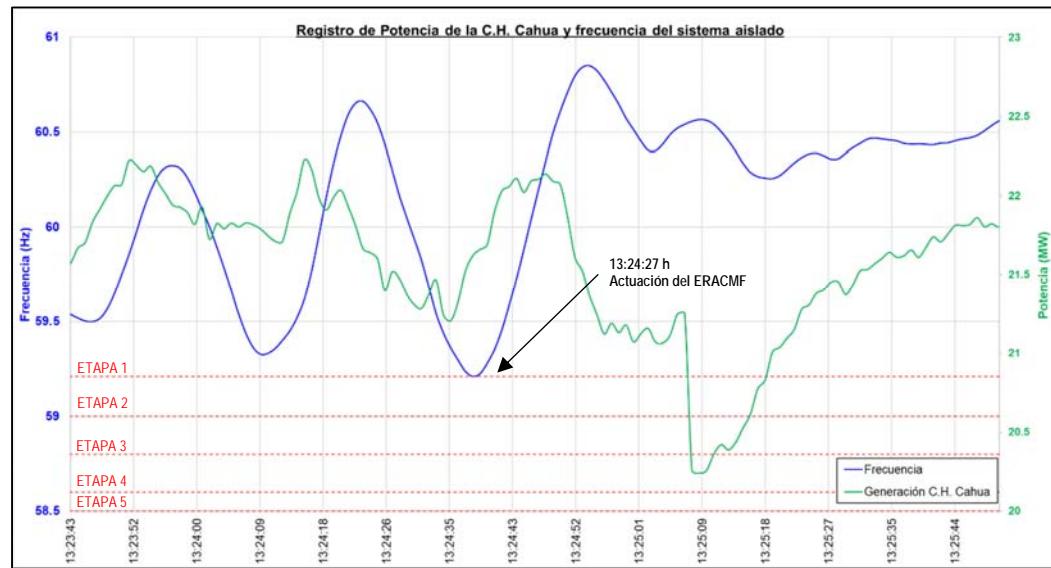


Figura 5. Registro de Potencia de la C.H. Cahua y la frecuencia durante la operación en sistema aislado con la S.E. Paramonga Existente entre las 13:23 h y las 13:25 h. (Fuente: COES y STATKRAFT)

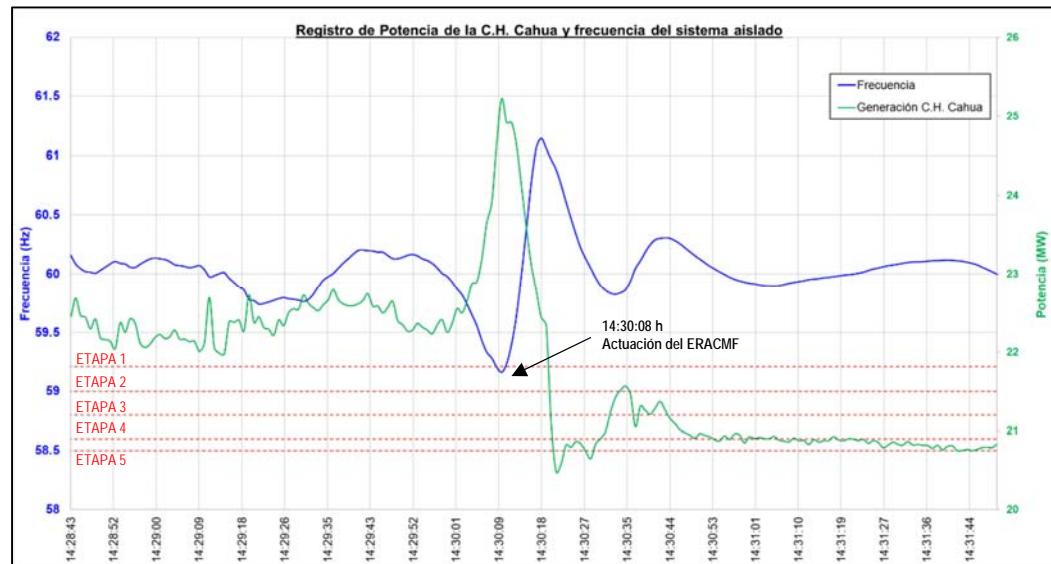


Figura 6. Registro de Potencia de la C.H. Cahua y la frecuencia durante la operación en sistema aislado con la S.E. Paramonga Existente entre las 14:28 h y las 14:31 h. (Fuente: COES y STATKRAFT)

- 6.3 Como consecuencia, los usuarios libres SMURFIT KAPPA, CERÁMICOS LAMBAYEQUE, OCEANO SEAFOOD e INDUAMERICA INTERNACIONAL, reportaron una interrupción total de 0,956 MW de carga en el Portal Web del OSINERGMIN.
- 6.4 Respecto a las variaciones de frecuencia, durante la operación del sistema aislado, el CCO-COES comunicó al CC-STK³ que la C.H Cahua no estaba regulando adecuadamente la frecuencia⁴. Al respecto, mediante comunicación del día 25.04.2024, la empresa STATKRAFT informó que

³ CCO-STK : Centro de Control de STATKRAFT.

⁴ Mediante comunicación telefónica de las 12:31 h, 12:37 h, 12:52 h y 13:25 h.



durante este periodo se registraron problemas en la configuración de los reguladores de potencia de la central, debido a que ambas unidades se encontraban operando con el modo de control frecuencia, con lo cual, no se obtuvieron los resultados esperados.

Por lo tanto, las condiciones para la activación del ERACMF que se registraron a las 12:28:26 h, 13:24:27 h y 14:30:08 h, están relacionadas a la inadecuada regulación de frecuencia de la C.H. Cahua durante la operación en sistema aislado, ya que, tal como se observa en las Figuras 4, 5 y 6, la disminución de potencia activa de la central origina la disminución de la frecuencia.

En el evento de las 12:16:06 h, luego de la apertura del interruptor de la línea L-1101 en la S.E. Paramonga Existente con 0,72 MW⁵ desde Paramonga Existente hacia el SEIN, a las 12:15:53 h, la frecuencia se incrementó hasta 60,42 Hz de acuerdo a lo esperado; sin embargo, la central de Cahua no reguló correctamente la frecuencia, originando su disminución hasta 58,219 Hz a las 12:16:12 h, lo cual provocó la activación del ERACMF.

Evaluación de la actuación del ERACMF

6.5 Para verificar la operación de los relés de mínima frecuencia, se tiene en cuenta lo siguiente:

- La tolerancia de las unidades de medida de frecuencia de los relés, cuyos valores típicos oscilan entre ± 10 mHz. Esto implica que la activación de los relés no se da para la frecuencia exacta de ajuste, sino que ocurre dentro de un intervalo de frecuencia dado por la tolerancia del relé.
- La ubicación del equipo de medida de la frecuencia para la evaluación, ya que normalmente está alejado de la carga.

6.6 La evaluación del ERACMF se realizó con la frecuencia del GPS de la subestación Paramonga Existente (ver Figuras 7, 8, 9 y 10). En la Tabla 1, se muestran las etapas que superan los ajustes del ERACMF para cada umbral de frecuencia, de acuerdo con los ajustes del *Estudio de Rechazo de Carga y Generación* del año 2024 (ver Tabla 2).

Tabla 1. Registro de evaluación del comportamiento de la frecuencia y su derivada para cada zona (formato F10 del procedimiento del ERACMF de Osinergmin)

Zona	Niveles de frecuencia		Duración del nivel f			Actuación de la etapa	Zona	Niveles de gradiente		Duración gradiente			Actuación de la etapa	
	Etapa	Nivel de f (Hz)	t inicio (hh:mm:ss)	t fin (hh:mm:ss)	Duración (hh:mm:ss)			Etapa	Arranque (Hz)	Nivel de gradiente de f	t inicio (hh:mm:ss)	t fin (hh:mm:ss)	Duración (hh:mm:ss)	
A	1ra $f \leq 59,20$		12:16:06.600	12:16:16.400	00:00:09.800	f	A	1ra	$\leq 59,80$	$f' \leq -1,00$ Hz/s	--	--	--	--
			12:28:26.466	12:28:27.416	00:00:00.950	f		2da	$\leq 59,80$	$f' \leq -1,00$ Hz/s	--	--	--	--
			13:24:37.616	13:24:38.166	00:00:00.550	f		3ra	$\leq 59,80$	$f' \leq -1,00$ Hz/s	--	--	--	--
			14:30:08.450	14:30:10.283	00:00:01.833	f								
	2da	$f \leq 59,00$	12:16:07.383	12:16:15.733	00:00:08.350	f								
	3ra	$f \leq 58,80$	12:16:08.166	12:16:15.083	00:00:06.917	f								
	4ta	$f \leq 58,60$	12:16:08.933	12:16:14.416	00:00:05.483	f								
	5ta	$f \leq 58,50$	12:16:09.350	12:16:14.083	00:00:04.733	f								
	6ta $f \leq 59,50$		12:16:05.450	12:16:18.700	00:00:13,250	--								--
			12:28:05.816	12:28:31.000	00:00:25,184	--								
			12:29:40.066	12:29:45.616	00:00:05,550	--								

⁵ Dato SCADA-COES



Zona	Niveles de frecuencia		Duración del nivel f			Actuación de la etapa	Zona	Niveles de gradiente		Duración gradiente			Actuación de la etapa	
	Etapa	Nivel de f (Hz)	t inicio (hh:mm:ss)	t fin (hh:mm:ss)	Duración (hh:mm:ss)			Etapa	Arranque (Hz)	Nivel de gradiente de f	t inicio (hh:mm:ss)	t fin (hh:mm:ss)	Duración (hh:mm:ss)	
			12:50:37.900	12:50:42.183	00:00:04,283	--								
			12:58:56.133	12:58:58.783	00:00:02,650	--								
			14:00:21.900	14:00:24.550	00:00:02,650	--								
			14:07:32.950	14:07:39.516	00:00:06,566	--								
			14:25:27.066	14:27:21.483	00:01:54,417	f								
			14:30:04.950	14:30:12.016	00:00:07,066	--								
			14:39:18.416	14:39:31.566	00:00:13,150	--								
			14:40:51.266	14:40:53.150	00:00:01,884	--								
			14:41:34.750	14:41:35.600	00:00:00,850	--								
			14:47:29.000	14:47:32.300	00:00:03,300	--								
			14:49:39.150	14:49:41.383	00:00:02,233	--								
			14:49:56.450	14:49:57.700	00:00:01,250	--								
			15:00:41.233	15:00:43.100	00:00:01,867	--								
			15:02:51.800	15:02:52.383	00:00:00,583	--								
			15:09:14.016	15:09:14.050	00:00:00,034	--								
			15:09:14.100	15:09:14.200	00:00:00,100	--								
			15:09:14.233	15:09:14.316	00:00:00,083	--								
			15:12:03.066	15:12:07.283	00:00:04,217	--								
			15:18:17.583	15:18:22.066	00:00:04,483	--								

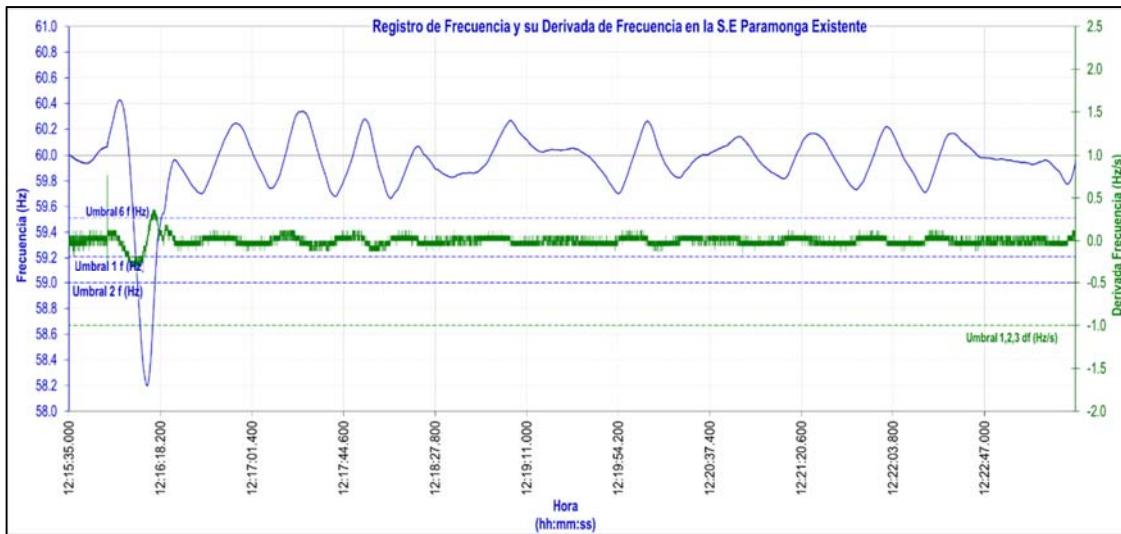


Figura 7. Registro de frecuencia y su derivada de frecuencia calculada en la S.E. Paramonga Existente – Zona A de 12:15:53 h a 12:27:50 h (Fuente: GPS COES)



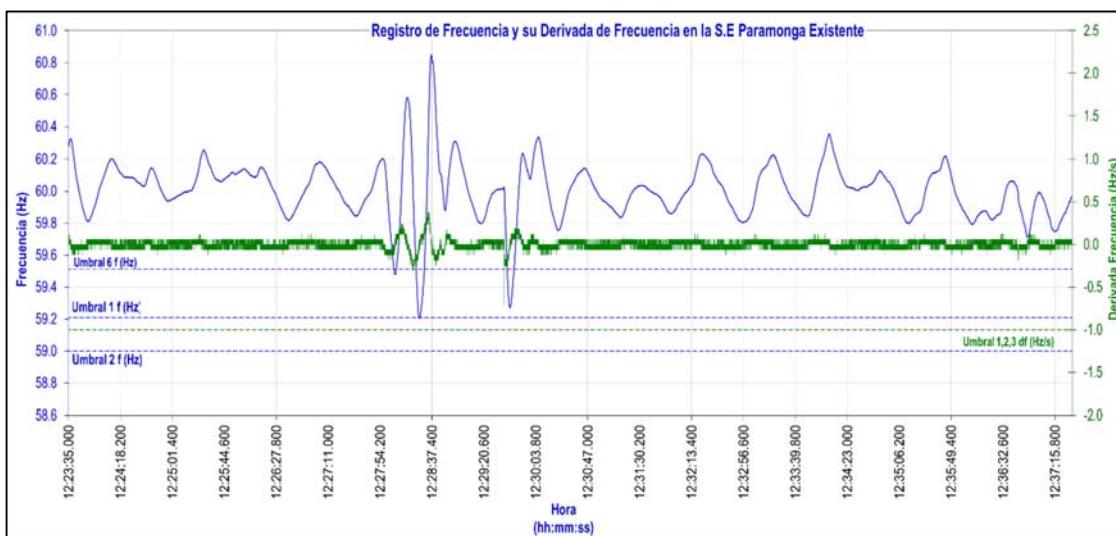


Figura 8. Registro de frecuencia y su derivada de frecuencia calculada en la S.E. Paramonga Existente – Zona A de 12:23:35 h a 12:37:15 h (Fuente: GPS COES)

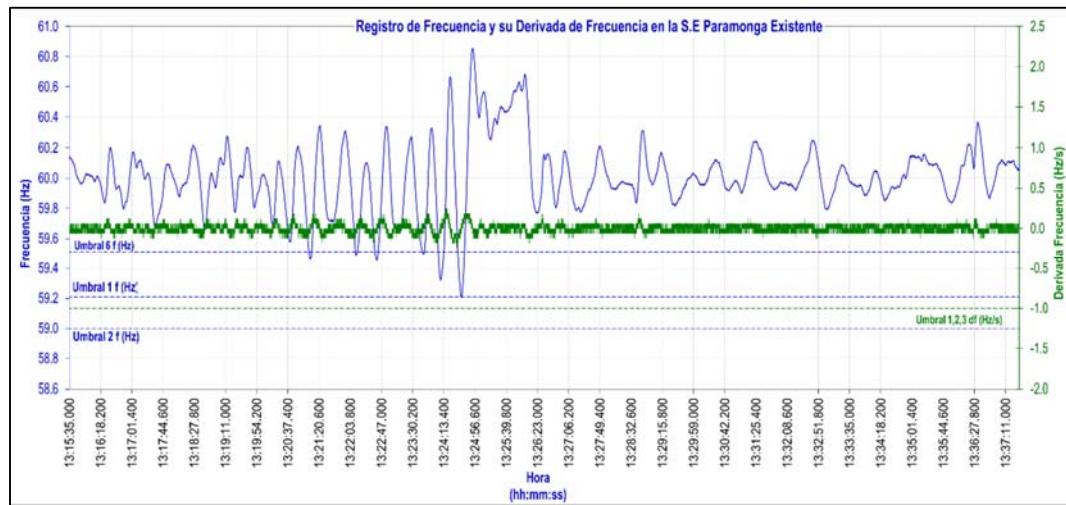


Figura 9. Registro de frecuencia y su derivada de frecuencia calculada en la S.E. Paramonga Existente – Zona A de 13:15:35 h a 13:37:11 h (Fuente: GPS COES)



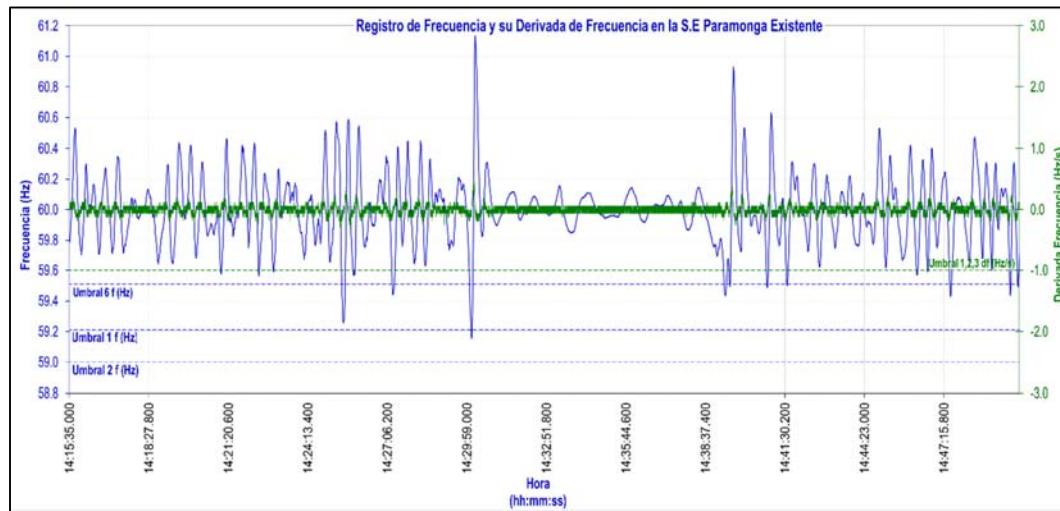


Figura 10. Registro de frecuencia y su derivada de frecuencia calculada en la S.E. Paramonga Existente – Zona A de 14:15:35 h a 14:47:45 h (Fuente: GPS COES)

Tabla 2. Ajustes del ERACMF 2024 Zona A (Área Centro-Norte del SEIN)

Número de Etapas	Porcentaje de rechazo en c/etapa	RELES DE UMBRAL		RELES DE DERIVADA		
		FRECUENCIA (Hz)	TEMPORIZACIÓN (s)	ARRANQUE Hz	PENDIENTE (Hz / s)	TEMPORIZACIÓN (s)
1	2.5%	59.20	0.15	59.8	-1.0	0.15
2	5.0%	59.00	0.15	59.8	-1.0	0.15
3	7.0%	58.80	0.15	59.8	-1.0	0.15
4	6.5%	58.60	0.15	59.8	-1.0	0.15
5	5.5%	58.50	0.15			
6	1.5%	59.50	60.0			

(1) La temporización de los relés de derivada de frecuencia no incluye el tiempo requerido por el relé para medir la pendiente. Se recomienda ajustar la ventana de medición de la pendiente de 4 a 6 ciclos.
(2) La etapa 6 es un respaldo para reponer la frecuencia, si luego de los rechazos queda por debajo de 59.5 Hz
(3) La temporización de los relés de derivada de frecuencia será 300 ms en las cargas que se localizan aguas abajo de:
- Transformadores 138/66 kV de la subestación Huallanca y 10/66 kV de la subestación Kiman Aylu.
- Subestación Zorritos 220 kV
- Subestación Talara 220 kV
- Subestación Paríñas 220 kV
- Líneas L-6654 y L-6698
- Subestación Oxapampa 138/60/23 kV

- 6.7 De acuerdo con las Figuras 7, 8, 9, 10 y la Tabla 2, y, considerando la tolerancia en la medición de los relés de frecuencia de $\pm 10 \text{ mHz}$, se concluye que en el sistema aislado entre la C.H. Cahua, la C.T. Paramonga y la carga de la S.E. Paramonga Existente, se presentaron condiciones para la activación de la Primera (1°), Segunda (2°), Tercera (3°), Cuarta (4°), Quinta (5°) y Sexta (6°) Etapa del ERACMF por umbral de frecuencia. Asimismo, no se presentaron condiciones para activar las otras etapas del ERACMF por derivada de frecuencia.
- 6.8 La evaluación de las activations reportadas por actuación del ERACMF se muestran en el Anexo 2 por empresa.
- 6.9 En la Figura 11 se muestran las empresas que reportaron suministros interrumpidos en el Portal Web de OSINERGMIN.



Opciones	Actuaciones del ERACMF informadas por los Clientes							
	Empresa	Etapa 1	Etapa 2	Etapa 3	Etapa 4	Etapa 5	Etapa 6	Total
Indicadores GFE	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA S.A.A.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Obligaciones	EMPRESA ALGODONERA S.A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Generación	CERAMICOS LAMBAYEQUE	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12
Mantenimiento Unidades SEIN	CARTONES DEL PACIFICO S.A.C.	0,09	0,00	0,05	0,05	0,05	0,00	0,23
SEIN - Rechazo de Carga	ELECTRO PUNO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Bienvenida	A W FABER CASTELL PERUANA S.A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Estudio	F Y D INVERSIONES S.A.C	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Esquemas	IMPORTACIONES HIRAKO S.A.C	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Actuaciones	INVERSIONES NACIONALES DE TURISMO S.A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Actuaciones del ERACG	INVERSIONES LA RIOJA S.A.C	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Evaluación Actuación ERACMF	MEXICHEM PERU	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Evaluación Actuación ERACMT	INDUAMERICA INTERNACIONAL S.A.C	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10
Evaluación Actuación EDAGSF	OCEANO SEAFOOD S.A	0,15	0,13	0,22	0,00	0,00	0,00	0,51
Reportes	PGN GAS NORTE S.A.C	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Preferencias	PGN GASUR S.A.C	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Distribución	RESINPLAST	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	SERVICIOS DE MOLDES PLASTICOS S.A.C	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	VOLCAN COMPAÑIA MINERA S.A.A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	XIMESA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Figura 11. Empresas que reportaron interrupción de suministro en la Extranet de OSINERGMIN, actualizado al 26.04.2024

11.1 Con respecto al reporte de interrupciones que se ha registrado en el Portal Web del OSINERGMIN, se indica lo siguiente:

- La empresa AGROINDUSTRIAL PARAMONGA reportó interrupción con magnitud igual a 0,00 MW, debido a que el proceso de molienda asociado a los circuitos con el ERACMF implementado, se encontraban fuera de servicio.
- Las empresas INDUAMERICA INTERNACIONAL, OCEANO SEAFOOD y CERÁMICOS LAMBAYEQUE reportaron activación del ERACMF con un total de 0,097 MW, 0,508 MW y 0,120 MW de interrupción, respectivamente. Sin embargo, los circuitos asociados no se encuentran dentro del área afectada por el evento (S.E. Paramonga Existente); por lo tanto, estas actuaciones son incorrectas.
- Las empresas ELECTRO PUNO, EMPRESA ALGODONERA S.A., A W FABER CASTELL PERUANA S.A, F Y D INVERSIONES S.A.C, IMPORTACIONES HIRAKO S.A.C, INVERSIONES NACIONALES DE TURISMO S.A, INVERSIONES LA RIOJA S.A.C, MEXICHEM PERU, INDUAMERICA INTERNACIONAL S.A.C, PGN GAS NORTE S.A.C, PGN GASUR S.A.C, RESINPLAST, SERVICIOS DE MOLDES PLASTICOS S.A.C, VOLCAN COMPAÑIA MINERA S.A.A y XIMESA, reportaron activación del ERACMF con 0,00 MW de interrupción; sin embargo, los circuitos asociados no se encuentran dentro del área afectada por el evento (S.E. Paramonga Existente). Por lo tanto, estas actuaciones son incorrectas.

Maniobras de restablecimiento

6.10 A las 12:50 h, el CCO-COES coordinó con el CC-KLP la normalización del suministro interrumpido de su cliente SMURFIT KAPPA PERÚ.

7. CONSECUENCIAS

7.1 En la Calidad del Producto: No se presentaron.

7.2 En la Calidad del suministro:

7.2.1 Las interrupciones de suministro por activación del ERACMF que se produjeron fueron las siguientes:



ZONA	SUMINISTRO	SUBESTACIÓN	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	FUNCIÓN	ETAPA
ZONA A	CLA-CERAMICOS 01 (SALIDA/01) **	CERAMICOS 01	0,120 *	14:16:00	14:50:00	34,00	DF	ETAPA 1
ZONA A	IND- CERAMICOS 01 (SALIDA/01) ***	CERAMICOS 01	0,097 *	14:16:00	14:50:00	34,00	DF	ETAPA 1
ZONA A	OSF-TRANSFORMADOR 1250KVA (COMPRESOR N°2) ****	TRANSFORMADOR 1250KVA	0,152 *	12:16:00	12:19:00	3,00	DF	ETAPA 1
ZONA A	OSF-TRANSFORMADOR 1250KVA (COMPRESOR N°8) ****	TRANSFORMADOR 1250KVA	0,134 *	12:17:00	12:19:00	2,00	DF	ETAPA 2
ZONA A	OSF-TRANSFORMADOR 1250KVA (COMPRESOR N°5) ****	TRANSFORMADOR 1250KVA	0,222 *	12:18:00	12:19:00	1,00	DF	ETAPA 3
ZONA A	CPF-SUBESTACION PRINCIPAL (COMPRESOR 01) *****	SUBESTACION PRINCIPAL	0,059	12:16:06	12:50:00	33,90	F	ETAPA 1
ZONA A	CPF-SUBESTACION PRINCIPAL (COMPRESOR 02) *****	SUBESTACION PRINCIPAL	0,059	12:16:06	12:50:00	33,90	F	ETAPA 3
ZONA A	CPF-SUBESTACION PRINCIPAL (COMPRESOR 03) *****	SUBESTACION PRINCIPAL	0,059	12:16:06	12:50:00	33,90	F	ETAPA 4
ZONA A	CPF-SUBESTACION PRINCIPAL (TABLERO 220V) *****	SUBESTACION PRINCIPAL	0,054	12:16:06	12:50:00	33,90	F	ETAPA 5
TOTAL			0,956					

(*): Estos circuitos no se encuentran dentro del área afectada por el Evento (S.E. Paramonga Existente); por lo tanto, su actuación se considera incorrecta.

(**) Cerámicos Lambayeque

(***) Induamerica Internacional

(****) Océano Sea Food

(*****) Smurfit Kappa Perú

8. CONCLUSIONES

- 8.1 La operación en sistema aislado de la C.H. Cahua – C.T. Paramonga – S.E. Paramonga Existente, se originó debido al mantenimiento programado para realizar las pruebas en el sistema de control de los generadores la C.H. Cahua en modo de operación aislado, a solicitud de la empresa STATKRAFT.
- 8.2 La activación del Esquema de Rechazo Automático de Carga por Mínima Frecuencia (ERACMF) de las 12:16:06 h que se produjo durante la operación en sistema aislado de la C.H. Cahua – C.T. Paramonga – S.E. Paramonga Existente, fueron a consecuencia de que la empresa STATKRAFT se encontraba realizando la prueba del sistema de control de la C.H. Cahua y no logró hacer una adecuada regulación de frecuencia, presentándose variaciones de frecuencia entre 58,219 Hz y 61,146 Hz, lo cual activó el ERACMF, en su Primera (1°), Segunda (2°), Tercera (3°), Cuarta (4°), Quinta (5°) y Sexta (6°) Etapa por umbral, en el área de influencia el Evento (S.E. Paramonga Existente).
- 8.3 Como consecuencia se interrumpió el suministro del usuario libre SMURKFIT KAPPA PERÚ con un total de 0,231 MW.
- 8.4 Los suministros interrumpidos que fueron reportados por los usuarios CERÁMICOS LAMBAYEQUE, INDUAMERICA INTERNACIONAL y OCEANO SEAFOOD con un total de 0,725 MW, se consideran incorrectos debido a que no se encuentran en el área de influencia del Evento (S.E. Paramonga Existente).

9. OBSERVACIONES:



9.1 SMURFIT KAPPA PERÚ

- Mediante correo electrónico del día 30.04.2024, la empresa SMURFIT KAPPA PERÚ informó que se debe desestimar el cuadro de interrupciones de las 15:05 h, ya que, en ese instante no registraron activación del ERACMF en sus instalaciones.
- Mediante correo electrónico del día 08.05.2024, la empresa informó que procedió a actualizar el reporte de activación en el Portal Web de OSINERGMIN, corrigiendo la señalización de sus relés, ya que por error se consideró la activación de la función de derivada de frecuencia.

9.2 QUIMPAC

- La empresa se encuentra en el área de influencia del Evento (S.E. Paramonga Existente); sin embargo, no reportó activación del ERACMF.

9.3 PANASA

- La empresa se encuentra en el área de influencia del Evento (S.E. Paramonga Existente); sin embargo, no reportó activación del ERACMF.

9.4 KALLPA GENERACIÓN

- Las empresas PGN GASNORTE y PGN GASUR reportaron activación del ERACMF en el portal de OSINERGMIN con interrupción de 0,00 MW; sin embargo, no se encuentran dentro del área de influencia del Evento (S.E. Paramonga Existente). Por lo tanto, estas activaciones se consideran incorrectas.

9.5 ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ

- Las empresas IMPORTACIONES HIRAKA, MEXICHEM y XIMESA reportaron activación del ERACMF en el portal de OSINERGMIN con interrupción de 0,00 MW; sin embargo, no se encuentran dentro del área de influencia del Evento (S.E. Paramonga Existente). Por lo tanto, estas activaciones se consideran incorrectas.

9.6 ENEL GENERACIÓN PERÚ

- Las empresas FABER CASTELL PERUANA, EMPRESA ALGODONERA, IMPORTACIONES HIRAKA e INVERSIONES NACIONALES DE TURISMO reportaron activación del ERACMF en el portal de OSINERGMIN con interrupción de 0 MW; sin embargo, no se encuentran dentro del área de influencia del Evento (S.E. Paramonga Existente). Por lo tanto, estas activaciones se consideran incorrectas.

9.7 COELVISAC

- Las empresas CERÁMICOS LAMBAYEQUE, INDUAMERICA INTERNACIONAL y RESINPLAST reportaron activación del ERACMF en el portal de OSINERGMIN con interrupción de 0,120 MW, 0,097 MW y 0,00 MW, respectivamente; sin embargo, no se encuentran dentro del área de influencia del Evento (S.E. Paramonga Existente). Por lo tanto, estas activaciones se consideran incorrectas.

9.7 FENIX POWER PERÚ

- La empresa OCEANO SEAFOOD reportó activación del ERACMF en el portal de OSINERGMIN con interrupción de 0,508 MW; sin embargo, no se encuentra dentro del área de influencia del Evento (S.E. Paramonga Existente). Por lo tanto, esta activación se considera incorrecta.



10. RECOMENDACIONES:

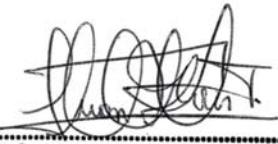
10.1 STATKRAFT:

- Remitir los resultados de las pruebas realizadas al sistema de control de la C.H. Cahua para su operación en sistema aislado.

11. DOCUMENTOS CONSIDERADOS EN EL INFORME

Nº	EMPRESA	INFORME FINAL	FECHA DE ENTREGA
1	SMURFIT KAPPA PERU	Cuadro de interrupción Correo electrónico	08.04.2024 08.05.2024
2	COORDINADOR	N° SCO-N1-007 IF-2023	08.04.2024

San Isidro, 9 de mayo de 2024



.....
ING. JUAN FLORES IZQUIERDO
SUB DIRECTOR DE EVALUACIÓN (e)
COES



ANEXO 1

Secuencia Cronológica de Eventos

Hora	S.E. / C.C.	Descripción
12:07	CC-STK	Informó al CCO-COES que la C.H. Cahua estaba en servicio y que el flujo de potencia en la línea L-1101 ya estaba cercano a cero. Asimismo, indicó que el grupo G2 de la C.H. Cahua realizaría la regulación de frecuencia en el sistema aislado.
12:12	CCO-COES	Consultó al CC-STK si la C.H. Cahua se encontraba operando con los dos grupos generadores. El CC-STK confirmó.
12:13	CCO-COES	Informó al CC-AIP ⁶ que se iniciarían las maniobras para la operación en sistema aislado. Asimismo, coordinó que se mantengan con carga fija.
12:14	CCO-COES	Indicó al CC-REP ⁷ que se iniciarían las maniobras para desconectar la línea L-1101 de 138 kV, de acuerdo a lo programado.
12:14	CC-STK	Informó al CCO-COES que el flujo por la línea L-1101 ya estaba en cero; asimismo, reiteró que el grupo G2 regularía la frecuencia en el sistema aislado.
12:15	CCO-COES	Coordinó con el CC-STK abrir el interruptor IN-0024 de la línea L-1101 de 138 kV en la S.E. Paramonga Existente.
12:15:53	S.E. Paramonga Existente	El CC-STK realizó la apertura del interruptor IN-0024 de la línea L-1101. La C.H. Cahua y la C.T. Paramonga quedaron operando en sistema aislado con la S.E. Paramonga Existente.
12:15	CCO-COES	Coordinó con el CC-STK regular la frecuencia y tensión en el sistema aislado.
12:16	CC-STK	Indicó al CCO-COES que la línea L-1101 de 138 kV podía quedar tensionada desde la S.E. Paramonga Existente porque no se realizarían trabajos en dicha celda.
12:16	CCO-COES	Informó al CC-REP que no sería necesario desconectar la línea L-1101 de 138 kV en la S.E. Paramonga Nueva porque la empresa STATKRAFT solo realizaría pruebas para la operación en sistema aislado de la C.H. Cahua.
12:30	CCO-COES	Consultó al CC-AIP si registraron actuación del ERACMF en sus instalaciones. El CC-AIP indicó que devolverían la llamada.



⁶ CC-AIP : Centro de control de AGROINDUSTRIAL PARAMONGA.

⁷ CC-REP : Centro de control de RED DE ENERGÍA DEL PERÚ S.A.

Hora	S.E. / C.C.	Descripción
12:30	CCO-COES	Indicó al CC-STK que de acuerdo con los datos del GPS COES, la frecuencia en el sistema aislado disminuyó hasta los 59,2 Hz. El CC-STK indicó que probablemente los datos del COES estarían erróneos
12:31	CCO-COES	Indicó al CC-STK que verifiquen la regulación de frecuencia en el sistema aislado, de lo contrario, se tendría que cancelar el mantenimiento.
12:34	CC-KLP	Informó al CCO-COES que sus clientes QUIMPAC y PANASA han reportado variaciones de frecuencia con valores de hasta 58 Hz.
12:37	CC-KLP	Indicó al CCO-COES que sus clientes no registraron pérdida de carga; sin embargo, la variación de la frecuencia se mantenía.
12:37	CCO-COES	Indicó al CC-STK que no se estaba realizando una adecuada regulación de frecuencia, asimismo, indicó que de ser así, se procedería a suspender el sistema aislado.
12:38	CCO-COES	Indicó al CC-KLP que en caso se registré pérdida de carga por activación del ERACMF, lo informen.
12:43	CCO-COES	Coordinó con el CC-REP realizar la apertura del interruptor de la línea L-1101 en la S.E. Paramonga Nueva.
12:46	Paramonga Nueva	Realizó la apertura del interruptor IN-4000 de la línea L-1101 de 138 kV.
12:47	CCO-COES	Informó al CC-STK que se procedió a desconectar la línea L-1101 en la S.E. Paramonga Nueva.
12:48	CC-KLP	Informó al CCO-COES que a aproximadamente a partir de las 12:15 h, su cliente SMURFIT KAPPA PERÚ registró interrupción de suministro en la S.E. Paramonga Existente.
12:50	CCO-COES	Coordinó con el CC-KLP la normalización del suministro interrumpido de su cliente SMURFIT KAPPA PERÚ.
12:51	CCO-COES	Informó al CC-STK que un cliente registró perdida de carga y que se procedería con la normalización del suministro.
12:52	CCO-COES	Indicó al CC-STK que se procedería con la suspensión del mantenimiento programado debido a que no se está realizando una adecuada regulación y ya se ha reportado interrupción de suministro.
12:53	CC-STK	Solicitó al CCO-COES que se pueda continuar con el sistema aislado, ya que, será necesario regular los parámetros del sistema de control durante su operación en sistema aislado.



Hora	S.E. / C.C.	Descripción
12:56	CCO-COES	Indicó al CC-STK que al parecer la interrupción ocurrió durante la maniobra de inicio del aislado. Sin embargo, indicó que si se vuelve a registrar otra activación del ERACMF, se procedería a suspender el mantenimiento.
13:20	CC-AIP	Informó al CCO-COES que durante la operación del sistema aislado registraron activación del ERACMF hasta la Etapa 5; sin embargo, no tuvieron carga interrumpida porque se encontraban en mantenimiento. Asimismo, informaron que desde las 12:55 h ya normalizaron toda su carga.
13:21	CC-AIP	Informó al CCO-COES que las activaciones del ERACMF se registraron a las 12:16:08 h con una frecuencia mínima de hasta 58,2 Hz a las 12:16:13 h.
13:25	CCO-COES	Coordinó con el CC-STK regular mejor la frecuencia del sistema aislado.
13:27	CC-STK	Confirmó al CCO-COES que el grupo G2 de la C.H. Cahua está regulando la frecuencia.
13:28	CCO-COES	Informó al CC-KLP que se está creando un evento para que puedan reportar la activación del ERACMF de su cliente SMURFIT KAPPA PERÚ.
14:39	CCO-COES	Consultó al CC-STK hasta que hora se continuaría con las pruebas. El CC-STK indicó que el proveedor extranjero se encuentra aún regulando los parámetros del sistema de control para su operación en sistema aislado.
15:08	CC-STK	Informó al CCO-COES que culminaron con las pruebas en la C.H. Cahua y que pueden proceder con las maniobras de sincronización del sistema aislado.
15:10	CCO-COES	Indicó al CC-REP que el cierre con sincronismo se realizaría en la S.E. Paramonga Nueva con la conexión de la línea L-1101 de 138 kV.
15:12	CC-REP	Confirmó al CCO-COES disponibilidad de la celda de la línea L-1101 en la S.E. Paramonga Nueva.
15:13	CCO-COES	Indicó al CC-STK verificar los valores de frecuencia, ya que debería mantenerse en 60.1 Hz para proceder con la energización de la línea L-1101 en la S.E. Paramonga Existente.
15:18	CCO-COES	Coordinó con el CC-STK cerrar el interruptor IN-0024 de la línea L-1101 en la S.E. Paramonga Existente
15:19	CCO-COES	Coordinó con el CC-REP cerrar el interruptor IN-4004 de la línea L-1101 en la S.E. Paramonga Nueva para sincronizar el sistema aislado.



 Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional	INFORME TÉCNICO COES/D/DO/SEV/IT-015-2024	SUB DIRECCIÓN DE EVALUACIÓN FECHA: 09 DE MAYO DE 2024
---	--	--

ANEXO 2
Evaluación de actuación del ERACMF por empresa en Formato F10.

SMURFIT KAPPA PERÚ – CARTONES DEL PACÍFICO (PORTAL OSINERGMIN)

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLLEM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrum. (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	P1J613105	SIEMENS	7SJ81	BM21010 04767	Subestaci ón Principal	0,46	COMPRESOR 01	C1	02/01/20 24	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15	0,059	12:16:06	12:50:00	33,90	F	F – ETAPA 1	CORRECTA	KALLPA GENERACIÓN
ZONA A	P1J613105	SIEMENS	7SJ81	BM21010 04767	Subestaci ón Principal	0,46	COMPRESOR 02	C2	02/01/20 24	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15	0,059	12:16:06	12:50:00	33,90	F	F – ETAPA 3	CORRECTA	KALLPA GENERACIÓN
ZONA A	P1J613105	SIEMENS	7SJ81	BM21010 04767	Subestaci ón Principal	0,46	COMPRESOR 03	C3	02/01/20 24	Etapa 4	58,6	0,15				0,059	12:16:06	12:50:00	33,90	F	F – ETAPA 4	CORRECTA	KALLPA GENERACIÓN
ZONA A	P1J613105	SIEMENS	7SJ81	BM21010 04767	Subestaci ón Principal	0,46	TABLERO DE 220V	ITMG-220	02/01/20 24	Etapa 5	58,5	0,15				0,054	12:16:06	12:50:00	33,90	F	F – ETAPA 5	CORRECTA	KALLPA GENERACIÓN
												TOTAL	0,231	MW									



OCEANO SEAFOOD

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLDEM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrumpida (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	F01	SIEMENS	7SJ81	BM19110 07877	Transfor mador 1250kVA	0,44	COMPRE SOR N°2	K2	30/12/20 23	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15	0,1522	12:16:00	12:19:00	3,00	DF	NINGUNA	INCORRECTA	FENIX POWER
ZONA A	F01	SIEMENS	7SJ81	BM19110 07877	Transfor mador 1250kVA	0,44	COMPRE SOR N°8	K8	30/12/20 23	Etapa 2	59,0	0,15	59,8	-1	0,15	0,1342	12:17:20	12:19:00	2,00	DF	NINGUNA	INCORRECTA	FENIX POWER
ZONA A	F01	SIEMENS	7SJ81	BM19110 07877	Transfor mador 1250kVA	0,44	COMPRE SOR N°5	K5	30/12/20 23	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15	0,2222	12:18:20	12:19:00	1,00	DF	NINGUNA	INCORRECTA	FENIX POWER
													TOTAL	0,508	MW								

CERÁMICOS LAMBAYEQUE

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLDEM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrumpida (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	RR01	ARCTEQ	AQ-V211	1845008 494	CERAMIC OS/01	0,38	SALIDA/0 1	IN001	01/01/20 24	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15	0,12	14:16:00	14:50:00	34,00	DF	NINGUNA	INCORRECTA	COELVISAC
													TOTAL	0,12	MW								



INDUAMERICA INTERNACIONAL

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPL.EM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrumpida (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamie nto esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	RR01	ARCTEQ	AQ-V211	1845008494	CERAMIC OS/01	0,38	SALIDA/01	IN001	01/01/2024	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15	0,097	14:16:00	14:50:00	34,00	DF	NINGUNA	INCORRECTA	COELVISAC
											TOTAL			0,097	MW								

A W FABER CASTELL PERUANA S A

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPL.EM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrumpida (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamie nto esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOMP 143	687394F	SE3	0,22	Interruptor general	SE3TGIG	27/12/2019	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15	0,000	12:16:00	12:50:00	34,00	F	NINGUNA	INCORRECTA	STATKRAFT
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOMP 143	687392F	SE1	0,22	Circuito C6	SE1TGC6	27/12/2019	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15								STATKRAFT
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOMP 143	687392F	SE1	0,22	Interruptor general	SE1TG230	27/12/2019	Etapa 4	58,6	0,15											STATKRAFT
											TOTAL			0,000	MW								



EMPRESA ALGODONERA S.A

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLÉM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrumpida (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	P14331A 2M0438J	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOMP 143	39673990	SUBESTACION 01	10,0	01	3AF1541-2K1	01/12/2023	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL GENERACIÓN PERÚ
ZONA A	P14331A 2M0438J	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOMP 143	39673990	SUBESTACION 01	10,0	01	3AF1541-2K2	01/12/2023	Etapa 2	59,0	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL GENERACIÓN PERÚ
ZONA A	P14331A 2M0438J	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOMP 143	39673990	SUBESTACION 01	10,0	01	3AF1541-2K3	01/12/2023	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL GENERACIÓN PERÚ
ZONA A	P14331A 2M0438J	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOMP 143	39673990	SUBESTACION 01	10,0	01	3AF1541-2K4	01/12/2023	Etapa 4	58,6	0,15									NINGUNA	NO APLICA	ENEL GENERACIÓN PERÚ
ZONA A	P14331A 2M0438J	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOMP 143	39673990	SUBESTACION 01	10,0	01	3AF1541-2K5	01/12/2023	Etapa 5	58,5	0,15									NINGUNA	NO APLICA	ENEL GENERACIÓN PERÚ
ZONA A	P14331A 2M0438J	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOMP 143	39673990	SUBESTACION 01	10,0	01	3AF1541-2K6	01/12/2023	Etapa 6	59,5	0,15									NINGUNA	NO APLICA	ENEL GENERACIÓN PERÚ
												TOTAL		MW									

IMPORTACIONES HIRAKA S.A.C

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLDEM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrumpida (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	Hiraoka	SIPROTEC	7SJ81	BM230401 3939	TGF AA SOTANO	0,22	TGF-AA-TAA P4	C6	12/07/20 23	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15		12:16:00	12:50:00	34,00	F	NINGUNA	INCORRECTA	ENEL GENERACIÓN PERÚ
ZONA A	Hiraoka	SIPROTEC	7SJ81	BM230401 3939	TGF AA SOTANO	0,22	TGF-AA-TAA P4A	C7	12/07/20 23	Etapa 2	59,0	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL GENERACIÓN PERÚ
ZONA A	Hiraoka	SIPROTEC	7SJ81	BM230401 3939	TGF AA SOTANO	0,22	TGF-AA-TAA P6	C11	12/07/20 23	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL GENERACIÓN PERÚ
ZONA A	Hiraoka	SIPROTEC	7SJ81	BM230401 3939	TGF AA SOTANO	0,22	TGF-AA-TAA P3	C9	12/07/20 23	Etapa 3	58,6	0,15									NINGUNA	NO APLICA	ENEL GENERACIÓN PERÚ
TOTAL													MW										



INVERSIONES NACIONALES DE TURISMO S.A

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLEM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrumpida (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	UBFNAA AAABAZ NFNNBX D	ABB	REF 630	1VHR91414 579	SE1580_WESTIN LIMA	0,46	TEQ-1 CHILLERS	QG1	14/12/20 21	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE
ZONA A	UBFNAA AAABAZ NFNNBX D	ABB	REF 630	1VHR91414 579	SE1580_WESTIN LIMA	0,46	TEQ-2	QG1	14/12/20 21	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE
ZONA A	UBFNAA AAABAZ NFNNBX D	ABB	REF 630	1VHR91414 579	SE1580_WESTIN LIMA	0,46	TG-1	QG2	14/12/20 21	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE
												TOTAL			MW								

PGN GASNORTE

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLEM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrumpida (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	UBFNAA AAABAZF NNBDX	ABB	REF 630	1VHR91511 531	SE_GASN ORTE_44 0V	0,44	TWIN 3 - UNID 1	CB1	29/12/20 22	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	KLP - KALLPA GENERACIÓ N S.A.
ZONA A	UBFNAA AAABAZF NNBDX	ABB	REF 630	1VHR91511 531	SE_GASN ORTE_44 0V	0,44	TWIN 3 - UNID 1	CB2	29/12/20 22	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	KLP - KALLPA GENERACIÓ N S.A.
ZONA A	UBFNAA AAABAZF NNBDX	ABB	REF 630	1VHR91511 531	SE_GASN ORTE_44 0V	0,44	TWIN 3 - UNID 1	CB3	29/12/20 22	Etapa 5	58,5	0,15									NINGUNA	NO APLICA	KLP - KALLPA GENERACIÓ N S.A.
												TOTAL			MW								

INVERSIONES LA RIOJA S.A.C

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLDEM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrumpida (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA B	UBFNAA AAABAZF NNBXD	ABB	REF 630	1VHR91414 578	SED 1069596 2 Marriot -Cuzco	0,44	Chiller	TFG1	04/11/20 21	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,2						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE
ZONA B	UBFNAA AAABAZF NNBXD	ABB	REF 630	1VHR91414 578	SED 1069596 2 Marriot -Cuzco	0,38	Planta - oxígeno	TF-50	04/11/20 21	Etapa 4	58,6	0,15									NINGUNA	NO APLICA	ENGIE
TOTAL														MW									

PGN GASUR

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLDEM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrumpida (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	UBFNAA AAABAZF NNBXD	ABB	REF 630	1VHR91455 397	S.E-1	0,44	Twin 3 Compres or 1 y 2	ABB SACE 1000	13/05/20 19	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	KLP - KALLPA GENERACIÓ N S.A.
TOTAL														MW									

RESINPLAST

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPL.EM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrumpida (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamie nto esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	UBFNAA AAABAZF NNBXD	ABB	REF 630	1VHR91391 355	SE PLANTA 3	0,38	Circuito 380	Int. 380	28/12/20 21	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	COELVISAC
TOTAL																MW							

SERVICIOS DE MOLDES PLASTICOS S.A.C

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPL.EM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrumpida (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamie nto esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	P14332S H6?0B30 L	SCHNEID ER ELECTRIC	MICOMP 143	123456M	SE3	0,38	Interrupt or - incomer	BMB 850-3	27/12/20 22	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15		12:16:00	12:50:00	34,00	F	NINGUNA	INCORRECTA	ENEL GENERACIÓN PERÚ
ZONA A	P14332S H6?0B30 L	SCHNEID ER ELECTRIC	MICOMP 143	123456M	SE3	0,38	Interrupt or - incomer	NETSTAL 860 -1	27/12/20 22	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15		12:16:00	12:50:00	34,00	F	NINGUNA	INCORRECTA	ENEL GENERACIÓN PERÚ
ZONA A	P14332S H6?0B30 L	SCHNEID ER ELECTRIC	MICOMP 143	744225F	SE2	0,22	Interrupt or - incomer	TG 220V	27/12/20 22	Etapa 6	58,5	60,00											ENEL GENERACIÓN PERÚ
TOTAL																MW							



ELECTRO PUNO

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLDEM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrumpida (MW)	INICIO (HH:MM:SS DD.MM.YYYY)	FINAL (HH:MM:SS DD.MM.YYYY)	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador	
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)									
ZONA B	IN-1022	SEL	351-A	1151740168	S.E. ILAVE	22.9	1002	IN-1022	29/12/2023	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15							NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
ZONA B	N-3022	GE INDUSTRIAL SYSTEM	F60-G03-HKH-F8L-H6H-M6B-P6E-UXX-WXX	-	S.E. ANANEA	22.9	3002	IN-3022	29/12/2023	Etapa 2	59,0	0,15	59,8	-1	0,15							NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
ZONA B	IN-2024	SEL	351-A	1151740173	S.E. POMATA	22.9	2004	IN-2024	29/12/2023	Etapa 2	59,0	0,15	59,8	-1	0,15							NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
ZONA B	IN-2022	SEL	351-A	1151740171	S.E. POMATA	22.9	2002	IN-2022	29/12/2023	Etapa 2	59,0	0,15	59,8	-1	0,15							NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
ZONA B	IN-3025	GE INDUSTRIAL SYSTEM	F60-G03-HKH-F8L-H6H-M6B-P6E-UXX-WXX	-	S.E. ANANEA	22.9	3005	IN-3025	29/12/2023	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15							NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
ZONA B	IN-2023	SEL	351-A	1151740172	S.E. POMATA	22.9	2003	IN-2023	29/12/2023	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15							NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
ZONA B	IN-9001	SEL	411L	-	S.E. AZANGA RO-ISA RE	60.0	6021	IN-9001	29/12/2023	Etapa 4	58,6	0,15										NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
ZONA B	IN-1023	SEL	351-A	1151740169	S.E. ILAVE	22.9	1003	IN-1023	29/12/2023	Etapa 4	58,6	0,15										NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.



ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLEM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrumpida (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA B	IN-4023	GE INDUSTRIAL SYSTEM	F60-G03-HKH-F8L-H6H-M6B-P6E-UXX-WXX	-	S.E. HUANCA NE	22.9	4003	IN-4023	29/12/2023	Etapa 4	58,6	0,15									NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
ZONA B	IN-4021	GE INDUSTRIAL SYSTEM	F60-G03-HKH-F8L-H6H-M6B-P6E-UXX-WXX	-	S.E. HUANCA NE	22.9	4001	IN-4021	29/12/2023	Etapa 4	58,6	0,15									NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
ZONA B	IN-1021	SEL	351-A	-	S.E. ILAVE	22.9	1001	IN-1021	29/12/2023	Etapa 5	58,5	0,15									NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
ZONA B	IN-8004	SEL	751	-	S.E. AZANGARO-ISA RE	22.9	8004	IN-8004	29/12/2023	Etapa 5	58,5	0,15									NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
ZONA B	IN-4022	GE INDUSTRIAL SYSTEM	F60-G03-HKH-F8L-H6H-M6B-P6E-UXX-WXX	-	S.E. HUANCA NE	22.9	4002	IN-4022	29/12/2023	Etapa 5	58,5	0,15									NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
ZONA B	IN-2021	SEL	351-A	1151740170	S.E. POMATA	22.9	2001	IN-2021	29/12/2023	Etapa 5	58,5	0,15									NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
ZONA B	IN-8003	SEL	751	-	S.E. AZANGARO-ISA RE	22.9	8003	IN-8003	29/12/2023	Etapa 5	58,5	0,15									NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
ZONA B	IN-6005	SEL	751	-	S.E. AYAVIRI-ISA RE	22.9	6005	IN-6005	29/12/2023	Etapa 6	59,5	60,00									NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
ZONA B	IN-6006	SEL	751	-	S.E. AYAVIRI-ISA RE	22.9	6006	IN-6006	29/12/2023	Etapa 6	59,5	60,00									NINGUNA	NO APLICA	EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.
TOTAL												MW											

F Y D INVERSIONES S.A.C

ZONA	COD. RELE	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLDEM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrum. (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	PCS-9691	NR ELECTRIC	PCS-9691	BD 192721	TDF02-01	0,44	Chocomil 500	Q-5	05/12/2020	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15	0,000	12:16:00	12:50:00	34,00	F	NINGUNA	INCORRECTA	ORAZUL ENERGY EGENOR
ZONA A	PCS-9691	NR ELECTRIC	PCS-9691	BD 192721	TDF02-01	0,44	Chocomil 200-2	Q-1	05/12/2020	Etapa 2	59,0	0,15	59,8	-1	0,15								ORAZUL ENERGY EGENOR
ZONA A	PCS-9691	NR ELECTRIC	PCS-9691	BD 192721	TDF02-01	0,44	Chocomil 200-3	Q-6	05/12/2020	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15								ORAZUL ENERGY EGENOR
ZONA A	PCS-9691	NR ELECTRIC	PCS-9691	BD 192721	TDF02-01	0,44	Chocomil 200-1	Q-2	05/12/2020	Etapa 4	58,6	0,15	0,0	0,0	0,0								ORAZUL ENERGY EGENOR
ZONA A	PCS-9691	NR ELECTRIC	PCS-9691	BD 192721	TDF02-01	0,44	Chiller Frigo	Q-4	05/12/2020	Etapa 5	58,5	0,15	0,0	0,0	0,0								ORAZUL ENERGY EGENOR
ZONA A	PCS-9691	NR ELECTRIC	PCS-9691	BD 192721	TDF02-01	0,44	Cabinas Crageadoras	Q-3	05/12/2020	Etapa 5	58,5	0,15	0,0	0,0	0,0								ORAZUL ENERGY EGENOR
TOTAL															MW								



MEXICHEM PERU

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLDEM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrum. (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	Inyección - RRC2	SEL	SEL 751A	10233	Planta de Inyección	0,46	Chiller 80 TON PE	INT-Q1	29/12/2020	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	Inyección - RRC2	SEL	SEL 751A	10233	Planta de Inyección	0,46	INY 02 (HAITIAN SA 3800)	INT-Q2	29/12/2020	Etapa 2	59,0	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	Inyección - RRC2	SEL	SEL 751A	10233	Planta de Inyección	0,46	Peletizadora (KMD 90 - 26 G-H)	INT-Q3	29/12/2020	Etapa 2	59,0	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	Inyección - RRC1	SEL	SEL 751A	10220	Planta de Inyección	0,46	PVC 10 (KMD2-110/Z)	INT-Q4	29/12/2020	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	Inyección - RRC1	SEL	SEL 751A	10220	Planta de Inyección	0,46	PVC 02 (KMD75-36E/R)	INT-Q5	29/12/2020	Etapa 4	58,6	0,15	0,0	0,0	0,0						NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	Inyección - RRC1	SEL	SEL 751A	10220	Planta de Inyección	0,46	PVC 12 (KMD 75-36 E/R)	INT-Q6	29/12/2020	Etapa 4	58,6	0,15	0,0	0,0	0,0						NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	Inyección - RRC2	SEL	SEL 751A	10233	Planta de Inyección	0,46	INY 12 (ENGEL 300 TL)	INT-Q7	29/12/2020	Etapa 5	58,5	0,15	0,0	0,0	0,0						NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	Inyección - RRC2	SEL	SEL 751A	10233	Planta de Inyección	0,46	INY 07 (KRAUSS MAFFE 300 C2)	INT-Q8	29/12/2020	Etapa 6	59,5	60,0	0,0	0,0	0,0						NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
TOTAL																MW							



VOLCAN COMPAÑIA MINERA S.A.A

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLEM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrum. (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	RC-NV570-003	GE	F60	AAHC170 00698	SE AND NV 570	4,16	Campamento Andaych agua	Salida 3	31/12/2023	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU
ZONA A	RC-NV570-001	GE	F60	AAHC170 00698	SE AND NV 570	4,16	Circuito Compresoras	Salida 5	31/12/2023	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU
ZONA A	RC-AND-002	GE	F60	AAHC150 02291	SE Andaych agua Ant	4,16	Campamentos	IN6216	31/12/2023	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU
ZONA A	RC-AND-002	GE	F60	AAHC150 02293	SE Andaych agua Ant	4,16	Oficinas y talleres	IN6215	31/12/2023	Etapa 2	59,0	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU
ZONA A	RC-AND-002	GE	F60	AAHC080 00455	SE Andaych agua Ant	4,16	SUB ESTACION PAND 2	IN6219	31/12/2023	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU
ZONA A	RC-AND-002	GE	F60	AAHC080 00457	SE Andaych agua Ant	4,16	Subestación Chancado	IN6217	31/12/2023	Etapa 2	59,0	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU
ZONA A	RC-ANDNUE-003	GE	F60	AAHC100 01848	SE Andaych agua Nue	4,16	Pucaurco NV 540	Celda 03	31/12/2023	Etapa 6	59,5	60,0	0,0	0,0	0,0						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLIM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrum. (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	RC-MTU-001	GE	F650	S_80450 516	SE Marh Tunel	2,40	Circuito Campamentos	IN5001	31/12/2023	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU
ZONA A	RC-VIC-001	GE	F60	AAHC070 00301	SE Planta Victoria	4,16	Molino Alis Chalmer	Salida 07	31/12/2023	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU
ZONA A	RC-VIC-001	GE	F60	AAHC070 00301	SE Planta Victoria	4,16	Molino Marcy	Salida 06	31/12/2023	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU
ZONA A	RC-NV570-003	GE	F60	AAHC170 00698	SE San Antonio	10,0	Casa Compresora	Salida 03	31/12/2023	Etapa 2	59,0	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU
ZONA A	RC-SAN-002	GE	F60	AAHD040 00692	SE San Antonio	10,0	Circuito Nueva Carahuacra	IN9237	31/12/2023	Etapa 5	58,5	0,15	0,0	0,0	0,0						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU
ZONA A	RC-SAN-003	GE	F60	AAHD040 00694	SE San Antonio	10,0	Circuito SE Movil - Nv 390	IN9238	31/12/2023	Etapa 4	58,6	0,15	0,0	0,0	0,0						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU
ZONA A	RC-SCR-001	GE	F60	AAHC110 001886	SE San Cristobal Ant	2,40	Campamentos San Cristobal	IN6013	31/12/2023	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU
ZONA A	RC-SCR-002	SIEMENS	SIPROTEC	BM21040 01032	SE San Cristobal Nue	4,16	Operaciones 2	IN9246	31/12/2023	Etapa 2	59,0	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU
ZONA A	RC-TIC-001	GE	GE	AAHC070 01412	SE Ticlio 3MVA	2,40	Operación Mina	CB-04	31/12/2023	Etapa 4	58,6	0,15	0,0	0,0	0,0						NINGUNA	NO APLICA	ENGIE ENERGIA PERU
TOTAL															MW								



XIMESA

ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLLEM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrum. (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	39639335	SE 2	0,22	Interruptor - feeder	CLF 750-1	20/12/2020	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	39639335	SE 2	0,22	Interruptor - feeder	CLF 750-2	20/12/2020	Etapa 1	59,2	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	39636319	SE 1	0,22	Interruptor - feeder	CLF 850	20/12/2020	Etapa 2	59,0	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	39636319	SE 1	0,22	Interruptor - feeder	CLF 1050	20/12/2020	Etapa 2	59,0	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	39636319	SE 1	0,22	Interruptor - feeder	CLF 650	20/12/2020	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	39639333	SE 3	0,22	Interruptor - feeder	NPM 1400	27/12/2020	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	39636319	SE 1	0,22	Interruptor - feeder	BMB 350	20/12/2020	Etapa 3	58,8	0,15	59,8	-1	0,15						NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.



ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLLEM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrum. (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	3963933 3	SE 3	0,22	Interruptor -feeder	Calefacción	27/12/2020	Etapa 4	58,6	0,15									NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	3963933 5	SE 2	0,22	Interruptor -feeder	BMB 450	20/12/2020	Etapa 4	58,6	0,15									NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	3963933 3	SE 3	0,22	Interruptor -feeder	BMB 550-1	27/12/2020	Etapa 4	58,6	0,15									NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	3963933 5	SE 2	0,22	Interruptor -feeder	BMB 1400-1	20/12/2020	Etapa 4	58,6	0,15									NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	3963933 3	SE 3	0,22	Interruptor -feeder	BMB 850-1	27/12/2020	Etapa 5	58,5	0,15									NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	3963933 4	SE 6	0,22	Interruptor -feeder	NPM500	20/12/2020	Etapa 5	58,5	0,15									NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	3963933 4	SE 6	0,22	Interruptor -feeder	Ducto barra 800A	20/12/2020	Etapa 5	58,5	0,15									NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	3963933 4	SE 6	0,22	Interruptor -feeder	Molinos	20/12/2020	Etapa 5	58,5	0,15									NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.
ZONA A	P14331B H6M043 OJ	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	3963933 4	SE 6	0,22	Interruptor -feeder	Negri Bossi NB400	20/12/2020	Etapa 5	58,5	0,15									NINGUNA	NO APLICA	ENEL DISTRIBUCION PERU S.A.A.



ZONA	COD. RELÉ	MARCA	MODELO	Nº SERIE	SE	kV	CIRCUITO	COD. DE INTERR.	FECHA DE IMPLÉM.	ETAPA	Relé por umbral		Relé por derivada			Demanda Interrum. (MW)	INICIO (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	FINAL (HH:MM:SS) DD.MM.YYYY	DURACIÓN (MIN)	Señaliza . del disparo	Comportamiento esperado del relé	Evaluac. Actuación de relés	Suministrador
											Arranque (Hz)	Tiempo (seg)	Arranque (Hz)	df/dt (Hz/s)	Tiempo (seg)								
ZONA A	P14331B H6M043 0J	SCHNEIDER ELECTRIC	MICOM P143	3963933 5	SE 2	0,22	Interruptor - feeder	BMB110 0	20/12/20 20	Etapa 6	59,5	60,0									NINGUNA	NO APLICA	
TOTAL															MW								

