COES

Comité de Operación Económica

del Sistema Interconectado Nacional

www.coes.org.pe

San Isidro, 19 de marzo de 2026

COES/D/DO-182-2026

Señores Representantes de las Empresas Integrantes del COES:

Asunto: **DECISIÓN DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA RESPECTO DE LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE POR EL EVENTO EV-023-2026**

De nuestra consideración:

De conformidad con la función asignada al COES, en el literal i) del artículo 14º de la Ley Nº 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, les comunicamos la determinación de las responsabilidades por transgresiones a la NTCSE por el Evento (EV-023-2026), ocurrido el 09.02.2026 a las 02:47 h, **Desconexión de la C.T. Santo Domingo de Los Olleros,** según el documento "Decisión de la Dirección Ejecutiva del COES, respecto de las Transgresiones a la NTCSE por el evento EV-023-2026", el cual se adjunta.

En dicho documento, se consigna la decisión relativa a la asignación de responsabilidades y se exponen los fundamentos de hecho y de derecho que la sustentan. Adicionalmente, en el Informe COES/D/DO/SEV/IT-023-2026 de fecha 19.03.2026, se presenta el correspondiente análisis técnico, así como también, las recomendaciones que deberán ser atendidas por las empresas involucradas en el evento.

Asimismo, se comunica que dicho informe juntamente con toda la información recibida sobre el referido evento se encuentra publicada en el portal de internet del COES:

https://www.coes.org.pe/Portal/PostOperacion/EvaluacionFallas/

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para saludarlos.

Atentamente,

Firmado Digitalmente por: WILFREDO SANTIAGO SIFUENTES ROSALES
Cargo: DIRECTOR DE OPERACIONES
Fecha: 19/03/2026 16:39:21

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

Av. Los Conquistadores N 1144,

San Isidro, Lima-Perú.

+51 6118585

DECISIÓN DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES

RESPECTO DE LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE

POR EL EVENTO EV-023-2026

Sumilla: Asignación de responsabilidad por interrupción de suministros en el SEIN, ocurrida a las 02:47 h del 09.02.2026.

Lima, 19 de marzo de 2026

LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES:

I. ANTECEDENTES

1.1 Con fecha 09.02.2026, a las 02:47 h, se produjo la interrupción de un total de 60,403 MW por activación del Esquema de Rechazo Automático de Carga por Mínima Frecuencia (ERACMF), debido a la desconexión de la C.T. Santo Domingo de los Olleros cuando generaba un total de 310,115 MW, central de titularidad de la empresa TERMOCHILCA S.A.C., en adelante "Evento".

1.2 Con relación a los hechos antes descritos, el COES procedió a efectuar el análisis de asignación de responsabilidad, de acuerdo con el Procedimiento Técnico N° 40 "Procedimiento para la Aplicación del Numeral 3.5 de la NTCSE" (en adelante, "PR-40").

1.3 Conforme al numeral 8.2.7 de la Norma Técnica para la Coordinación de la Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados, aprobado por Resolución Directoral N° 014-2005-EM-DGE (en adelante, "NTCOTRSI"), las Empresas Involucradas HIDRANDINA, LÍNEAS ANDINAS SECUNDARIAS S.A.C., ATRIA ENERGÍA S.A.C., MINERA CERRO VERDE, MINERA LAS BAMBAS S.A., MINERA VOLCAN, AGROAURORA S.A.C., AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A., ILLAPU ENERGY y CELEPSA remitieron al COES sus Informes Finales de Perturbaciones ("IFP/A") así como sus cuadros de interrupción de suministros. Asimismo, sobre la base de tales Informes, el Coordinador del COES emitió el Informe Final de Perturbaciones del COES ("IFP/C").

1.4 En fecha 05 de marzo de 2026, dentro del proceso de análisis de los eventos que ocasionan transgresiones a la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos, aprobada por Decreto Supremo N° 020-97-EM (en adelante, "NTCSE"), el Comité Técnico de Análisis de Fallas (en adelante, "CT-AF") se reunió en forma no presencial[1] a fin de analizar los hechos ocurridos en el referido evento, teniendo como producto el Informe Técnico del CT-AF, elaborado dentro del plazo de 20 días hábiles otorgado por el Numeral 9.2.c del PR-40.

DIRECCION DE OPERACIONES V°B° Ing. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC

[1] De conformidad a lo establecido en el Numeral 9.2.b del PR-40, la reunión del CT-AF, en el presente caso, fue no presencial, dado que la interrupción de suministros fue de 60,403 MW, la cual no fue mayor a 159,832 MW (que representa el 2,0 % de la máxima demanda anual del SEIN registrada hasta el mes anterior del evento y es igual a 7991,583 MW registrada en enero 2026).

1.5 La Subdirección de Evaluación de la Dirección de Operaciones del COES ("SEV"), con toda la información recibida, realizó un análisis detallado del origen de la falla y las implicancias derivadas de ella, así como los hechos vinculados a los eventos posteriores. Como parte del proceso, la SEV elaboró el Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-023-2026 ("Informe Técnico"), de fecha 19.03.2026, con el análisis detallado sobre el Evento ocurrido el 09.02.2026 a las 02:47 h, de conformidad a lo establecido en el Numeral 9.3.a del PR-40.

1.6 El Informe Técnico, que forma parte de la presente Decisión, desarrolla a detalle el análisis técnico de los hechos ocurridos en el Evento, sobre la base de las evidencias y pruebas recopiladas, así como la mejor información disponible, por lo que constituye el documento base para la identificación de las Empresas Involucradas en las transgresiones a los indicadores de calidad de la NTCSE.

II. ANÁLISIS

2.1 Competencia para emitir pronunciamiento

De acuerdo con el literal i) del Artículo 14º de la Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, aprobada por Ley N° 28832 y el numeral 3.5 de la NTCSE, en casos de transgresiones a la calidad del producto y/o suministro, el COES está obligado a asignar las responsabilidades que correspondan, así como a calcular las compensaciones derivadas de las mismas.

Asimismo, los numerales 5.1.6 y 11.2 del PR - 40 indican que el COES emitirá la Decisión de Asignación de Responsabilidad por Transgresión a la NTCSE y el cálculo preliminar de los Resarcimientos correspondientes, conforme a lo establecido en el inciso b) del numeral 3.5 de la NTCSE como se detalla a continuación:

PR-40

"5.1.6 Efectuar los cálculos de Resarcimientos correspondientes con la información que los Agentes alcancen y la mejor información disponible."

"11.2 Calidad del Suministro"
(…) Reporte 1 del COES: El COES emitirá la Decisión de Asignación de Responsabilidad por Transgresiones a la NTCSE y el cálculo preliminar de Resarcimientos, conforme a lo establecido en el inciso b) del Numeral 3.5 de la NTCSE. (…)"

NTCSE

"b) Dentro de los diez (10) días hábiles de recibido el Informe del Comité Técnico, el COES deberá emitir la decisión debidamente sustentada con un Informe Técnico y los fundamentos legales correspondientes. De ser el caso, la decisión contendrá la asignación de responsabilidades y el cálculo preliminar de las compensaciones correspondientes. El COES remitirá copia de su decisión a la Autoridad y a los Agentes involucrados."

DIRECCION DE OPERACIONES V°B° Ing. ALFREDO SIFUENTES COES SINAC

2.2 Asignación de Responsabilidad

2.2.1 De conformidad con lo dispuesto en el literal b) del Artículo 31º de la LCE [2], los concesionarios de generación, transmisión y distribución están obligados a conservar y mantener sus instalaciones en condiciones adecuadas para su operación eficiente. En concordancia con ello, el numeral 1.4.3 de la NTCOTRSI establece que son los propios Agentes los responsables de la seguridad de las personas y de sus instalaciones.

2.2.2 Conforme a lo establecido en el numeral 6.1.2 de la NTCSE, se considera interrupción a toda falta de suministro eléctrico en un punto de entrega, cuya duración sea igual o mayor a tres (03) minutos.

2.2.3 Asimismo, la Décimo Tercera Disposición Final de la NTCSE establece que constituye n interrupciones de rechazo de carga las interrupciones originadas por: a) El rechaz o automático de carga por acción de protecciones de mínima frecuencia y/o mínim a tensión; y, b) El rechazo de carga manual por disposición del Coordinador, en cum plimiento de lo dispuesto en la Norma Técnica de Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados. Asimismo, señala que las interrupciones por rechazo de c arga están sujetas, sin excepción, ni diferencia, al correspondiente procedimiento d e conteo y compensación contemplado en la NTCSE.

2.2.4 Del análisis contemplado en el Informe Técnico se evidencia que la C.T. Santo Domingo de los Olleros, de titularidad de la empresa TERMOCHILCA, originó la interrupción de suministros por activación del Esquema de Rechazo Automático de Carga por Mínima Frecuencia (ERACMF) con un total de 60,403 MW, ocurrido el día 09.02.2026 a las 02:47 h.

2.2.5 Durante el evento, se produjo la actuación del sistema de protección de la unidad TG1 de la C.T. Santo Domingo de los Olleros, debido a baja presión durante maniobras de intercambio de bombas en el sistema de lubricación, lo cual originó la desconexión de la unidad TG1. Posteriormente, debido a que la central se encontraba operando en modo ciclo combinado, se produjo la desconexión de la unidad TV por actuación de su sistema de protección.

2.2.6 Como consecuencia de la desconexión de la C.T. Santo Domingo de los Olleros con un total de 310,115 MW, la frecuencia del SEIN disminuyó hasta 59,209 Hz, lo cual activó el ERACMF, en su Primera (1°) Etapa, interrumpiendo un total de 60,403 MW.

2.2.7 En ese sentido, al amparo de la normativa descrita en la presente Decisión y de acuerdo con el análisis del Informe Técnico, resulta responsable la empresa TERMOCHILCA por las referidas interrupciones de suministro.

2.2.8 Cabe precisar que, del total de la carga interrumpida, se reportaron 5,065 MW con una duración menor a tres (03) minutos, por lo tanto, de acuerdo con lo establecido en el numeral 6.1.2 de la NTCSE, estas no constituyen una transgresión y no es

DIRECCION DE OPERACIONES V°B° Ing. ALFREDO SIFUENTES COES SINAC

[2] *Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas.*

considerada como interrupción compensable. En el Anexo 1 se muestras los suministros que no se consideran transgresiones.

2.2.9 Asimismo, tampoco debe ser considerada para fines de compensación por transgresiones a la NTCSE, la interrupción de suministros de las empresas que se muestran en el Anexo 2, debido a que estas desconectaron por actuación incorrecta del ERACMF por la función umbral o derivada de frecuencia, sin existir condiciones para estas activaciones, reportando un total de 5,50 MW. Por lo tanto, la responsabilidad por las actuaciones incorrectas de los relés de mínima frecuencia, son atribuibles a las empresas titulares de dichas instalaciones.

2.3 Resarcimientos

2.3.1 El literal b) del Numeral 3.5 de la NTCSE indica que la decisión contendrá, de ser el caso, la asignación de responsabilidades y el cálculo preliminar de compensaciones correspondientes.

2.3.2 Asimismo, el Numeral 4.18 del PR-40 establece que los Resarcimientos son el "Monto a pagar por el (los) responsable (s) a los Suministradores como consecuencia de la asignación de responsabilidad efectuada por el COES, correspondiente a las Compensaciones pagadas conforme a lo señalado en la NTCSE y su Base Metodológica."

2.3.3 Por su parte, los numerales 5.1.6 y 11.2 del PR-40 indican que el COES emitirá la Decisión de Asignación de Responsabilidad por Transgresión a la NTCSE y el cálculo preliminar de los Resarcimientos correspondientes, conforme a lo establecido en el inciso b) del Numeral 3.5 de la NTCSE.

2.3.4 En cumplimiento de lo establecido en la normativa precedente, se incluye el cálculo preliminar de resarcimientos, el que se muestra en el Anexo 1 de esta Decisión.

Sobre la base del análisis efectuado en los numerales precedentes y de conformidad al Informe Técnico que forma parte integrante de la presente Decisión, la Dirección Ejecutiva del COES decide lo siguiente:

DECIDE:

PRIMERO: Asignar responsabilidad a la empresa TERMOCHILCA por las transgresiones a la NTCSE, en lo referente a interrupción de suministros, que se muestran a continuación.

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
1	AD2-ENTEL TORRE 1(SISTEMA DE AIRE ACONDICIONADO)	0.345	02:47:23	03:17:00	29.62
2	AGP-SUBESTACIÓN T-02(AGP-01)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62
3	AGRF-SUBESTACIÓN ELECTRICA N°1(TUNEL 15-34)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62
4	ALI-SED DE PLANTA COPSA - NRO. 03(DESCERADO 460)	0.010	02:47:23	03:10:00	22.62
5	ALI-SED DE PLANTA COPSA - NRO. 03(FRACCIONAMIENTO 460)	0.040	02:47:23	03:10:00	22.62
6	ALI-SED DE PLANTA COPSA - NRO. 03(POZO 3)	0.000	02:47:23	03:10:00	22.62

DIRECCION DE OPERACIONES V°B° Ing. ALFREDO SIFUENTES COES SINAC

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
7	AMS-S.E. N°1(MOLINO DE BOLAS 7'X10')	0.200	02:47:23	03:17:00	29.62
8	AMS-S.E. N°1(MOLINO DE BOLAS 7'X6')	0.100	02:47:23	03:17:00	29.62
9	APL-SUBESTACIÓN N° 1(HANGAR 3 TDH3)	0.095	02:47:23	03:07:00	19.62
10	APL-SUBESTACIÓN N° 1(HANGAR 5 TDH5)	0.232	02:47:23	03:07:00	19.62
11	ATX-MEGA PLAZA CHIMBOTE(TGN-5)	0.030	02:47:23	02:57:17	9.90
12	BBD-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(TABLERO 440 V)	0.081	02:47:23	03:17:00	29.62
13	BCP-SED 1524(TG-E-220)	0.120	02:47:23	03:17:00	29.62
14	BVA-S.E. PUERTA C(ALIM. TGN2)	0.100	02:47:23	03:10:23	23.00
15	CAP-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(TABLERO 380 VAC)	0.118	02:47:23	03:13:00	25.62
16	CBG-SUBESTACION_01(COMPRESOR)	0.188	02:47:23	03:17:00	29.62
17	CFI-SUBESTACIÓN 1(TG1)	0.054	02:47:23	03:19:00	31.62
18	CGU-SUBESTACIONGRAFICAS(C1-R700)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62
19	CHU-SUBESTACION MONTENEGRO(CAMPAMENTOS + OFICINAS RINCONADA ALTA + TANQUE C)	0.350	02:47:23	03:14:00	26.62
20	CHU-SUBESTACION MONTENEGRO(SE 28)	0.140	02:47:23	03:14:00	26.62
21	CM4-SALA DE TABLEROS(MAESTRANZA)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62
22	CMM-SUBESTACIÓN CONCENTRADORA(TR-1090-01 M1)	0.350	02:47:23	02:58:26	11.05
23	CMM-SUBESTACIÓN CONCENTRADORA(TR-1090-01 M2)	0.350	02:47:23	02:58:29	11.10
24	COL-S.E. CELSA(TREFILADORA F13 (C-4))	0.450	02:47:23	03:17:00	29.62
25	CP4-SE PRINCIPAL(MOLINO DIBACO)	0.045	02:47:23	03:17:00	29.62
26	CPC-S.E. POZO 04(BOMBA POZO 04)	0.070	02:47:23	03:05:23	18.00
27	DEX-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(PLANTA_HIELO)	0.364	02:47:23	02:52:38	5.25
28	DVM-SE PRINCIPAL(TABLERO DISTRIBUCIÓN HORNO (USITALIA))	0.039	02:47:23	03:17:00	29.62
29	DVM-SE PRINCIPAL(TABLERO DISTRIBUCIÓN TAA 01 (VENTAS))	0.019	02:47:23	03:17:00	29.62
30	DVM-SE PRINCIPAL(TABLERO GENERAL TG ALMACEN)	0.012	02:47:23	03:17:00	29.62
31	EAI-S.E PRINCIPAL(COMPRESOR PRINCIPAL IMW 50)	0.335	02:47:23	03:17:00	29.62
32	EB1-MEGAPLAZA JAEN(TGN-1)	0.070	02:47:23	02:57:23	10.00
33	ECL-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(IRD)	0.382	02:47:23	03:05:23	18.00
34	ELC-S.E. HUANTA(A4011)	0.125	02:47:23	03:15:08	27.75
35	ELC-S.E. HUANTA(A4012)	0.500	02:47:23	03:15:19	27.93
36	ELC-S.E. PUERTO BERMUDEZ(A4895)	0.262	02:47:23	03:03:19	15.93
37	ELN-SECHNOR 60 KV(A2014)	3.780	02:47:23	02:57:23	10.00
38	ELN-TUMAN(A2038)	1.970	02:47:23	02:57:23	10.00
39	EOR-SE JUANJUI(4641)	0.400	02:47:23	02:58:23	11.00
40	EOR-SET NUEVA CAJAMARCA(3294)	1.400	02:47:23	02:59:23	12.00
41	EPK-SUBESTACION N02(TG_400V)	0.033	02:47:23	03:10:00	22.62
42	ERO-SUBESTACIÓN 1(ZONA MOLIENDA)	0.000	02:47:23	03:10:00	22.62
43	FIS-SUBESTACIÓN CHILCA(TABLERO EXTRUSORA)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62
44	FRC-SE PEDREGAL 10/0.44(COMPRESORA MYCON 1)	0.262	02:47:23	03:17:00	29.62
45	FRC-SE PEDREGAL 10/0.44(COMPRESORA MYCON 2)	0.132	02:47:23	03:17:00	29.62
46	FRR-SE FERROSALT_TG(SULFATO FERROSO)	0.183	02:47:23	03:13:00	25.62
47	FUC-SUB ESTACION PRINCIPAL(TGF-1)	0.790	02:47:23	03:17:00	29.62
48	FYD-TDF 02-01(CHOCOMIL 500)	0.039	02:47:23	02:57:23	10.00

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
49	GH1-SE PRINCIPAL(PELETIZADO LINEA 1)	0.260	02:47:23	03:10:00	22.62
50	GKC-SALA DE MÁQUINAS(GIX)	0.030	02:47:23	03:35:23	48.00
51	GRF-SE GRAFIPAPEL(TD-01 - 380V)	0.032	02:47:23	03:10:00	22.62
52	HAP-PLAZA SAMBIMERA(TABLERO DE ARRANQUE ELECTRONICOS 300 HP)	0.224	02:47:23	03:17:00	29.62
53	HID-S.E. HUARMEY(A3083)	0.140	02:47:23	03:08:39	21.27
54	HP9-ZONA DE TABLEROS(COMPRESOR)	0.000	02:47:23	03:12:23	25.00
55	IMO-SUBESTACION ELECTRICA(TABLERO GENERAL FUERZA)	0.000	02:47:23	03:15:23	28.00
56	IN2-SUBESTACION PRINCIPAL(TG-440)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62
57	IPS-SE PLANTA(COMPRENSORA)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62
58	JCK-SUB ESTACION 18(MT-9.2)	0.392	02:47:23	03:03:23	16.00
59	KAN-ARAUCO PISCO(TGN1)	0.100	02:47:23	02:57:23	10.00
60	KNY-SE PRINCIPAL(COMPRESOR DE AIRE)	0.050	02:47:23	03:17:00	29.62
61	LAM-OULET AREQUIPA(TGA-AA)	0.015	02:47:23	02:57:23	10.00
62	LDP-MP VES1(TGN-1)	0.030	02:47:23	02:57:23	10.00
63	LDS-PACHACAMAC(PA-01)	3.000	02:47:23	02:56:47	9.40
64	LDS-PACHACAMAC(PA-03)	2.600	02:47:23	02:56:53	9.50
65	LDS-PACHACAMAC(PA-04)	2.600	02:47:23	02:56:49	9.43
66	LDS-PACHACUTEC(PT-03)	3.200	02:47:23	02:56:38	9.25
67	LDS-VILLA MARIA(VM-29)	0.900	02:47:23	02:56:42	9.32
68	LDS-VILLA MARIA(VM-30)	2.700	02:47:23	02:56:52	9.48
69	LMB-MP CHORRILLOS(TGN-TR1)	0.080	02:47:23	02:57:23	10.00
70	MCV-SAN CARLOS_SALA 11(HPGR 15_C2)	5.230	02:47:23	03:11:23	24.00
71	MCV-SAN CARLOS_SALA 11(HPGR 25_C2)	4.440	02:47:23	03:07:23	20.00
72	MIL-SUBESTACION BOMBEO 3(ESTACION DE BOMBEO 3)	1.260	02:47:23	03:17:00	29.62
73	MMO-SALA TABLEROS PULIDO(MOTOR PULIDO 25HP)	0.000	02:47:23	03:03:23	16.00
74	MOS-S.E. PRINCIPAL(PLANTA SINTESIS)	0.170	02:47:23	03:17:00	29.62
75	MPK-TABLERO DE DISTRIBUCIÓN 460 VAC(CSS-AGTG-001)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62
76	MSH-1_SSE(C1)	3.940	02:47:23	03:17:00	29.62
77	MY2-S.E. PRINCIPAL(PULIDORA DE PIEDRAS - 100HP)	0.063	02:47:23	03:17:00	29.62
78	MZ2-SUBESTACION PRINCIPAL(TABLERO 220 V)	0.000	02:47:23	03:10:00	22.62
79	NVP-S.E. PRINCIPAL 22.9KV(COMPRESOR 5)	0.132	02:47:23	03:13:00	25.62
80	OTR-SE OTERRA(OFICINA 220VAC-PRODUCCION)	0.018	02:47:23	03:19:00	31.62
81	PAS-SAN JOSÉ(CAMPAMENTO SAN JOSÉ)	0.250	02:47:23	03:04:23	17.00
82	PAS-SAN JOSÉ(CAMPAMENTO SANTA BÁRBARA)	0.250	02:47:23	03:04:23	17.00
83	PF9-SSEE BOTA - 630 KVA(BOMBA 1)	0.134	02:47:23	03:10:00	22.62
84	PF9-SSEE BOTA - 630 KVA(BOMBA 2)	0.134	02:47:23	03:10:00	22.62
85	PGM-SE PRINCIPAL(EXTRUSORA)	0.047	02:47:23	03:21:23	34.00
86	PGS-S.E.PGN GASUR N°1(TWIN 3 COMPRESOR 1 Y 2)	0.373	02:47:23	03:19:00	31.62
87	PIS-PARQUE CAÑETE(TG-1)	0.100	02:47:23	03:17:00	29.62
88	PPL-SUBESTACION 5(C10)	0.030	02:47:23	03:17:00	29.62
89	PPL-SUBESTACION 5(C23)	0.010	02:47:23	03:17:00	29.62
90	PPL-SUBESTACION 5(C24)	0.007	02:47:23	03:17:00	29.62
91	PPL-SUBESTACION 5(C6)	0.028	02:47:23	03:17:00	29.62
92	PPL-SUBESTACION 5(CORTADORA / GOFRADO)	0.070	02:47:23	03:17:00	29.62

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
93	PPS-SUB ESTACION DE DISTRIBUCIÓN MT/BT 1 - MOLINO(CBT BI PULPER)	0.200	02:47:23	03:17:23	30.00
94	PUP-TABLERO AZOTEA(TABLERO T7 - 380 AACC)	0.000	02:47:23	03:11:00	23.62
95	QND-MP ICA(H&M)	0.015	02:47:23	03:07:23	20.00
96	QPZ-MEGAPLAZA CAJAMARCA(TG-BT)	0.080	02:47:23	02:57:23	10.00
97	RTT-S.E. PRINCIPAL(VENTILACIÓN DE MÁQUINA DE RAMAS)	0.082	02:47:23	03:17:00	29.62
98	SCP-SUBESTACIÓN_1(A8)	0.000	02:47:23	03:14:23	27.00
99	SEX-S.E. PRINCIPAL(COMPRESOR PRINCIPAL)	0.090	02:47:23	03:17:00	29.62
100	SHX-SALA ELECTRICA 610(610PU007)	0.000	02:47:23	03:02:23	15.00
101	SHX-SALA ELECTRICA 820(ALM-AH21)	0.151	02:47:23	03:02:23	15.00
102	SHX-SUBESTACION ELECTRICA 820(440ER002)	0.000	02:47:23	03:02:23	15.00
103	SM2-SE 3(INTERRUPTOR - INCOMER)	0.020	02:47:23	02:57:23	10.00
104	SPI-S.E. PRINCIPAL(ZONA DE MÁQUINAS DE INYECCIÓN DEL LADO IZQUIERDO DE PLANTA.)	0.203	02:47:23	03:17:00	29.62
105	TNA-PLANTA INDEPENDENCIA(AMPLIACIÓN DE SALA DE CARGADORES)	0.087	02:47:23	03:13:00	25.62
106	TRV1-SUB ESTACION 50(AL 2202-SE 1)	1.100	02:47:23	03:17:00	29.62
107	VOL-SE MARH TUNEL(CIRCUITO CAMPAMENTOS)	0.162	02:47:23	02:50:58	3.58
108	XMS-SE 2(INTERRUPTOR - FEEDER)	0.045	02:47:23	02:57:23	10.00

SEGUNDO: Incorporar el Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-023-2026, como parte integrante de la presente Decisión.

Notifíquese.

ING. WILFREDO SIFUENTES ROSALES
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES

DIRECCION DE OPERACIONES V°B° Ing. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC

Anexo 1

CÁLCULO PRELIMINAR DE RESARCIMIENTO

De acuerdo con el numeral 11.2 del PR-40, se adjunta el cálculo de Resarcimiento, el cual es de carácter preliminar y que debe ser validado por las empresas afectadas y sus respectivos suministradores.

La fórmula aplicada en este caso es la N°16-C de la NTCSE:

Compensaciones por Rechazo de Carga = e. Ef. ENSf

Dónde:

e: Es la compensación unitaria por incumplimiento en la Calidad de Suministro, cuyo valor en la actualidad es **350 U$/MWh.**

Ef: Es el factor de proporcionalidad que está definido en función del Número de Interrupciones por Rechazo de Carga (Nrcf) y la Duración Total (expresada en horas) de Interrupciones por Rechazo de Carga por Mínima Frecuencia y/o Mínima Tensión (Drcf) evaluado para una línea o alimentador durante el semestre de control. **Para este cálculo preliminar se considerará un valor igual a 1.**

ENSf: Es la energía teóricamente no suministrada a un cliente, durante el semestre, por la línea o alimentador determinado por causa de las interrupciones por Rechazo de Carga por Mínima Frecuencia y/o Mínima Tensión. **Para este cálculo preliminar se considerará como la multiplicación de la potencia suministrada en el momento en que se produjo la interrupción (MW) por la duración (tiempo en horas) individual de la interrupción.**

Luego aplicando la formula N°16-C, anteriormente mostrada, se obtiene:

Compensaciones por interrupción de suministro TERMOCHILA = 350 x 1 x 14,741

Resarcimiento por interrupción de suministro TERMOCHILCA =17 443,30 U$

Cuadro N° 1: Interrupciones de Suministro Producidas por el evento del 09.02.2026

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	HORA INICIO (HH:MM:SS)	HORA FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)
AD2-ENTEL TORRE 1(SISTEMA DE AIRE ACONDICIONADO)	0.345	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.170
AGP-SUBESTACIÓN T-02(AGP-01)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.000
AGRF-SUBESTACIÓN ELECTRICA N°1(TUNEL 15-34)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.000
ALI-SED DE PLANTA COPSA - NRO. 03(DESCERADO 460)	0.010	02:47:23	03:10:00	22.62	0.377	0.004
ALI-SED DE PLANTA COPSA - NRO. 03(FRACCIONAMIENTO 460)	0.040	02:47:23	03:10:00	22.62	0.377	0.015
ALI-SED DE PLANTA COPSA - NRO. 03(POZO 3)	0.000	02:47:23	03:10:00	22.62	0.377	0.000
AMS-S.E. N°1(MOLINO DE BOLAS 7'X10')	0.200	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.099

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	HORA INICIO (HH:MM:SS)	HORA FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)
AMS-S.E. N°1(MOLINO DE BOLAS 7'X6')	0.100	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.049
APL-SUBESTACIÓN N° 1(HANGAR 3 TDH3)	0.095	02:47:23	03:07:00	19.62	0.327	0.031
APL-SUBESTACIÓN N° 1(HANGAR 5 TDH5)	0.232	02:47:23	03:07:00	19.62	0.327	0.076
ATX-MEGA PLAZA CHIMBOTE(TGN-5)	0.030	02:47:23	02:57:17	9.90	0.165	0.005
BBD-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(TABLERO 440 V)	0.081	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.040
BCP-SED 1524(TG-E-220)	0.120	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.059
BVA-S.E. PUERTA C(ALIM. TGN2)	0.100	02:47:23	03:10:23	23.00	0.383	0.038
CAP-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(TABLERO 380 VAC)	0.118	02:47:23	03:13:00	25.62	0.427	0.050
CBG-SUBESTACION_01(COMPRESOR)	0.188	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.093
CFI-SUBESTACIÓN 1(TG1)	0.054	02:47:23	03:19:00	31.62	0.527	0.028
CGU-SUBESTACIONGRAFICAS(C1-R700)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.000
CHU-SUBESTACION MONTENEGRO(CAMPAMENTOS + OFICINAS RINCONADA ALTA + TANQUE C)	0.350	02:47:23	03:14:00	26.62	0.444	0.155
CHU-SUBESTACION MONTENEGRO(SE 28)	0.140	02:47:23	03:14:00	26.62	0.444	0.062
CM4-SALA DE TABLEROS(MAESTRANZA)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.000
CMM-SUBESTACIÓN CONCENTRADORA(TR-1090-01 M1)	0.350	02:47:23	02:58:26	11.05	0.184	0.064
CMM-SUBESTACIÓN CONCENTRADORA(TR-1090-01 M2)	0.350	02:47:23	02:58:29	11.10	0.185	0.065
COL-S.E. CELSA(TREFILADORA F13 (C-4))	0.450	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.222
CP4-SE PRINCIPAL(MOLINO DIBACO)	0.045	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.022
CPC-S.E. POZO 04(BOMBA POZO 04)	0.070	02:47:23	03:05:23	18.00	0.300	0.021
DEX-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(PLANTA_HIELO)	0.364	02:47:23	02:52:38	5.25	0.088	0.032
DVM-SE PRINCIPAL(TABLERO DISTRIBUCIÓN HORNO (USITALIA))	0.039	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.019
DVM-SE PRINCIPAL(TABLERO DISTRIBUCIÓN TAA 01 (VENTAS))	0.019	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.009
DVM-SE PRINCIPAL(TABLERO GENERAL TG ALMACEN)	0.012	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.006
EAI-S.E PRINCIPAL(COMPRESOR PRINCIPAL IMW 50)	0.335	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.166
EB1-MEGAPLAZA JAEN(TGN-1)	0.070	02:47:23	02:57:23	10.00	0.167	0.012
ECL-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(IRD)	0.382	02:47:23	03:05:23	18.00	0.300	0.115
ELC-S.E. HUANTA(A4011)	0.125	02:47:23	03:15:08	27.75	0.463	0.058
ELC-S.E. HUANTA(A4012)	0.500	02:47:23	03:15:19	27.93	0.466	0.233
ELC-S.E. PUERTO BERMUDEZ(A4895)	0.262	02:47:23	03:03:19	15.93	0.266	0.070
ELN-SECHNOR 60 KV(A2014)	3.780	02:47:23	02:57:23	10.00	0.167	0.630
ELN-TUMAN(A2038)	1.970	02:47:23	02:57:23	10.00	0.167	0.328
EOR-SE JUANJUI(4641)	0.400	02:47:23	02:58:23	11.00	0.183	0.073
EOR-SET NUEVA CAJAMARCA(3294)	1.400	02:47:23	02:59:23	12.00	0.200	0.280
EPK-SUBESTACION N02(TG_400V)	0.033	02:47:23	03:10:00	22.62	0.377	0.012
ERO-SUBESTACIÓN 1(ZONA MOLIENDA)	0.000	02:47:23	03:10:00	22.62	0.377	0.000
FIS-SUBESTACIÓN CHILCA(TABLERO EXTRUSORA)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.000
FRC-SE PEDREGAL 10/0.44(COMPRESORA MYCON 1)	0.262	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.129
FRC-SE PEDREGAL 10/0.44(COMPRESORA MYCON 2)	0.132	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.065
FRR-SE FERROSALT_TG(SULFATO FERROSO)	0.183	02:47:23	03:13:00	25.62	0.427	0.078
FUC-SUB ESTACION PRINCIPAL(TGF-1)	0.790	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.390
FYD-TDF 02-01(CHOCOMIL 500)	0.039	02:47:23	02:57:23	10.00	0.167	0.007

DIRECCIÓN DE OPERACIONES V°B° Ing. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	HORA INICIO (HH:MM:SS)	HORA FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)
GH1-SE PRINCIPAL(PELETIZADO LINEA 1)	0.260	02:47:23	03:10:00	22.62	0.377	0.098
GKC-SALA DE MÁQUINAS(GIX)	0.030	02:47:23	03:35:23	48.00	0.800	0.024
GRF-SE GRAFIPAPEL(TD-01 - 380V)	0.032	02:47:23	03:10:00	22.62	0.377	0.012
HAP-PLAZA SAMBIMERA(TABLERO DE ARRANQUE ELECTRONICOS 300 HP)	0.224	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.110
HID-S.E. HUARMEY(A3083)	0.140	02:47:23	03:08:39	21.27	0.355	0.050
HP9-ZONA DE TABLEROS(COMPRESOR)	0.000	02:47:23	03:12:23	25.00	0.417	0.000
IMO-SUBESTACION ELECTRICA(TABLERO GENERAL FUERZA)	0.000	02:47:23	03:15:23	28.00	0.467	0.000
IN2-SUBESTACION PRINCIPAL(TG-440)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.000
IPS-SE PLANTA(COMPRENSORA)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.000
JCK-SUB ESTACION 18(MT-9.2)	0.392	02:47:23	03:03:23	16.00	0.267	0.105
KAN-ARAUCO PISCO(TGN1)	0.100	02:47:23	02:57:23	10.00	0.167	0.017
KNY-SE PRINCIPAL(COMPRESOR DE AIRE)	0.050	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.025
LAM-OULET AREQUIPA(TGA-AA)	0.015	02:47:23	02:57:23	10.00	0.167	0.003
LDP-MP VES1(TGN-1)	0.030	02:47:23	02:57:23	10.00	0.167	0.005
LDS-PACHACAMAC(PA-01)	3.000	02:47:23	02:56:47	9.40	0.157	0.470
LDS-PACHACAMAC(PA-03)	2.600	02:47:23	02:56:53	9.50	0.158	0.412
LDS-PACHACAMAC(PA-04)	2.600	02:47:23	02:56:49	9.43	0.157	0.409
LDS-PACHACUTEC(PT-03)	3.200	02:47:23	02:56:38	9.25	0.154	0.493
LDS-VILLA MARIA(VM-29)	0.900	02:47:23	02:56:42	9.32	0.155	0.140
LDS-VILLA MARIA(VM-30)	2.700	02:47:23	02:56:52	9.48	0.158	0.427
LMB-MP CHORRILLOS(TGN-TR1)	0.080	02:47:23	02:57:23	10.00	0.167	0.013
MCV-SAN CARLOS_SALA 11(HPGR 15_C2)	5.230	02:47:23	03:11:23	24.00	0.400	2.092
MCV-SAN CARLOS_SALA 11(HPGR 25_C2)	4.440	02:47:23	03:07:23	20.00	0.333	1.480
MIL-SUBESTACION BOMBEO 3(ESTACION DE BOMBEO 3)	1.260	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.622
MMO-SALA TABLEROS PULIDO(MOTOR PULIDO 25HP)	0.000	02:47:23	03:03:23	16.00	0.267	0.000
MOS-S.E. PRINCIPAL(PLANTA SINTESIS)	0.170	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.084
MPK-TABLERO DE DISTRIBUCIÓN 460 VAC(CSS-AGTG-001)	0.000	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.000
MSH-1_SSE(C1)	3.940	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	1.945
MY2-S.E. PRINCIPAL(PULIDORA DE PIEDRAS - 100HP)	0.063	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.031
MZ2-SUBESTACION PRINCIPAL(TABLERO 220 V)	0.000	02:47:23	03:10:00	22.62	0.377	0.000
NVP-S.E. PRINCIPAL 22.9KV(COMPRESOR 5)	0.132	02:47:23	03:13:00	25.62	0.427	0.057
OTR-SE OTERRA(OFICINA 220VAC-PRODUCCION)	0.018	02:47:23	03:19:00	31.62	0.527	0.009
PAS-SAN JOSÉ(CAMPAMENTO SAN JOSÉ)	0.250	02:47:23	03:04:23	17.00	0.283	0.071
PAS-SAN JOSÉ(CAMPAMENTO SANTA BÁRBARA)	0.250	02:47:23	03:04:23	17.00	0.283	0.071
PF9-SSEE BOTA - 630 KVA(BOMBA 1)	0.134	02:47:23	03:10:00	22.62	0.377	0.051
PF9-SSEE BOTA - 630 KVA(BOMBA 2)	0.134	02:47:23	03:10:00	22.62	0.377	0.051
PGM-SE PRINCIPAL(EXTRUSORA)	0.047	02:47:23	03:21:23	34.00	0.567	0.027
PGS-S.E.PGN GASUR N°1(TWIN 3 COMPRESOR 1 Y 2)	0.373	02:47:23	03:19:00	31.62	0.527	0.197
PIS-PARQUE CAÑETE(TG-1)	0.100	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.049
PPL-SUBESTACION 5(C10)	0.030	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.015
PPL-SUBESTACION 5(C23)	0.010	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.005
PPL-SUBESTACION 5(C24)	0.007	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.004

DIRECCION VºBº OPERACIONES Ing. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	HORA INICIO (HH:MM:SS)	HORA FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)
PPL-SUBESTACION 5(C6)	0.028	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.014
PPL-SUBESTACION 5(CORTADORA / GOFRADO)	0.070	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.035
PPS-SUB ESTACION DE DISTRIBUCIÓN MT/BT 1 - MOLINO(CBT BI PULPER)	0.200	02:47:23	03:17:23	30.00	0.500	0.100
PUP-TABLERO AZOTEA(TABLERO T7 - 380 AACC)	0.000	02:47:23	03:11:00	23.62	0.394	0.000
QND-MP ICA(H&M)	0.015	02:47:23	03:07:23	20.00	0.333	0.005
QPZ-MEGAPLAZA CAJAMARCA(TG-BT)	0.080	02:47:23	02:57:23	10.00	0.167	0.013
RTT-S.E. PRINCIPAL(VENTILACIÓN DE MÁQUINA DE RAMAS)	0.082	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.040
SCP-SUBESTACIÓN_1(A8)	0.000	02:47:23	03:14:23	27.00	0.450	0.000
SEX-S.E. PRINCIPAL(COMPRESOR PRINCIPAL)	0.090	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.044
SHX-SALA ELECTRICA 610(610PU007)	0.000	02:47:23	03:02:23	15.00	0.250	0.000
SHX-SALA ELECTRICA 820(ALM-AH21)	0.151	02:47:23	03:02:23	15.00	0.250	0.038
SHX-SUBESTACION ELECTRICA 820(440ER002)	0.000	02:47:23	03:02:23	15.00	0.250	0.000
SM2-SE 3(INTERRUPTOR - INCOMER)	0.020	02:47:23	02:57:23	10.00	0.167	0.003
SPI-S.E. PRINCIPAL(ZONA DE MÁQUINAS DE INYECCIÓN DEL LADO IZQUIERDO DE PLANTA.)	0.203	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.100
TNA-PLANTA INDEPENDENCIA(AMPLIACIÓN DE SALA DE CARGADORES)	0.087	02:47:23	03:13:00	25.62	0.427	0.037
TRV1-SUB ESTACION 50(AL 2202-SE 1)	1.100	02:47:23	03:17:00	29.62	0.494	0.543
VOL-SE MARH TUNEL(CIRCUITO CAMPAMENTOS)	0.162	02:47:23	02:50:58	3.58	0.060	0.010
XMS-SE 2(INTERRUPTOR - FEEDER)	0.045	02:47:23	02:57:23	10.00	0.167	0.008
TOTAL(MW)--->	**49.838**				**ENSF--->**	**14.744**

DIRECCION DE OPERACIONES V°B° Ing. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC

Anexo 2

Cuadro N°1: Interrupción con duración menor a tres minutos

ZONA	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
ZONA A	BAM-BALSA PRESA DE RELAVES(AL0551-1-1)	0,000	02:47:23	02:48:23	1,00
ZONA A	BAM-ESTACION BOOSTER INTERMEDIA(AL0552-2-2)	1,870	02:47:23	02:48:23	1,00
ZONA A	BAM-ESTACION BOOSTER Y ESTACION RELEVADORA(AL0552-1-2)	0,970	02:47:23	02:48:23	1,00
ZONA A	CTL-INTERRUPTOR GENERAL(JLJ3935043)	2,073	02:47:23	02:47:24	0,02
ZONA A	GLRR-SUBESTACIÓN DE FÁBRICA DE ENVASES(PLANTA DE FABRICA DE ENVASES)	0,000	02:47:23	02:47:24	0,02
ZONA A	GLRR-SUBESTACIÓN DE PLANTAS EFLUENTES(PLANTA DE EFLUENTES)	0,000	02:47:23	02:47:24	0,02
ZONA A	HEP-SALA DE TABLEROS(CHILLER 1)	0,052	02:47:23	02:48:23	1,00
ZONA A	HVP-EL GOLF III(ALIM 1)	0,000	02:47:23	02:47:24	0,02
ZONA A	MC7-SUBESTACION 1(PLANTAPILADO)	0,000	02:47:23	02:47:24	0,02
ZONA A	MG1-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(TABLERO ACABADOS)	0,000	02:47:23	02:47:24	0,02
ZONA A	PNS-EDIF. ADM; SALA COMPRESORES; SS.AA SALA TURBINAS(U9)	0,000	02:47:23	02:47:24	0,02
ZONA A	PNS-MAQUINA PAPELERA PPX6;PLANTA DESTINTADO(U53)	0,000	02:47:23	02:47:24	0,02
ZONA A	PRA-SALA ELECTRICA T-155(K2)	0,000	02:47:23	02:47:24	0,02
ZONA A	PRA-SALA ELECTRICA T-155(K3)	0,000	02:47:23	02:47:24	0,02
ZONA A	PVO-PLAZA VEA HUÁNUCO(TG-TR1; TG-TR2)	0,100	02:47:23	02:47:24	0,02
ZONA A	RVT-RAVETTINO(C-23)	0,000	02:47:23	02:47:24	0,02
TOTAL		**5,065**			

DIRECCION DE OPERACIONES V°B° Ing. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC

Anexo 3

Estas malas actuaciones del ERACMF corresponden a reportes en los que no se dieron condiciones para su actuación y por interrupciones registradas con horas de inicio que no correspondían al evento del 09.02.2026

ZONA	EMPRESA	SUMINISTRO	SUBESTACIÓN	FUNCIÓN	ETAPA
ZONA A	AGROLMOS SOCIEDAD ANONIMA - AGROLMOS S.A.	AOL-S.E 01 - AGROLMOS(CAMPO B - C)	S.E 01 - AGROLMOS	DF	ETAPA 1
ZONA A	AGROMAR INDUSTRIAL S.A.	AIN-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(TABLERO GENERAL DE 460 V)	SUBESTACIÓN PRINCIPAL	F	ETAPA 1
ZONA A		AIN-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(TABLERO GENERAL DE 230 V)	SUBESTACIÓN PRINCIPAL	F	ETAPA 2
ZONA A		AIN-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(TABLERO GENERAL DE 230 V)	SUBESTACIÓN PRINCIPAL	F	ETAPA 3
ZONA A		AIN-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(TABLERO GENERAL DE 460 V)	SUBESTACIÓN PRINCIPAL	F	ETAPA 2
ZONA A		AIN-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(TABLERO GENERAL DE 460 V)	SUBESTACIÓN PRINCIPAL	F	ETAPA 3
ZONA A		AIN-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(TABLERO GENERAL DE 460 V)	SUBESTACIÓN PRINCIPAL	F	ETAPA 4
ZONA A		AIN-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(TABLERO GENERAL DE 460 V)	SUBESTACIÓN PRINCIPAL	F	ETAPA 5
ZONA A	CASA GRANDE S.A.	ACG-JUNTO SI PODEMOS(JC02 - CHICAMITA)	JUNTO SI PODEMOS	DF	ETAPA 1
ZONA A	CREDITEX: CIA IND.TEXTIL CREDISA	CRE-SUB ESTACION 1P(ALIMSE1-P)	SUB ESTACION 1P	F	ETAPA 6
ZONA A	FABRICA MARSAR SRL	MSA-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(TGF 220 V)	SUBESTACIÓN PRINCIPAL	DF	ETAPA 1
ZONA A	FUNDICION CHILCA S.A.	FUC-SUB ESTACION PRINCIPAL(TGF-4)	SUB ESTACION PRINCIPAL	F	ETAPA 2
ZONA A	LECHE GLORIA S.A.	GLRR-SUBESTACIÓN DE DERIVADOS LÁCTEOS - CELDA 02(DL DERIVADOS)	SUBESTACIÓN DE DERIVADOS LÁCTEOS - CELDA 02	DF	ETAPA 1
ZONA A		GLRR-SUBESTACIÓN DE FÁBRICA DE ENVASES(PLANTA DE FABRICA DE ENVASES)	SUBESTACIÓN DE FÁBRICA DE ENVASES	DF	ETAPA 2
ZONA A		GLRR-SUBESTACIÓN DE PLANTAS EFLUENTES(PLANTA DE EFLUENTES)	SUBESTACIÓN DE PLANTAS EFLUENTES	DF	ETAPA 1
ZONA A	MINSUR	MSR-MINSUR 60KV-PISCO(PLANTA CHANCADO)	MINSUR 60KV-PISCO	DF	ETAPA 1
ZONA A		MSR-MINSUR 60KV-PISCO(PRESURIZADORES; SALA COMPRESORES)	MINSUR 60KV-PISCO	DF	ETAPA 1
ZONA A	PERALES HUANCARUNA S.A.C.	IN3-SUBESTACION RIOJA 1(GN-1)	SUBESTACION RIOJA 1	DF	ETAPA 1
ZONA A	TECNOLOGICA DE ALIMENTOS	TAS-RECHAZO CARGA MAT (POWER LOGIC P5V20)(RC-MAT SEXTA ETAPA)	RECHAZO CARGA MAT (POWER LOGIC P5V20)	F	ETAPA 6
ZONA A		TAS-RECHAZO CARGA PIS (POWER LOGIC P5V20)(RC-PIS SEXTA ETAPA)	RECHAZO CARGA PIS (POWER LOGIC P5V20)	F	ETAPA 6
ZONA A	TRUPAL S.A.	TRU-SE NR.8 MAQUINA PAPELERA MOTOR 2.3KV(48419)	SE NR.8 MAQUINA PAPELERA MOTOR 2.3KV	DF	ETAPA 4

DIRECCION DE OPERACIONES V°B° Ing. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC

ZONA	EMPRESA	SUMINISTRO	SUBESTACIÓN	FUNCIÓN	ETAPA
ZONA A		TRU-SE. 2.4.15.HYDROPULPER 7.8 PULPA 7 PQ.7(41871)	SE. 2.4.15.HYDROPULPER 7.8 PULPA 7 PQ.7	DF	ETAPA 3
ZONA A		TRU-SE. 25.26. MOIST DIGESTORES(41869)	SE. 25.26. MOIST DIGESTORES	DF	ETAPA 1
ZONA A		TRU-SE.22.23.24. LAVADORAS(41867)	SE.22.23.24. LAVADORAS	DF	ETAPA 2
ZONA A	WELLCO PERUANA S.A.	WEP-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(GUS B1)	SUBESTACIÓN PRINCIPAL	DF	ETAPA 5
ZONA A		WEP-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(GY W)	SUBESTACIÓN PRINCIPAL	DF	ETAPA 3
ZONA A		WEP-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(TRA 440 GRANA)	SUBESTACIÓN PRINCIPAL	DF	ETAPA 1
ZONA A		WEP-SUBESTACIÓN PRINCIPAL(TRA 440)	SUBESTACIÓN PRINCIPAL	DF	ETAPA 2
ZONA A	CORPORACION TEXTIL DEL SUR	CTS-SE_220V(TEJEDURIA)	SE_220V	F	ETAPA 1
ZONA A	EXANDAL S.A.C.	EX8-SALA TABLEROS HARINA(MOLIENDA)	SALA TABLEROS HARINA	F	ETAPA 1
ZONA A	INVERSIONES NACIONALES DE TURISMO S.A.	INT-SED1580_WESTIN_LIMA(TEQ - 1 CHILLERS)	SED1580_WESTIN_LIMA	F	ETAPA 1
ZONA A	COMPANIA MINERA SAN IGNACIO DE MOROCOCHA S.A.A.	CSM-SE SAN VICENTE II(MOLINO 204)	SE SAN VICENTE II	F	ETAPA 1
ZONA A	INDUSTRIAS DEL PAPEL	IDP-SUBESTACIÓN MP3(PREPARACIÓN DE PASTA)	SUBESTACIÓN MP3	F	ETAPA 1
ZONA A	INVERSIONES SAN BORJA S A	SBJ-SUBESTACION1 RAMBLA SAN BORJA(MT3 - 1X400MM2)	SUBESTACION1 RAMBLA SAN BORJA	F	ETAPA 1
ZONA A	TEXTIL SAN RAMON S.A.	TSR-S.E. HILANDERÍA(TA-11)	S.E. HILANDERÍA	F	ETAPA 1

DIRECCION DE OPERACIONES V°B° Ing. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC