COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL

Lima, 06 de octubre de 2014

COES/D/DO-525-2014

Señores Representantes de las Empresas Integrantes del COES:

Francisco Pérez Thoden	EDEGEL
Manuel Cieza Paredes	EEPSA
Dante Aguilar Onofre	TRUPAL
Juan Rendulich Talavera	EGASA
Yuri Vignes Pareja	EGEMSA
Juan Salomón Flores	EGESUR
Jesús Ramírez G.	ELECTROPERÚ
Daniel Cámac G.	ENERSUR
Gustavo Gárnica S.	SAN GABÁN
Li Guohua	SHOUGESA
Ítalo Marsano Baca	ELÉCTRICA YANAPAMPA
Raul Espinoza Arellano	TERMOSELVA/ETESELVA
Alejandro Ormeño D.	SN POWER PERÚ
Raul Espinoza Arellano	EGENOR
Rosa María Flores Aráoz	KALLPA
Javier Lei Siucho	GEPSA
Alberto Silva Silva	SDF ENERGÍA
Juan Martín Calmet	ESCOSAC
Fernando Urquiza Rivera	HIDROELÉCTRICA SANTA CRUZ
Ignacio Careaga Mozo	MOQUEGUA FV S.A.C.
Juan H. Bedoya Barclay	MESSER GASES
Rogelio Llanos Quedena	QUIMPAC
Juan Asmat Siquero	UNACEM
Emilio Alfageme R. L.	MINSUR
Simon Fishman Lerner	PAPELERA NACIONAL
Félix Solis Gutiérrez	INDUSTRIAS CACHIMAYO
Christian Schroder R.	MINERA YANACOCHA
Juan Carlos Huyhua M.	DOE RUN PERU
Hans Flury Royle	SOUTHERN PERÚ
Carlos Gubbins Cox	MINERA CASAPALCA
Mario Calvo Pérez Badiola	PROTISA
Carlos Pinillos González	TASA
Juan Ignacio Gómez de la Torre	MINERA VOLCAN
Edgardo Orderique Luperdi	MINERA ANTAPACCAY
Jaime Rinaldi Mansilla	MINERA ARES
Antonio Pinilla Cisneros	ANTAMINA
Ricardo Cilloniz Ch.	ACEROS AREQUIPA
Marcela Benites Vásquez	MINERA LOS QUENUALES
Carlos Gálvez Pinillos	MINAS BUENAVENTURA
Claudio Chaves Bastos	MINERA MISKI MAYO
Nibaldo Aguilera Cares	SIDERPERÚ
Ricardo Morán Zapata	SDE PIURA
Guillermo Ferreyros C.	MAPLE ETANOL
Ernesto Córdova	FENIX POWER PERÚ
Carmen Alegre Chalco	TERMOCHILCA
Luis Flores Alvarado	ENERGÍA EÓLICA
Fernando Sánchez de La Madrid	PARQUE EOLICO MARCONA S.R.L.
Luis Mamani Coyla	ELECTROPUNO
Alfredo Bustamante N.	ADESUR
Fernando Devoto Acha	ILLAPU
Mario Portocarrero	SIMSA
César Flores Rivera	EGECSAC
Reynel Aspilcueta	CONENHUA
Manuel Parrondo Cifuentes	ABENGOA TRANSMISIÓN NORTE/SUR
Celso Cámac C.	MINERA MILPO
Humberto Vergara Quintero	YURA
Raúl Vera La Torre	SHOUGANG HIERRO PERU
José Enrique Ramírez O.	MINERA CONDESTABLE
Miluska Cervantes Cornejo	MINERA CERRO VERDE
Renato Cesaro Strobbe	HIDROCAÑETE
Ignacio Giménez Antón	RÍO DOBLE
Carlos Gálvez Pinillos	EMGHUANZA
Edmundo Mares Yáñez	MINERA BARRICK MISQUICHILCA
José Galarreta Howard	BACKUS Y JOHNSTON
Shanfu Huang	CHINALCO/POMACOCHA POWER
Hugo Villanueva C.	CEMENTOS PACASMAYO
Luis Alberto Herrera P.	CREDITEX
Alex Fry Alvarez	EXSA
David Marsano Navarro	FUNDICION CALLAO
Jorge Rodríguez Rodríguez	GLORIA
Ernesto Balarezo Valdez	GOLD FIELDS
Sandro Ferraro Salazar	MEPSA
Pedro Lerner Rizo Patrón	CELEPSA
Julián Cabello Yong	CHINANGO
Ricardo Palomino Bonilla	MAJA ENERGÍA
Edgardo Wong Lu Vega / Efraín Wong Lu Vega	AGROINDUSTRIAL PARAMONGA
Branislav Zdravkovic	SINERSA
Raphael Huamán M.	ELÉCTRICA SANTA ROSA
Carlos Cavallero Behr	AGUAS Y ENERGÍA PERÚ
Carlos Falconí Salazar	ADINELSA
Carlos Diego Soria Dall'Orso	PETRAMÁS
Alberto Pérez Morón	HIDRANDINA
Alfonso Valle Cisneros	EDELNOR
Eric Díaz Huamán	LUZ DEL SUR
Marco Araujo Pérez	ELECTROSUR
Leonidas Zavala Lazo	SEAL
José Luis Inchaurrondo	ELECTRODUNAS
Luis Chávez Serrano	ELECTRO SUR ESTE
Alberto Pérez Morón	ELECTROCENTRO
Alberto Pérez Morón	ELECTRONOROESTE
Alberto Pérez Morón	ELECTRONORTE
Carlos Caro Sánchez	REP/ISA/TRANSMANTARO
Luis Velasco Bodega	REDESUR /TESUR
Alfredo Román Mendivil	NORPERUANA
Alonso Rey Bustamente	GTS REPARTICIÓN / GTS MAJES
Ignacio Careaga	TACNA SOLAR /PANAMERICANA SOLAR
Juan Herrera Távara	HIDROELÉCTRICA HUANCHOR/ ADMINISTRADORA CERRO
Mario Mádico Magnani	JOCKEY PLAZA
Juan Carlos Belaunde C.	KIMBERLY-CLARK PERÚ
Claudio Cáceres F.	LAS BAMBAS
Martín Paco Solimano	ATN1
Alfredo Barreda L.	OPP FILM
Juan Antonio Gonzales V.	MINERA AURIFERA RETAMAS
Jorge Del Carpio Zúñiga	VOTORANTIM METAIS-CAJAMARQUILLA

Asunto: **DECISIÓN DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA RESPECTO DE LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE POR EL EVENTO EV-060-2014**

De nuestra consideración:

Por encargo del Director Ejecutivo y de conformidad con la función asignada al COES, en el literal i) del artículo 14° de la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la

Manuel Roaud y Paz Soldán N° 364
San Isidro, Lima - Perú
Telf.: (51-1) 611-8585 - Fax: (51-1) 705-3076
www.coes.org.pe

Generación Eléctrica, les comunicamos la determinación de las responsabilidades por transgresiones a la NTCSE por el Evento (EV-060-2014), ocurrido el 04.09.2014 a las 23:46:44 h, asignación de responsabilidad por la Desconexión de la unidad TV de la C.T. Chilca Uno, según el documento "Decisión de la Dirección Ejecutiva del COES, respecto de las Transgresiones a la NTCSE, por el evento EV-060-2014", 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-060-2014, de fecha 02.10.2014, 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 conjuntamente con toda la información recibida sobre el referido evento, se encuentra publicada en el portal de internet del COES:

http:/ www.coes.org.pe/ Servicios/ Sistema de Información/Análisis de Fallas

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para saludarlos.

Atentamente,

FRANCISCO TORRES GARCIA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES

Adj. : Lo indicado.

C.c. : ENERSUR.

Ings. Rodolfo Zamalloa (Soc. Minera Cerro Verde), Mauro Condori, Pablo Diaz (Aceros Arequipa), Pedro Díaz (Yura), Carlos Betteta (Minera Condestable), Juan Carlos Alfaro (Shougesa), Javier Briceño (Barrick), Carlos Rosas(Chinango), Luis Carlos Estrella (Minera Miski Mayo), Jesús Muedas (Conenhua), Carlos Rosas (EDEGEL), Alberto Muñante Aquije.

MINEM-DGE, OSINERGMIN, D, DP, SEV, SCO, SPR, DJR, SNP.

COES SINAC
COMITÉ DE OPERACIÓN ECONÓMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL

DECISIÓN DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES

RESPECTO DE LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE

POR EL EVENTO EV-060-2014

Sumilla: Asignación de responsabilidad por la desconexión de la unidad TV de la C.T. Chilca Uno ocurrida el 04.09.2014 a las 23:46:44 h.

Lima, 06 de octubre de 2014

LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES:

I.- ANTECEDENTES

1.1 Conforme al numeral 8.2.7 de la Norma Técnica para la Coordinación de la Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados (NTCOTRSI), los Agentes Involucrados ENERSUR, ELECTRODUNAS, ELECTRO SUR ESTE, CERRO VERDE, MINERA XSTRATA y SEAL, remitieron al COES sus informes finales de perturbación. Asimismo, el Coordinador del COES, sobre la base de tales Informes, emitió su Informe Final de Perturbaciones del COES.

1.2 Dentro del proceso de análisis de los eventos que ocasionan transgresiones a la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (NTCSE), con fecha 23 de setiembre de 2014, el Comité Técnico de Análisis de Fallas (CT-AF) se reunió para analizar el referido evento y emitió un Informe Técnico del CT-AF sobre los hechos ocurridos.

1.3 La Subdirección de Evaluación de la Dirección de Operaciones del COES (SEV), con toda la información recibida acerca del evento, realizó un análisis detallado e identificó el 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-060-2014, de fecha 02.10.2014, con el análisis detallado sobre la desconexión de la unidad TV de la C.T. Chilca Uno, ocurrida el 04.09.2014 a las 23:46:44 h.

II. ANÁLISIS TÉCNICO

El Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-060-2014, que forma parte de la presente Decisión, desarrolla el análisis técnico de los hechos ocurridos en el evento, sobre la base de las evidencias y pruebas recopiladas, y la mejor información disponible, por lo que constituye el documento base para la identificación de los Agentes involucrados en las transgresiones a los indicadores de calidad de la NTCSE.

DIRECTOR DE OPERACIONES COES

III. ANÁLISIS JURÍDICO

3.1 De acuerdo al literal i) del Artículo 14° de la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, vigente a partir del 24 de julio de 2006, y el numeral 3.5 de la NTCSE, en los casos de transgresiones a la calidad del producto y/o suministro, el COES está obligado a asignar las responsabilidades que correspondan, así como calcular las compensaciones derivadas de las mismas.

3.2 De conformidad con lo dispuesto en el literal b) del Artículo 31° de la Ley de Concesiones Eléctricas, los concesionarios de generación, transmisión y distribución están obligados a conservar y mantener sus instalaciones en condiciones adecuadas para su operación eficiente.

3.3 De otro lado, el numeral 3.2 de la NTCSE señala que todo Suministrador[1] es responsable ante otros suministradores por las interrupciones y perturbaciones que él o un cliente suyo inyecte en la red afectando los intereses de éstos, debiendo ser compensados según la referida norma.

3.4 Es así, que conforme a lo establecido en el numeral 6.1.2 de la NTCSE, se considera como interrupción a toda falta de suministro eléctrico en un punto de entrega, cuya duración sea igual o mayor a tres (3) minutos. Por tanto, las cargas con una duración menor a este tiempo no serán consideradas como transgresión a la NTCSE.

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

3.6 Por otro lado, conforme a lo establecido en el inciso b) del numeral 3.5 de la NTCSE, que señala que de ser el caso, la decisión contendrá, el cálculo preliminar de las compensaciones correspondientes. En este aspecto, dicho cálculo preliminar se muestra en el Anexo de este documento.

3.7 Por lo expuesto, se concluye que:

- La interrupción de suministro por rechazo automático de carga en el SEIN con un total de 145,05 MW, se produjo por la activación de la 1° etapa del Esquema de Rechazo Automático de Carga por Mínima Frecuencia (ERACMF), debido a la desconexión de la unidad TV de la C.T. Chilca Uno de titularidad de la empresa ENERSUR.

  Conforme a ello y a la normatividad citada en los numerales precedentes, la empresa ENERSUR resulta responsable por las transgresiones que se produjeron a la NTCSE, como consecuencia de una falla en sus instalaciones, al tener la obligación de conservar y mantener éstas en condiciones adecuadas para su operación eficiente.

Sobre la base del análisis técnico y jurídico señalado en los numerales precedentes, la Dirección Ejecutiva del COES decide lo siguiente:

[1] Conforme al numeral 1.2 de la NTCSE, se entiende por Suministrador a la entidad que provee un servicio o un suministro de energía a otra entidad o a un usuario final del mercado libre o regulado.

DIRECTOR DE OPERACIONES - COES - Ing. FRANCISCO TORRES

DECIDE:

PRIMERO: Asignar responsabilidad a la empresa ENERSUR, al ser titular de la instalación que originó la falla; por las transgresiones a la calidad del suministro que se indican a continuación:

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
1	AAR - Aceros Arequipa (Fragmentadora)	3,70	23:46:49	23:55:00	8,18
2	AIP - Molinos (Molino 1)	0,60	23:46:45	23:56:00	9,25
3	ALI - Planta COPSA (Alimentador 5/0.46 - K19 - SED 567)	0,39	23:43:29	00:26:00 05.09.2014	42,52
4	CEV - Coelvisa I (T1-1)	0,30	23:46:00	00:06:00 05.09.2014	20,00
5	CHN - Toromocho (J41 700-TN-005)	3,20	23:46:56	00:07:00 05.09.2014	20,07
6	CHN - Toromocho (30 110-TN-001)	1,30	23:46:56	00:12:00 05.09.2014	25,07
7	CMA - Antamina (SECC 25 New Camp)	2,60	23:46:54	23:51:59	5,08
8	CMB - Huancarama (Mina Shila y Paula)	0,10	23:46:56	00:10:00 05.09.2014	23,07
9	CVM – Subestación 1 (Alimentador 2 – TR2)	0,13	23:48:00	00:08:00	20,00
10	MSK - Concentradora (Faja Transportadora M1)	0,30	23:47:00	23:57:00	10,00
11	MSK - Concentradora (Faja Transportadora M2)	0,30	23:47:00	23:57:00	10,00
12	CSJ - Biolixiviación (Alim- 04-B-1)	0,02	23:45:41	00:19:10 05.09.2014	33,48
13	EDN - Mirones (M-21)	1,29	23:46:52	23:50:41	3,82
14	EDN - Jicamarca (J-02)	1,43	23:46:57	23:51:38	4,68
15	EDN - Jicamarca (J-04)	2,04	23:46:57	23:51:46	4,82
16	EDN - Caudivilla (CV-04)	2,54	23:46:51	23:50:35	3,73
17	EDN - Santa Marina (F-04)	2,86	23:46:57	23:51:51	4,90
18	EDN - Pando (PA-02)	3,09	23:46:52	23:51:43	4,85
19	EDN - Chavarría (CH-14)	2,13	23:46:54	23:53:02	6,13
20	EDN - Naranjal (NJ-10)	3,62	23:46:52	23:51:51	4,98
21	EDN - Jicamarca (J-01)	1,51	23:46:57	23:50:34	3,62
22	EDN - Chavarría (CH-11)	1,59	23:46:54	23:50:38	3,73
23	ELC - Chupaca (A4402)	0,22	23:46:51	00:04:45 05.09.2014	17,90
24	ELC - Huanta (A4010)	0,47	23:46:51	23:59:00	12,15
25	ELC - Xauxa (A4603)	0,51	23:46:51	00:03:34 05.09.2014	16,72
26	ELC - Ayacucho (A4008)	0,43	23:46:51	23:58:29	11,63
27	ELC - Ayacucho (A4007)	0,41	23:46:51	23:58:29	11,63
28	ELC - Ayacucho (A4006)	0,60	23:46:51	23:58:29	11,63
29	ELC - Huancavelica (A41039	0,51	23:46:51	23:59:55	13,07
30	ELN - Illimo (A2037)	0,97	23:46:51	23:54:00	7,15
31	ELN - Olmos (A2054)	0,82	23:46:51	23:54:00	7,15

DIRECTOR DE OPERACIONES
Ing. FRANCISCO TORRES
COES

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
32	ELN - Illimo (A2058)	0,58	23:46:51	23:54:00	7,15
33	ELS - Moquegua (O-781)	1,50	23:43:00	23:53:00	10,00
34	ENO - Zarumilla (A1051)	0,54	23:47:00	23:58:00	11,00
35	ENO - Zarumilla (A1050)	1,00	23:47:00	23:58:00	11,00
36	ENO - Zarumilla (A1049)	0,72	23:47:00	23:58:00	11,00
37	ENO - Chulucanas (A1071)	1,33	23:47:00	23:59:58	12,97
38	ENO - Corrales (A1204)	0,86	23:47:00	23:59:40	12,67
39	ESE - Andahuaylas (AN05)	0,49	23:46:45	00:08:00 05.09.2014	21,25
40	ESE - Chahuares (CH01)	0,16	23:46:45	00:09:00 05.09.2014	22,25
41	ESE - Cachimayo (CA02)	0,49	23:46:45	00:11:00 05.09.2014	24,25
42	ESE - Andahuaylas (AN06)	0,11	23:46:45	00:08:00 05.09.2014	21,25
43	GLR - Trupal (NT.TRU01-01)	0,10	23:46:00	00:05:00 05.09.2014	19,00
44	GMP - Planta de Gas Talara (MC-5100)	1,10	23:46:09	23:57:00	10,85
45	HID - La Pampa (N300061)	0,11	23:47:00	23:55:00	8,00
46	HID - Casagrande (A3029)	0,89	23:47:00	23:50:00	3,00
47	HID - Chimbote Norte (A3058)	2,80	23:47:00	23:55:00	8,00
48	HID - Motil (L313)	1,80	23:47:00	23:50:00	3,00
49	LDS - Villa el Salvador (SA-13)	2,01	23:46:48	23:53:25	6,62
50	LDS - Villa el Salvador (SA-12)	2,29	23:46:48	23:50:37	3,82
51	LDS - Ñaña (NA-03)	2,46	23:46:48	23:50:27	3,65
52	LDS - Villa el Salvador (SA-17)	2,71	23:46:48	23:51:42	4,90
53	LDS - Pachacamac (PA-04)	3,21	23:46:48	23:51:04	4,27
54	LDS - Pachacamac (PA-03)	3,99	23:46:48	23:51:50	5,03
55	LDS - Ñaña (NA-06)	3,58	23:46:48	23:53:55	7,12
56	LDS - Pachacamac (PA-06)	5,69	23:46:48	23:52:32	5,73
57	LDS - Pachacamac (PA-05)	4,15	23:46:48	23:52:44	5,93
58	MAS - Apumayu (AL1-23)	0,22	23:48:00	23:53:00	5,00
59	MBR - Planta N°1 (M_BAR 7 X 12 N°2)	0,40	23:46:54	00:26:00 05.09.2014	39,10
60	MBR - Planta N°1 (CH_SECUNDARIO)	0,35	23:35:17	23:50:00	14,72
61	MCV - Sulfuros (Agua Río Chili)	11,95	23:46:49	23:52:14	5,42
62	MGF - Sala 623 (52-B10)	0,80	23:45:54	00:03:00 05.09.2014	17,10
63	MIL - Nueva Chicrin (4020)	0,26	23:36:36	23:44:00	7,40
64	MIL - Nueva Chicrin (2003)	0,31	23:36:36	23:44:00	7,40
65	MIL - Subestación N° 02 (3502)	0,27	23:39:40	23:47:00	7,33
66	MSR - Casa Fuerza (C-06)	0,62	23:46:45	00:04:00 05.09.2014	17,25
67	MSR - Casa Fuerza (C-03)	0,12	23:46:49	00:26:00 05.09.2014	39,18
68	MXT - Celdas Nuevas (CB-24)	1,25	23:46:00	23:58:00	12,00
69	MXT - Sala Alsthom (Mina Tintaya CB-25)	0,54	23:46:00	23:58:00	12,00

DIRECTOR DE OPERACIONES
V°B°
Ing. FRANCISCO TORRES
COES

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
70	PTR - Refinería (Casa de Bombas 6)	0,16	23:46:49	00:08:35 05.09.2014	21,77
71	QUI - Destilería y Maestranza (Planta Destilería)	0,20	23:47:00	23:50:00	3,00
72	QUI - Población (Población y Auxiliares)	1,20	23:47:00	23:50:00	3,00
73	SEA - Socabaya (601)	0,58	23:46:47	23:57:01	10,23
74	SEA - Chilina (304)	1,04	23:46:47	23:57:35	10,80
75	SEA - Socabaya (603)	1,34	23:46:47	23:57:10	10,38
76	SEA - Socabaya (607)	0,94	23:46:47	23:57:20	10,55
77	SEA - Bella Unión (5603)	1,40	23:46:47	23:58:00	11,22
78	SID - Principal (Fundición)	0,10	23:46:45	23:55:00	8,25
79	SID - Principal (Santa)	1,05	23:46:45	23:55:00	8,25
80	SID - Principal (LAC)	0,90	23:46:45	23:55:00	8,25
81	SMC - Wincha (CM5)	0,50	23:44:28	00:26:00 05.09.2014	41,53
82	SOU - Botiflaca (Mina Cuajone)	11,60	23:46:00	00:09:00 05.09.2014	23,00
83	TPI - Textil Piura (Ret 1)	0,35	23:46:00	23:55:00	9,00
84	ULI - ULIMA (EDIF. R)	0,40	23:46:00	00:26:00 05.09.2014	40,00
85	VMC - Cajamarquilla (Traforectificador G1048)	13,00	23:46:00	23:55:00	9,00
86	YAN - La Pajuela (L-207)	4,10	23:46:49	23:54:49	8,00
87	YUR - Yura 1 (Motor Molino Cemento 1)	1,15	23:46:45	00:01:00 05.09.2014	14,25
88	CAC – Cachimayo (Celda 7-Q1)	3,30	23:47:00	23:52:00	5,00

SEGUNDO: Incorporar el Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-060-2014, como parte integrante de la presente decisión.

Notifíquese.

Ing. FRANCISCO TORRES GARCIA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES

Anexo

CÁLCULO PRELIMINAR DE RESARCIMIENTO

De acuerdo al 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:

$$\textit{Compensaciones por Rechazo de Carga} = e.\ E_f.\ ENS_f$$

Donde:

e: Es la compensación unitaria, cuyo valor en la actualidad es **350 U$/MWh**.

E_f: Es el factor de proporcionalidad que está definido en función del Número de Interrupciones por Rechazo de Carga por mínima frecuencia (N_{RCF}) y la duración total (expresada en horas) de interrupciones por Rechazo de Carga por mínima frecuencia (D_{RCF}). **Para este cálculo preliminar se considerará un valor igual 1, el cual se actualizará con la información definitiva al concluir el semestre**.

ENS_f: Es la energía teóricamente No suministrada, durante el semestre, por la línea o alimentador determinado, por causa de las interrupciones por Rechazo de Carga por mínima frecuencia. **Para este cálculo preliminar se considerará como la multiplicación de la potencia suministrada en el momento en que se produjo la interrupción por rechazo de carga (MW) por la duración (tiempo en horas) individual de la interrupción por rechazo de carga**. Esto debido a que no se ha concluido con el semestre.

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

Compensaciones por Rechazo de Carga = 350 x 1 x 22,82

Estimado de Compensaciones por Rechazo de Carga = 7987,67 U$

DIRECTOR DE OPERACIONES
V°B°
Ing. FRANCISCO TORRES
COES

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWh) (AxB)
HID - Casagrande (A3029)	0.89	23:47:00	23:50:00	0.05	0.04
HID - Motil (L313)	1.80	23:47:00	23:50:00	0.05	0.09
QUI - Destilería y Maestranza (Planta Destilería)	0.20	23:47:00	23:50:00	0.05	0.01
QUI - Población (Población y Auxiliares)	1.20	23:47:00	23:50:00	0.05	0.06
EDN - Jicamarca (J-01)	1.51	23:46:57	23:50:34	0.06	0.09
LDS - Ñaña (NA-03)	2.46	23:46:48	23:50:27	0.06	0.15
EDN - Caudivilla (CV-04)	2.54	23:46:51	23:50:35	0.06	0.16
EDN - Chavarría (CH-11)	1.59	23:46:54	23:50:38	0.06	0.10
EDN - Mirones (M-21)	1.29	23:46:52	23:50:41	0.06	0.08
LDS - Villa el Salvador (SA-12)	2.29	23:46:48	23:50:37	0.06	0.15
LDS - Pachacamac (PA-04)	3.21	23:46:48	23:51:04	0.07	0.23
EDN - Jicamarca (J-02)	1.43	23:46:57	23:51:38	0.08	0.11
EDN - Jicamarca (J-04)	2.04	23:46:57	23:51:46	0.08	0.16
EDN - Pando (PA-02)	3.09	23:46:52	23:51:43	0.08	0.25
EDN - Santa Marina (F-04)	2.86	23:46:57	23:51:51	0.08	0.23
LDS - Villa el Salvador (SA-17)	2.71	23:46:48	23:51:42	0.08	0.22
EDN - Naranjal (NJ-10)	3.62	23:46:52	23:51:51	0.08	0.30
MAS - Apumayu (AL1-23)	0.22	23:48:00	23:53:00	0.08	0.02
CAC – Cachimayo (Celda 7-Q1)	3.30	23:47:00	23:52:00	0.08	0.28
LDS - Pachacamac (PA-03)	3.99	23:46:48	23:51:50	0.08	0.33
CMA - Antamina (SECC 25 New Camp)	2.60	23:46:54	23:51:59	0.08	0.22
MCV - Sulfuros (Agua Río Chili)	11.95	23:46:49	23:52:14	0.09	1.08
LDS - Pachacamac (PA-06)	5.69	23:46:48	23:52:32	0.10	0.54
LDS - Pachacamac (PA-05)	4.15	23:46:48	23:52:44	0.10	0.41
EDN - Chavarría (CH-14)	2.13	23:46:54	23:53:02	0.10	0.22
LDS - Villa el Salvador (SA-13)	2.01	23:46:48	23:53:25	0.11	0.22
LDS - Ñaña (NA-06)	3.58	23:46:48	23:53:55	0.12	0.42
ELN - Illimo (A2037)	0.97	23:46:51	23:54:00	0.12	0.12
ELN - Olmos (A2054)	0.82	23:46:51	23:54:00	0.12	0.10
ELN - Illimo (A2058)	0.58	23:46:51	23:54:00	0.12	0.07
MIL - Subestación N° 02 (3502)	0.27	23:39:40	23:47:00	0.12	0.03
MIL - Nueva Chicrin (4020)	0.26	23:36:36	23:44:00	0.12	0.03
MIL - Nueva Chicrin (2003)	0.31	23:36:36	23:44:00	0.12	0.04
HID - La Pampa (N300061)	0.11	23:47:00	23:55:00	0.13	0.01
HID - Chimbote Norte (A3058)	2.80	23:47:00	23:55:00	0.13	0.37
YAN - La Pajuela (L-207)	4.10	23:46:49	23:54:49	0.13	0.55
AAR - Aceros Arequipa (Fragmentadora)	3.70	23:46:49	23:55:00	0.14	0.50
SID - Principal (Fundición)	0.10	23:46:45	23:55:00	0.14	0.01
SID - Principal (Santa)	1.05	23:46:45	23:55:00	0.14	0.14
SID - Principal (LAC)	0.90	23:46:45	23:55:00	0.14	0.12
TPI - Textil Piura (Ret 1)	0.35	23:46:00	23:55:00	0.15	0.05
VMC - Cajamarquilla (Traforectificador G1048)	13.00	23:46:00	23:55:00	0.15	1.95
AIP - Molinos (Molino 1)	0.60	23:46:45	23:56:00	0.15	0.09

DIRECTOR DE OPERACIONES
Ing. FRANCISCO TORRES
COES

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	HORA INICIO	HORA FINAL	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWh) (AxB)
MSK - Concentradora (Faja Transportadora M1)	0.30	23:47:00	23:57:00	0.17	0.05
MSK - Concentradora (Faja Transportadora M2)	0.30	23:47:00	23:57:00	0.17	0.05
ELS - Moquegua (O-781)	1.50	23:43:00	23:53:00	0.17	0.25
SEA - Socabaya (601)	0.58	23:46:47	23:57:01	0.17	0.10
SEA - Socabaya (603)	1.34	23:46:47	23:57:10	0.17	0.23
SEA - Socabaya (607)	0.94	23:46:47	23:57:20	0.18	0.17
SEA - Chilina (304)	1.04	23:46:47	23:57:35	0.18	0.19
GMP - Planta de Gas Talara (MC-5100)	1.10	23:46:09	23:57:00	0.18	0.20
ENO - Zarumilla (A1051)	0.54	23:47:00	23:58:00	0.18	0.10
ENO - Zarumilla (A1050)	1.00	23:47:00	23:58:00	0.18	0.18
ENO - Zarumilla (A1049)	0.72	23:47:00	23:58:00	0.18	0.13
SEA - Bella Unión (5603)	1.40	23:46:47	23:58:00	0.19	0.26
ELC - Ayacucho (A4008)	0.43	23:46:51	23:58:29	0.19	0.08
ELC - Ayacucho (A4007)	0.41	23:46:51	23:58:29	0.19	0.08
ELC - Ayacucho (A4006)	0.60	23:46:51	23:58:29	0.19	0.12
MXT - Celdas Nuevas (CB-24)	1.25	23:46:00	23:58:00	0.20	0.25
MXT - Sala Alsthom (Mina Tintaya CB-25)	0.54	23:46:00	23:58:00	0.20	0.11
ELC - Huanta (A4010)	0.47	23:46:51	23:59:00	0.20	0.10
ENO - Corrales (A1204)	0.86	23:47:00	23:59:40	0.21	0.18
ENO - Chulucanas (A1071)	1.33	23:47:00	23:59:58	0.22	0.29
ELC - Huancavelica (A41039	0.51	23:46:51	23:59:55	0.22	0.11
YUR - Yura 1 (Motor Molino Cemento 1)	1.15	23:46:45	00:01:00	0.24	0.27
MBR - Planta N°1 (CH_SECUNDARIO)	0.35	23:35:17	23:50:00	0.25	0.09
ELC - Xauxa (A4603)	0.51	23:46:51	00:03:34	0.28	0.14
MGF - Sala 623 (52-B10)	0.80	23:45:54	00:03:00	0.29	0.23
MSR - Casa Fuerza (C-06)	0.62	23:46:45	00:04:00	0.29	0.18
ELC - Chupaca (A4402)	0.22	23:46:51	00:04:45	0.30	0.07
GLR - Trupal (NT.TRU01-01)	0.10	23:46:00	00:05:00	0.32	0.03
CEV - Coelvisa I (T1-1)	0.30	23:46:00	00:06:00	0.33	0.10
CVM – Subestación 1 (Alimentador 2 – TR2)	0.13	23:48:00	00:08:00	0.33	0.04
CHN - Toromocho (J41 700-TN-005)	3.20	23:46:56	00:07:00	0.33	1.07
ESE - Andahuaylas (AN05)	0.49	23:46:45	00:08:00	0.35	0.17
ESE - Andahuaylas (AN06)	0.11	23:46:45	00:08:00	0.35	0.04
PTR - Refinería (Casa de Bombas 6)	0.16	23:46:49	00:08:35	0.36	0.06
ESE - Chahuares (CH01)	0.16	23:46:45	00:09:00	0.37	0.06
ESE - Cachimayo (CA02)	0.49	23:46:45	00:11:00	0.40	0.20
CHN - Toromocho (30 110-TN-001)	1.30	23:46:56	00:12:00	0.42	0.54
CMB - Huancarama (Mina Shila y Paula)	0.10	23:46:56	00:10:00	0.38	0.04
SOU - Botiflaca (Mina Cuajone)	11.60	23:46:00	00:09:00	0.38	4.45
CSJ - Biolixiviación (Alim- 04-B-1)	0.02	23:45:41	00:19:10	0.56	0.01
ULI - ULIMA (EDIF. R)	0.40	23:46:00	00:26:00	0.67	0.27
SMC - Wincha (CM5)	0.50	23:44:28	00:50:10	1.10	0.55
ALI - Planta COPSA (Alim. 5/0.46-K19-SED 567)	0.39	23:43:29	00:26:00	0.71	0.28
MSR - Casa Fuerza (C-03)	0.12	23:46:49	00:26:00	0.65	0.08
MBR - Planta N°1 (M_BAR 7 X 12 N°2)	0.40	23:46:54	00:26:00	0.65	0.26
				ENS_f ---->	22.82

DIRECTOR DE OPERACIONES
VºBº
Ing. FRANCISCO TORRES
COES