COES

Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional

San Isidro, 31 de octubre de 2018

COES/D/DO-528-2018

Señores Representantes de las Empresas Integrantes del COES:

Rafael Torres Franco	AGROAURORA
Yuan Jiyu	MINERA SHOUXIN PERÚ
María Flores Aráoz Cedrón	KALLPA / SAMAY
Carlos Fossati	ORAZUL ENERGY
Gonzalo Galdos T.	PESQUERA DIAMANTE
Pavel Miranda Ordóñez	COELVISAC
Jaime Urquiza Rivera	ELÉCTRICA SANTA ROSA/ EGEJUNÍN
	HIDROELÉCTRICA SANTA CRUZ
Erlon Arfelli	EGH
Gabriel Viera Cherro	EGECSAC
Juan Flores Carcahusto	EGESUR
Gustavo Gárnica Salinas	SAN GABÁN
Isidoro Pardilla Gago	RÍO DOBLE
Daniel Cámac Gutiérrez	ENGIE
Juan Cayo Mata	FENIX POWER
Alonso Rey Bustamante	GTS MAJES/GTS REPARTICIÓN Renato
Juan Rosado Gómez de la Torre	HUANCHOR/ VOLCÁN/ RÍO BAÑOS
	MINERA CHUNGAR
Ricardo Palomino Bonilla	MAJA ENERGÍA
Patricia Ormeño Cespedes	PARQUE EÓLICO MARCONA/
	PARQUE EÓLICO TRES HERMANAS /
Francisco Javier Yunta Toledo	PLANTA ETÉN
Alberto Silva Silva	SDF ENERGÍA
Branislav Zdravkovic	SINERSA
Martín Paco Solimano	ATN1
Maria De Gracia Candau	ATN / ATN2 / ABY TRANSMISIÓN SUR
Reynel Aspilcueta	CONENHUA
Juan Majada Tortosa	REDESUR/ TESUR/TESUR 2
José Luis Inchaurrondo	ELECTRODUNAS
Javier Muro Rosado	ELECTROCENTRO /HIDRANDINA
	ELECTRONORTE/ELECTRONOROESTE
Víctor Monzón Gonzales	ELECTROSUR
Omar Hidalgo Cossio	JOCKEY PLAZA
Carlos Gálvez Pinillos	MINAS BUENAVENTURA
Carlos Cotera Avellaneda	MINERA ANTAPACCAY
Elvis Salazar Niño	MINERA CONDESTABLE
Alan Lynn Lulf	MINERA MISKI MAYO
Antonio Pinilla Cisneros	MINERA ANTAMINA
Ricardo Cilloniz Champin	ACEROS AREQUIPA
Pedro Navarro Neyra	ADMINISTRADORA CERRO
Nibaldo Aguilera Cares	SIDERÚRGICA DEL PERÚ
Luis Marsano Bacigalupo	FUNDICIÓN CALLAO
Luis Alberto Rivera Ruiz	GOLD FIELDS LA CIMA
Felix Solis Gutierrez	INDUSTRIAS CACHIMAYO
Juan Guardia Gallegos	AIR PRODUCTS PERÚ S.A.
Eduardo Carriquiry Blondet	MEPSA
Carlos Ortiz Ugarte	MINERA AURIFERA RETAMAS
José Angulo Echea	MINERA CHINALCO
Christian Schroder Romero	MINERA YANACOCHA
Alfredo Bustamante N.	MOLY-COP ADESUR
Salvador Calvo Pérez Badiola	PAPELERA NACIONAL
Rogelio Llanos Quedena	QUIMPAC
Raúl Vera La Torre	SHOUGANG HIERRO PERÚ
Luis Toledo Okamoto	SOUTHERN PERU COOPER
Fernando Devoto Acha	TRUPAL
Gary Lewis Arriarán	BACKUS & JOHNSTON
Humberto Vergara Quintero	YURA
Pedro Sandoval Calle	IEP
Wenceslao Del Aguila Solano	ELECTRO ORIENTE
Jorge Vargas Romero	CONELSUR
Marciano Izquierdo Bello	HUAURA POWER GROUP
Carlos Felipe Ferraro Rey	MINERA HORIZONTE
Javier Valencia D.	CORPORACION LINDLEY
Víctor Gobitz Colchado	MINERA EL BROCAL
Franklin Pacheco Lamela	HYDRO PATAPO
José Rodríguez Barbachán	INMUEBLES PANAMERICANA
Javier Camell Del Solar	SUPERMERCADOS PERUANOS
Gladys Rojas Solis	COPEINCA
Guillermo León Arámbulo	ECOACUICOLA

Edgardo Wong L.	AGROINDUSTRIAL PARAMONGA
Efraín Wong L.	
Pedro Cruz Vine	ENEL GENERACIÓN PERÚ/CHINANGO
	ENEL GENERACIÓN PIURA
Pedro Lerner Rizo Patrón	CELEPSA / CELEPSA RENOVABLES
Raul Espinoza Arellano	TERMOSELVA/ETESELVA
Mirella Marsano Baca	ELÉCTRICA YANAPAMPA
Álvaro Arias Roda	EGE SANTA ANA
Carlos Gálvez Pinillos	EMGHUANZA
Luis Salas Palacios	EGASA
Edgar Venero Pacheco	EGEMSA
Edwin San Román Zubizarreta	ELECTROPERÚ
Miguel Linares Vargas	ENERGÍA EÓLICA
Javier Lei Siucho	GEPSA
Tatiana Alegre Chalco	TERMOCHILCA
Cesaro Strobbe	HIDROCAÑETE
Fernando Devoto Acha	ILLAPU
Danilo Guevara Cotrina	MINERA CORONA
Christian Canturín García	MOQUEGUA FV /PANAMERICANA SOLAR
	TACNA SOLAR
Carlos Diego Soria Dallórso	PETRAMÁS
Pompeyo Aguirre Pérez	EMPR. ELÉCTRICA AGUA AZUL
Guohua Li	SHOUGESA
Juan Antonio Rozas Mory	STATKRAFT PERÚ
Alfredo Román Mendivil	NORPERUANA
Carlos Caro Sánchez	TRANSMANTARO/ REP/ ISA
Luan Shuwei	POMACOCHA POWER
José Malaga Malaga	SEAL
Luis Chávez Serrano	ELECTRO SUR ESTE
Jorge Ponce Flores	ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ
Luis Mamani Coyla	ELECTROPUNO
Eric Díaz Huamán	LUZ DEL SUR
Hugo Villanueva Castillo	CEMENTOS PACASMAYO
Luis Herrera Paredes	CREDITEX
Fernando Arrieta Jiménez	MINERA CASAPALCA
Jean Pierre Padrón Giraldo	MINERA MILPO / MILPO ANDINA PERÚ
Mario Portocarrero Carpio	MINERA SAN IGNACIO DE MOROCOCHA
Jaime Rinaldi Mansilla	MINERA ARES
Pablo Peschiera Alfaro	DOE RUN PERÚ
Fernando Café Barcellos	MINERA LOS QUENUALES
Alex Fry Alvarez	EXSA
Jorge Rodríguez Rodríguez	GLORIA
Daniel Torreblanca G.	HUDBAY PERÚ
Paul Culqui Mires	KIMBERLY-CLARK PERÚ
Edmundo Mares Yáñez	MINERA BARRICK MISQUICHILCA
Domingo Drago Salcedo	MINERA LAS BAMBAS
Emilio Rodríguez-Larraín	MINSUR
Alfredo Barreda Latham	OPP FILM
Arturo James Prelle	PROTISA
Jorge Chávez Escobedo	SAN MIGUEL INDUSTRIAS PET
Miluska Cervantes Cornejo	MINERA CERRO VERDE
Carlos Pinillos Gonzalez	TECNOLÓGICA DE ALIMENTOS
Juan Asmat Siquero	UNACEM
Miguel Málaga Lasanta	NEXA RESOURCES CAJAMARQUILLA
José Ribeyro Dellepiane	ELECTRO UCAYALI
Arnaldo De Marzi Galindo	OWENS ILLINOIS PERÚ
Francisco Yunta Toledo	CCNCM
Carlos Maineri	GYM FERROVÍAS
Alfredo Oliva Vásquez	REAL PLAZA
Luis Flores Alvarado	ENEL GREEN POWER PERÚ
Vinicius Andrade de Medeiros	LA VIRGEN
Mario Gonzales del Carpio	INLAND ENERGY S.A.C
José Rodríguez Barbachán	MEGAPLAZA
José Antonio Ramírez Murillo	ANDEAN POWER
Raúl Ferrero Álvarez Calderón	FUCSA
Guillermo Villanueva Arenas	AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO

Asunto: **DECISIÓN DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA RESPECTO DE LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE POR EL EVENTO EV-068-2018**

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-068-2018), ocurrido el 02.10.2018 a las 12:02:09 h, Desconexión de la línea L-2194 (Cáclic – Belaunde Terry) de 220 kV, según el documento "Decisión de la Dirección Ejecutiva del COES, respecto de las Transgresiones a la NTCSE por el evento EV-068-2018", 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-068-2018 de fecha 31.10.2018, 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:

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

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para saludarlos.

Atentamente,

ING. WILFREDO SIFUENTES ROSALES
DIRECTOR DE OPERACIONES (E)
COES

Adj.: Lo indicado.

C.c.: REP, CCNCM, ELECTRO ORIENTE, COES.
MINEM-DGE, OSINERGMIN, D, DP, SEV, SCO, SPR, DJR, SNP, STR.

Sumilla: Asignación de responsabilidad por interrupción de suministros en el SEIN, ocurrida a las 12:02:09 horas del 02.10.2018.

LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES:

I. ANTECEDENTES

1.1 Con fecha 02.10.2018, a las 12:02:09 h, se produjo la interrupción de 2,31 MW, por la activación del *Esquema de Rechazo Automático de Carga por Mínima Tensión en la S.E. Moyobamba*, debido a la desconexión de la línea L-2194 (Cáclic – Belaunde Terry) de 220 kV, de titularidad de la empresa CONCESIONARIA LÍNEA DE TRANSMISIÓN CCNCM; asimismo, se produjo la interrupción de 43,15 MW por la desconexión de la línea L-1016 (Tocache – Juanjuí) de 138 kV en la S.E. Tocache, de titularidad de la empresa RED DE ENERGÍA DEL PERÚ, (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 CONCESIONARIA LÍNEA DE TRANSMISIÓN CCNCM, ELECTRO ORIENTE y RED DE ENERGÍA DEL PERÚ (en adelante, "REP"), remitieron al COES sus Informes Finales de Perturbaciones ("IFP/A").

1.4 En fecha 18 de octubre de 2018, 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.

1.5 La Subdirección de Evaluación de la Dirección de Operaciones del COES ("SEV"), con toda la información recibida, realizó un análisis detallado e identificó el origen del evento y las implicancias derivadas de ella, así como los hechos vinculados a los eventos posteriores. Como parte del proceso, la SEV elaboró el Informe

[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 45,46 MW, la cual es menor a 134,21 MW (que representa el 2,0 % de la máxima demanda anual del SEIN registrada hasta el mes anterior del evento y es igual a 6710,57 MW registrada en abril 2018).

DIRECCIÓN DE OPERACIONES (e) V°B° ING. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC

Técnico COES/D/DO/SEV/IT-068-2018 ("Informe Técnico"), de fecha 26.10.2018, con el análisis detallado sobre el Evento ocurrido el 02.10.2018 a las 12:02:09 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.

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 Por otro lado, de acuerdo con el artículo 145 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, el OSINERGMIN es responsable de determinar los Sistemas de Distribución Típicos (en adelante "SDT") y proponer su aprobación al Ministerio de Energía y Minas (en adelante "MINEM"). En concordancia con lo anterior, mediante Resolución Directoral N ° 154-2012-

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

DIRECCIÓN DE OPERACIONES (e) V°B° ING. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC

EM-DGE, el MINEM aprobó los SDT que se encuentran vigentes en la actualidad.

2.2.4 Asimismo, el Decreto Supremo N° 019-2012-EM y sus modificatorias, dispuso que los SDT 4, 5, 6 sean fiscalizados de acuerdo con las normas técnicas aplicables a la electrificación rural, entre ellas, la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos Rurales (en adelante "NTCSER"). En este orden de ideas, queda claro que los únicos SDT que se encuentran bajo el alcance de la NTCSE, son los SDT 1, 2 y 3.

2.2.5 Del análisis contemplado en el Informe Técnico se evidencia que el 02.10.2018 a las 12:02:09 h, se produjo la desconexión de la línea L-2194 (Cáclic – Belaunde Terry) de 220 kV, equipo de titularidad de la empresa CONCESIONARIA LÍNEA DE TRANSMISIÓN CCNCM, como consecuencia se activó el *Esquema de Rechazo Automático de Carga por Mínima Tensión en la S.E. Moyobamba,* que interrumpió un total de 2,31 MW, de carga de las empresas ELECTRO ORIENTE y SERSA. 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 CONCESIONARIA LÍNEA DE TRANSMISIÓN CCNCM por las referidas interrupciones de suministro.

2.2.6 Ahora bien, considerando lo indicado en los numerales 2.2.3 y 2.2.4 de la presente Decisión, debemos precisar que la interrupción de suministros mostrados en el siguiente cuadro, corresponden a los SDT 4, 5 y 6, los cuales deben ser fiscalizados de acuerdo con lo establecido en la NTCSER.

Suministro	Potencia (MW)	Duración (min)	Sector Distribución Típico
EOR - RIOJA - RI-S01	0,16	12,15	4
EOR - RIOJA - RI-S04	0,75	12,48	4

2.2.7 Por otro lado, del análisis contemplado en el Informe Técnico se evidencia que el 02.10.2018 a las 12:02:12 h, se produjo la desconexión de la línea L-1016 (Tocache – Juanjuí) de 138 kV, por actuación de su protección de mínima tensión, como consecuencia se interrumpió un total de 43,15 MW de la carga de la empresa ELECTRO ORIENTE.

Ahora bien, la desconexión de la línea L-1016 (Tocache – Juanjuí) de 138 kV por disminución de tensión en la S.E. Tocache fue consecuencia de la concurrencia de dos factores: i) la falta de coordinación de las protecciones de mínima tensión de la propia línea L-1016 en la S.E. Tocache con la del reactor RB-4201 de la S.E. Belaunde Terry y, ii) la no actuación del *Esquema de Rechazo Automático de carga por relés de Mínima Tensión* en las instalaciones de ELECTRO ORIENTE.

DIRECCION DE OPERACIONES (e) V°B° ING. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC

Respecto a la falta de coordinación de las protecciones de mínima tensión de la línea L-1016 (Tocache – Juanjuí) y el reactor RB-4201 de la S.E. Belaunde Terry, esta debió ser verificada por el COES en la etapa de elaboración y revisión del "Estudio de Operatividad del SGT Línea de Transmisión Carhuaquero – Cajamarca Norte – Cáclic – Moyobamba y Subestaciones". También, del análisis realizado en el informe técnico, se evidencia que no actuó el *Esquema de Rechazo Automático de Carga por relés de Mínima Tensión* que debió estar implementado en el sistema de distribución de ELECTRO ORIENTE. En ese sentido, al amparo de la normativa descrita en la presente Decisión y de acuerdo con el análisis del Informe Técnico, resultan responsables las empresas COES y ELECTRO ORIENTE, por las referidas interrupciones de suministro.

2.2.8 Considerando lo indicado en los numerales 2.2.3 y 2.2.4 de la presente Decisión, debemos precisar que la interrupción de suministros mostrados en el siguiente cuadro, corresponden a los SDT 4, 5 y 6, los cuales deben ser fiscalizados de acuerdo con lo establecido en la NTCSER.

Suministro	Potencia (MW)	Duración (min)	Sector Distribución Típico
EOR - JUANJUI - JU-S01	0,47	12,90	4
EOR - JUANJUI - JU-S02	0,95	12,98	4
EOR - JUANJUI - JU-S03	0,33	13,07	4
EOR - JUANJUI - JU-S04	0,71	13,15	4
EOR - JUANJUI - JU-S05	0,71	13,23	4
EOR - BELLAVISTA - BE-S01	0,64	16,32	4
EOR - BELLAVISTA - BE-S03	1,84	16,48	4
EOR - BELLAVISTA - BE-S04	2,45	16,65	4
EOR - BELLAVISTA - BE-S05	1,13	16,73	4
EOR - BELLAVISTA - BE-S06	0,83	17,03	4
EOR - BELLAVISTA - BE-S07	2,73	17,25	4
EOR - TARAPOTO - TA-S02	3,49	9,90	4
EOR - TARAPOTO - TA-S06	1,54	10,23	4
EOR - PONGO DE CAYNARACHI - PC-S01	0,49	13,65	5
EOR - PONGO DE CAYNARACHI - PC-S02	1,26	13,53	5

2.2.9 Cabe precisar que en aplicación de lo señalado en el numeral 8.1.2 de la NTCSER la interrupción de los suministros señalados en el numeral 2.2.6 podrían dar lugar al pago de compensaciones por aplicación extensiva de la NTCSE (en caso superen las tolerancias). Dichas compensaciones serán resarcidas al Suministrador del Servicio Eléctrico Rural (SER) por los responsables de las interrupciones conforme a la NTCSE.

DIRECCIÓN DE OPERACIONES (e) V°B° ING. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC

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 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.

2.3.3 Asimismo, de conformidad a lo establecido en el Numeral 4.18 del PR-40, 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."

2.3.4 "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 NTCOTRSI. 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."

2.3.5 Al respecto, el cálculo de compensaciones por Interrupciones por Rechazo de Carga e Interrupciones, dependen de parámetros que se contabilizan semestralmente, estos parámetros son el número de interrupciones y la duración de cada una de ellas ocurridas en el semestre.

La diferencia radica en que, en el caso de Interrupciones, estas se compensarán solo si se han excedido las tolerancias semestrales establecidas en la NTCSE, sin embargo, en el caso de Interrupciones por Rechazo de Carga, estas son compensables cada vez que se producen. En ambos casos, para realizar su cálculo se debe de conocer el número total de interrupciones, así como la duración individual de cada una de ellas ocurridas en el semestre, su cálculo se realiza en forma separada.

2.3.6 En el presente evento se produjeron dos tipos de interrupciones: una Interrupción por Rechazo de Carga la cual es compensable desde el momento en que se produjo; sin embargo, el cálculo de compensaciones deberá ser evaluado en forma semestral; otras Interrupciones de Suministros que deberán ser evaluados en forma semestral para determinar los indicadores de transgresión y ver si es una interrupción compensable y,

DIRECCION DE OPERACIONES (e) V°B° ING. WILFREDO SIFUENTES COES SINAC

como consecuencia a ser resarcida. Por lo tanto, en este evento no corresponde realizar el cálculo preliminar de resarcimientos.

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 CONCESIONARIA LÍNEA DE TRANSMISIÓN CCNCM por las transgresiones a la NTCSE, en lo referente a interrupción de suministros por Rechazo de Carga, que se muestran a continuación:

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
1	RIO[3] - Rioja – PMI	1.40	10.00

SEGUNDO: Asignar responsabilidad a las empresas COES y ELECTRO ORIENTE, en partes iguales (50 % cada una de ellas) por las transgresiones a la NTCSE, en lo referente a interrupción de suministros, que se muestran a continuación:

N°	SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW)	TIEMPO DURACIÓN (minutos)
1	EOR - TARAPOTO - TA-S01	2,37	9,82
2	EOR - TARAPOTO - TA-S03	3,67	9,98
3	EOR - TARAPOTO - TA-S04	2,41	10,07
4	EOR - TARAPOTO - TA-S05	1,88	10,15
5	EOR - TARAPOTO - TA-S07	2,94	10,32
6	EOR - TARAPOTO - TA-S08	2,08	10,40
7	EOR - TARAPOTO - TA-S09	0,31	10,48
8	EOR - YURIMAGUAS - YU-S01	1,01	13,62
9	EOR - YURIMAGUAS - YU-S02	1,22	13,70
10	EOR - YURIMAGUAS - YU-S03	1,53	13,78
11	EOR - YURIMAGUAS - YU-S05	0,06	13,53
12	EOR - YURIMAGUAS - YU-S06	0,04	13,53
13	EOR - MOYOBAMBA - MO-S01	1,64	9,98
14	EOR - MOYOBAMBA - MO-S02	0,79	10,07
15	EOR - MOYOBAMBA - MO-S03	1,42	10,15
16	EOR - MOYOBAMBA - MO-S04	0,21	10,23

[3] RIO : Servicios Eléctricos Rioja S.A.

DIRECCIÓN DE OPERACIONES V°B° ING. ALFREDO SIFUENTES COES SINAC

TERCERO: Incorporar el Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-068-2018, como parte integrante de la presente Decisión.

Notifíquese.

ING. WILFREDO SIFUENTES ROSALES
DIRECTOR DE OPERACIONES (E)
COES