COES

Comité de Operación Económica

del Sistema Interconectado Nacional

www.coes.org.pe

San Isidro, 18 de setiembre de 2025

COES/D-1000-2025

Señor
Luis Martín Chiok Valle
Apoderado
ENEL GENERACION PIURA S.A.
Presente.-

Asunto: **Recurso de Reconsideración interpuesto por empresa ENEL GENERACIÓN PIURA S.A. el 07.08.2025 contra la Decisión de la Dirección Ejecutiva del COES, contenida en la comunicación COES/D/DO-370-2025, mediante la cual se asigna responsabilidad respecto a las transgresiones a la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (NTCSE), aprobado por Decreto Supremo N° 020-97-EM, por el Evento EV-050-2025.**

De mi consideración:

Me dirijo a usted en atención al recurso de reconsideración interpuesto por su representada, contra la Decisión de la Dirección Ejecutiva del COES, (DCOES) contenida en la comunicación COES/D/DO-370-2025.

Al respecto, como resultado del análisis del referido recurso, la DCOES ha concluido en lo siguiente:

> ***PRIMERO:*** *Declarar* ***FUNDADO EN PARTE*** *el Recurso de Reconsideración presentado por la empresa ENEL GENERACIÓN PIURA S.A. con fecha 07.08.2025 contra la Decisión adoptada por la Dirección Ejecutiva del COES contenida en la Comunicación COES/D/DO-370-2025, mediante la cual se le asignó responsabilidad por interrupción de suministros por Rechazo Manual de Carga como consecuencia del evento EV-050-2025 de fecha 16 de mayo de 2025 en aplicación del numeral 3.5 de la NTCSE. En consecuencia, se modifica la Decisión Impugnada, de acuerdo con lo indicado en el numeral 3.2.9 de la presente decisión.*

Se adjunta documento con el sustento correspondiente.

Sin otro particular, hago propicia la ocasión para saludarlo.

Atentamente,

Firmado Digitalmente por:
LEONARDO LUIS JUAN
DEJO PRADO
Cargo: DIRECTOR
EJECUTIVO
Fecha: 18/09/2025 11:50:47

Adj.: Lo indicado.

C.c.: Empresas Integrantes, DO, SPR, SCO, SEV, SME, SGI.

Av. Los Conquistadores N 1144,

San Isidro, Lima-Perú.

+51 6118585

DECISIÓN DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES

RESPECTO DEL RECURSO DE RECONSIDERACIÓN

DE ENEL GENERACIÓN PIURA S.A.

Sumilla: Recurso de Reconsideración interpuesto por empresa ENEL GENERACIÓN PIURA S.A. el 07.08.2025 contra la Decisión de la Dirección Ejecutiva del COES, contenida en la comunicación COES/D/DO-370-2025, mediante la cual se asigna responsabilidad respecto a las transgresiones a la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (NTCSE), aprobado por Decreto Supremo N° 020-97-EM, por el Evento EV-050-2025.

Lima, 18 de setiembre de 2025

LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES:

I.- ANTECEDENTES

1.1 Con fecha 11.07.2025, se notificó a ENEL GENERACIÓN PIURA (en adelante "EGP" o "la Impugnante") la comunicación COES/D/DO-370-2025, que contiene la Decisión de la Dirección Ejecutiva del COES (en adelante, "la Decisión Impugnada") sobre el Evento EV-050-2025 (en adelante, "Evento"), ocurrido el 16 de mayo de 2025, mediante la cual se asignó responsabilidad por transgresiones a la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos[1] (en adelante, "NTCSE").

1.2 Con fecha 07.08.2025, dentro del plazo de quince (15) días hábiles establecido en el numeral 11.3 del Estatuto del COES, EGP interpuso un Recurso de Reconsideración contra la Decisión Impugnada, a fin de que esta sea modificada; y, en consecuencia, se deje sin efecto la responsabilidad exclusiva a su representada, compartiéndola con otros agentes responsables, como la Central de Cogeneración Refinería Talara (en adelante "CT Refinería Talara").

1.3 Para tal efecto, EGP ofreció como nueva prueba instrumental, lo siguiente:

- El Programa Diario de Operación (en adelante "PDO") y el Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema (en adelante "IDCOS") del 16.05.2025 (Anexo 1C).

II.- EL RECURSO DE RECONSIDERACIÓN

2.1 Petitorio de ENEL GENERACIÓN PIURA

El Recurso de Reconsideración tiene como pretensión que el COES modifique la Decisión Impugnada y; en consecuencia, reconozca la responsabilidad compartida en el Evento, incorporando a otros agentes responsables.

DIRECTOR EJECUTIVO V°B° Ing. LEONARDO DEJO COES

[1] Aprobado mediante Decreto Supremo N ° 020-97-EM.

2.2 Agravios

EGP ha señalado que la Decisión Impugnada le causa un agravio económico, reputacional y jurídico al no considerar el rol crítico de la generación ejecutada de otros agentes en el agravamiento de los rechazos de carga durante el Evento.

2.3 Argumentos de ENEL GENERACIÓN PIURA

EGP sustenta su pretensión bajo los siguientes fundamentos:

2.3.1 EGP señala que, de acuerdo con el PDO del 16.05.2025, la CT Refinería Talara debía despachar 30 MW de generación de 00:00 a 24:00 h; sin embargo, según el IDCOS, la central no cumplió con el despacho programado. Esta omisión habría contribuido directamente al déficit de generación en la zona norte, contribuyendo a la disposición de los rechazos manuales de carga coordinados por el COES.

2.3.2 Asimismo, señala que, según el artículo 7.1 del Reglamento de Cogeneración (D.S. N° 037-2006-EM), las centrales de cogeneración interconectadas al SEIN están obligadas a remitir al COES su previsión de generación para ser consideradas en el PDO. Bajo este marco normativo, cualquier desviación entre lo programado y ejecutado altera las condiciones operativas previstas.

2.3.3 EGP también cuestiona que el Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-050-2025 (en adelante "Informe Técnico"), no precisa la causa del incumplimiento de la C.T. Refinería Talara ni identifica expresamente al agente responsable. Ello vulnera la obligación del COES en la identificación del causante del Evento.

2.3.4 En esa línea, EGP considera que la evaluación de responsabilidades debe ampliarse para incluir no solo a la C.T. Refinería Talara, sino también a otros agentes que hubieran contribuido a la ejecución de rechazos de carga durante el Evento, especialmente luego de la conexión de la línea L-2241 (La Niña – Piura Oeste) de 220 kV a las 11:26 h.

2.3.5 Finalmente, advierte que, de no considerarse los incumplimientos de otros agentes, la imputación de responsabilidad a EGP resultaría exclusiva, indebida y desproporcionada.

III.- ANÁLISIS DEL RECURSO DE RECONSIDERACIÓN

3.1 Cuestiones Previas

<u>Nueva Prueba y Requisitos de Admisibilidad</u>

Antes de entrar a analizar los argumentos que fundamentan el Recurso de Reconsideración de EGP, debemos precisar que, de acuerdo con lo previsto en el numeral 11.3 del Artículo Décimo Primero del Estatuto del COES, el recurso tiene que estar acompañado de nueva prueba instrumental; asimismo, debe cumplir con los siguientes requisitos de admisibilidad:

DIRECTOR EJECUTIVO V°B° Ing. LEONARDO DEJO COES

a. Identificar la decisión de la Dirección Ejecutiva que es materia de impugnación.
b. Identificar el agravio causado por la decisión que es materia de impugnación.
c. Indicar los fundamentos de su impugnación.

Finalmente, el Estatuto establece que la Dirección Ejecutiva se limitará a verificar el cumplimiento formal de los requisitos antes señalados, sin calificarlos.

En esta línea, se verificó el cumplimiento formal de cada uno de los requisitos de admisibilidad:

i. Identificación de la decisión de la Dirección Ejecutiva materia de impugnación

Tal como se ha señalado en el numeral 1.2 de la presente Decisión, la Impugnante cuestiona la comunicación COES/D/DO-370-2025, que aprueba la asignación de responsabilidad por transgresiones a la NTCSE por el Evento EV-050-2025 ocurrido el día 16.05.2025.

ii. Identificación del agravio causado por la decisión materia de impugnación

EGP ha señalado que la Decisión Impugnada le causa un agravio económico, reputacional y jurídico al no considerar el rol crítico de la generación no ejecutada de los demás agentes en el agravamiento de los rechazos de carga durante el Evento.

iii. Fundamentos de la impugnación

La Impugnante ha indicado sus argumentos, los cuales han sido precisados en los numerales 2.3.1 a 2.3.5 de la presente Decisión.

De esta manera, en su oportunidad, se constató el cumplimiento formal de los requisitos de admisibilidad, así como el cumplimiento en la presentación de la nueva prueba instrumental, conforme se señala en el numeral 1.3 de la presente Decisión.

<u>Procedencia del Recurso Impugnatorio</u>

- Plazo para interponer el recurso

El Artículo Décimo Primero del Estatuto del COES establece en su numeral 11.3 que los recursos de reconsideración deben ser presentados dentro de los quince (15) días hábiles siguientes a la fecha en que la decisión materia de impugnación fue comunicada al Integrante Registrado.

En observancia de esta disposición EGP interpuso su Recurso de Reconsideración dentro del plazo legal de quince (15) días hábiles, ya que la notificación de la Decisión Impugnada ocurrió el 11.07.2025 y la impugnación se presentó el 07.08.2025.

- <u>Agravio</u>

EGP señala que la Decisión Impugnada le causa agravio económico, reputacional y jurídico al no considerar el rol crítico de la generación no

DIRECTOR EJECUTIVO V°B° Ing. LEONARDO DEJO COES

ejecutada de los demás agentes en el agravamiento de los rechazos de carga durante el Evento.

Tomando en consideración que, para la evaluación de la legitimidad e interés para impugnar las decisiones de la Dirección Ejecutiva se considera lo establecido en el numeral 11.1 del Artículo Décimo Primero del Estatuto del COES, el cual dispone que si bien cualquier Integrante Registrado podrá impugnar las decisiones emitidas directamente por la Dirección Ejecutiva o a través de la Dirección de Operaciones o de la Dirección de Planificación de Transmisión, esto se hará *"(…) siempre que estén destinadas a producir efectos sobre sus intereses, obligaciones o derechos dentro de una situación concreta (…)"*.

En este caso, la Decisión Impugnada, en sus Decides Segundo y Cuarto, asigna responsabilidad por las transgresiones a la NTCSE por Rechazo de Carga, y, por lo tanto, como consecuencia de la referida asignación, se derivan obligaciones de pago de resarcimientos.

Por lo expuesto, se considera la existencia de un agravio por lo que se emitirá un pronunciamiento de fondo.

Competencia de la DCOES para pronunciarse

De conformidad con la función asignada al COES en el literal k) del artículo 14º de la Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, Ley Nº 28832 y lo establecido en el Artículo Décimo Primero del Estatuto del COES respecto al ejercicio del derecho de impugnación contra las decisiones de la Dirección Ejecutiva; dicho órgano es competente para pronunciarse sobre el recurso de reconsideración interpuesto contra la Decisión Impugnada.

3.2 Análisis del Recurso de Reconsideración

Respecto a los argumentos que fundamentan el recurso de reconsideración de EGP, debemos señalar lo siguiente:

3.2.1 De acuerdo con lo contemplado en el literal i) del artículo 14° de la Ley N° 28832, así como lo establecido en el numeral 3.5 de la NTCSE, el COES tiene como función asignar las responsabilidades en caso de transgresiones a la NTCSE.

3.2.2 Por otro parte, de conformidad con el literal l) del numeral 27.2 del artículo 27 del Decreto Supremo N° 027-2008-EM, Reglamento del COES (en adelante, "Reglamento COES"), es función de la Dirección Ejecutiva del COES determinar y asignar responsabilidades específicas entre los Agentes, así como calcular las compensaciones que correspondan por las transgresiones a la NTCSE conforme al Procedimiento correspondiente.

3.2.3 En el ejercicio de dicha función, el COES debe investigar, analizar y atribuir a quien corresponda la responsabilidad por el evento que ocasionó la trasgresión a la NTCSE. Para dichos efectos, el COES se sirve de la información remitida por los Agentes Involucrados y el Comité Técnico de Análisis de Fallas

DIRECTOR EJECUTIVO V°B° Ing. LEONARDO DEJO COES

(CT-AF), así como los elementos de juicio e información que tenga a su disposición y sobre dicha premisa se analizaron los hechos del evento EV-050-2025.

3.2.1 Respecto al petitorio de EGP, acerca de que se debería considerar la responsabilidad compartida por el Evento, incorporando expresamente a otros agentes responsables, se procederá a analizar la participación del resto de generadores involucrados.

Respecto del Rechazo Manual de Carga de las 11:11 h

3.2.2 Respecto a la TV1 de la C.T. Refinería Talara, debe precisarse que la desconexión e indisponibilidad de dicha unidad se produjo a las 09:44 h, es decir, previo al inicio del Evento, no originando transgresión alguna a la NTCSE . A mayor abundamiento, tal como se indicó en el numeral 6.6 del Informe Técnico, la reducción de la generación de la unidad TV1 originó una sobrecarga de hasta 18% en la línea L-2241 (La Niña – Piura Oeste) de 220 kV, situación que fue controlada por el COES en tiempo real mediante disposiciones operativas, las cuales se realizaron conforme a lo establecido en el numeral 7.5.1[2] del PR-09 del COES[3].

Así las cosas, en línea con lo establecido en el PR-09, luego de la desconexión de la unidad TV1 de la C.T. Refinería Talara por falla interna, el COES dispuso una modificación del despacho de generación previsto en el PDO y Reprograma vigente. Para ello, a las 09:45 h coordinó el arranque de la unidad TG5 de la C.T.R.F. Talara y el incremento de generación de las unidades TG4 y TG6 de la C.T. Malacas, esto con el fin de controlar la cargabilidad de la línea L-2241 (La Niña – Piura Oeste) superando la consecuencia de la desconexión de la TV de la C.T. Refinería Talara.

Ante el nuevo escenario de operación, la unidad TG5 de la C.T.R.F. Talara debía sincronizar a las 10:01:48 h y podía operar con una generación total de hasta 184,87 MW[4] con lo cual se hubiese controlado la cargabilidad en la línea L-2241; sin embargo, la falla en el arranque de esta unidad no permitió controlar la cargabilidad de la línea L-2241, originando que esta línea se sobrecargue al disminuir la generación de la C.T. Malacas; en consecuencia, se tuvo la necesidad de coordinar Rechazos Manuales de Carga a partir de las 11:11 h.

Por lo indicado, se evidencia la existencia de una relación causa – efecto (antecedente – consecuente) entre las instalaciones del Agente (conducta) y

[2] "*7.5 Seguimiento y coordinación del nivel de carga de los equipos de transmisión*
7.5.1 Cuando se identifique que un equipo del sistema de transmisión se encuentre con sobrecarga (MVA), el COES coordinará acciones para que el flujo retorne al valor correspondiente al Estado Normal, considerando el siguiente orden de prelación:
i.- Modificación del despacho de generación
ii.- Cambios de topología del SEIN
iii.- Rechazos de Carga conforme al Procedimiento Técnico del COES N° 16 "Rechazos de Carga" (PR-16)".

[3] Dicho numeral prevé las acciones que debe tomar el Coordinador ante la sobrecarga de un equipo del sistema de transmisión, dentro de las cuales se menciona la modificación del despacho de generación.

[4] Según las Fichas Técnicas vigentes, la unidad TG5 de la C.T.R.F. Talara tiene una potencia efectiva de 184,87 MW y un tiempo de arranque de 16,8 minutos.

DIRECTOR EJECUTIVO V°B° Ing. LEONARDO DEJO COES

el daño causado. En efecto, en el evento de Rechazo de Carga de las 11:11 h, la conducta del Agente (falla en el arranque de la unidad TG5 de la C.T.R.F. Talara) causó el daño (Rechazo de Carga), por lo cual, se justifica la asignación de responsabilidad exclusiva de ENEL GENERACIÓN PIURA, titular de la C.T.R.F. Talara.

Respecto del Rechazo Manual de Carga luego del colapso de las 11:16 h

3.2.3 Luego de ocurrido el colapso del subsistema norte a las 11:16 h, se inició el proceso de restablecimiento a través de la conexión de la línea L-2241 (La Niña – Piura Oeste) desde la S.E. La Niña; sin embargo, debido a que la demanda de este subsistema era superior a la oferta de generación local más la capacidad de transmisión de la línea L-2241, se tuvo déficit de generación, el cual se prolongó hasta las 21:41 h de ese día, momento en que se recuperó el total de la carga interrumpida por Rechazo de Carga.

En ese sentido, al haberse presentado un déficit de generación en el subsistema norte, corresponde evaluar la solicitud del Recurso de EGP respecto al supuesto incumplimiento del despacho programado de "*otros agentes*". Por lo tanto, a continuación, se incluye el análisis de disponibilidad de las centrales de generación de la zona norte, durante y luego de culminado el proceso de restablecimiento.

3.2.4 Con respecto al incumplimiento del despacho programado de la unidad TV1 de la C.T. Refinería Talara, es necesario precisar que, si bien es cierto que su indisponibilidad contribuye al déficit de generación de la zona norte; sin embargo, se debe tener en cuenta que, por las características propias del proceso de cogeneración, el arranque de un caldero y de una turbina de dicha central requiere que la Refinería de Talara tenga un consumo de al menos 15 MW, vinculada al proceso productivo[5] asociado a la cogeneración, teniendo un tiempo de arranque de 10,5 horas[6].

De este modo, considerando el déficit de generación registrado en el subsistema norte y que, además, la demanda de la Refinería Talara se encontraba ejecutando un rechazo manual de carga de 34 MW (solo estaba autorizado a consumir 3 MW); no resultaba adecuado coordinar la normalización de 15 MW para viabilizar el arranque de la unidad TV1 de la C.T. Refinería Talara, cuyo tiempo estimado de puesta en servicio es de 10.5 horas. Esto, debido a que, normativamente, en situaciones de rechazos de carga se prioriza el restablecimiento del suministro de carga regulada, en aplicación del numeral 8.3 del PR-16[7] "Rechazos de Carga".

[5] Según lo informado por PETROPERU mediante correo electrónico del 16.05.2025.
[6] De acuerdo con la Ficha Técnica, la central tiene un tiempo de arranque de 630 minutos (10,5 horas).
[7] *"8.3 En los RC, sin que ello signifique exclusión del RC, el COES privilegiará el abastecimiento del suministro eléctrico de acuerdo al siguiente orden de prioridad:*
a.- Las Cargas Esenciales calificadas por OSINERGMIN.
b.- Los Usuarios Regulados
c.- Los Usuarios Libres
El programa de RC y las disposiciones de rechazo de carga establecidos por el COES no podrá ser modificado por los Agentes."

En ese sentido, debido a las condiciones del sistema, no era viable que la unidad TV1 de la C.T. Refinería Talara cumpla con la generación prevista en el PDI del 16.05.2025, ya que para lograr su operación requería incrementar el rechazo de carga existente y también cumplir con los tiempos establecidos en su Ficha Técnica.

3.2.5 Por lo tanto, no corresponde atribuir responsabilidad a la indisponibilidad de la C.T. Refinería Talara por los Rechazos Manuales de Carga durante y luego de culminarse la etapa de restablecimiento, ya que, técnicamente no era posible autorizar su arranque y sincronización debido a las condiciones del subsistema norte (déficit de generación).

3.2.6 Con respecto al supuesto incumplimiento del despacho programado de "*otros agentes*", se indica lo siguiente:

- La C.H. Curumuy, compuesta de las unidades G1 y G2, sincronizaron a las 11:51:36 h y las 11:57:03 h, luego de haber verificado la energización de la S.E. Curumuy durante las maniobras de restablecimiento. Asimismo, a las 12:39 h, la central se encontraba generando 12,24 MW, siendo su capacidad 12,50 MW. Por lo tanto, dicha central contribuyó a reducir el déficit de generación en la zona norte.

- A las 12:22 h se coordinó el arranque de las unidades MAK 1 y MAK 2 de la C.T. Tumbes. A las 12:36 h y las 12:56 h las unidades MAK 1 Y MAK 2 sincronizaron, respectivamente. Asimismo, a las 13:50 h, la C.T. Tumbes se encontraba generando 15,96 MW; por lo tanto, desde su arranque cumplió con la rampa de incremento de generación declarado en su ficha técnica (0,1 MW/min) y contribuyó a reducir el déficit de generación en la zona norte.

- A las 12:24:02 h, se conectó la línea L-6668 (Poechos – Sullana) de 60 kV en la S.E Poechos I. A las 12:30:09 h la unidad G1 de la C.H. Poechos I sincronizó con el SEIN. Sin embargo, a las 12:30:19 h, durante la secuencia de arranque de la unidad G2 se registró alarma de traba automática, debido a bajo nivel de aceite en el cojinete inferior. Por ese motivo, la empresa SINERSA, titular de la central, realizó los trabajos correctivos correspondientes y a las 13:32:23 h, la unidad sincronizó.

  Por lo tanto, entre las 12:30:19 h (falla en el arranque de la unidad G2) y las 13:32:23 h (sincronización de la unidad G2 de la C.H. Poechos I), **la unidad G2 de la C.H. Poechos I**, de titularidad de la empresa SINERSA estuvo indisponible por falla, lo cual **contribuyó al déficit de generación** de la zona norte en ese periodo.

- Con respecto a la C.H. Poechos II, a las 12:35:30 h se arrancó la unidad G1; sin embargo, se registraron problemas en el sistema de medición de velocidad del generador por falla en los sensores. Ante este inconveniente, se procedió con el arranque de la unidad G2, la cual

DIRECTOR EJECUTIVO V°B° Ing. LEONARDO DEJO COES

sincronizó a las 12:53:42 h y a las 13:00 h, se encontraba generando a máxima generación (4,8 MW).

Por lo tanto, entre las 12:35:30 h (falla en arranque de la unidad G1) y las 14:58:06 h (sincronización de la unidad G1 de la C.H. Poechos II**), la unidad G1 de la C.H. Poechos II** de titularidad de la empresa SINERSA estuvo indisponible por falla, lo cual **contribuyó al déficit de generación de la zona norte** en ese periodo.

- A las 12:06 h se conectó la línea L-6660B (Paita Industrial – Tablazo) de 60 kV. A las 12:27 h, se energizó el transformador TP-01 de la C.T. Tablazo. A las 13:15 h[8], el operador de la central inició el proceso de arranque de la unidad TG1 de la C.T. Tablazo, la cual sincronizó a las 13:30 h[9].

  Al respecto, según lo informado por ELECTRONOROESTE, luego de un evento de desconexión imprevisto, los tiempos de sincronización pueden alcanzar los 85 minutos; asimismo, en el caso particular del evento, durante el colapso, la unidad alcanzó una sobrecarga de hasta 170 % (42,8 MW), lo cual originó incremento de vibraciones en el GEAR BOX de la unidad. Por estos motivos, fue necesario realizar una inspección física más detallada en campo y el análisis de las tendencias de los parámetros de la unidad. Por lo tanto, se observa que la unidad TG1 de la C.T. Tablazo, tuvo que realizar verificaciones adicionales previo a su arranque. En ese sentido, la unidad sincronizó luego de realizarse estas verificaciones y contribuyó a disminuir el déficit de generación del subsistema norte.

- La unidad G1 de la C.T. Tallanca sincronizó a las 13:59:35 h y la unidad G2, a las 14:13.40 h. De acuerdo con lo informado por la empresa SUDAMERICANA DE ENERGÍA, el arranque de estos motores siempre se realiza una vez que la C.T. Tablazo sincronice[10]. Por lo tanto, se ejecutó la siguiente secuencia:

  - A las 13:50 h, la TG1 de la C.T. Tablazo alcanzó máxima generación.
  - A las 13:58:35 h, el motor G1 de la C.T. Tallanca sincronizó.
  - A las 14:11:01 h, el motor G1 de la C.T. Tallanca alcanzó máxima generación.
  - A las 14:13:40 h, el motor G2 de la C.T. Tallanca sincronizó
  - A las 14:22:05 h, el motor G2 de la C.T. Tallanca alcanzó máxima generación.

  Respecto al tiempo de sincronización de los motores G1 y G2 de la C.T. Tallanca, cabe señalar que no se dispone de fichas técnicas con los tiempos de arranque y rampas de incremento de carga de dichas unidades; sin embargo, en base a la secuencia de arranque informada,

[8] Según lo informado por empresa ELECTRONOROESTE, el tiempo de arranque de la unidad desde la orden es de 15 minutos.
[9] Tiempos actualizados, según lo informado por ELECTRONOROESTE mediante correo electrónico del 16.09.2025.
[10] Según lo informado por SUDAMERICANA DE ENERGÍA mediante correo electrónico del 16.09.2025.

DIRECTOR EJECUTIVO V°B° Ing. LEONARDO DEJO COES

se registraron tiempos de 8,58 minutos y 2,65 minutos, respectivamente, los cuales se consideran razonables y dentro de los parámetros habituales. Por lo tanto, la C.T. Tallanca contribuyó a reducir el déficit de generación.

3.2.7 Por otro lado, de acuerdo con la secuencia cronológica del evento, a las 15:41:15 h desconectó la C.T. Tablazo cuando generaba 25,60 MW, debido a falla en el sensor de vibración, según lo informado por ELECTRONOROESTE, titular de la central. Al respecto, se observa que esta indisponibilidad contribuyó con el déficit de generación de la zona norte, ya que, esta central dejó de inyectar 25,60 MW. Por lo tanto, entre las 15:41:15 h (instante de su desconexión) y las 20:17:01 h (hora de sincronización), dicha central dejó de aportar generación esencial para la zona norte, contribuyendo directamente al déficit de generación. En ese sentido, corresponde considerar que la **indisponibilidad de la C.T. Tablazo contribuyó al déficit de generación en el subsistema norte entre las 15:41:15 h y las 20:17:01 h.**

3.2.8 De lo indicado en los numerales 3.2.6 y 3.2.7 de la presente Decisión, se concluye que la indisponibilidad de las unidades de generación involucradas contribuyó al déficit de generación registrado en el sistema eléctrico norte durante la etapa de restablecimiento. Durante este periodo, no solo la unidad TG5 de la C.T.R.F. Talara permaneció indisponible por falla en el arranque, sino que, el generador G2 de la C.H. Poechos I estuvo indisponible entre las 12:30:19 h y las 13:32:23 h; el generador G1 de la C.H. Poechos II estuvo indisponible entre las 12:35:30 h y las 14:58:06 h; y la C.T. Tablazo estuvo indisponible entre las 15:41:15 h y las 20:17:01 h. Dichas indisponibilidades redujeron la capacidad de generación disponible en el sistema eléctrico norte y, en consecuencia, incidieron en la magnitud y duración de los Rechazos Manuales de Carga.

Por lo tanto, corresponde amparar parcialmente la solicitud de EGP respecto a la asignación de responsabilidad compartida por los Rechazos Manuales de Carga, considerando la participación de la empresa SINERSA (por las unidades G2 y G1 de las CC.HH. Poechos I y II, respectivamente) y ELECTRONOROESTE (por la C.T. Tablazo), cuyas unidades de generación estuvieron indisponibles en los intervalos detallados. Los periodos de responsabilidad compartida se resumen en el siguiente cuadro:

INTERVALOS DE RESPONSABILIDAD COMPARTIDA	UNIDADES DE GENERACIÓN	RESPONSABLES
12:30:19 h - 12:35:30 h	TG5 C.T.R.F Talara G2 C.H. Poechos I	ENEL GENERACIÓN PIURA SINERSA
12:35:30 h – 13:32:23 h	TG5 C.T.R.F Talara G2 C.H. Poechos I G1 C.H. Poechos II	ENEL GENERACIÓN PIURA SINERSA
13:32:23 h – 14:58:06 h	TG5 C.T.R.F Talara G1 C.H. Poechos II	ENEL GENERACIÓN PIURA SINERSA
15:41:15 h – 20:17:01 h	TG5 C.T.R.F Talara C.T. Tablazo	ENEL GENERACIÓN PIURA ELECTRONOROESTE

3.2.9 Por lo expuesto en el numeral precedente, corresponde modificar la Decisión Impugnada en los siguientes extremos:

DIRECTOR EJECUTIVO V°B° Ing. LEONARDO DEJO COES

Modificar el Decide Cuarto, a fin de considerar solo los periodos de Rechazo Manual de Carga atribuibles a la empresa EGP, por la indisponibilidad de la unidad TG5 de la C.T.R.F. Talara

Modificar el Decide Quinto considerando la asignación de responsabilidad compartida por los Rechazos Manuales de Carga ocurridos entre las 12:30:19 h y las 12:35:30 h. En ese sentido, los porcentajes de responsabilidad para los Rechazos Manuales de Carga se determinan de acuerdo con la potencia efectiva de las unidades de generación involucradas, tal como se indica en el siguiente cuadro:

EMPRESA	CENTRAL	POTENCIA EFECTIVA (MW)	PORCENTAJE DE RESPONSABILIDAD (%)
ENEL GENERACIÓN PIURA	TG5 – C.T.R.F Talara	184,87	95,95
SINERSA	C.H. Poechos I (G2)	7,80[11]	4,05
TOTAL		192,67	100

Incorporar el Decide Sexto considerando la asignación de responsabilidad compartida por los Rechazos Manuales de Carga ocurridos entre las 12:35:30 h y las 13:32:23 h. En ese sentido, los porcentajes de responsabilidad para los Rechazos Manuales de Carga se determinan de acuerdo con la potencia efectiva de las unidades de generación involucradas, tal como se indica en el siguiente cuadro:

EMPRESA	CENTRAL	POTENCIA EFECTIVA (MW)	PORCENTAJE DE RESPONSABILIDAD (%)
ENEL GENERACIÓN PIURA	TG5 – C.T.R.F Talara	184,87	93,62
SINERSA	C.H. Poechos I (G2)	7,80	3,95
SINERSA	C.H. Poechos II (G1)	4,80	2,43
TOTAL		197,47	100

Incorporar el Decide Séptimo considerando la asignación de responsabilidad compartida por los Rechazos Manuales de Carga ocurridos entre las 13:32:23 h y las 14:58:06 h. En ese sentido, los porcentajes de responsabilidad para los Rechazos Manuales de Carga se determinan de acuerdo con la potencia efectiva de las unidades de generación involucradas, tal como se indica en el siguiente cuadro:

[11] Según Informe N° SIN-POECHOS 1-002-2022 proporcionado por la empresa SINERSA mediante correo electrónico del 16.09.2025, por cada unidad de la C.H. Poechos I se obtiene una potencia de 7,80 MW.

EMPRESA	CENTRAL	POTENCIA EFECTIVA (MW)	PORCENTAJE DE RESPONSABILIDAD (%)
ENEL GENERACIÓN PIURA	TG5 – C.T.R.F Talara	184,87	97,47
SINERSA	C.H. Poechos II (G1)	4,80	2,53
TOTAL		189,67	100

Incorporar el Decide Octavo considerando la asignación de responsabilidad compartida por los Rechazos Manuales de Carga ocurridos entre las 15:41:15 h y las 20:17:01 h. En ese sentido, los porcentajes de responsabilidad para los Rechazos Manuales de Carga se determinan de acuerdo con la potencia efectiva de las unidades de generación involucradas, tal como se indica en el siguiente cuadro:

EMPRESA	CENTRAL	POTENCIA EFECTIVA (MW)	PORCENTAJE DE RESPONSABILIDAD (%)
ENEL GENERACIÓN PIURA	TG5 – C.T.R.F Talara	184,87	87,49
ELECTRONOROESTE	C.T. Tablazo	26,429[12]	12,51
TOTAL		211,299	100

Incorporar el Decide Noveno, el cual quedará redactado de la siguiente manera:

SEXTO: Incorporar el Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-050-2025, como parte integrante de la presente Decisión

3.2.10 Por todo lo expuesto, corresponde declarar **FUNDADO EN PARTE** el recurso de reconsideración presentado por EGP.

Es preciso indicar que la fundamentación de la presente Decisión es acorde con la Constitución y las normas legales aplicables, en tanto existe una justificación suficiente y coherente de lo que se resuelve, sin que sea necesario un análisis pormenorizado y/o expreso de cada una de las alegaciones que la empresa impugnante ha planteado.

Sobre la base de las consideraciones expuestas en los párrafos precedentes, la Dirección Ejecutiva del COES resuelve:

PRIMERO: *Declarar* ***FUNDADO EN PARTE*** *el Recurso de Reconsideración presentado por la empresa ENEL GENERACIÓN PIURA S.A. con fecha 07.08.2025 contra la Decisión adoptada por la Dirección Ejecutiva del COES contenida en la Comunicación COES/D/DO-370-2025, mediante la cual se le asignó responsabilidad por interrupción de suministros por Rechazo Manual de Carga como consecuencia del evento EV-050-2025 de fecha 16 de mayo de 2025 en aplicación del numeral 3.5 de la NTCSE. En*

[12] Dato considerado en base al último ensayo de potencia efectiva de la C.T. Tablazo aprobado en junio del 2015.

consecuencia, se modifica la Decisión Impugnada, de acuerdo con lo indicado en el numeral 3.2.9 de la presente decisión, modificándose los siguientes Decides:

CUARTO: Asignar responsabilidad a la empresa ENEL GENERACIÓN PIURA por las transgresiones a la NTCSE, en lo referente a los rechazos manuales de carga, que se muestran a continuación:

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
1	AGROAURORA S.A.C.	11,00	14:58:06	15:41:15	43,15
2	SUCROALCOLERA DEL CHIRA S.A.	8,00	14:58:06	15:41:15	43,15
3	AGRICOLA DEL CHIRA S.A.	2,10	20:17:01	20:30:00	12,98
4	SUCROALCOLERA DEL CHIRA S.A.	6,50	20:17:01	20:30:00	12,98
5	SUCROALCOLERA DEL CHIRA S.A.	8,00	20:40:00	21:19:00	39,00
6	AGROMAR INDUSTRIAL S.A.	0,70	11:53:26	12:30:19	36,88
			14:58:06	15:41:15	43,15
			20:17:01	20:43:00	25,98
7	DEXIM SRL	1,10	11:56:11	12:30:19	34,13
			14:58:06	15:41:15	43,15
			20:17:01	20:43:00	25,98
8	INVERSIONES PRISCO S.A.C.	0,80	11:53:26	12:30:19	36,88
			14:58:06	15:41:15	43,15
			20:17:01	20:43:00	25,98
9	MIK CARPE S.A.C.	0,60	11:56:11	12:30:19	34,13
			14:58:06	15:41:15	43,15
			20:17:01	20:43:00	25,98
10	PROVEEDORA DE PRODUCTOS MARINOS SAC	0,60	11:56:11	12:30:19	34,13
			14:58:06	15:41:15	43,15
			20:17:01	20:43:00	25,98
11	PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	3,50	11:44:49	12:30:19	45,50
			14:58:06	15:41:15	43,15
12	SOCIEDAD AGRICOLA RAPEL S.A.C.	8,00	11:35:16	12:30:19	55,05
			14:58:06	15:41:15	43,15
13	PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	3,40	20:17:01	20:30:00	12,98
14	SOCIEDAD AGRICOLA RAPEL S.A.C.	6,90	20:17:01	20:30:00	12,98
15	SUNSHINE EXPORT S.A.C	1,50	20:17:01	20:39:00	21,98
16	SUNSHINE EXPORT S.A.C	1,10	20:17:01	20:39:00	21,98
17	TERMINALES PORTUARIOS EUROANDINOS PAITA S.A. - TPE PAITA S.A.	2,20	20:17:01	20:37:00	19,98
18	PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	3,50	20:30:00	21:13:00	43,00
19	SOCIEDAD AGRICOLA RAPEL S.A.C.	8,00	20:30:00	21:25:00	55,00
20	CEMENTOS PACASMAYO S.A.A.	8,80	11:26:00	12:30:19	64,32
			14:58:06	15:41:15	43,15
21	CEMENTOS PACASMAYO S.A.A.	5,30	20:17:01	20:41:00	23,98
22	CEMENTOS PACASMAYO S.A.A.	17,30	20:41:00	21:43:00	62,00

DIRECTOR EJECUTIVO V°B° Ing. LEONARDO DEJO COES

23	GRUPO PATIO COMERCIAL S.A.C.	0,60	20:17:01	20:53:00	35,98
24	PESQUERA HERMANOS CORDOVA S.A.C.	1,40	20:17:01	20:30:00	12,98
25	REFRIGERADOS FISHOLG & HIJOS SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	0,80	20:20:00	20:57:00	37,00
26	PETROPERU - REFINERÍA TALARA	32,99	12:26:00	12:30:19	4,32
27	PETROPERU - REFINERÍA TALARA	30,71	14:58:06	15:41:15	43,15
28	PETROPERU - REFINERÍA TALARA	30,04	20:17:01	20:30:00	12,98
29	PETROPERU - REFINERÍA TALARA	27,74	20:30:00	21:56:00	86,00
30	ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	4,63	11:32:22	12:30:19	57,95
			14:58:06	15:41:15	43,15
31	PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.	2,25	11:53:26	12:30:19	36,88
			14:58:06	15:41:15	43,15
32	ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	3,87	20:17:01	20:30:00	12,98
33	PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.	1,69	20:17:01	20:30:00	12,98
34	REAL PLAZA S.R.L.	1,50	20:17:01	20:52:00	34,98
35	REAL PLAZA S.R.L.	1,40	20:17:01	20:52:00	34,98
36	REAL PLAZA S.R.L.	0,57	20:17:01	20:52:00	34,98
37	SUPERMERCADOS PERUANOS SOCIEDAD ANONIMA O S.P.S.A.	0,16	20:17:01	20:30:00	12,98
38	ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	4,10	20:30:00	21:15:00	45,00
39	PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.	1,96	20:30:00	21:15:00	45,00
40	COSTA DEL SOL S A	0,06	20:17:01	20:30:00	12,98
41	PURA FRUIT COMPANY S.A.	0,20	20:17:01	20:30:00	12,98
42	ANDALUCITA S.A.	0,80	20:17:01	20:42:00	24,98
43	CONSERVERA DE LAS AMERICAS S. A	1,20	20:17:01	20:43:00	25,98
44	PESQUERA EXALMAR S.A.A.	0,80	20:17:01	20:44:00	26,98
45	SEAFROST S.A.C.	1,20	20:17:01	20:44:00	26,98
46	SEAFROST S.A.C.	0,80	20:17:01	20:55:00	37,98
47	OPEN PLAZA S.A.	1,00	20:17:01	20:40:00	22,98
48	ENO-MORROPÓN(A1406)	2,89	12:20:00	12:30:19	10,32
49	ENO-MORROPÓN(A1403)	0,93	12:20:00	12:30:19	10,32
50	ENO-SULLANA(A1209)	3,85	11:55:00	12:30:19	35,32
51	ENO-POECHOS(A1018)	3,15	12:19:00	12:30:19	11,32
52	ENO-POECHOS(A1019)	1,13	12:19:00	12:30:19	11,32
53	ENO-POECHOS(A1525)	0,10	12:19:00	12:30:19	11,32
54	ENO-EJIDOS(A1126)	1,50	11:35:16	12:30:19	55,05
55	ENO-PAITA(A1604)	3,50	11:56:11	12:30:19	34,13
			14:58:06	15:41:15	43,15
56	ENO-PAITA(A1605)	4,00	11:56:11	12:30:19	34,13
			14:58:06	15:41:15	43,15
57	ENO-PAITA(A1022)	6,30	11:56:11	12:30:19	34,13
			14:58:06	15:41:15	43,15
58	ENO-PAITA(A1606)	5,40	11:56:11	12:30:19	34,13
			14:58:06	15:41:15	43,15
59	ENO-PAITA(A1607)	2,50	11:56:11	12:30:19	34,13

DIRECTOR EJECUTIVO V°B° Ing. LEONARDO DEJO COES

			14:58:06	15:41:15	43,15
60	ENO-PAITA(A1608)	2,60	11:56:11	12:30:19	34,13
			14:58:06	15:41:15	43,15
61	ENO-PAITA(A1611)	3,10	11:56:11	12:30:19	34,13
			14:58:06	15:41:15	43,15
62	ENO-EJIDOS(A1125)	1,80	11:35:16	12:30:19	55,05
			14:58:06	15:41:15	43,15
63	ENO-LAS LOMAS(A1527) (SUNSHINE EXPORT)	1,31	14:58:06	15:41:15	43,15

QUINTO: Asignar responsabilidad a las empresas ENEL GENERACIÓN PIURA y SINERSA con una responsabilidad de 95,95% y 4,05%, respectivamente; al ser titulares de las instalaciones que originaron las transgresiones a la calidad de suministro por Rechazo Manual de Carga que se indican a continuación:

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
1	SUCROALCOLERA DEL CHIRA S.A.	8,00	12:32:45	12:35:30	2,75
2	AGROMAR INDUSTRIAL S.A.	0,70	12:30:19	12:35:30	5,18
3	DEXIM SRL	1,10	12:30:19	12:35:30	5,18
4	INVERSIONES PRISCO S.A.C.	0,80	12:30:19	12:35:30	5,18
5	MIK CARPE S.A.C.	0,60	12:30:19	12:35:30	5,18
6	PROVEEDORA DE PRODUCTOS MARINOS SAC	0,60	12:30:19	12:35:30	5,18
7	PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	3,50	12:30:19	12:35:30	5,18
8	SOCIEDAD AGRICOLA RAPEL S.A.C.	8,00	12:30:19	12:35:30	5,18
9	CEMENTOS PACASMAYO S.A.A.	8,80	12:30:19	12:35:30	5,18
10	PETROPERU - REFINERÍA TALARA	32,99	12:30:19	12:35:30	5,18
11	ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	4,63	12:30:19	12:35:30	5,18
12	PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.	2,25	12:30:19	12:35:30	5,18
13	ENO-MORROPÓN(A1406)	2,89	12:30:19	12:35:30	5,18
14	ENO-MORROPÓN(A1403)	0,93	12:30:19	12:35:30	5,18
15	ENO-SULLANA(A1209)	3,85	12:30:19	12:35:30	5,18
16	ENO-POECHOS(A1018)	3,15	12:30:19	12:35:30	5,18
17	ENO-POECHOS(A1019)	1,13	12:30:19	12:35:30	5,18
18	ENO-POECHOS(A1525)	0,10	12:30:19	12:35:30	5,18
19	ENO-EJIDOS(A1126)	1,50	12:30:19	12:35:30	5,18
20	ENO-PAITA(A1604)	3,50	12:30:19	12:35:30	5,18
21	ENO-PAITA(A1605)	4,00	12:30:19	12:35:30	5,18
22	ENO-PAITA(A1022)	6,30	12:30:19	12:35:30	5,18
23	ENO-PAITA(A1606)	5,40	12:30:19	12:35:30	5,18
24	ENO-PAITA(A1607)	2,50	12:30:19	12:35:30	5,18
25	ENO-PAITA(A1608)	2,60	12:30:19	12:35:30	5,18
26	ENO-PAITA(A1611)	3,10	12:30:19	12:35:30	5,18
27	ENO-EJIDOS(A1125)	1,80	12:30:19	12:35:30	5,18

DIRECTOR EJECUTIVO V°B° Ing. LEONARDO DEJO COES

SEXTO: Asignar responsabilidad a las empresas ENEL GENERACIÓN PIURA y SINERSA con una responsabilidad de 93,62% y 6,38%, respectivamente; al ser titulares de las instalaciones que originaron las transgresiones a la calidad de suministro por Rechazo Manual de Carga que se indican a continuación:

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
1	AGROAURORA S.A.C.	11,00	12:40:00	13:32:23	52,38
2	SUCROALCOLERA DEL CHIRA S.A.	8,00	12:35:30	13:32:23	56,88
3	AGROMAR INDUSTRIAL S.A.	0,70	12:35:30	13:32:23	56,88
4	DEXIM SRL	1,10	12:35:30	13:32:23	56,88
5	INVERSIONES PRISCO S.A.C.	0,80	12:35:30	13:32:23	56,88
6	MIK CARPE S.A.C.	0,60	12:35:30	13:32:23	56,88
7	PROVEEDORA DE PRODUCTOS MARINOS SAC	0,60	12:35:30	13:32:23	56,88
8	PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	3,50	12:35:30	13:32:23	56,88
9	SOCIEDAD AGRICOLA RAPEL S.A.C.	8,00	12:35:30	13:32:23	56,88
10	CEMENTOS PACASMAYO S.A.A.	8,80	12:35:30	13:32:23	56,88
11	PETROPERU - REFINERÍA TALARA	32,99	12:35:30	13:00:00	24,50
12	PETROPERU - REFINERÍA TALARA	30,71	13:00:00	13:32:23	32,38
13	ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	4,63	12:35:30	13:32:23	56,88
14	PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.	2,25	12:35:30	13:32:23	56,88
15	ENO-MORROPÓN(A1406)	2,89	12:35:30	13:32:23	56,88
16	ENO-MORROPÓN(A1403)	0,93	12:35:30	13:32:23	56,88
17	ENO-SULLANA(A1209)	3,85	12:35:30	13:32:23	56,88
18	ENO-POECHOS(A1018)	3,15	12:35:30	13:32:23	56,88
19	ENO-POECHOS(A1019)	1,13	12:35:30	13:32:23	56,88
20	ENO-POECHOS(A1525)	0,10	12:35:30	13:32:23	56,88
21	ENO-EJIDOS(A1126)	1,50	12:35:30	13:32:23	56,88
22	ENO-PAITA(A1604)	3,50	12:35:30	13:32:23	56,88
23	ENO-PAITA(A1605)	4,00	12:35:30	13:32:23	56,88
24	ENO-PAITA(A1022)	6,30	12:35:30	13:32:23	56,88
25	ENO-PAITA(A1606)	5,40	12:35:30	13:32:23	56,88
26	ENO-PAITA(A1607)	2,50	12:35:30	13:32:23	56,88
27	ENO-PAITA(A1608)	2,60	12:35:30	13:32:23	56,88
28	ENO-PAITA(A1611)	3,10	12:35:30	13:32:23	56,88
29	ENO-EJIDOS(A1125)	1,80	12:35:30	13:32:23	56,88

SEPTIMO: Asignar responsabilidad a las empresas ENEL GENERACIÓN PIURA y SINERSA con una responsabilidad de 97,47% y 2,53%, respectivamente; al ser titulares de la instalación que originó las transgresiones a la calidad de suministro por Rechazo Manual de Carga que se indican a continuación:

DIRECTOR EJECUTIVO V°B° Ing. LEONARDO DEJO COES

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
1	AGROAURORA S.A.C.	11,00	13:32:23	14:58:06	85,72
2	SUCROALCOLERA DEL CHIRA S.A.	8,00	13:32:23	14:58:06	85,72
3	AGROMAR INDUSTRIAL S.A.	0,70	13:32:23	14:58:06	85,72
4	DEXIM SRL	1,10	13:32:23	14:58:06	85,72
5	INVERSIONES PRISCO S.A.C.	0,80	13:32:23	14:58:06	85,72
6	MIK CARPE S.A.C.	0,60	13:32:23	14:58:06	85,72
7	PROVEEDORA DE PRODUCTOS MARINOS SAC	0,60	13:32:23	14:58:06	85,72
8	PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	3,50	13:32:23	14:58:06	85,72
9	SOCIEDAD AGRICOLA RAPEL S.A.C.	8,00	13:32:23	14:58:06	85,72
10	CEMENTOS PACASMAYO S.A.A.	8,80	13:32:23	14:58:06	85,72
11	PETROPERU - REFINERÍA TALARA	30,71	13:32:23	14:58:06	85,72
12	ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	4,63	13:32:23	14:58:06	85,72
13	PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.	2,25	13:32:23	14:58:06	85,72
14	ENO-MORROPÓN(A1406)	2,89	13:32:23	13:42:43	10,33
15	ENO-MORROPÓN(A1403)	0,93	13:32:23	13:42:43	10,33
16	ENO-SULLANA(A1209)	3,85	13:32:23	14:25:53	53,50
17	ENO-POECHOS(A1018)	3,15	13:32:23	14:31:43	59,33
18	ENO-POECHOS(A1019)	1,13	13:32:23	14:31:43	59,33
19	ENO-POECHOS(A1525)	0,10	13:32:23	14:31:43	59,33
20	ENO-EJIDOS(A1126)	1,50	13:32:23	14:50:43	78,33
21	ENO-PAITA(A1604)	3,50	13:32:23	14:58:06	85,72
22	ENO-PAITA(A1605)	4,00	13:32:23	14:58:06	85,72
23	ENO-PAITA(A1022)	6,30	13:32:23	14:58:06	85,72
24	ENO-PAITA(A1606)	5,40	13:32:23	14:58:06	85,72
25	ENO-PAITA(A1607)	2,50	13:32:23	14:58:06	85,72
26	ENO-PAITA(A1608)	2,60	13:32:23	14:58:06	85,72
27	ENO-PAITA(A1611)	3,10	13:32:23	14:58:06	85,72
28	ENO-EJIDOS(A1125)	1,80	13:32:23	14:58:06	85,72
29	ENO-LAS LOMAS(A1527) (SUNSHINE EXPORT)	1,31	13:50:15	14:58:06	67,85

OCTAVO: Asignar responsabilidad a las empresas ENEL GENERACIÓN PIURA y ELECTRONOROESTE con una responsabilidad de 87,49% y 12,51%, respectivamente; al ser titulares de la instalación que originó las transgresiones a la calidad de suministro por Rechazo Manual de Carga que se indican a continuación:

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
1	AGROAURORA S.A.C.	11,00	15:41:15	16:55:00	73,75
2	COSTA MIRA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	1,73	18:45:00	19:45:00	60,00
3	SUCROALCOLERA DEL CHIRA S.A.	8,00	15:41:15	18:30:00	168,75
4	AGRICOLA DEL CHIRA S.A.	2,10	18:30:00	20:17:01	107,02
5	SUCROALCOLERA DEL CHIRA S.A.	6,50	18:30:00	20:17:01	107,02

DIRECTOR EJECUTIVO V°B° Ing. LEONARDO DEJO COES

6	AGROMAR INDUSTRIAL S.A.	0,70	15:41:15	20:17:01	275,77
7	DEXIM SRL	1,10	15:41:15	20:17:01	275,77
8	INVERSIONES PRISCO S.A.C.	0,80	15:41:15	20:17:01	275,77
9	MIK CARPE S.A.C.	0,60	15:41:15	20:17:01	275,77
10	PROVEEDORA DE PRODUCTOS MARINOS SAC	0,60	15:41:15	20:17:01	275,77
11	PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	3,50	15:41:15	18:30:00	168,75
12	SOCIEDAD AGRICOLA RAPEL S.A.C.	8,00	15:41:15	18:30:00	168,75
13	PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	3,40	18:30:00	20:17:01	107,02
14	SOCIEDAD AGRICOLA RAPEL S.A.C.	6,90	18:30:00	20:17:01	107,02
15	SUNSHINE EXPORT S.A.C	1,50	18:47:00	20:17:01	90,02
16	SUNSHINE EXPORT S.A.C	1,10	18:47:00	20:17:01	90,02
17	TERMINALES PORTUARIOS EUROANDINOS PAITA S.A. - TPE PAITA S.A.	2,20	18:32:00	20:17:01	105,02
18	CEMENTOS PACASMAYO S.A.A.	8,80	15:41:15	18:38:00	176,75
19	CEMENTOS PACASMAYO S.A.A.	5,30	18:38:00	20:17:01	99,02
20	GRUPO PATIO COMERCIAL S.A.C.	0,60	19:58:00	20:17:01	19,02
21	PESQUERA HERMANOS CORDOVA S.A.C.	1,40	18:30:00	20:17:01	107,02
22	PETROPERU - REFINERÍA TALARA	30,71	15:41:15	18:30:00	168,75
23	PETROPERU - REFINERÍA TALARA	30,04	18:30:00	20:17:01	107,02
24	ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	4,63	15:41:15	18:30:00	168,75
25	PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.	2,25	15:41:15	18:30:00	168,75
26	ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	3,87	18:30:00	20:17:01	107,02
27	PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.	1,69	18:30:00	20:17:01	107,02
28	REAL PLAZA S.R.L.	1,50	18:58:00	20:17:01	79,02
29	REAL PLAZA S.R.L.	1,40	18:56:00	20:17:01	81,02
30	REAL PLAZA S.R.L.	0,57	19:21:00	20:17:01	56,02
31	SUPERMERCADOS PERUANOS SOCIEDAD ANONIMA O S.P.S.A.	0,16	18:30:00	20:17:01	107,02
32	COSTA DEL SOL S A	0,06	18:45:00	20:17:01	92,02
33	PURA FRUIT COMPANY S.A.	0,20	18:30:00	20:17:01	107,02
34	ANDALUCITA S.A.	0,80	18:53:00	20:17:01	84,02
35	CONSERVERA DE LAS AMERICAS S. A	1,20	18:54:00	20:17:01	83,02
36	PESQUERA EXALMAR S.A.A.	0,80	18:55:00	20:17:01	82,02
37	SEAFROST S.A.C.	1,20	18:54:00	20:17:01	83,02
38	SEAFROST S.A.C.	0,80	18:54:00	20:17:01	83,02
39	OPEN PLAZA S.A.	1,00	20:15:00	20:17:01	2,02
40	ENO-PAITA(A1604)	3,50	15:41:15	16:23:43	42,47
41	ENO-PAITA(A1605)	4,00	15:41:15	16:23:43	42,47
42	ENO-PAITA(A1022)	6,30	15:41:15	16:23:43	42,47
43	ENO-PAITA(A1606)	5,40	15:41:15	16:23:43	42,47
44	ENO-PAITA(A1607)	2,50	15:41:15	16:23:43	42,47
45	ENO-PAITA(A1608)	2,60	15:41:15	16:23:43	42,47
46	ENO-PAITA(A1611)	3,10	15:41:15	16:23:43	42,47
47	ENO-EJIDOS(A1125)	1,80	15:41:15	16:30:43	49,47

DIRECTOR EJECUTIVO V°B° Ing. LEONARDO DEJO COES

48	ENO-LAS LOMAS(A1527) (SUNSHINE EXPORT)	1,31	15:41:15	16:30:00	48,75

Notifíquese,

Ing. LEONARDO DEJO PRADO
DIRECTOR EJECUTIVO
COES

DIRECTOR EJECUTIVO
V°B°
Ing. LEONARDO DEJO
COES

San Isidro, 11 de julio de 2025

COES/D/DO-370-2025

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-050-2025**

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-050-2025), ocurrido el 16.05.2025 a las 11:11 h y 11:16 h., **Rechazo Manual de Carga en la Zona Norte del Sein y Desconexión de la Línea L-2241 (La Niña-Piura Oeste) de 220 kV,** según el documento "Decisión de la Dirección Ejecutiva del COES, respecto de las Transgresiones a la NTCSE por el evento EV-050-2025", 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-050-2025 de fecha 11.07.2025, 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: 11/07/2025 13:54:44

Adj.: Lo indicado.
C.c.: REP DE ENERGIA DEL PERU, ENEL GENERACION PIURA, PETROPERU, ELECTRONOROESTE, OSINERGMIN, MINEM - DGE, DP, SEV, SCO, SPR, DJR, SNP, SME.

DECISIÓN DE LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES

RESPECTO DE LAS TRANSGRESIONES A LA NTCSE

POR EL EVENTO EV-050-2025

Sumilla: Asignación de responsabilidad por interrupción de suministros en el SEIN, ocurrida a partir de las 11:11 h y 11:16 h del 16.05.2025.

Lima, 11 de julio de 2025

LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DEL COES:

I. ANTECEDENTES

1.1 Con fecha 16.05.2025, a partir de las 11:11 h, se coordinaron rechazos manuales de carga en la zona norte del SEIN por un total de 35,5 MW, debido a la indisponibilidad de la unidad TG5 de la C.T.R.F. Talara, de titularidad de ENEL GENERACIÓN PIURA. Posteriormente, a las 11:16:21 h, se produjo la desconexión de la línea L-2241 (La Niña – Piura Oeste) de 220 kV en la S.E. Piura Oeste, de titularidad de RED DE ENERGÍA DEL PERÚ (REP), lo que originó la formación de un subsistema que colapsó debido al desbalance carga-generación, interrumpiéndose 63,141 MW por activación del Esquema de Rechazo Automático de Carga por Mínima Frecuencia (ERACMF) y 300,965 MW adicionales producto del colapso. En adelante, se le denominará "Evento".

Durante el proceso de restablecimiento del área colapsada, se coordinó solo recuperar la carga de los usuarios regulados, debido al déficit de generación en la zona. Entre las 16:53 h, 18:36 h y 20:40 h, se coordinaron rechazos manuales de carga en magnitudes de 72,83 MW, 104,15 MW y 81,36 MW respectivamente, ante el déficit persistente de generación asociado a la prolongada indisponibilidad de la unidad TG5.

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 ENEL GENERACIÓN PIURA, RED DE ENERGÍA DEL PERÚ (REP), ELECTRONOROESTE S.A., FENIX POWER PERÚ, KALLPA GENERACIÓN S.A., BIOENERGÍA DEL CHIRA S.A., ATRIA ENERGÍA S.A.C., GM OPERACIONES S.A.C., CVC ENERGÍA, COLCA SOLAR S.A.C., KONDU SAC, ELECTROPERÚ, ORYGEN PERÚ S.A.A., LUZ DEL SUR, STATKRAFT, AGROAURORA S.A.C., MARINASOL S.A., COSTA MIRA SOCIEDAD ANÓNIMA CERRADA, INDUSTRIAL PESQUERA SANTA MÓNICA S.A., INVERSIONES HOLDING PERÚ S.A.C., SUCROALCOLERA DEL CHIRA S.A., AGRÍCOLA DEL CHIRA S.A., FRIGORÍFICO DEL NORTE PAITA S.A., AGROMAR INDUSTRIAL S.A., DEXIM SRL, INVERSIONES PRISCO S.A.C., MIK CARPE S.A.C., PROVEEDORA DE PRODUCTOS MARINOS S.A.C., SOCIEDAD AGRÍCOLA RAPEL S.A.C., PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA S.A.C., ALTAMAR FOODS PERÚ S.R.L., LIMONES PIURANOS S.A.C., SUNSHINE EXPORT

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

S.A.C., TERMINALES PORTUARIOS EUROANDINOS PAITA S.A., CEMENTOS PACASMAYO S.A.A., GRUPO PATIO COMERCIAL S.A.C., PESQUERA HERMANOS CÓRDOVA S.A.C., REFRIGERADOS FISHOLG & HIJOS S.A.C., PETROPERÚ – REFINERÍA TALARA, ECO-ACUÍCOLA S.A.C., PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L., REAL PLAZA S.R.L., SUPERMERCADOS PERUANOS S.A., COSTA DEL SOL S.A., PURA FRUIT COMPANY S.A., ANDALUCITA S.A., CONSERVERA DE LAS AMÉRICAS S.A., INDUSTRIAS TEAL S.A., PESQUERA EXALMAR S.A.A., SEAFROST S.A.C. y OPEN PLAZA S.A 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 11.06.2025, mediante carta COES/D/DO-321-2025, se solicitó a OSINERGMIN un plazo adicional para concluir las investigaciones y análisis, así como emitir el correspondiente informe del Comité Técnico de Análisis de Fallas (en adelante "CT-AF"), esto conforme al inciso ii) literal a) del numeral 3.5 de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos[1].

1.5 En fecha 13 de junio de 2025, 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 presencial[2] a fin de analizar los hechos ocurridos en el referido evento, teniendo como producto el Informe Técnico del CT-AF, elaborado dentro del plazo otorgado por el Numeral 9.2.c del PR-40.

1.6 En fecha 23.06.2025, mediante OFICIO N° 1098-2025-OS-GSE-DSE/SGE, Osinergmin otorgó al CT-AF el plazo de los 10 días hábiles adicionales solicitados, por lo que la nueva fecha límite para emitir el informe del CT-AF quedó establecida para el 27.06.2025.

1.7 Por lo tanto, en fecha 27 de junio de 2025, el CT-AF envío a los agentes el Informe Técnico del CT-AF (versión final) elaborado dentro del plazo ampliatorio otorgado.

1.8 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-050-2025 ("Informe Técnico"), de fecha 11.07.2025, con el análisis detallado sobre el Evento ocurrido el 16.05.2025 a partir de las 11:11 h y 11:16 h, de conformidad a lo establecido en el Numeral 9.3.a del PR-40.

---

[1] Inciso ii) literal a) del numeral 3.5 de la NTCSE:
Para cada Evento el COES convocará al Comité Técnico de Análisis de Fallas, y dentro de los veinte (20) días hábiles siguientes de ocurrido el Evento, el Comité llevará a cabo las investigaciones y análisis que el caso requiera, y emitirá un informe con las opiniones y recomendaciones que el caso amerite. El referido plazo podrá ser prorrogado por la Autoridad, hasta por un máximo de diez (10) días hábiles, a solicitud del COES. La solicitud debe ser presentada antes del vencimiento del plazo original.

[2] De conformidad a lo establecido en el Numeral 9.2.b del PR-40, la reunión del CT-AF, en el presente caso, fue presencial, dado que la interrupción de suministros 364,106 MW (sin considerar rechazos manuales de carga), la cual fue mayor a 158,836 MW (que representa el 2,0 % de la máxima demanda anual del SEIN registrada hasta el mes anterior del evento y es igual a 7941,779 MW registrada en marzo 2025).

1.9 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:

<u>PR-40</u>

"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. (…)"

<u>NTCSE</u>

"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."

2.2 Asignación de Responsabilidad

2.2.1 De conformidad con lo dispuesto en el literal b) del Artículo 31º de la LCE [3], 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

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

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 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.

2.2.4 Del análisis contemplado en el Informe Técnico se evidencia que, la falla en el arranque de la unidad TG5 de la C.T.R.F Talara, equipo de titularidad de la empresa ENEL GENERACIÓN PIURA, originó el Rechazo Manual de Carga, interrumpiendo un total de 9,43 MW de carga, ocurrido a partir de las 11:11 h del día 16.05.2025.

2.2.5 El Rechazo Manual de Carga fue a consecuencia de la sobrecarga en la línea L-2241 (Piura Oeste – La Niña) de 220 kV, originado por la falla en el arranque del unidad TG5 de la C.T.R.F Talara, siendo necesario realizar el rechazo manual de carga de los usuarios libres CEMENTOS PACASMAYO, SOCIEDAD AGRÍCOLA RAPEL, PETROPERÚ, ECO ACUÍCOLA, PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS y PROMOTORA INMOBILIARIA que finalmente ejecutaron un total de 9,43 MW correspondiente a los usuarios libres PETROPERÚ, ECO ACUÍCOLA y PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS.

2.2.6 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 ENEL GENERACIÓN PIURA por las referidas interrupciones de suministro, correspondientes a los rechazos manuales de carga coordinados entre las 11:11 h y 11:15 h.

2.2.7 A las 11:16:21 h, se produjo la desconexión de la línea L-2241 (La Niña – Piura Oeste) en la S.E. Piura Oeste, equipo de titularidad de RED DE ENERGÍA DEL PERÚ (REP), debido a la actuación indebida de la protección de sobrecorriente de fases, cuyos ajustes no se encuentran definidos en el Estudio de Coordinación de Protecciones (ECP 2022). Cabe señalar que, si bien dicha función de protección forma parte del Esquema de Reducción Automática de Carga de Refinería Talara, este esquema no contempla el disparo de la línea L-2241 en ninguno de sus extremos. Por lo tanto, la actuación de la protección de sobrecorriente fue indebida, al no estar justificada técnicamente ni prevista por el esquema correspondiente.

Como consecuencia, de la desconexión de la línea L-2241 se generó un desbalance de carga-generación dentro de un subsistema correspondiente a una parte de la zona norte del SEIN, provocando una disminución abrupta de la frecuencia que activó el Esquema de Rechazo Automático de Carga por Mínima Frecuencia (ERACMF),

interrumpiendo 63,141 MW de carga, seguido del colapso total del subsistema que originó una interrupción total de 300,965 MW.

2.2.8 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 RED DE ENERGÍA DEL PERÚ por las referidas interrupciones de suministro, correspondientes a la activación del Esquema de Rechazo Automático de Carga por Mínima Frecuencia y el colapso del subsistema.

2.2.9 Durante el proceso de restablecimiento del subsistema colapsado, se inició las maniobras de restablecimiento, sin embargo, debido al déficit de generación persistente causado por la prolongada indisponibilidad de la unidad TG5 de la C.T.R.F Talara, y con el fin de controlar la sobrecarga en la línea L-2241 (Piura Oeste – La Niña) de 220 kV se coordinó con ENOSA, recuperar solamente la carga de usuarios regulados a partir de las 11:33 h. Cabe señalar que, la unidad TG5 de la C.T.R.F Talara también se encontraba indisponible para su operación en el modo *Black Start* (arranque en negro o autónomo, sin requerir energía de la red).

Asimismo, a partir de las 12:19 h se detuvo el proceso de recuperación de carga de los usuarios regulados debido a que la línea L-2241 comenzó a sobrecargarse. El reinicio de la recuperación se realizó progresivamente mediante las coordinaciones efectuadas a las 13:39 h, 13:49 h y 14:22 h.

Como resultado de estas coordinaciones, la carga de los usuarios libres no fue recuperada durante el periodo inicial de restablecimiento. Posteriormente, a las 16:53 h, el CCO-COES emitió un primer cuadro de rechazo manual de carga por un total de 72,83 MW. A las 18:36 h, se emitió un segundo cuadro incrementando el nivel de rechazo a 104,15 MW. Finalmente, a las 20:40 h, se dispuso la reducción del rechazo previo a un nuevo nivel de 81,36 MW. Dichos rechazos afectaron principalmente a usuarios libres, y fueron ajustados progresivamente en función del ingreso de generación local y la disminución de la demanda en el área norte.

2.2.10 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 ENEL GENERACIÓN PIURA por las referidas interrupciones de suministro, correspondientes a los rechazos manuales de carga que se ejecutaron en el proceso de restablecimiento luego del colapso del subsistema norte del SEIN.

2.2.11 Por otro lado, durante las maniobras de restablecimiento, la empresa ENEL GENERACIÓN PIURA detuvo el proceso de restablecimiento entre las 11:34:24 h y las 11:43:41 h, debido a que presentaron demoras para realizar las maniobras en los interruptores de 220 kV de los transformadores de las unidades TG4 y TG5, retrasando la conexión de la línea L-2250 (Piura Oeste – Talara) en la S.E. Talara y la normalización del suministro que se conectan a esta subestación.

2.2.12 Asimismo, durante la normalización del suministro interrumpido, se registraron demoras en la normalización del suministro interrumpido en la S.E. Paita, correspondiente a los alimentadores A1020 y A1610 de la S.E. Paita de usuarios regulados, atribuibles a ELECTRONOROESTE, desde las 12:02:00 h, ya que la línea L-

6654 (Piura Oeste – Paita) se encontraba energizada desde las 11:47:00 h y el CCO-COES autorizó su reposición.

2.2.13 Se presentaron también demoras atribuibles a ELECTRONOROESTE en la normalización del suministro en la S.E. Ejidos, correspondiente al alimentador A1127 de la S.E. Ejidos de usuarios regulados, desde las 11:50:16 h, ya que la línea L-6657 (Piura Oeste – Ejidos) estaba energizada desde las 11:35:16 h y contaba con autorización del CCO-COES para la reposición de la carga.

2.2.14 Posteriormente, se registraron nuevas demoras en la S.E. Ejidos, correspondiente al alimentador A1126 de la S.E. Ejidos de usuarios regulados, atribuibles a ELECTRONOROESTE, desde las 14:37 h, ya que a las 14:22 h el CCO-COES autorizó la recuperación de 10 MW de carga regulada.

2.2.15 Asimismo, se presentaron demoras en la normalización del suministro en la S.E. Quiroz, atribuibles a ELECTRONOROESTE, desde las 14:37 h hasta las 15:10 h, debido a la pérdida de comunicación con dicha subestación.

2.2.16 También se presentaron demoras atribuibles a SOCIEDAD AGRÍCOLA RAPEL en la reposición de carga, desde las 21:25 h, ya que el CCO-COES había coordinado la recuperación de su recuperación total a las 21:10 h. Sin embargo, según lo informado por su suministrador (ELECTRONOROESTE), las demoras se produjeron durante las maniobras en los equipos del propio cliente.

2.2.17 De igual forma, se registraron demoras en el restablecimiento del suministro del cliente libre SUNSHINE EXPORT, desde las 16:30 h, pese a que a las 16:15 h el CCO-COES coordinó con el CC-ENO la recuperación de carga de todos sus clientes libres, salvo SOCIEDAD AGRÍCOLA RAPEL y PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA.

2.2.18 También se registraron demoras en la recuperación del suministro de REFRIGERADOS FISHOLG & HIJOS S.A.C., desde las 20:57 h, pese a que el CCO-COES había autorizado al CC-FPP la reposición de carga a las 20:42 h.

2.2.19 Asimismo, se presentaron demoras en la normalización del suministro del cliente libre PETROPERÚ, desde las 21:56 h, pese a que a las 21:41 h el CCO-COES coordinó la recuperación total de su carga.

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 los Anexos 1 y 2 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 RED DE ENERGÍA DEL PERÚ por las transgresiones a la NTCSE, en lo referente a interrupción de suministros, que se indica a continuación.

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
1	APA-PIURA OESTE	12	11:16:23	11:31:23	15
2	CFR-PV-ALFONSO-UGARTE(SUB GENERAL 1)	0,1	11:16:23	11:32:23	16
3	CFR-PV-ALFONSO-UGARTE(SUB GENERAL 2)	0,22	11:16:23	11:32:23	16
4	CNP-CEMENTOS PIURA(PLANTA PIURA)	18,28	11:16:23	11:26:23	10
5	CNP-SE CEMENTOS PIURA(ID FAN CRUDO)	2,67	11:16:23	11:26:23	10
6	CNP-SE CEMENTOS PIURA(MOLINO CRUDO)	2,18	11:16:23	11:26:23	10
7	ENO- CASTILLA(A1095)	3,5	11:16:23	11:39:53	23,5
8	ENO- CASTILLA(A1096)	3,7	11:16:23	11:39:53	23,5
9	ENO- CASTILLA(A1934)	3	11:16:23	11:39:53	23,5
10	ENO-CASTILLA(A1097)	1,2	11:16:23	11:32:43	16,33
11	ENO-CASTILLA(A1123)	3,7	11:16:23	11:32:43	16,33
12	ENO-CASTILLA(A1131)	0,75	11:16:23	11:32:43	16,33
13	ENO-CEREZOS(A1060)	0,75	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
14	ENO-CHULUCANAS(A1071)	3	11:16:23	12:20:43	64,33
15	ENO-CHULUCANAS(A1071)	3,4	11:16:23	12:20:43	64,33
16	ENO-CHULUCANAS(A1402)	2,24	11:16:23	12:20:43	64,33
17	ENO-CHULUCANAS(A1410)	0,1	11:16:23	12:20:43	64,33
18	ENO-CHULUCANAS(A1522)	1,26	11:16:23	12:20:43	64,33
19	ENO-CHULUCANAS(A1933)	1,62	11:16:23	12:20:43	64,33
20	ENO-CONSTANTE(A1077)	0,02	11:16:23	11:51:43	35,33
21	ENO-CONSTANTE(A1078)	1,42	11:16:23	11:51:43	35,33
22	ENO-CORRALES(A1202)	0,11	11:16:23	11:34:24	18,02

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

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
			11:43:41	12:02:43	19,03
23	ENO-CORRALES(A1203)	1,5	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
24	ENO-CORRALES(A1204)	1,75	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
25	ENO-COSCOMBA(A1134)	1,7	11:16:23	11:34:53	18,5
26	ENO-COSCOMBA(A1931)	1,95	11:16:23	11:34:53	18,5
27	ENO-EJIDOS(A1125)	1,8	11:16:23	11:35:16	18,88
28	ENO-EJIDOS(A1126)	1,5	11:16:23	11:35:16	18,88
29	ENO-EJIDOS(A1128)	5	11:16:23	11:35:16	18,88
30	ENO-EJIDOS(A1132)	7,2	11:16:23	11:35:16	18,88
31	ENO-EL ARENAL(A1027)	1,9	11:16:23	12:11:43	55,33
32	ENO-EL ARENAL(A1028)	0,5	11:16:23	12:11:43	55,33
33	ENO-EL ARENAL(A1029)	1,2	11:16:23	12:11:43	55,33
34	ENO-EL ARENAL(A1030)	1,6	11:16:23	12:11:43	55,33
35	ENO-EL ARENAL(A1031)	1,2	11:16:23	12:11:43	55,33
36	ENO-LA CRUZ(A1052)	1,55	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
37	ENO-LA UNION(A1079)	3,1	11:16:23	11:40:53	24,5
38	ENO-LA UNION(A1080)	0,64	11:16:23	11:40:53	24,5
39	ENO-LA UNION(A1701)	0,9	11:16:23	11:40:53	24,5
40	ENO-LA UNION(A1702)	0,82	11:16:23	11:40:53	24,5
41	ENO-LAS LOMAS(A1526)	3,4	11:16:23	13:50:43	154,33
42	ENO-LAS LOMAS(A1527)	1,31	11:16:23	13:50:15	153,87
43	ENO-LAS LOMAS(A1528)	2,51	11:16:23	13:50:43	154,33
44	ENO-LOMA LARGA(A1404)	1,27	11:16:23	12:20:43	64,33
45	ENO-LOMA LARGA(A1405)	0,47	11:16:23	12:20:43	64,33
46	ENO-MALACAS(A1302)	2,09	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
47	ENO-MALACAS(A1303)	3,16	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
48	ENO-MALACAS(A1304)	2,86	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
49	ENO-MALACAS(A1305)	1,09	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
50	ENO-MALACAS(A1306)	0,13	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
51	ENO-MÁNCORA(A1056)	2,16	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
52	ENO-MANCORA(A1210)	1,38	11:16:23	11:34:24	18,02

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
			11:43:41	12:01:53	18,2
53	ENO-MÁNCORA(A1301)	2,01	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
54	ENO-MORROPÓN(A1403)	0,93	11:16:23	12:20:00	63,62
55	ENO-MORROPÓN(A1406)	2,89	11:16:23	12:20:00	63,62
56	ENO-PAITA INDUSTRIAL(A1612)	3	11:16:23	12:07:43	51,33
57	ENO-PAITA INDUSTRIAL(A1613)	3	11:16:23	12:07:43	51,33
58	ENO-PAITA INDUSTRIAL(A1614)	2,6	11:16:23	12:07:43	51,33
59	ENO-PAITA(A1020)	2,7	11:16:23	12:02:00	45,62
60	ENO-PAITA(A1022)	6,3	11:16:23	11:56:11	39,8
61	ENO-PAITA(A1604)	3,5	11:16:23	11:56:11	39,8
62	ENO-PAITA(A1605)	4	11:16:23	11:56:11	39,8
63	ENO-PAITA(A1606)	5,4	11:16:23	11:56:11	39,8
64	ENO-PAITA(A1607)	2,5	11:16:23	11:56:11	39,8
65	ENO-PAITA(A1608)	2,6	11:16:23	11:56:11	39,8
66	ENO-PAITA(A1610)	1,7	11:16:23	12:02:00	45,62
67	ENO-PAITA(A1611)	3,1	11:16:23	11:56:11	39,8
68	ENO-PIURA CENTRO(A1001)	4,43	11:16:23	11:31:53	15,5
69	ENO-PIURA CENTRO(A1004)	1,89	11:16:23	11:31:53	15,5
70	ENO-PIURA CENTRO(A1005)	4,26	11:16:23	11:31:53	15,5
71	ENO-PIURA CENTRO(A1006)	1,41	11:16:23	11:31:53	15,5
72	ENO-PIURA CENTRO(A1007)	0,7	11:16:23	11:32:03	15,67
73	ENO-PIURA CENTRO(A1008)	2,84	11:16:23	11:31:53	15,5
74	ENO-PIURA CENTRO(A1009)	2,3	11:16:23	11:31:53	15,5
75	ENO-PIURA CENTRO(A1002)	5,09	11:16:23	11:32:43	16,33
76	ENO-PIURA CENTRO(A1003)	3,7	11:16:23	11:32:43	16,33
77	ENO-PIURA CENTRO(A1133)	4,9	11:16:23	11:32:43	16,33
78	ENO-PIURA CENTRO(A1940)	4,4	11:16:23	11:32:43	16,33
79	ENO-PIURA CENTRO(A1941)	1,95	11:16:23	11:32:43	16,33
80	ENO-PIURA CENTRO(A1943)	2,81	11:16:23	11:32:43	16,33
81	ENO-PIURA CENTRO(A1945)	3,35	11:16:23	11:32:43	16,33
82	ENO-POECHOS(A1018)	3,15	11:16:23	12:19:00	62,62
83	ENO-POECHOS(A1019)	1,13	11:16:23	12:19:00	62,62
84	ENO-POECHOS(A1525)	0,1	11:16:23	12:19:00	62,62
85	ENO-PUERTO PIZARRO(A1083)	0,2	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
86	ENO-PUERTO PIZARRO(A1094)	0,86	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
87	ENO-PUERTO PIZARRO(A1922)	0,92	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03

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

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
88	ENO-QUIROZ(A1016)	1,2	11:16:23	14:37:00	200,62
89	ENO-QUIROZ(A1017)	0,5	11:16:23	14:37:00	200,62
90	ENO-QUIROZ(A1508)	0,5	11:16:23	14:37:00	200,62
91	ENO-SC COSCOMBA(A1124)	4,7	11:16:23	11:35:43	19,33
92	ENO-SC COSCOMBA(A1129)	4,5	11:16:23	11:35:43	19,33
93	ENO-SC COSCOMBA(A1130)	3,2	11:16:23	11:44:49	28,43
94	ENO-SC COSCOMBA(A1930)	3	11:16:23	11:35:43	19,33
95	ENO-SECHURA(A1068)	0,9	11:16:23	11:50:43	34,33
96	ENO-SECHURA(A1069)	2,96	11:16:23	11:50:43	34,33
97	ENO-SET LOS EJIDOS DEL NORTE(A1127)	0,63	11:16:23	11:50:16	33,88
98	ENO-SULLANA(A1011)	4,8	11:16:23	12:00:53	44,5
99	ENO-SULLANA(A1012)	2,5	11:16:23	11:56:43	40,33
100	ENO-SULLANA(A1013)	1,77	11:16:23	11:55:53	39,5
101	ENO-SULLANA(A1014)	0,7	11:16:23	12:01:43	45,33
102	ENO-SULLANA(A1015)	3,51	11:16:23	11:56:43	40,33
103	ENO-SULLANA(A1209)	3,85	11:16:23	11:55:00	38,62
104	ENO-SULLANA(A1511)	4	11:16:23	12:01:43	45,33
105	ENO-SULLANA(A1512)	2,9	11:16:23	11:56:43	40,33
106	ENO-SULLANA(A1520)	1,93	11:16:23	12:01:43	45,33
107	ENO-SULLANA(A1523)	4,85	11:16:23	11:56:43	40,33
108	ENO-SULLANA(A1524)	6,9	11:16:23	12:01:43	45,33
109	ENO-SULLANA(A1942)	3,14	11:16:23	11:56:43	40,33
110	ENO-SULLANA(A1944)	4	11:16:23	12:01:43	45,33
111	ENO-TIERRA COLORADA(A1023)	1,13	11:16:23	12:00:43	44,33
112	ENO-TIERRA COLORADA(A1024)	1,79	11:16:23	12:00:43	44,33
113	ENO-TIERRA COLORADA(A1025)	0,19	11:16:23	12:00:43	44,33
114	ENO-TIERRA COLORADA(A1026)	3,43	11:16:23	12:00:43	44,33
115	ENO-TIERRA COLORADA(A1602)	0,91	11:16:23	12:00:43	44,33
116	ENO-TIERRA COLORADA(A1603)	1,18	11:16:23	12:00:43	44,33
117	ENO-TUMBES(A1044)	2,89	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
118	ENO-TUMBES(A1045)	0,65	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
119	ENO-TUMBES(A1046)	3,78	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
120	ENO-TUMBES(A1047)	3,41	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
121	ENO-TUMBES(A1048)	2,74	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:01:53	18,2
122	ENO-TUMBES(A1061)	0,38	11:16:23	11:34:24	18,02

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

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
			11:43:41	12:02:43	19,03
123	ENO-TUMBES(A1082)	5,09	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
124	ENO-TUMBES(A1085)	0,72	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
125	ENO-ZARUMILLA(A1049)	1,32	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
126	ENO-ZARUMILLA(A1050)	2,06	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
127	ENO-ZARUMILLA(A1051)	0,7	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
128	ENO-ZARUMILLA(A1088)	0,27	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
129	ENO-ZORRITOS(A1053)	0,23	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
130	ENO-ZORRITOS(A1054)	0,95	11:16:23	11:34:24	18,02
			11:43:41	12:02:43	19,03
131	GMP-PLANTA DE GAS TALARA(MC-5110)	1,1	11:16:23	19:04:23	468
132	MAK-MAKRO VES(TABLERO GENERAL)	0,191	11:16:23	11:32:23	16
133	PTR-C.T. REFINERÍA TALARA	3,924	11:16:23	12:26:00	69,62
134	PTR-REFINERÍA TALARA	26,279	11:16:23	12:26:00	69,62
135	PTR-SE1(TAB SERVICIOS ALIM NORMAL SALA DE CONTROL)	0,06	11:16:23	12:26:00	69,62
136	PTR-SET(BAS OP1; OP2; OP3_18)	0,003	11:16:23	12:26:00	69,62
137	PTR-SET(CASA BOMBA N° 5_09)	0,126	11:16:23	12:26:00	69,62
138	PTR-SET(CASA DE BOMBA 06 C-06)	0,195	11:16:23	12:26:00	69,62
139	PTR-SET(CASA DE BOMBA 06 C-16)	0,51	11:16:23	12:26:00	69,62
140	PTR-SET(CCC)	0,017	11:16:23	12:26:00	69,62
141	PTR-SET(CCC-SERV.INDUSTRIALES)	0,091	11:16:23	12:26:00	69,62
142	PTR-SET(MUELLE - LASTRE)	0,015	11:16:23	12:26:00	69,62
143	PTR-SET(PLANTA DE AGUA PRIDESA)	0,008	11:16:23	12:26:00	69,62
144	PTR-SET(PUNTA ARENAS)	0,226	11:16:23	12:26:00	69,62
145	PTR-SO2(MOTOR DE BOMBAS DE ALTA PRESIÓN DE 1º PASO DE ÓSMOSIS A)	0,721	11:16:23	12:26:00	69,62
146	PTR-SO2(MOTOR DE BOMBAS DE ALTA PRESIÓN DE 2º PASO DE ÓSMOSIS A)	0,35	11:16:23	12:26:00	69,62
147	PTR-SO2(TRANSFORMADOR 4;16/0;48 KV PARA SWG-0-SO2-00)	0,257	11:16:23	12:26:00	69,62
148	PTR-SO3((ALIMENTADOR PRINCIPAL 1))	0,273	11:16:23	12:26:00	69,62
149	PTR-SO3((ALIMENTADOR PRINCIPAL 2))	0,154	11:16:23	12:26:00	69,62
150	PTR-SO4(PANEL A.A. EN SO4; ACOMETIDA NORMAL)	0,005	11:16:23	12:26:00	69,62
151	PTR-SO4(TAB SERV ALIM NORMAL EDF ADMINISTRATIVO)	0,031	11:16:23	12:26:00	69,62

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
152	PTR-SO5(ALIMENTADOR SO5 – SWG-0-S05-01-A)	0,021	11:16:23	12:26:00	69,62
153	PTR-SO5(ALIMENTADOR SO5 – SWG-0-S05-01-B)	0,015	11:16:23	12:26:00	69,62
154	PTR-SO7(PANEL A.A. EN SO7; ACOMETIDA NORMAL)	0,001	11:16:23	12:26:00	69,62
155	PTR-SO7(TAB SERV ALIM NORMAL ALMACÉN RECEP CARGA)	0,01	11:16:23	12:26:00	69,62
156	PTR-SO7(TAB SERV ALIM NORMAL EDIF GASES Y IGPF)	0,001	11:16:23	12:26:00	69,62
157	PTR-SO7(TAB SERV ALIM NORMAL EDIF MANTENIMIENTO)	0,065	11:16:23	12:26:00	69,62
158	PTR-SO7(TAB SERV ALIM NORMAL EDIF MATERIALES CUST)	0,001	11:16:23	12:26:00	69,62
159	PTR-SO7(TAB SERV ALIM NORMAL HANGAR)	0,001	11:16:23	12:26:00	69,62
160	PTR-SO7(TAB SERV ALIM NORMAL TALLER FLOTA PESADA)	0,005	11:16:23	12:26:00	69,62
161	PTR-SO9(ALIMENTADOR SO9 – SWG-0-SO9-01-A)	0,022	11:16:23	12:26:00	69,62
162	PTR-SO9(ALIMENTADOR SO9 – SWG-0-SO9-01-B)	0,011	11:16:23	12:26:00	69,62
163	SC4-LA HUACA	8	11:16:23	12:32:45	76,37
164	SMP-PLAZA VEA OSLO VES(SUB.GENERAL-1)	0,495	11:16:23	11:32:23	16

SEGUNDO: Asignar responsabilidad a la empresa ENEL GENERACIÓN PIURA por las transgresiones a la NTCSE, en lo referente a los rechazos manuales de carga, que se muestran a continuación.

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
1	PETROPERU - REFINERÍA TALARA-LA BREA	0,31	11:13:23	11:16:23	3,00
2	ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA-PIURA OESTE	4,74	11:14:23	11:16:23	2,00
3	PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.-PIURA OESTE	4,38	11:14:23	11:16:23	2,00

TERCERO: Asignar responsabilidad a la empresa ENEL GENERACIÓN PIURA por las transgresiones a la NTCSE, en lo referente a la demora en el restablecimiento, que se muestran a continuación.

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
1	ENO-CEREZOS(A1060)	0,75	11:34:24	11:43:41	9,28
2	ENO-CORRALES(A1202)	0,11	11:34:24	11:43:41	9,28
3	ENO-CORRALES(A1203)	1,5	11:34:24	11:43:41	9,28
4	ENO-CORRALES(A1204)	1,75	11:34:24	11:43:41	9,28
5	ENO-LA CRUZ(A1052)	1,55	11:34:24	11:43:41	9,28
6	ENO-MALACAS(A1302)	2,09	11:34:24	11:43:41	9,28
7	ENO-MALACAS(A1303)	3,16	11:34:24	11:43:41	9,28
8	ENO-MALACAS(A1304)	2,86	11:34:24	11:43:41	9,28
9	ENO-MALACAS(A1305)	1,09	11:34:24	11:43:41	9,28
10	ENO-MALACAS(A1306)	0,13	11:34:24	11:43:41	9,28
11	ENO-MÁNCORA(A1056)	2,16	11:34:24	11:43:41	9,28
12	ENO-MANCORA(A1210)	1,38	11:34:24	11:43:41	9,28
13	ENO-MÁNCORA(A1301)	2,01	11:34:24	11:43:41	9,28
14	ENO-PUERTO PIZARRO(A1083)	0,2	11:34:24	11:43:41	9,28
15	ENO-PUERTO PIZARRO(A1094)	0,86	11:34:24	11:43:41	9,28

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
16	ENO-PUERTO PIZARRO(A1922)	0,92	11:34:24	11:43:41	9,28
17	ENO-TUMBES(A1044)	2,89	11:34:24	11:43:41	9,28
18	ENO-TUMBES(A1045)	0,65	11:34:24	11:43:41	9,28
19	ENO-TUMBES(A1046)	3,78	11:34:24	11:43:41	9,28
20	ENO-TUMBES(A1047)	3,41	11:34:24	11:43:41	9,28
21	ENO-TUMBES(A1048)	2,74	11:34:24	11:43:41	9,28
22	ENO-TUMBES(A1061)	0,38	11:34:24	11:43:41	9,28
23	ENO-TUMBES(A1082)	5,09	11:34:24	11:43:41	9,28
24	ENO-TUMBES(A1085)	0,72	11:34:24	11:43:41	9,28
25	ENO-ZARUMILLA(A1049)	1,32	11:34:24	11:43:41	9,28
26	ENO-ZARUMILLA(A1050)	2,06	11:34:24	11:43:41	9,28
27	ENO-ZARUMILLA(A1051)	0,7	11:34:24	11:43:41	9,28
28	ENO-ZARUMILLA(A1088)	0,27	11:34:24	11:43:41	9,28
29	ENO-ZORRITOS(A1053)	0,23	11:34:24	11:43:41	9,28
30	ENO-ZORRITOS(A1054)	0,95	11:34:24	11:43:41	9,28

CUARTO: Asignar responsabilidad a la empresa ENEL GENERACIÓN PIURA por las transgresiones a la NTCSE, en lo referente a los rechazos manuales de carga, que se muestran a continuación.

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
1	AGROAURORA S.A.C.	11,00	12:40:00	16:55:00	255,00
2	COSTA MIRA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	1,73	18:45:00	19:45:00	60,00
3	SUCROALCOLERA DEL CHIRA S.A.	8,00	12:32:45	18:30:00	357,25
4	AGRICOLA DEL CHIRA S.A.	2,10	18:30:00	20:30:00	120,00
5	SUCROALCOLERA DEL CHIRA S.A.	6,50	18:30:00	20:30:00	120,00
6	SUCROALCOLERA DEL CHIRA S.A.	8,00	20:40:00	21:19:00	39,00
7	AGROMAR INDUSTRIAL S.A.	0,70	11:53:26	20:43:00	529,57
8	DEXIM SRL	1,10	11:56:11	20:43:00	526,82
9	INVERSIONES PRISCO S.A.C.	0,80	11:53:26	20:43:00	529,57
10	MIK CARPE S.A.C.	0,60	11:56:11	20:43:00	526,82
11	PROVEEDORA DE PRODUCTOS MARINOS SAC	0,60	11:56:11	20:43:00	526,82
12	PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	3,50	11:44:49	18:30:00	405,18
13	SOCIEDAD AGRICOLA RAPEL S.A.C.	8,00	11:35:16	18:30:00	414,73
14	PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	3,40	18:30:00	20:30:00	120,00
15	SOCIEDAD AGRICOLA RAPEL S.A.C.	6,90	18:30:00	20:30:00	120,00
16	SUNSHINE EXPORT S.A.C	1,50	18:47:00	20:39:00	112,00
17	SUNSHINE EXPORT S.A.C	1,10	18:47:00	20:39:00	112,00
18	TERMINALES PORTUARIOS EUROANDINOS PAITA S.A. - TPE PAITA S.A.	2,20	18:32:00	20:37:00	125,00
19	PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	3,50	20:30:00	21:13:00	43,00
20	SOCIEDAD AGRICOLA RAPEL S.A.C.	8,00	20:30:00	21:25:00	55,00

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

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
21	CEMENTOS PACASMAYO S.A.A.	8,80	11:26:00	18:38:00	432,00
22	CEMENTOS PACASMAYO S.A.A.	5,30	18:38:00	20:41:00	123,00
23	CEMENTOS PACASMAYO S.A.A.	17,30	20:41:00	21:43:00	62,00
24	GRUPO PATIO COMERCIAL S.A.C.	0,60	19:58:00	20:53:00	55,00
25	PESQUERA HERMANOS CORDOVA S.A.C.	1,40	18:30:00	20:30:00	120,00
26	REFRIGERADOS FISHOLG & HIJOS SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	0,80	20:20:00	20:57:00	37,00
27	PETROPERU - REFINERÍA TALARA	32,99	12:26:00	13:00:00	34,00
28	PETROPERU - REFINERÍA TALARA	30,71	13:00:00	18:30:00	330,00
29	PETROPERU - REFINERÍA TALARA	30,04	18:30:00	20:30:00	120,00
30	PETROPERU - REFINERÍA TALARA	27,74	20:30:00	21:56:00	86,00
31	ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	4,63	11:32:22	18:30:00	417,63
32	PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.	2,25	11:53:26	18:30:00	396,57
33	ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	3,87	18:30:00	20:30:00	120,00
34	PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.	1,69	18:30:00	20:30:00	120,00
35	REAL PLAZA S.R.L.	1,50	18:58:00	20:52:00	114,00
36	REAL PLAZA S.R.L.	1,40	18:56:00	20:52:00	116,00
37	REAL PLAZA S.R.L.	0,57	19:21:00	20:52:00	91,00
38	SUPERMERCADOS PERUANOS SOCIEDAD ANONIMA O S.P.S.A.	0,16	18:30:00	20:30:00	120,00
39	ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	4,10	20:30:00	21:15:00	45,00
40	PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.	1,96	20:30:00	21:15:00	45,00
41	COSTA DEL SOL S A	0,06	18:45:00	20:30:00	105,00
42	PURA FRUIT COMPANY S.A.	0,20	18:30:00	20:30:00	120,00
43	ANDALUCITA S.A.	0,80	18:53:00	20:42:00	109,00
44	CONSERVERA DE LAS AMERICAS S. A	1,20	18:54:00	20:43:00	109,00
45	PESQUERA EXALMAR S.A.A.	0,80	18:55:00	20:44:00	109,00
46	SEAFROST S.A.C.	1,20	18:54:00	20:44:00	110,00
47	SEAFROST S.A.C.	0,80	18:54:00	20:55:00	121,00
48	OPEN PLAZA S.A.	1,00	20:15:00	20:40:00	25,00
49	ENO-MORROPÓN(A1406)	2,89	12:20:00	13:42:43	82,72
50	ENO-MORROPÓN(A1403)	0,93	12:20:00	13:42:43	82,72
51	ENO-SULLANA(A1209)	3,85	11:55:00	14:25:53	150,88
52	ENO-POECHOS(A1018)	3,15	12:19:00	14:31:43	132,72
53	ENO-POECHOS(A1019)	1,13	12:19:00	14:31:43	132,72
54	ENO-POECHOS(A1525)	0,10	12:19:00	14:31:43	132,72
55	ENO-EJIDOS(A1126)	1,50	11:35:16	14:50:43	195,45
56	ENO-PAITA(A1604)	3,50	11:56:11	16:23:43	267,53
57	ENO-PAITA(A1605)	4,00	11:56:11	16:23:43	267,53
58	ENO-PAITA(A1022)	6,30	11:56:11	16:23:43	267,53
59	ENO-PAITA(A1606)	5,40	11:56:11	16:23:43	267,53

N°	SUMINISTRO	POTENCIA (MW)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	DURACIÓN (MIN)
60	ENO-PAITA(A1607)	2,50	11:56:11	16:23:43	267,53
61	ENO-PAITA(A1608)	2,60	11:56:11	16:23:43	267,53
62	ENO-PAITA(A1611)	3,10	11:56:11	16:23:43	267,53
63	ENO-EJIDOS(A1125)	1,80	11:35:16	16:30:43	295,45
64	ENO-LAS LOMAS(A1527) (SUNSHINE EXPORT)	1,31	13:50:15	16:30:00	159,75

QUINTO: Incorporar el Informe Técnico COES/D/DO/SEV/IT-050-2025, como parte integrante de la presente Decisión.

Notifíquese.

ING. WILFREDO SIFUENTES ROSALES
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES

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

Anexo 1

CÁLCULO PRELIMINAR DE RESARCIMIENTO

(Interrupción de Suministros)

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°14 de la NTCSE:

Compensaciones por Interrupciones = e. E. ENS

Dónde:

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

E: Es el factor que toma en consideración la magnitud de los indicadores de calidad de suministro y está definido en función del Número de Interrupciones por Cliente por Semestre (N) y la Duración Total Acumulada de Interrupciones (D). **Para este cálculo preliminar se considerará un valor igual a 1.**

ENS: Es la energía teóricamente no suministrada a un cliente. **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°14, anteriormente mostrada, se obtiene:

<u>Cuadro 1:</u>
Resarcimiento por interrupción de suministro RED DE ENERGÍA DEL PERÚ = 350 x 1 x 250,236
Compensaciones por interrupción de suministro RED DE ENERGÍA DEL PERÚ = 87 582,60 U$

<u>Demora en la normalización del suministro:</u>

<u>Cuadro 2:</u>
Resarcimientos por las demoras en el restablecimiento ENEL GENERACIÓN PIURA = 350 x 1 x 7,382
Compensaciones por las demoras en el restablecimiento ENEL GENERACIÓN PIURA = 2583,70 U$

Cuadro N° 1: Interrupciones de Suministro producidas por la desconexión de la línea L-2241 - RED DE ENERGÍA DEL PERÚ

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)
APA-PIURA OESTE	12	11:16:23	11:31:23	15	0,25	3,000
CFR-PV-ALFONSO-UGARTE(SUB GENERAL 1)	0,1	11:16:23	11:32:23	16	0,27	0,027
CFR-PV-ALFONSO-UGARTE(SUB GENERAL 2)	0,22	11:16:23	11:32:23	16	0,27	0,059
CNP-CEMENTOS PIURA(PLANTA PIURA)	18,28	11:16:23	11:26:23	10	0,17	3,047
CNP-SE CEMENTOS PIURA(ID FAN CRUDO)	2,67	11:16:23	11:26:23	10	0,17	0,445
CNP-SE CEMENTOS PIURA(MOLINO CRUDO)	2,18	11:16:23	11:26:23	10	0,17	0,363
ENO- CASTILLA(A1095)	3,5	11:16:23	11:39:53	23,5	0,39	1,371
ENO- CASTILLA(A1096)	3,7	11:16:23	11:39:53	23,5	0,39	1,449
ENO- CASTILLA(A1934)	3	11:16:23	11:39:53	23,5	0,39	1,175
ENO-CASTILLA(A1097)	1,2	11:16:23	11:32:43	16,33	0,27	0,327
ENO-CASTILLA(A1123)	3,7	11:16:23	11:32:43	16,33	0,27	1,007
ENO-CASTILLA(A1131)	0,75	11:16:23	11:32:43	16,33	0,27	0,204
ENO-CEREZOS(A1060)	0,75	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,225
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,238
ENO-CHULUCANAS(A1071)	3	11:16:23	12:20:43	64,33	1,07	3,217
ENO-CHULUCANAS(A1071)	3,4	11:16:23	12:20:43	64,33	1,07	3,646
ENO-CHULUCANAS(A1402)	2,24	11:16:23	12:20:43	64,33	1,07	2,402
ENO-CHULUCANAS(A1410)	0,1	11:16:23	12:20:43	64,33	1,07	0,107
ENO-CHULUCANAS(A1522)	1,26	11:16:23	12:20:43	64,33	1,07	1,351
ENO-CHULUCANAS(A1933)	1,62	11:16:23	12:20:43	64,33	1,07	1,737
ENO-CONSTANTE(A1077)	0,02	11:16:23	11:51:43	35,33	0,59	0,012
ENO-CONSTANTE(A1078)	1,42	11:16:23	11:51:43	35,33	0,59	0,836
ENO-CORRALES(A1202)	0,11	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,033
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,035
ENO-CORRALES(A1203)	1,5	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,450
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,476
ENO-CORRALES(A1204)	1,75	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,525
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,555
ENO-COSCOMBA(A1134)	1,7	11:16:23	11:34:53	18,5	0,31	0,524
ENO-COSCOMBA(A1931)	1,95	11:16:23	11:34:53	18,5	0,31	0,601
ENO-EJIDOS(A1125)	1,8	11:16:23	11:35:16	18,88	0,31	0,567
ENO-EJIDOS(A1126)	1,5	11:16:23	11:35:16	18,88	0,31	0,472
ENO-EJIDOS(A1128)	5	11:16:23	11:35:16	18,88	0,31	1,574
ENO-EJIDOS(A1132)	7,2	11:16:23	11:35:16	18,88	0,31	2,266
ENO-EL ARENAL(A1027)	1,9	11:16:23	12:11:43	55,33	0,92	1,752
ENO-EL ARENAL(A1028)	0,5	11:16:23	12:11:43	55,33	0,92	0,461

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

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)
ENO-EL ARENAL(A1029)	1,2	11:16:23	12:11:43	55,33	0,92	1,107
ENO-EL ARENAL(A1030)	1,6	11:16:23	12:11:43	55,33	0,92	1,476
ENO-EL ARENAL(A1031)	1,2	11:16:23	12:11:43	55,33	0,92	1,107
ENO-LA CRUZ(A1052)	1,55	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,465
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,492
ENO-LA UNION(A1079)	3,1	11:16:23	11:40:53	24,5	0,41	1,266
ENO-LA UNION(A1080)	0,64	11:16:23	11:40:53	24,5	0,41	0,261
ENO-LA UNION(A1701)	0,9	11:16:23	11:40:53	24,5	0,41	0,368
ENO-LA UNION(A1702)	0,82	11:16:23	11:40:53	24,5	0,41	0,335
ENO-LAS LOMAS(A1526)	3,4	11:16:23	13:50:43	154,33	2,57	8,746
ENO-LAS LOMAS(A1527)	1,31	11:16:23	13:50:15	153,87	2,56	3,359
ENO-LAS LOMAS(A1528)	2,51	11:16:23	13:50:43	154,33	2,57	6,456
ENO-LOMA LARGA(A1404)	1,27	11:16:23	12:20:43	64,33	1,07	1,362
ENO-LOMA LARGA(A1405)	0,47	11:16:23	12:20:43	64,33	1,07	0,504
ENO-MALACAS(A1302)	2,09	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,628
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,663
ENO-MALACAS(A1303)	3,16	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,949
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	1,002
ENO-MALACAS(A1304)	2,86	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,859
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,907
ENO-MALACAS(A1305)	1,09	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,327
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,346
ENO-MALACAS(A1306)	0,13	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,039
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,041
ENO-MÁNCORA(A1056)	2,16	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,649
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,685
ENO-MANCORA(A1210)	1,38	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,414
		11:43:41	12:01:53	18,2	0,30	0,419
ENO-MÁNCORA(A1301)	2,01	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,604
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,638
ENO-MORROPÓN(A1403)	0,93	11:16:23	12:20:00	63,62	1,06	0,986
ENO-MORROPÓN(A1406)	2,89	11:16:23	12:20:00	63,62	1,06	3,064
ENO-PAITA INDUSTRIAL(A1612)	3	11:16:23	12:07:43	51,33	0,86	2,567
ENO-PAITA INDUSTRIAL(A1613)	3	11:16:23	12:07:43	51,33	0,86	2,567
ENO-PAITA INDUSTRIAL(A1614)	2,6	11:16:23	12:07:43	51,33	0,86	2,224
ENO-PAITA(A1020)	2,7	11:16:23	12:02:00	45,62	0,76	2,053

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)
ENO-PAITA(A1022)	6,3	11:16:23	11:56:11	39,8	0,66	4,179
ENO-PAITA(A1604)	3,5	11:16:23	11:56:11	39,8	0,66	2,322
ENO-PAITA(A1605)	4	11:16:23	11:56:11	39,8	0,66	2,653
ENO-PAITA(A1606)	5,4	11:16:23	11:56:11	39,8	0,66	3,582
ENO-PAITA(A1607)	2,5	11:16:23	11:56:11	39,8	0,66	1,658
ENO-PAITA(A1608)	2,6	11:16:23	11:56:11	39,8	0,66	1,725
ENO-PAITA(A1610)	1,7	11:16:23	12:02:00	45,62	0,76	1,292
ENO-PAITA(A1611)	3,1	11:16:23	11:56:11	39,8	0,66	2,056
ENO-PIURA CENTRO(A1001)	4,43	11:16:23	11:31:53	15,5	0,26	1,144
ENO-PIURA CENTRO(A1004)	1,89	11:16:23	11:31:53	15,5	0,26	0,488
ENO-PIURA CENTRO(A1005)	4,26	11:16:23	11:31:53	15,5	0,26	1,101
ENO-PIURA CENTRO(A1006)	1,41	11:16:23	11:31:53	15,5	0,26	0,364
ENO-PIURA CENTRO(A1007)	0,7	11:16:23	11:32:03	15,67	0,26	0,183
ENO-PIURA CENTRO(A1008)	2,84	11:16:23	11:31:53	15,5	0,26	0,734
ENO-PIURA CENTRO(A1009)	2,3	11:16:23	11:31:53	15,5	0,26	0,594
ENO-PIURA CENTRO(A1002)	5,09	11:16:23	11:32:43	16,33	0,27	1,386
ENO-PIURA CENTRO(A1003)	3,7	11:16:23	11:32:43	16,33	0,27	1,007
ENO-PIURA CENTRO(A1133)	4,9	11:16:23	11:32:43	16,33	0,27	1,334
ENO-PIURA CENTRO(A1940)	4,4	11:16:23	11:32:43	16,33	0,27	1,198
ENO-PIURA CENTRO(A1941)	1,95	11:16:23	11:32:43	16,33	0,27	0,531
ENO-PIURA CENTRO(A1943)	2,81	11:16:23	11:32:43	16,33	0,27	0,765
ENO-PIURA CENTRO(A1945)	3,35	11:16:23	11:32:43	16,33	0,27	0,912
ENO-POECHOS(A1018)	3,15	11:16:23	12:19:00	62,62	1,04	3,287
ENO-POECHOS(A1019)	1,13	11:16:23	12:19:00	62,62	1,04	1,179
ENO-POECHOS(A1525)	0,1	11:16:23	12:19:00	62,62	1,04	0,104
ENO-PUERTO PIZARRO(A1083)	0,2	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,060
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,063
ENO-PUERTO PIZARRO(A1094)	0,86	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,258
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,273
ENO-PUERTO PIZARRO(A1922)	0,92	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,276
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,292
ENO-QUIROZ(A1016)	1,2	11:16:23	14:37:00	200,62	3,34	4,012
ENO-QUIROZ(A1017)	0,5	11:16:23	14:37:00	200,62	3,34	1,672
ENO-QUIROZ(A1508)	0,5	11:16:23	14:37:00	200,62	3,34	1,672
ENO-SC COSCOMBA(A1124)	4,7	11:16:23	11:35:43	19,33	0,32	1,514
ENO-SC COSCOMBA(A1129)	4,5	11:16:23	11:35:43	19,33	0,32	1,450

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

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)
ENO-SC COSCOMBA(A1130)	3,2	11:16:23	11:44:49	28,43	0,47	1,516
ENO-SC COSCOMBA(A1930)	3	11:16:23	11:35:43	19,33	0,32	0,967
ENO-SECHURA(A1068)	0,9	11:16:23	11:50:43	34,33	0,57	0,515
ENO-SECHURA(A1069)	2,96	11:16:23	11:50:43	34,33	0,57	1,694
ENO-SET LOS EJIDOS DEL NORTE(A1127)	0,63	11:16:23	11:50:16	33,88	0,56	0,356
ENO-SULLANA(A1011)	4,8	11:16:23	12:00:53	44,5	0,74	3,560
ENO-SULLANA(A1012)	2,5	11:16:23	11:56:43	40,33	0,67	1,681
ENO-SULLANA(A1013)	1,77	11:16:23	11:55:53	39,5	0,66	1,165
ENO-SULLANA(A1014)	0,7	11:16:23	12:01:43	45,33	0,76	0,529
ENO-SULLANA(A1015)	3,51	11:16:23	11:56:43	40,33	0,67	2,360
ENO-SULLANA(A1209)	3,85	11:16:23	11:55:00	38,62	0,64	2,478
ENO-SULLANA(A1511)	4	11:16:23	12:01:43	45,33	0,76	3,022
ENO-SULLANA(A1512)	2,9	11:16:23	11:56:43	40,33	0,67	1,949
ENO-SULLANA(A1520)	1,93	11:16:23	12:01:43	45,33	0,76	1,458
ENO-SULLANA(A1523)	4,85	11:16:23	11:56:43	40,33	0,67	3,260
ENO-SULLANA(A1524)	6,9	11:16:23	12:01:43	45,33	0,76	5,213
ENO-SULLANA(A1942)	3,14	11:16:23	11:56:43	40,33	0,67	2,111
ENO-SULLANA(A1944)	4	11:16:23	12:01:43	45,33	0,76	3,022
ENO-TIERRA COLORADA(A1023)	1,13	11:16:23	12:00:43	44,33	0,74	0,835
ENO-TIERRA COLORADA(A1024)	1,79	11:16:23	12:00:43	44,33	0,74	1,323
ENO-TIERRA COLORADA(A1025)	0,19	11:16:23	12:00:43	44,33	0,74	0,140
ENO-TIERRA COLORADA(A1026)	3,43	11:16:23	12:00:43	44,33	0,74	2,534
ENO-TIERRA COLORADA(A1602)	0,91	11:16:23	12:00:43	44,33	0,74	0,672
ENO-TIERRA COLORADA(A1603)	1,18	11:16:23	12:00:43	44,33	0,74	0,872
ENO-TUMBES(A1044)	2,89	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,868
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,917
ENO-TUMBES(A1045)	0,65	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,195
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,206
ENO-TUMBES(A1046)	3,78	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	1,135
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	1,199
ENO-TUMBES(A1047)	3,41	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	1,024
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	1,082
ENO-TUMBES(A1048)	2,74	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,823
		11:43:41	12:01:53	18,2	0,30	0,831
ENO-TUMBES(A1061)	0,38	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,114
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,121

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

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)
ENO-TUMBES(A1082)	5,09	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	1,528
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	1,615
ENO-TUMBES(A1085)	0,72	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,216
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,228
ENO-ZARUMILLA(A1049)	1,32	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,396
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,419
ENO-ZARUMILLA(A1050)	2,06	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,619
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,653
ENO-ZARUMILLA(A1051)	0,7	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,210
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,222
ENO-ZARUMILLA(A1088)	0,27	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,081
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,086
ENO-ZORRITOS(A1053)	0,23	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,069
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,073
ENO-ZORRITOS(A1054)	0,95	11:16:23	11:34:24	18,02	0,30	0,285
		11:43:41	12:02:43	19,03	0,32	0,301
GMP-PLANTA DE GAS TALARA(MC-5110)	1,1	11:16:23	19:04:23	468	7,80	8,580
MAK-MAKRO VES(TABLERO GENERAL)	0,191	11:16:23	11:32:23	16	0,27	0,051
PTR-C,T, REFINERÍA TALARA	3,924	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	4,553
PTR-REFINERÍA TALARA	26,279	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	30,491
PTR-SE1(TAB SERVICIOS ALIM NORMAL SALA DE CONTROL)	0,06	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,070
PTR-SET(BAS OP1; OP2; OP3_18)	0,003	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,003
PTR-SET(CASA BOMBA N° 5_09)	0,126	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,146
PTR-SET(CASA DE BOMBA 06 C-06)	0,195	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,226
PTR-SET(CASA DE BOMBA 06 C-16)	0,51	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,592
PTR-SET(CCC)	0,017	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,020
PTR-SET(CCC-SERV,INDUSTRIALES)	0,091	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,106
PTR-SET(MUELLE - LASTRE)	0,015	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,017
PTR-SET(PLANTA DE AGUA PRIDESA)	0,008	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,009
PTR-SET(PUNTA ARENAS)	0,226	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,262
PTR-SO2(MOTOR DE BOMBAS DE ALTA PRESIÓN DE 1º PASO DE ÓSMOSIS A)	0,721	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,837
PTR-SO2(MOTOR DE BOMBAS DE ALTA PRESIÓN DE 2º PASO DE ÓSMOSIS A)	0,35	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,406
PTR-SO2(TRANSFORMADOR 4;16/0;48 KV PARA SWG-0-SO2-00)	0,257	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,298
PTR-SO3((ALIMENTADOR PRINCIPAL 1))	0,273	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,317
PTR-SO3((ALIMENTADOR PRINCIPAL 2))	0,154	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,179
PTR-SO4(PANEL A,A, EN SO4; ACOMETIDA NORMAL)	0,005	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,006

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)	
PTR-SO4(TAB SERV ALIM NORMAL EDF ADMINISTRATIVO)	0,031	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,036	
PTR-SO5(ALIMENTADOR SO5 – SWG-0-S05-01-A)	0,021	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,024	
PTR-SO5(ALIMENTADOR SO5 – SWG-0-S05-01-B)	0,015	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,017	
PTR-SO7(PANEL A,A, EN SO7; ACOMETIDA NORMAL)	0,001	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,001	
PTR-SO7(TAB SERV ALIM NORMAL ALMACÉN RECEP CARGA)	0,01	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,012	
PTR-SO7(TAB SERV ALIM NORMAL EDIF GASES Y IGPF)	0,001	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,001	
PTR-SO7(TAB SERV ALIM NORMAL EDIF MANTENIMIENTO)	0,065	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,075	
PTR-SO7(TAB SERV ALIM NORMAL EDIF MATERIALES CUST)	0,001	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,001	
PTR-SO7(TAB SERV ALIM NORMAL HANGAR)	0,001	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,001	
PTR-SO7(TAB SERV ALIM NORMAL TALLER FLOTA PESADA)	0,005	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,006	
PTR-SO9(ALIMENTADOR SO9 – SWG-0-SO9-01-A)	0,022	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,026	
PTR-SO9(ALIMENTADOR SO9 – SWG-0-SO9-01-B)	0,011	11:16:23	12:26:00	69,62	1,16	0,013	
SC4-LA HUACA	8	11:16:23	12:32:45	76,37	1,27	10,182	
SMP-PLAZA VEA OSLO VES(SUB,GENERAL-1)	0,495	11:16:23	11:32:23	16	0,27	0,132	
TOTAL(MW)--->	**363,424**				**ENSF--->**	**250,236**	**MWH**

Cuadro N° 2: Interrupciones de Suministro producidas por la demora en el restablecimiento - ENEL GENERACIÓN PIURA

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)
ENO-CEREZOS(A1060)	0,75	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,116
ENO-CORRALES(A1202)	0,11	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,017
ENO-CORRALES(A1203)	1,5	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,232
ENO-CORRALES(A1204)	1,75	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,271
ENO-LA CRUZ(A1052)	1,55	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,240
ENO-MALACAS(A1302)	2,09	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,323
ENO-MALACAS(A1303)	3,16	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,489
ENO-MALACAS(A1304)	2,86	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,443
ENO-MALACAS(A1305)	1,09	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,169
ENO-MALACAS(A1306)	0,13	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,020
ENO-MÁNCORA(A1056)	2,16	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,334
ENO-MANCORA(A1210)	1,38	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,214
ENO-MÁNCORA(A1301)	2,01	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,311
ENO-PUERTO PIZARRO(A1083)	0,2	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,031

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

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)	
ENO-PUERTO PIZARRO(A1094)	0,86	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,133	
ENO-PUERTO PIZARRO(A1922)	0,92	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,142	
ENO-TUMBES(A1044)	2,89	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,447	
ENO-TUMBES(A1045)	0,65	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,101	
ENO-TUMBES(A1046)	3,78	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,585	
ENO-TUMBES(A1047)	3,41	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,528	
ENO-TUMBES(A1048)	2,74	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,424	
ENO-TUMBES(A1061)	0,38	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,059	
ENO-TUMBES(A1082)	5,09	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,788	
ENO-TUMBES(A1085)	0,72	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,111	
ENO-ZARUMILLA(A1049)	1,32	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,204	
ENO-ZARUMILLA(A1050)	2,06	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,319	
ENO-ZARUMILLA(A1051)	0,7	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,108	
ENO-ZARUMILLA(A1088)	0,27	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,042	
ENO-ZORRITOS(A1053)	0,23	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,036	
ENO-ZORRITOS(A1054)	0,95	11:34:24	11:43:41	9,28	0,15	0,147	
TOTAL(MW)--->	**47,71**				**ENSF--->**	**7,382**	**MWH**

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

Anexo 2

CÁLCULO PRELIMINAR DE RESARCIMIENTO

(Rechazo de Carga)

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 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 por Mínima Frecuencia y/o Mínima Tensión (NRCF) y la Duración Total (expresada en horas) de Interrupciones por Rechazo de Carga por Mínima Frecuencia y/o Mínima Tensión (DRCF). **Para este cálculo preliminar se considerará un valor igual a 1, el cual se actualizará con la información definitiva al concluir el semestre**.

ENS: 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 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 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, anteriormente mostrada, se obtiene:

<u>Cuadro 1:</u>
Resarcimientos por interrupción de suministro ENEL GENERACIÓN PIURA = 350 x 1 x 0,320
Compensaciones por interrupción de suministro **ENEL GENERACIÓN PIURA** ***= 112,00 U$***

<u>Cuadro 2:</u>
Resarcimientos por interrupción de suministro ENEL GENERACIÓN PIURA = 350 x 1 x 897,518
Compensaciones por interrupción de suministro **ENEL GENERACIÓN PIURA** ***= 314 132,30 U$***

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

Cuadro N° 1: Interrupciones de Suministro Producidas por los rechazos manuales de carga previo a la desconexión de la línea L-2241 – ENEL GENERACIÓN PIURA

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)	
PETROPERU - REFINERÍA TALARA-LA BREA	0,31	11:13:23	11:16:23	3,00	0,05	0,016	
ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA-PIURA OESTE	4,74	11:14:23	11:16:23	2,00	0,03	0,158	
PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.-PIURA OESTE	4,38	11:14:23	11:16:23	2,00	0,03	0,146	
TOTAL(MW)--->	**9,43**				**ENSF--->**	**0,320**	**MWH**

Cuadro N° 2: Interrupciones de Suministro Producidas por los rechazos manuales de carga durante el restablecimiento luego de ocurrida la desconexión de la línea L-2241 - ENEL GENERACIÓN PIURA

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)
AGROAURORA S.A.C.-PIURA OESTE	11,00	12:40:00	16:55:00	255,00	4,25	46,750
COSTA MIRA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA-PIURA OESTE	1,73	18:45:00	19:45:00	60,00	1,00	1,730
SUCROALCOLERA DEL CHIRA S.A.-VALLE DEL CHIRA	8,00	12:32:45	18:30:00	357,25	5,95	47,633
AGRICOLA DEL CHIRA S.A.-PIURA OESTE	2,10	18:30:00	20:30:00	120,00	2,00	4,200
SUCROALCOLERA DEL CHIRA S.A.-VALLE DEL CHIRA	6,50	18:30:00	20:30:00	120,00	2,00	13,000
SUCROALCOLERA DEL CHIRA S.A.-VALLE DEL CHIRA	8,00	20:40:00	21:19:00	39,00	0,65	5,200
AGROMAR INDUSTRIAL S.A.-PIURA OESTE	0,70	11:53:26	20:43:00	529,57	8,83	6,178
DEXIM SRL-PIURA OESTE	1,10	11:56:11	20:43:00	526,82	8,78	9,658
INVERSIONES PRISCO S.A.C.-PIURA OESTE	0,80	11:53:26	20:43:00	529,57	8,83	7,061
MIK CARPE S.A.C.-PIURA OESTE	0,60	11:56:11	20:43:00	526,82	8,78	5,268
PROVEEDORA DE PRODUCTOS MARINOS SAC-PIURA OESTE	0,60	11:56:11	20:43:00	526,82	8,78	5,268
PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA-PIURA OESTE	3,50	11:44:49	18:30:00	405,18	6,75	23,636
SOCIEDAD AGRICOLA RAPEL S.A.C.-PIURA OESTE	8,00	11:35:16	18:30:00	414,73	6,91	55,298
PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA-PIURA OESTE	3,40	18:30:00	20:30:00	120,00	2,00	6,800
SOCIEDAD AGRICOLA RAPEL S.A.C.-PIURA OESTE	6,90	18:30:00	20:30:00	120,00	2,00	13,800
SUNSHINE EXPORT S.A.C-PIURA OESTE	1,50	18:47:00	20:39:00	112,00	1,87	2,800
SUNSHINE EXPORT S.A.C-PIURA OESTE	1,10	18:47:00	20:39:00	112,00	1,87	2,053
TERMINALES PORTUARIOS EUROANDINOS PAITA S.A. - TPE PAITA S.A.-PIURA OESTE	2,20	18:32:00	20:37:00	125,00	2,08	4,583
PROMOTORA INMOBILIARIA INDUSTRIAL DE PIURA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA-PIURA OESTE	3,50	20:30:00	21:13:00	43,00	0,72	2,508
SOCIEDAD AGRICOLA RAPEL S.A.C.-PIURA OESTE	8,00	20:30:00	21:25:00	55,00	0,92	7,333
CEMENTOS PACASMAYO S.A.A.-PIURA OESTE	8,80	11:26:00	18:38:00	432,00	7,20	63,360

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

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)
CEMENTOS PACASMAYO S.A.A.-PIURA OESTE	5,30	18:38:00	20:41:00	123,00	2,05	10,865
CEMENTOS PACASMAYO S.A.A.-PIURA OESTE	17,30	20:41:00	21:43:00	62,00	1,03	17,877
GRUPO PATIO COMERCIAL S.A.C.-PIURA OESTE	0,60	19:58:00	20:53:00	55,00	0,92	0,550
PESQUERA HERMANOS CORDOVA S.A.C.-PIURA OESTE	1,40	18:30:00	20:30:00	120,00	2,00	2,800
REFRIGERADOS FISHOLG & HIJOS SOCIEDAD ANONIMA CERRADA-PIURA OESTE	0,80	20:20:00	20:57:00	37,00	0,62	0,493
PETROPERU - REFINERÍA TALARA-LA BREA	32,99	12:26:00	13:00:00	34,00	0,57	18,694
PETROPERU - REFINERÍA TALARA-LA BREA	30,71	13:00:00	18:30:00	330,00	5,50	168,905
PETROPERU - REFINERÍA TALARA-LA BREA	30,04	18:30:00	20:30:00	120,00	2,00	60,080
PETROPERU - REFINERÍA TALARA-LA BREA	27,74	20:30:00	21:56:00	86,00	1,43	39,761
ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA-PIURA OESTE	4,63	11:32:22	18:30:00	417,63	6,96	32,227
PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.-PIURA OESTE	2,25	11:53:26	18:30:00	396,57	6,61	14,871
ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA-PIURA OESTE	3,87	18:30:00	20:30:00	120,00	2,00	7,740
PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.-PIURA OESTE	1,69	18:30:00	20:30:00	120,00	2,00	3,380
REAL PLAZA S.R.L.-PIURA OESTE	1,50	18:58:00	20:52:00	114,00	1,90	2,850
REAL PLAZA S.R.L.-PIURA OESTE	1,40	18:56:00	20:52:00	116,00	1,93	2,707
REAL PLAZA S.R.L.-PIURA OESTE	0,57	19:21:00	20:52:00	91,00	1,52	0,865
SUPERMERCADOS PERUANOS SOCIEDAD ANONIMA O S.P.S.A.-ZORRITOS	0,16	18:30:00	20:30:00	120,00	2,00	0,320
ECO - ACUICOLA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA-PIURA OESTE	4,10	20:30:00	21:15:00	45,00	0,75	3,075
PRODUCTORA ANDINA DE CONGELADOS S.R.L.-PIURA OESTE	1,96	20:30:00	21:15:00	45,00	0,75	1,470
COSTA DEL SOL S A-ZORRITOS	0,06	18:45:00	20:30:00	105,00	1,75	0,105
PURA FRUIT COMPANY S.A.-PIURA OESTE	0,20	18:30:00	20:30:00	120,00	2,00	0,400
ANDALUCITA S.A.-PIURA OESTE	0,80	18:53:00	20:42:00	109,00	1,82	1,453
CONSERVERA DE LAS AMERICAS S. A-PIURA OESTE	1,20	18:54:00	20:43:00	109,00	1,82	2,180
PESQUERA EXALMAR S.A.A.-PIURA OESTE	0,80	18:55:00	20:44:00	109,00	1,82	1,453
SEAFROST S.A.C.-PIURA OESTE	1,20	18:54:00	20:44:00	110,00	1,83	2,200
SEAFROST S.A.C.-PIURA OESTE	0,80	18:54:00	20:55:00	121,00	2,02	1,613
OPEN PLAZA S.A.-PIURA OESTE	1,00	20:15:00	20:40:00	25,00	0,42	0,417
ENO-MORROPÓN(A1406)-MORROPÓN	2,89	12:20:00	13:42:43	82,72	1,38	3,984
ENO-MORROPÓN(A1403)-MORROPÓN	0,93	12:20:00	13:42:43	82,72	1,38	1,282
ENO-SULLANA(A1209)-SULLANA	3,85	11:55:00	14:25:53	150,88	2,51	9,682
ENO-POECHOS(A1018)-POECHOS	3,15	12:19:00	14:31:43	132,72	2,21	6,968
ENO-POECHOS(A1019)-POECHOS	1,13	12:19:00	14:31:43	132,72	2,21	2,499
ENO-POECHOS(A1525)-POECHOS	0,10	12:19:00	14:31:43	132,72	2,21	0,221
ENO-EJIDOS(A1126)-EJIDOS	1,50	11:35:16	14:50:43	195,45	3,26	4,886
ENO-PAITA(A1604)-PAITA	3,50	11:56:11	16:23:43	267,53	4,46	15,606

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

SUMINISTROS AFECTADOS	POTENCIA INTERRUMPIDA (MW) (A)	INICIO (HH:MM:SS)	FINAL (HH:MM:SS)	TIEMPO DURACIÓN (MINUTOS)	TIEMPO DURACIÓN (HORAS) (B)	ENERGÍA NO SUMINISTRADA (MWH) (AXB)	
ENO-PAITA(A1605)-PAITA	4,00	11:56:11	16:23:43	267,53	4,46	17,836	
ENO-PAITA(A1022)-PAITA	6,30	11:56:11	16:23:43	267,53	4,46	28,091	
ENO-PAITA(A1606)-PAITA	5,40	11:56:11	16:23:43	267,53	4,46	24,078	
ENO-PAITA(A1607)-PAITA	2,50	11:56:11	16:23:43	267,53	4,46	11,147	
ENO-PAITA(A1608)-PAITA	2,60	11:56:11	16:23:43	267,53	4,46	11,593	
ENO-PAITA(A1611)-PAITA	3,10	11:56:11	16:23:43	267,53	4,46	13,823	
ENO-EJIDOS(A1125)-EJIDOS	1,80	11:35:16	16:30:43	295,45	4,92	8,864	
ENO-LAS LOMAS(A1527) (SUNSHINE EXPORT)-LAS LOMAS	1,31	13:50:15	16:30:00	159,75	2,66	3,488	
TOTAL(MW)--->	**(-)**				**ENSF--->**	**897,518**	**MWH**