

Disponen la publicación para comentarios de los proyectos de modificación de los Procedimientos Técnico del COES N° 46 “Garantías y Constitución de Fideicomisos para el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-46) y N° 47 “Valorizaciones Diarias en el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-47)

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 245-2022-OS/CD**

Lima, 22 de diciembre de 2022

VISTA:

La propuesta presentada por el Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (“COES”) remitida mediante carta COES/D-600-2022, la respuesta del COES a las observaciones de Osinergmin presentada mediante carta COES/D-953-2022; así como, los Informes [N°s 713-2022-GRT](#) y [714-2022-GRT](#) de la Gerencia de Regulación de Tarifas.

CONSIDERANDO:

Que, en el literal c) del artículo 3.1, de la Ley N° 27332, Ley Marco de Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, se señala que la función normativa de los Organismos Reguladores comprende la facultad de dictar, en el ámbito y materia de sus respectivas competencias, entre otros, reglamentos y normas técnicas. En tal sentido, conforme a lo establecido en el artículo 21 del Reglamento General de Osinergmin, aprobado mediante Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, corresponde al Regulador dictar de manera exclusiva y dentro de su ámbito de competencia, reglamentos, aplicables a todas las entidades y usuarios que se encuentren en las mismas condiciones. Estos reglamentos y normas podrán definir los derechos y obligaciones de las entidades y de éstas con sus usuarios;

Que, mediante Resolución N° 190-2017-OS/CD, se aprobó el Procedimiento Técnico COES N° 46 “Garantías y Constitución de Fideicomisos para el Mercado Mayorista de Electricidad” (“PR-46”), el cual tiene como objetivo establecer la metodología para el cálculo de las Garantías que deben ser constituidas, la periodicidad de su presentación, las condiciones de su constitución y realización, los plazos de vigencia y demás obligaciones; así como, las condiciones y términos de constitución del fideicomiso;

Que, por su parte, mediante Resolución N° 202-2017-OS/CD, se aprobó el Procedimiento Técnico COES N° 47 “Valorizaciones diarias en el Mercado Mayorista de Electricidad” (“PR-47”), cuyo objetivo consiste en determinar los montos de las valorizaciones diarias [de diversos conceptos eléctricos] de los Participantes, con el fin de evaluar la cobertura de garantías, de acuerdo con el PR-46; Que, mediante Resolución Ministerial N° 143-2001-EM/VME publicada el 31 de marzo de 2001, se aprobó el Glosario de Abreviaturas y Definiciones Utilizadas en los Procedimientos Técnicos del COES (“GLOSARIO”);

Que, teniendo en cuenta la experiencia obtenida con la aplicación del PR-46 y del PR-47 vigente y, habiéndose verificado imprecisiones en estos procedimientos en el transcurso de su aplicación, mediante carta COES/D-600-2022 de fecha 1 de junio de 2022, el COES remitió a Osinergmin una propuesta de modificación, respecto de la metodología para determinar la Entrega Prevista, la formulación para la determinación del Monto por Servicios Complementarios, la conformación de las Garantía de los Participantes Generadores y la definición del término Demanda Coincidente Proyectada

(dentro del PR-46); asimismo, respecto al cálculo del Monto por Servicios Complementarios y concordarlo con la propuesta de modificación del PR-46 para que ambos procedimientos guarden coherencia (dentro del PR-47), y modificar las definiciones asociadas del Glosario;

Que, de conformidad con el artículo 14 del Reglamento que establece disposiciones relativas a la publicidad, publicación de Proyectos Normativos y difusión de Normas Legales de Carácter General, aprobado con Decreto Supremo N° 001-2009-JUS y con el artículo 25 del Reglamento General de Osinergmin, constituye requisito previo para la aprobación de los reglamentos dictados por el ente Regulador, que sus respectivos proyectos hayan sido publicados en el Diario Oficial “El Peruano”, con el fin de recibir los comentarios de los interesados, los mismos que no tendrán carácter vinculante ni darán lugar al inicio de un procedimiento administrativo;

Que, al amparo de lo dispuesto en la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, el Reglamento del COES aprobado por Decreto Supremo N° 027-2008-EM y modificatorias, y la Guía de Elaboración de Procedimientos Técnicos, aprobada con Resolución N° 476-2008-OS/CD y modificatorias; habiéndose recibido la propuesta, la subsanación de observaciones por parte del COES y efectuado el respectivo análisis por parte de Osinergmin, corresponde publicar el proyecto de resolución que modifica el PR-46, PR-47 y el GLOSARIO, a efectos de recibir opiniones y sugerencias por parte de los interesados;

Que, finalmente, se ha emitido el Informe Técnico [N° 713-2022-GRT](#) y el Informe Legal [N° 714-2022-GRT](#) elaborados por la División de Generación y Transmisión Eléctrica y Asesoría legal de la Gerencia de Regulación de Tarifas respectivamente, los cuales complementan la motivación que sustenta la decisión del Consejo Directivo de Osinergmin;

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27332, Ley Marco de Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos; en el Reglamento General de Osinergmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica; en el Reglamento del COES, aprobado mediante Decreto Supremo N° 027-2008-EM; en la “Guía de Elaboración de Procedimientos Técnicos”, aprobada con Resolución N° 476-2008-OS/CD; y en el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; así como en sus normas modificatorias y complementarias;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 41-2022, de fecha 22 de diciembre de 2022.

SE RESUELVE

Artículo 1.- Disponer la publicación, en el portal web de Osinergmin <http://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2022.aspx>, del proyecto de resolución que aprueba la modificación del Procedimiento Técnico del COES N° 46 “Garantías y Constitución de Fideicomisos para el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-46), del Procedimiento Técnico del COES N° 47 “Valorizaciones Diarias en el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-47), aprobados mediante la Resolución N° 190-2017-OS/CD y Resolución N° 201-2017-OS/CD, respectivamente, y, la modificación del Glosario de Abreviaturas y Definiciones Utilizadas en los Procedimientos Técnicos del COES, aprobado con Resolución Ministerial N° 143-2001-EM/VME; conjuntamente con su exposición de motivos, el Informe Técnico [N° 713-2022-GRT](#) y el Informe Legal [N° 714-2022-GRT](#) de la Gerencia de Regulación de Tarifas, los mismos que forman parte integrante de la presente resolución.

Artículo 2.- Otorgar un plazo de veinte (20) días calendario, sin lugar a prórroga, para que los interesados remitan por escrito sus opiniones y sugerencias a la Gerencia de Regulación de Tarifas de Osinergmin, vía la ventanilla electrónica: <https://ventanillavirtual.osinergmin.gob.pe/>. Los comentarios también

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 245-2022-OS/CD**

podrán ser remitidos a la siguiente dirección de correo electrónico: PRCOES@osinergmin.gob.pe. La recepción de las opiniones y/o sugerencias estará a cargo de la Sra. Ruby Gushiken Teruya.

Artículo 3.- Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano.

**Omar Chambergo Rodríguez
Presidente del Consejo Directivo**

PROYECTO

Disponen la publicación para comentarios del proyecto de modificación de los Procedimientos Técnico del COES N° 46 “Garantías y Constitución de Fideicomisos para el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-46) y N° 47 “Valorizaciones Diarias en el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-47)

**PROYECTO DE RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° ...-2023-OS/CD**

Lima, ... de de 2023

CONSIDERANDO

Que, mediante Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, se estableció, en el literal b) de su artículo 13, que una de las funciones de interés público a cargo del Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES) es elaborar los procedimientos en materia de operación del SEIN y administración del Mercado de Corto Plazo, los cuales son presentados a Osinergmin para su aprobación;

Que, con Decreto Supremo N° 027-2008-EM, se aprobó el Reglamento del COES, en cuyo artículo 5.1 se detalla que el COES, a través de su Dirección Ejecutiva, debe elaborar las propuestas de Procedimientos Técnicos en materia de operación del SEIN. Para tal efecto, en el artículo 5.2 del citado Reglamento se prevé que el COES debe contar con una guía de elaboración de procedimientos técnicos aprobada por Osinergmin, la cual incluirá, como mínimo, los objetivos, plazos, condiciones, metodología, forma, responsables, niveles de aprobación parciales, documentación y estudios de sustento;

Que, mediante Resolución N° 476-2008-OS/CD se aprobó la Guía de Elaboración de Procedimientos Técnicos (“Guía”), estableciéndose el proceso y los plazos que deben seguirse para la aprobación de los Procedimientos Técnicos COES. Esta Guía fue modificada posteriormente con las Resoluciones N° 088-2011-OS/CD, N° 272-2014-OS/CD, N° 210-2016-OS/CD y N° 090-2017-OS/CD;

Que, conforme a lo dispuesto en el artículo 6.1 de la Guía, la propuesta de Procedimiento Técnico debe estar dirigida a Osinergmin adjuntando los respectivos estudios económicos, técnicos y legales que sustenten su necesidad. Asimismo, según lo dispuesto en el artículo 7 de la Guía, los meses en los cuales se reciben las propuestas en Osinergmin son: abril, agosto y diciembre, salvo situación distinta justificada;

Que, mediante Decreto Supremo N° 026-2016-EM, del 28 de julio de 2016, se aprobó el Reglamento del Mercado Mayorista de Electricidad (Reglamento MME), el cual establece definiciones, condiciones para participación en el Mercado Mayorista de Electricidad (MME), liquidaciones en el MME, constitución de garantías de los Participantes. Este reglamento fue modificado mediante Decreto Supremo N° 005-2018-EM del 20 de marzo de 2018;

Que, mediante Resolución N° 190-2017-OS/CD, publicada el 22 de agosto de 2017, se aprobó el Procedimiento Técnico del COES N° 46 “Garantías y Constitución de Fideicomisos para el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-46), modificado mediante Resolución N° 092-2019-OS/CD, el cual se aplica para establecer la metodología para el cálculo de las Garantías que deben ser constituidas, la

periodicidad de su presentación, las condiciones de su constitución y realización, los plazos de vigencia y demás obligaciones; así como, las condiciones y términos de constitución del fideicomiso;

Que, mediante Resolución N° 202-2017-OS/CD se aprobó el Procedimiento Técnico del COES N° 47 “Valorizaciones Diarias en el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-47), cuyo objetivo es determinar los montos de las valorizaciones diarias [de diversos conceptos eléctricos] de los Participantes, con el fin de evaluar la cobertura de garantías, de acuerdo a lo previsto en el PR-46;

Que, mediante Resolución Ministerial N° 143-2001-EM/VME publicada el 31 de marzo de 2001, se aprobó el Glosario de Abreviaturas y Definiciones Utilizadas en los Procedimientos Técnicos del COES (“GLOSARIO”);

Que, el COES mediante la carta COES/D-600-2022 del 1 de junio de 2022, el COES menciona que de la aplicación del PR-46 y PR-47 en los últimos años se han identificado imprecisiones para el caso en que los Participantes Generadores deban constituir garantías, así como en la determinación de las valorizaciones diarias de los Participantes Generadores a las que se refiere el PR-47; debiendo actualizar a su vez, definiciones del GLOSARIO;

Que, de conformidad con el numeral 8.1 de la Guía, mediante Oficio N° 1199-2022-GRT del 1 de setiembre de 2022 se remitieron al COES las observaciones a la propuesta de modificación del PR-46 y PR-47 otorgándole un plazo de cuarenta (40) días hábiles. El COES dentro del plazo otorgado, mediante carta COES/D-953-2022 del 4 de octubre de 2022, remitió a Osinergmin la subsanación de las observaciones efectuadas a los proyectos de modificación del PR-46, PR-47;

Que, con Resolución N° ...-2022-OS/CD, se dispuso la publicación del proyecto de resolución que modifica el PR-46, PR-47 y del GLOSARIO, de conformidad con lo establecido en el numeral 8.3 de la Guía y en el artículo 14 del Reglamento aprobado con Decreto Supremo N° 001-2009-JUS, y en el artículo 25 del Reglamento General de Osinergmin, aprobado mediante Decreto Supremo N° 054-2001-PCM;

Que, en la citada Resolución N° ...-2022-OS/CD se otorgó un plazo de veinte (20) días calendario, contados desde el día siguiente de su publicación en el diario oficial “El Peruano”, a fin de que los interesados remitan sus comentarios y sugerencias a la Gerencia de Regulación de Tarifas;

Que, los comentarios presentados dentro del plazo han sido analizados en el Informe Técnico N° ...-2023-GRT e Informe Legal N°-2023-GRT, previo cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 5.3 del Reglamento del COES, habiéndose acogido aquellos que contribuyen con el objetivo del procedimiento técnico, correspondiendo la aprobación final del procedimiento;

Que, en ese sentido, se ha emitido el Informe Técnico N°...-2023-GRT de la División de Generación y Transmisión Eléctrica y el Informe Legal N° ...-2023-GRT de la Asesoría Legal de la Gerencia de Regulación de Tarifas, los cuales complementan la motivación que sustenta la decisión del Consejo Directivo de Osinergmin;

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27332; en el Reglamento General de Osinergmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en la Ley N° 28832, “Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica”; en el Reglamento del COES, aprobado mediante Decreto Supremo N° 027-2008-EM; en la “Guía de Elaboración de Procedimientos Técnicos”, aprobada con Resolución N° 476-2008-OS/CD y en el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; así como en sus normas modificatorias y complementarias;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de OSINERGMIN en su Sesión N°...-2023, de fecha ... del 2023.

SE RESUELVE

Artículo 1.- Modificar el Procedimiento Técnico del COES N° 46 “Garantías y Constitución de Fideicomisos para el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-46) aprobado con Resolución N° 190-2017-OS/CD y modificado con Resolución N° 092-2019-OS/CD, conforme a lo consignado en el Anexo 1.

Artículo 2.- Modificar el Procedimiento Técnico del COES N° 47 “Valorizaciones Diarias en el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-47) aprobado con Resolución N° 202-2017-OS/CD, conforme a lo consignado en el Anexo 2.

Artículo 3.- Modificar el Glosario de Abreviaturas y Definiciones Utilizadas en los Procedimientos Técnicos del COES aprobado con Resolución Ministerial N° 143-2001-EM/VME, conforme a lo consignado en el Anexo 3 de la presente resolución.

Artículo 4.- Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial “El Peruano” y consignarla, conjuntamente con el Informe Técnico N° ...-2023-GRT y el Informe Legal N° ...-2023-GRT de la Gerencia de Regulación de Tarifas, en el portal de internet de Osinergmin: <http://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2023.aspx>. Estos informes son parte integrante de la presente resolución.

EXPOSICION DE MOTIVOS

Mediante Resolución N° 190-2017-OS/CD, publicada el 22 de agosto de 2017, se aprobó el Procedimiento Técnico del COES N° 46 “Garantías y Constitución de Fideicomisos para el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-46), el cual se aplica para establecer la metodología para el cálculo de las Garantías que deben ser constituidas, la periodicidad de su presentación, las condiciones de su constitución y realización, los plazos de vigencia y demás obligaciones; así como, las condiciones y términos de constitución del fideicomiso; y mediante Resolución N° 202-2017-OS/CD se aprobó el Procedimiento Técnico del COES N° 47 “Valorizaciones Diarias en el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-47), cuyo objetivo es determinar los montos de las valorizaciones diarias de los Participantes, con el fin de evaluar la cobertura de garantías, de acuerdo a lo previsto en el PR-46.

De la aplicación del PR-46 y PR-47, el COES menciona que se ha verificado, respecto del PR-46, en los últimos años, imprecisiones para el caso en que los Participantes Generadores deban constituir garantías; y en la determinación de las valorizaciones diarias de los Participantes Generadores.

En ese contexto, el COES remitió a Osinergmin, mediante carta COES/D-600-2022, la propuesta de modificación del PR-46, PR-47 y del Glosario de Abreviaturas y Definiciones Utilizadas en los Procedimientos Técnicos del COES (“GLOSARIO”), aprobado con Resolución Ministerial N° 143-2001-EM/VME, incluyendo su informe de sustento.

En consecuencia, de conformidad con el numeral 8.1 de la Guía de Elaboración de Procedimientos Técnicos (Guía), aprobada por Resolución N° 476-2008-OS/CD y modificatorias, mediante Oficio N° 1199-2022-GRT del 1 de setiembre de 2022, Osinergmin remitió al COES las observaciones a la propuesta de modificación del PR-46 y PR-47 otorgando un plazo de cuarenta (40) días hábiles. El COES dentro del plazo otorgado, mediante carta COES/D-953-2022 del 4 de octubre de 2022, remitió a Osinergmin la subsanación a las observaciones a la propuesta de modificación del PR-46, PR-47 y del GLOSARIO.

Por lo tanto, en atención a lo detallado en los informes de sustento, que incluye el análisis de la subsanación del COES a las observaciones realizadas a su propuesta, corresponde la publicación del proyecto de modificación del PR-46, PR-47 y del GLOSARIO, con la finalidad de que los interesados remitan sus comentarios al proyecto, para su análisis en la publicación de la versión final.

Anexo 1

Modificaciones del Procedimiento Técnico N° 46 “Garantías y Constitución de Fideicomisos para el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-46) aprobado mediante Resolución N° 190-2017-OS/CD y modificado con Resolución N° 092-2019-OS/CD

1. Modificar el numeral 5.2.1 del PR-46 conforme a lo siguiente:

“5.2.1 Los Participantes Distribuidores y Grandes Usuarios deberán constituir, actualizar, renovar, y reponer de manera inmediata, sin que sea necesario requerimiento por parte del COES, el Monto de las Garantías en respaldo de sus obligaciones de pago en el MME, de acuerdo con el monto calculado e informado por el COES y sus modificaciones.

En caso un Participante Generador incurra en Incumplimiento de Pago en el MME en dos (2) meses consecutivos o alternados, dentro de un periodo de treinta y seis (36) meses, se le aplicará las mismas reglas de Garantías establecidas para los Participantes Distribuidores y Grandes Usuarios, y para lo cual se aplicará lo dispuesto en el numeral 5.2.6 del presente Procedimiento”

2. Redistribución del numeral 5.2.5 del PR-46, conforme a lo siguiente:

“5.2.5 En caso algún Participante Distribuidor o Gran Usuario que fuera exonerado de constituir Garantías debido a que cuenta con calificación de riesgo A (AAA, AA o A) incumpla en un determinado mes sus obligaciones de pago en el MME, se dejará sin efecto la excepción de constitución de Garantías y se le exigirá dicha Garantía para participar en el MME como a los demás Participantes, independientemente del nivel crediticio que ostente en adelante. Asimismo, deberá previamente acreditar haber efectuado el citado pago adeudado.

5.2.6 Al día siguiente de que el COES haya comunicado al Participante que ha quedado sin efecto la excepción de constitución de Garantías, el Participante deberá remitir al COES la información de su Energía Prevista a Retirar, Energía Prevista a Producir, Consumos Previstos por sus Servicios Auxiliares y la Demanda Coincidente Proyectada del mes en curso y de los dos meses siguientes, para fines de que el COES calcule el monto de Garantía, el cual deberá ser publicado en su Portal WEB a más tardar el decimocuarto (14^º) día hábil del mes en curso; el Participante deberá haber constituido dicha Garantía a más tardar el día 25 del mes en curso.

La obligación de constituir, actualizar, renovar y/o reponer Garantías, como consecuencia del incumplimiento mencionado en el párrafo anterior, se mantendrá por un periodo de treinta y seis (36) meses. Transcurrido dicho periodo, se reiniciará el conteo de Incumplimientos de Pago en el MME del Participante conforme a las reglas particulares previstas en el numeral del presente Procedimiento”

3. Incorporar el numeral 6.2.3 referido a Plazos de Entrega de Información del PR-46 conforme a lo siguiente:

“6.2.3 El Participante Generador entregará la información de la Energía Prevista a Producir el primer día del mes de producción, hasta antes de las 18:00 h, y la información de los Consumos Previstos por sus Servicios Auxiliares el primer día del mes de consumo, hasta antes de las 18:00 h.”

4. Incorporar los numerales 6.3 y 6.3.1 referido a la Información remitida fuera del plazo del PR-46 conforme a lo siguiente:

“6.3 Información Fuera de Plazo

6.3.1 En caso algún Participante no remita la información requerida para el cálculo de las Garantías dentro de los plazos establecidos en el presente procedimiento, el COES calculará el monto de la garantía con la mejor información disponible.”

5. Modificación del numeral 7.2.1.1 del PR-46 conforme a lo siguiente:

“7.2.1.1 (...)

E_0 : Monto por energía para ingresar al MME, en S/. En caso resulte negativo este monto se considerará cero (0).

(...)

$CMg_{p,i,d,b}$: CMg proyectado para el intervalo “i” en el día “d”, obtenido del programa de mediano plazo de operación (PMPO) en la Barra de Transferencia b, en S//kWh. En caso la Barra no esté modelada en el PMPO, se considerará el CMg de la barra eléctricamente más cercana modelada en el PMPO multiplicado por un factor nodal, que será determinado con la metodología indicada en el Anexo 2 del Procedimiento Técnico del COES N° 07 “Determinación de los Costos Marginales de Corto Plazo” (PR-07), o el que lo reemplace.

$Ep_{i,d,b}$: Para cada Participante es la Energía Prevista a Retirar en el Intervalo de Mercado “i” en el día “d”, en la Barra de Transferencia b, en kWh. En caso de un Participante Generador es la diferencia entre la Energía Prevista a Retirar menos el valor que surge de la diferencia de la Energía Prevista a Producir y los Consumos Previstos por sus Servicios Auxiliares.

(...)”

6. Modificación del numeral 7.2.1.2 del PR-46 conforme a lo siguiente:

“7.2.1.2 (...)

VME_m : Sumatoria de las valorizaciones diarias de energía de los diez primeros días obtenidos para el mes “m”, determinado conforme

al Procedimiento Técnico del COES N° 47 “Valorizaciones Diarias en el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-47). A lo anterior, se le adiciona la Valorización total de la Energía Prevista a Retirar y de los Consumos Previstos por Servicios Auxiliares menos la Valorización total de la Energía Prevista a producir hasta fin del mes “m” en S/, calculada considerando la formula (1) del numeral 7.2.1.1. En caso VME_m resulte negativo, éste se considerará con valor cero (0).

VME_{m+1} : *Valorización total de la Energía Prevista a Retirar y de los Consumos Previstos por los Servicios Auxiliares menos la Valorización total de la Energía Prevista a Producir para el mes “m+1” en S/, calculada considerando la formula (1) del numeral 7.2.1.1. En caso VME_{m+1} resulte negativo, éste se considerará con valor cero (0).*

(...)”

7. Modificación del numeral 7.2.4.2 del PR-46 conforme a lo siguiente:

“7.2.4.2 (...)

$$SC_m = VMSC_{m-1} + A + A \times \left(\frac{Epsc_{m+1}}{Epsc_m} \right) \dots (8)$$

(...)

$Epsc_{m+1}$: *Para el Participante Gran Usuario o el Participante Distribuidor es la Energía Prevista a Retirar el mes siguiente al mes de consumo “m”, en kWh. Para el Participante Generador es la Energía Prevista a Producir el mes siguiente al mes de consumo “m” en kWh.*

$Epsc_m$: *Para el Participante Gran Usuario o el Participante Distribuidor es el Retiro del Participante de los diez (10) primeros días del mes “m”, más la Energía Prevista a Retirar desde el día once (11) hasta el último día del mes “m”, en kWh. Para el Participante Generador es la producción del Participante de los diez (10) primeros días del mes “m”, más la Energía Prevista a Producir desde el día once (11) hasta el último día del mes “m” en kWh.”*

(...)”

8. Incorporar los numerales 7.2.4.3 y 7.2.4.4 referido a la determinación del Monto por Servicios Complementarios del PR-46 conforme a lo siguiente:

“7.2.4.3 Si durante la aplicación del 7.2.4.2, se verifica que $Epsc_m = 0$, SC_m se calculará mediante la fórmula (10):

$$SC_m = VMSC_{m-1} + VMSC_{m-1} \times \frac{Epsc_{m+1}}{Epsc_{m-1}} \dots (10)$$

Donde:

$Epsc_{m-1}$: Para el Participante Gran Usuario o el Participante Distribuidor es la Energía Retirada el mes de consumo “m-1”, en kWh. Para el Participante Generador es la Energía producida el mes de consumo “m-1” en kWh.

7.2.4.4 Si durante la aplicación del 7.2.4.2 y 7.2.4.3, se verifica que $Epsc_m = 0$ y $Epsc_{m-1} = 0$, SC_m se calculará conforme al PR-47, considerando $Epsc_{m+1}$ ”

9. Modificación del numeral 7.2.5.1 del PR-46 conforme a lo siguiente:

“7.2.5.1 Para ingresar al MME (IO_0), se calcula mediante la fórmula (11).

$$IO_0 = VMIO_0 \times \left(\sum_{t=1}^3 \frac{Ep_t}{ETp_t} \right) \dots (11)$$

(...)”

10. Modificación del numeral 7.2.5.2 del PR-46 conforme a lo siguiente:

“7.2.5.2 A partir del segundo mes del ingreso al MME (IO_m), se calcula mediante las fórmulas (12) y (13)

$$IO_m = VMIO_{m-1} + A + A \times \left(\frac{Ep_{m+1}}{Ep_m} \right) \dots (12)$$

Siendo A:

$$A = \left(\frac{J}{10} \right) \times \sum_{j=1}^{10} VDIO_j \dots (13)$$

(...)

Ep_m : Para cada Participante es el Retiro del Participante de los diez (10) primeros días del mes “m”, más la Energía Prevista a Retirar desde el día once (11) hasta el último día del mes “m”, en kWh.”

11. Incorporar los numerales 7.2.5.3 y 7.2.5.4 referido a la determinación de Monto por Inflexibilidades Operativas del PR-46, conforme a lo siguiente:

“7.2.5.3 Si durante la aplicación del 7.2.5.2, se verifica que $Ep_m = 0$, IO_m se calcula mediante la fórmula (14):

$$IO_m = VMIO_{m-1} + VMIO_{m-1} \times \frac{Ep_{m+1}}{Ep_{m-1}} \dots (14)$$

Donde:

$Epsc_{m-1}$: Energía Retirada el mes de consumo “m-1”, en kWh.

7.2.5.4 Si durante la aplicación del 7.2.5.2 y 7.2.4.3, se verifica que $Epsc_m = 0$ y $Epsc_{m-1} = 0$, SC_m se calculará conforme al PR-47, considerando $Epsc_{m+1}$ ”

12. Modificación del numeral 7.2.6.1 del PR-46 conforme a lo siguiente:

“7.2.6.1 Para ingresar al MME (ER₀), se calcula mediante la fórmula (15):

$$ER_0 = VMER_0 \times \left(\sum_{t=1}^3 \frac{Ep_t}{ETp_t} \right) \dots (15)$$

(...)”

13. Modificación del numeral 7.2.6.2 del PR-46 conforme a lo siguiente:

“7.2.6.2 A partir del segundo mes del ingreso al MME (ER_m), se calcula mediante las fórmulas (16) y (17):

$$ER_m = VMER_{m-1} + A + A \times \left(\frac{Ep_{m+1}}{Ep_m} \right) \dots (16)$$

Siendo A:

$$A = \left(\frac{J}{10} \right) \times \sum_{j=1}^{10} VDER_j \dots (17)$$

Ep_m : Para cada Participante es el Retiro del Participante de los diez (10) primeros días del mes “m”, más la Energía Prevista a Retirar desde el día once (11) hasta el último día del mes “m”, en kWh.

(...)”

14. Incorporar los numerales 7.2.6.3 y 7.2.6.4 referido al cálculo del Monto por exceso de consumo de energía reactiva del PR-46, conforme a lo siguiente:

“7.2.6.3 Si durante la aplicación del 7.2.6.2, se verifica que Ep_m = 0, ER_m se calcula mediante la fórmula (18)

$$ER_m = VMER_{m-1} + VMER_{m-1} \times \frac{Ep_{m+1}}{Ep_{m-1}} \dots (18)$$

Donde:

Ep_{m-1} : Energía Retirada el mes de consumo “m-1”, en kWh.

7.2.6.4 Si durante la aplicación del 7.2.6.2 y 7.2.6.3, se verifica que Ep_m = 0 y Ep_{m-1} = 0, ER_m se calculará conforme al PR-47, considerando Ep_{m+1}.”

15. Modificación del numeral 8.1.1 del PR-46 conforme a lo siguiente:

“8.1.1 La información de Energía Prevista a Retirar, Demanda Coincidente Proyectada, Energía Prevista a Producir y Consumos Previstos por sus Servicios Auxiliares deberá ser alcanzados al COES conforme a los plazos señalados en los numerales 6.2.1, 6.2.2 y 6.2.3.”

16. Modificación del numeral 8.2.1 del PR-46 conforme a lo siguiente:

“8.2.1 Hasta el primer día hábil de cada mes, los Participantes, deben alcanzar al COES la información señalada en los numerales 6.2.1, 6.2.2 y 6.2.3.”

17. Modificación del numeral 10.1 del PR-46 conforme a lo siguiente:

“10.1 (...)

Los Participantes deberán, sin excepción, mantener vigente su Garantía hasta dos (02) meses después de su retiro (por baja o exclusión) del MME, Después del cual podrá solicitar a la empresa Fiduciaria la devolución de los saldos de garantía según corresponda.”

18. Modificación del numeral 11.1 del PR-46 conforme a lo siguiente:

“11.1 (...)

El Integrante que comunica el Incumplimiento de Pago en el MME es responsable de la exactitud de la información proporcionada, sobre todo en cuanto a la existencia de la falta de pago y de que la cuantía informada responda únicamente a las obligaciones de pago asumidas por el otro Participante deudor en el último mes de liquidación del MME. Asimismo, es responsable de todas las acciones y consecuencias que se deriven de la comunicación del Incumplimiento de Pago en el MME, liberando de toda responsabilidad al COES. Esta responsabilidad aborda la indemnización que hubiere lugar, al Participante afectado por la imputación del supuesto Incumplimiento de Pago en el MME. Todo Incumplimiento de Pago en el MME deberá ser comunicado al COES por el Integrante afectado, con copia al Participante deudor, hasta las 18:00 horas del primer día hábil del mes siguiente de emitidas las liquidaciones. Los Incumplimientos de Pago en el MME antes mencionados, serán publicados en el portal de internet del COES al segundo día hábil del mes siguiente de emitidas las liquidaciones. El integrante que comunicó el Incumplimiento de Pago en el MME podrá desistir del mismo, mediante comunicación firmada por su representante legal, dentro de los tres (03) días hábiles posteriores a su comunicación de incumplimiento.”

19. Modificación del numeral 11.2.3 del PR-46 conforme a lo siguiente:

“11.2.3 Al término del plazo de desistimiento señalado en el numeral 11.1, en un plazo de un (01) día hábil, el COES, ordenará la ejecución de las Garantías del Participante deudor, mediante carta física firmada por el Director Ejecutivo dirigida a la Empresa Fiduciaria en la que se identifique al deudor, el monto de la Garantía a ejecutar y su distribución entre los Participantes. La Empresa Fiduciaria solicitará/dispondrá la ejecución de la Garantía en un plazo de dos (02) días hábiles luego de recibida la carta física del COES.”

Anexo 2

Modificaciones del Procedimiento Técnico N° 47 “Valorizaciones Diarias en el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-47) aprobado mediante Resolución N° 202-2017-OS/CD

1. Modificación del numeral 4.1 del PR-47 conforme a lo siguiente:

“4.1 **Información Prevista:** Energía prevista a Retirar por el Participante, determinada conforme se detalla en el numeral 8 del Procedimiento Técnico del COES N° 10 “Liquidación de la Valorización de Transferencias de Energía Activa y de la Valorización de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas. Asimismo, la Energía Prevista a Producir y Consumos Previstos por sus Servicios Auxiliares, para el caso del Participante Generador.”

2. Modificación del numeral 7.2 del PR-47 conforme a lo siguiente:

“7.2 La Información Prevista deberá ser remitida al COES por el Participante hasta antes de las 08:00 horas del día anterior al Día de Valorización, en caso no se comunique dicha información en el plazo señalado se considerará que el Participante, para el cálculo de garantías, no efectuará Retiros, no producirá energía y no efectuará consumos de sus Servicios Auxiliares del MME.”

3. Modificación del numeral 8.1.1 del PR-47 conforme a lo siguiente:

“8.1.1 Es el resultado de la valorización de la Información Prevista para el día en cada Intervalo de Mercado al CMgCP en la Barra de Transferencia. La valorización de la Información Prevista considera la Energía Prevista a Retirar y de los Consumos Previstos por Servicios Auxiliares, a la cual se le resta la valorización de la Energía Prevista a Producir.”

4. Modificación del numeral 8.4.2 del PR-47 conforme a lo siguiente:

“8.4.2 (...)

$R_{mme_{p,i}}$: Información Prevista de los Retiros del Participante “P” el día “i”.

(...)

$R_{mme_{p,j}}$: Información Prevista de los Retiros del Participante “P” para el día “j” previsto en el cálculo de sus garantías.

(...)”

5. Incorporar el numeral 8.4.3 referido al cálculo de los Montos por Servicios Complementarios y por Inflexibilidad Operativa del PR-47, conforme a lo siguiente:

“8.4.3 Se determina la fracción de pago mensual (f_{pgm_g}) correspondiente a cada Participante Generador cuyas centrales tienen la obligación de brindar RPF, de acuerdo con lo estipulado el Procedimiento Técnico del COES N° 21 “Reserva Rotante para Regulación Primaria de Frecuencia”, considerando la ecuación (2)

$$fpgm_{g_{P,D}} = \frac{Gmme_{P,D}}{\sum_{i=1}^D(Gmme_{P,i}) + \sum_{j=D+1}^m(Gmme_{P,j})} \dots (2)$$

Donde:))

$fpgm_{g_{P,D}}$: Fracción de pago mensual del Participante Generador “P” que tiene centrales con obligación de brindar RPF, de acuerdo a lo estipulado el Procedimiento Técnico del COES N° 21 “Reserva Rotante para Regulación Primaria de Frecuencia”, para el día “D”.

D : Día de Valorización

i, j : Subíndices que representan un día del mes.

m : Número de días del mes.

$Gmme_{P,D}$: Energía Prevista a Producir de las centrales con obligación de brindar RPF del Participante Generador “P” el día “D”.

$Gmme_{P,i}$: Energía Prevista a Producir de las centrales con obligación de brindar RPF del Participante Generador “P” el día “i”.

$Gmme_{P,j}$: Energía Prevista a Producir de las centrales con obligación de brindar RPF del Participante Generador “P” para el día “j”.

Si durante la aplicación de la fórmula (2) para un Participante Generador “P” en el día “D”, se obtiene que la suma de los términos $\sum_{i=1}^D(Gmme_{P,i})$ y $\sum_{j=D+1}^m(Gmme_{P,j})$ resulten 0, entonces se considerará el factor $fpgm_{g_{P,D}}$ igual a 0.”

6. Modificación del numeral 8.4.4 del PR-47 conforme a lo siguiente:

“8.4.4 Montos por Servicios Complementarios y por Inflexibilidad Operativa correspondiente al Día de Valorización, exceptuando los costos de energía reactiva, atribuible al Participante se determina según las ecuaciones (3) y (4), respectivamente:

$$PAGOio_p = fpgm_{p,D} \times MCio + PDio_p \dots (3)$$

$$PAGOSc_p = fpgm_{p,D} \times MCsc + PDsc_p \dots (4)$$

(...)

$fpgm_{g_{P,D}}$: Es la fracción de pago mensual del Participante “P” que tenga centrales con obligación a brindar el servicio de RPF para el día “D”.

$MCio$: Monto total diario por Inflexibilidad Operativa cuyo cálculo según los procedimientos correspondientes, solo poder realizarse en periodos mensuales

$MCsc,p$: Monto total mensual del Participante “P” por Servicios Complementarios cuyo cálculo según los procedimientos correspondientes, solo puede realizarse en periodos mensuales, no incluyen los costos de energía reactiva. Corresponde al Servicio de RPF.

$PDioP$: Pago diario del Participante “P” por Inflexibilidad Operativa, cuyo cálculo según los procedimientos correspondientes pueden realizarse en periodos diarios.

PDscP : Pago diario del Participante “P” por Servicios Complementarios, cuyo cálculo según los procedimientos correspondientes pueden realizarse en periodos diarios. Corresponde al Servicio Complementario de Regulación Secundaria de Frecuencia.”

Anexo 3

Modificaciones del Glosario de Abreviaturas y Definiciones Utilizadas en los Procedimientos Técnicos del COES (GLOSARIO) aprobado mediante Resolución Ministerial N° 143-2001-EM/VME

1. Eliminar los siguientes términos y su respectiva definición del GLOSARIO:
 - *Contrato de Fideicomiso*
 - *Fideicomiso*
 - *Empresa Fiduciaria*
 - *Índice de Actualización*
 - *Monto de Garantías*
 - *Energía Prevista a Retirar*
 - *Mes de Consumo*
2. Modificar la definición de “Demanda Coincidente Proyectada” del GLOSARIO conforme a lo siguiente:

“Demanda Coincidente Proyectada: *Demanda Coincidente prevista a consumir del MME por un Participante, durante el Intervalo Punta previsto del Mes.”*
3. Incorporar la definición de “Energía Prevista a Producir” al GLOSARIO conforme a lo siguiente:

“Energía Prevista a Producir: *Producción de energía activa prevista en bornes de la Unidad de Generación del Participante Generador por Intervalo de Mercado.”*
4. Incorporar la definición de “Consumos Previstos por sus Servicios Auxiliares” al GLOSARIO conforme a lo siguiente:

“Consumos Previstos por sus Servicios Auxiliares: *Consumo de energía activa prevista para los Servicios Auxiliares de las Unidades de Generación del Participante Generador por Intervalo de Mercado. No se consideran los consumos para Servicios Auxiliares que son suministrados por otro Agente.”*