RESOLUCIÓN
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN Nº 269-2018-OS/DSE/STE

Lima, 12 de diciembre del 2018

<p>EXP. N°: ECT-2018-001 SIGED N°: 201800001884 Procedimiento: Exoneración de compensaciones por interrupción programada Asunto: Recurso de Reconsideración Recurrente: ELECTROCENTRO S.A. Resolución impugnada N°: 1-2018-OS/DSE</p>

CONSIDERANDO:

1. ANTECEDENTES

- 1.1 Mediante el documento N° GTC-001-2018, recibido el 5 de enero de 2018, ELECTROCENTRO S.A. (en adelante, ELECTROCENTRO) solicitó a Osinergmin la exoneración del pago de compensaciones que pudieran corresponder por la interrupción del suministro eléctrico programada para el día 21 de enero de 2018 (de 6:00 a 16:00 horas) en la SET Chanchamayo, con la finalidad de ejecutar la obra: “Ampliación de la SET Chanchamayo y Línea de Transmisión”, la cual forma parte del proyecto de la Central Hidroeléctrica Renovandes de 20 MW.
- 1.2 Mediante el documento N° GTC-004-2018, recibido el 10 de enero de 2018, ELECTROCENTRO solicitó a Osinergmin la reprogramación del horario de la interrupción del suministro eléctrico programado para el día 21 de enero de 2018, la cual sería desde las 05:00 horas hasta las 17:00 horas (12 horas); es decir, el horario de corte del servicio eléctrico se incrementó en 2 horas.
- 1.3 Mediante la Resolución N° 1-2018-OS/DSE, emitida el 15 de enero de 2018 y notificada el 18 de enero de 2018, se declaró fundada en parte la solicitud de exoneración de pago de compensaciones por interrupción programada.
- 1.4 Mediante el documento N° GTC-014-2018, recibido el 5 de febrero de 2018, ELECTROCENTRO interpuso recurso de reconsideración contra la Resolución N° 1-2018-OS/DSE, manifestando lo siguiente:
 - a) El corte correspondió a la obra: “Ampliación de la SET Chanchamayo y Línea de Transmisión”, la cual forma parte del proyecto de la Central Hidroeléctrica Renovandes de 20 MW, y cuya finalidad fue la de conectar la nueva CH Renovandes de 20 MW a la SET Chanchamayo mediante la línea en 60 kV SET CH Renovandes - SET Chanchamayo de 18.6 km. Para ello, se amplió la SET Chanchamayo y se hizo una reconversión a una configuración de simple barra, cambiando la tensión de operación de 44 kV a 60 kV.
 - b) Los excedentes de energía generados por la SET Chanchamayo se entregarían al SEIN a través del sistema de transmisión de la CH La Virgen, para lo cual, se utilizó el tramo existente en 44 kV de ELECTROCENTRO, SET Puntayacu – SET Chanchamayo de 13.9 km y, a partir de este punto, se desconectó el sistema de Chanchamayo del sistema actual que va a la SET Ninatambo y se conectó a la SET La Virgen 138/60/13.8 kV, que a su vez se conectó en 138 kV a la SET Caripa en 138 kV (SEIN).

- c) En tal sentido, el cronograma enviado se ajustaba al tiempo óptimo para la ejecución de cada una de las actividades descritas en el horario de 05:00 a 17:00 h (12 horas). Adjunta como medio probatorio copia del documento N° GT-021-2018, ingresado el 19 de enero de 2018, en el cual solicitó la presencia de un representante de Osinergmin el día del corte programado, el 21 de enero de 2018, para la verificación y constatación de la ejecución de las actividades descritas en el cronograma enviado a Osinergmin.
- d) Osinergmin debe declarar fundada su solicitud al cumplirse los principios de legalidad, debido procedimiento, razonabilidad, presunción de veracidad y verdad material, los cuales se encuentran señalados en el Artículo IV del Título Preliminar de la Ley N° 27444.

2. ANÁLISIS

- 2.1 De acuerdo con lo establecido en el literal d) del numeral 3.1 de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos, aprobada mediante el Decreto Supremo N° 020-97-EM y modificada por los Decretos Supremos Nos. 026-2006-EM y 057-2010-EM, corresponde a Osinergmin evaluar las solicitudes de exoneración del pago de compensaciones por la ejecución de trabajos de reforzamiento o ampliación de instalaciones existentes.
- 2.2 Asimismo, en virtud del artículo 4 de la Resolución de Consejo Directivo N° 218-2016-OS/CD, que establece instancias competentes en los procedimientos administrativos sancionadores y otros procedimientos administrativos, corresponde al Jefe de Supervisión de Transmisión Eléctrica emitir pronunciamiento en primera instancia con relación a las solicitudes de exoneración de compensaciones por la ejecución de trabajos de reforzamiento o ampliación de instalaciones existentes, presentadas por agentes que operan actividades de transmisión eléctrica.
- 2.3 Además, el numeral 7.1 del Procedimiento para Exoneración de Compensaciones por Interrupciones Programadas, aprobado por la Resolución de Consejo Directivo N° 106-2010-OS/CD (en adelante, el Procedimiento), establece que la presentación de recursos administrativo se regirá de acuerdo con lo establecido en la Ley del Procedimiento Administrativo General.
- 2.4 En ese sentido, considerando que la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, establece que el recurso de reconsideración se interpondrá ante el mismo órgano que dictó el primer acto que es materia de la impugnación, corresponde al Jefe de Supervisión de Transmisión Eléctrica emitir pronunciamiento en primera instancia administrativa con relación al recurso de reconsideración interpuesto por ELECTROCENTRO contra la Resolución N° 1-2018-OS/DSE.
- 2.5 El artículo 207 de la Ley N° 27444, modificado por el Decreto Legislativo N° 1272, establece que el término para la interposición de los recursos administrativos es de quince (15) días perentorios; y el artículo 208 de la referida Ley señala que el recurso de reconsideración deberá sustentarse en nueva prueba.
- 2.6 En el caso bajo análisis, se advierte que ELECTROCENTRO interpuso su recurso de reconsideración contra la Resolución N° 1-2018-OS/DSE dentro del plazo establecido en la normativa vigente, cumpliendo con los requisitos previstos en la misma norma y adjuntando nueva prueba, motivo por el cual se procederá a evaluar los argumentos del referido recurso administrativo.

- 2.7 El Procedimiento, en concordancia con la Tercera Disposición Final de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos, establece los requisitos que deben observar las empresas concesionarias para la presentación de solicitudes de exoneración de pago de compensaciones por interrupciones programadas, a causa del reforzamiento o ampliación de instalaciones del sistema de transmisión, así como los criterios de evaluación de dichas solicitudes por parte de Osinergmin.
- 2.8 En la resolución impugnada se expresa que el tiempo programado de 12 horas (desde las 05:00 horas hasta las 17:00 horas del 21 de enero de 2018) para la ejecución de los trabajos, no se ajusta al tiempo óptimo de indisponibilidad del servicio requerido para la realización de trabajos similares. Asimismo, se señala que algunas de las actividades descritas en el cronograma pueden ser realizadas en menor tiempo sin comprometer la integridad del personal operativo, de tal manera que el tiempo de interrupción no supere las 10 horas, con lo cual, se podrá optimizar el tiempo de interrupción y, a la vez, reducir el tiempo de afectación a los usuarios.
- 2.9 Al respecto, luego de haber evaluado el recurso de reconsideración presentado, se observa que ELECTROCENTRO se ha limitado en presentar la copia del documento N° GT-021-2018 a través del cual solicitó la presencia de un representante de Osinergmin el día del corte programado, con el fin de verificar y constatar la ejecución de las actividades descritas en el cronograma que remitió inicialmente.
- 2.10 Corresponde señalar que ELECTROCENTRO no ha presentado medios probatorios idóneos que permitan concluir que las actividades a ser ejecutadas durante el corte no podían ser realizadas en menor tiempo y que el tiempo requerido era, efectivamente, de 12 horas. Sobre el particular, el literal d) del numeral 8 del Procedimiento señala como uno de los requisitos del Informe Técnico, el tener que presentar el sustento del tiempo total previsto para la interrupción del servicio eléctrico, el cual deberá incluir la descripción de los tiempos empleados por cada actividad. Luego de analizar la presentación de este requisito, la resolución impugnada determinó que el tiempo total previsto para la interrupción no era el óptimo, por lo cual, habiéndose ejecutado la obra en la fecha programada, ELECTROCENTRO debió presentar medios probatorios tales como el cronograma real de los tiempos empleados por cada actividad en formato Gantt y vistas fotográficas de las actividades realizadas desde el inicio del corte, las cuales contengan fecha y hora, entre otros.
- 2.11 Por otro lado, el documento N° GT-021-2018, a través del cual solicitó (dos días antes del corte programado) la presencia de un representante de Osinergmin, no podría ser considerado como un elemento probatorio para evaluar la duración del tiempo empleado para la ejecución de los trabajos. Así tenemos que, para que una solicitud de exoneración de compensaciones sea declarada fundada, el Procedimiento no contempla la supervisión directa de parte de Osinergmin durante la ejecución de la obra, siendo necesario únicamente cumplir con los requisitos que el mismo Procedimiento establece.
- 2.12 En ese contexto, y sobre la base de la documentación presentada, no es posible determinar que el tiempo de 12 horas solicitado por ELECTROCENTRO con la finalidad de realizar una interrupción del servicio eléctrico el día 21 de enero de 2018 en la SET Chanchamayo, para ejecutar trabajos asociados con el proyecto de Interconexión de la C.H. Renovandes a la SET Chanchamayo - SET La Virgen, sea el óptimo para la realización de este tipo de trabajos, tal cual sostiene ELECTROCENTRO en el recurso de reconsideración presentado.
- 2.13 Asimismo, si bien es cierto ELECTROCENTRO ha señalado que su solicitud debe ser declarada fundada *“por cumplirse los dispositivos legales que amparan su procedencia”*, se debe señalar que los principios a los que hace referencia en el recurso presentado (principios de

legalidad, debido procedimiento, razonabilidad, presunción de veracidad y verdad material) no constituyen principios destinados a ser cumplidos por el administrado, sino son principios que deben ser cumplidos por la autoridad administrativa durante la tramitación de cualquier procedimiento administrativo, por lo que corresponde desestimar este extremo de los argumentos presentados en el recurso de reconsideración.

- 2.14 De lo expuesto en los considerandos precedentes, se advierte que el recurso presentado no desvirtúa lo señalado en la resolución impugnada, así, ELECTROCENTRO, no ha demostrado que los trabajos para los cuales solicita la exoneración del pago de compensaciones deban requerir un tiempo de ejecución de 12 horas, por lo que corresponde declarar infundado el recurso de reconsideración interpuesto por ELECTROCENTRO.

De conformidad con lo dispuesto en la Ley Marco de Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, el literal d) del numeral 3.1 y la Tercera Disposición Final de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos, el Procedimiento para Exoneración de Compensaciones por Interrupciones Programadas, aprobado por Resolución de Consejo Directivo N° 106-2010-OS/CD, y la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, modificada por el Decreto Legislativo N° 1272;

SE RESUELVE:

Artículo Único.- Declarar **INFUNDADO**¹ el recurso de reconsideración presentado por la empresa ELECTROCENTRO S.A. contra la Resolución N° 1-2018-OS/DSE y, en consecuencia, **CONFIRMAR** la citada resolución.

«image:osifirma»

Jefe de Supervisión de Transmisión Eléctrica

¹ En caso no estuviese conforme con lo resuelto, podrá interponer los recursos administrativos establecidos en la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, dentro del plazo máximo de quince (15) días hábiles contados a partir del día siguiente de notificada la presente resolución. Cabe precisar que los recursos administrativos se presentan ante el mismo órgano que emitió la resolución, siendo que en caso sea uno de apelación, los actuados se elevarán al superior jerárquico.