RESOLUCIÓN
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 234-2019-OS/DSE/STE

Lima, 20 de agosto del 2019

<p>Expediente N°: ECT-2019-067 SIGED: 201900130473 Procedimiento: Exoneración de compensaciones por interrupción programada Asunto: Evaluación de Solicitud Solicitante: ELECTRO ORIENTE S.A. Fecha de interrupción programada: 25 de agosto de 2019 CODOSI N°: 410203</p>

CONSIDERANDO:

1. ANTECEDENTES

1.1. Mediante Carta N° GP-511-2019, recibida el 9 de agosto de 2019, ELECTRO ORIENTE S.A. (en adelante, EOR) solicitó a Osinergmin la exoneración del pago de compensaciones que pudieran corresponder por la interrupción del suministro eléctrico programado para el 25 de agosto de 2019, desde las 6:00 hasta las 16:00 horas, en la SET Santa Rosa, para trabajos asociados al proyecto **“Central Termoeléctrica Iquitos Nueva - Reserva Fría 77.7 MW al SEIN”**, EOR reitera el proyecto **“Adquisición de Equipos de Bahía en 60 kV para la Ampliación de la SET Iquitos y Santa Rosa, para la llegada de la LT 60 kV de GENRENT”**.

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, conforme con el artículo 3 del Anexo 1 de la Resolución de Consejo Directivo N° 057-2019-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 El Procedimiento para Exoneración de Compensaciones por Interrupciones Programadas, aprobado por la Resolución de Consejo Directivo N° 106-2010-OS/CD (en adelante, 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.

- 2.4 **Alcance del proyecto “Central Termoeléctrica Iquitos Nueva – Reserva Fría 77.7 MW al SEIN” y el proyecto “Adquisición de Equipos de Bahía en 60 kV para la Ampliación de la SET Iquitos y Santa Rosa, para la llegada de la LT 60 kV de GENRENT”.**

Del proyecto “Central Termoeléctrica Iquitos Nueva – Reserva Fría 77.7 MW al SEIN”

La autorización para desarrollar la actividad de generación termoeléctrica en la Central Termoeléctrica Iquitos Nueva, fue otorgada por el MINEM a la empresa concesionaria GENRENT mediante R.M. N° 520-2016-MEM/DM del 16 de diciembre de 2016.

El MINEM y GENRENT, dieron su conformidad a las pruebas finales efectuadas, dando inicio a la POC a partir de las 22:00 horas del 20 de octubre de 2017, con una potencia efectiva de 56 016 MW (cinco (5) unidades generadoras G3, G4, G5, G6 y G7).

Según el anexo N° 07 del Contrato de Concesión de Reserva Fría de Generación del Proyecto: “Suministro de Energía para Iquitos”, GENRENT deberá entregar 80.5 MW al Sistema Eléctrico Aislado de Iquitos, tal como se indica en la siguiente tabla:

TABLA N° 1

Régimen	Zona	Hito	Plazo (*)	Rango de Potencia efectiva requerida en MW
Aislado	Iquitos	POC	30 meses	50 MW a 57.5 MW
		Primera Ampliación	42 Meses	60 MW a 69 MW
		Segunda Ampliación	54 meses	70 MW a 80.5 MW
Reserva Fría	Iquitos	—	—	70 MW a 80.5 MW

Del proyecto “Adquisición de Equipos de Bahía en 60 kV para la Ampliación de la SET Iquitos y Santa Rosa, para la llegada de la LT 60 kV de GENRENT”

EOR viene ejecutando el proyecto “Adquisición de Equipos de Bahía en 60 kV para la Ampliación de la SET Iquitos y Santa Rosa, para la llegada de la LT 60 kV de GENRENT” para el reforzamiento y ampliación de la capacidad de Transmisión de la SET Santa Rosa, como consecuencia de la ejecución del proyecto “Central Termoeléctrica Iquitos Nueva - Reserva Fría 77.7 MW al SEIN”.

Este proyecto tiene como finalidad cumplir el anexo N° 07 del Contrato de Concesión de Reserva Fría de Generación del Proyecto: "Suministro de Energía para Iquitos".

EOR en su solicitud sostiene que la puesta en servicio de la bahía de llegada de la LT L-601 conjuntamente con sus tableros de control y protección, permitirán garantizar una operación adecuada del sistema eléctrico y la mejora de la tecnología de los tableros de protección, medición y control de la SET Santa Rosa.

Asimismo, sostiene que con la ampliación, la SET Santa Rosa tendrá una nueva barra flexible en 60 kV, una mayor capacidad de transformación (72 MVA) y quedará preparada para recibir la potencia inyectada por GENRENT garantizando el suministro de la demanda por los próximos 20 años.

Cortes planificados por EOR

Según EOR, para el cumplimiento del objeto del proyecto se requieren realizar 2 cortes totales de la SET Santa Rosa.

PRIMER CORTE: Programado para el 25 de agosto de 2019, se realizarán las siguientes actividades:

- Implementación de una nueva barra flexible dúplex en 60kV
- Reubicación de tableros de protección, control, servicios auxiliares existentes de la línea 60kV Iquitos – Santa Rosa a nueva sala de control

SEGUNDO CORTE: Programado para el 15 de setiembre de 2019, se realizarán las siguientes actividades:

- Desconexión definitiva de los transformadores existentes T05 Y T03
- Conexión del nuevo transformador de potencia a la barra 60kV.
- Reubicar los alimentadores de los transformadores existentes T05 y T03 al nuevo transformado del proyecto.
- Puesta en servicio del nuevo transformador del proyecto.
- Puesta en servicio de las nuevas celdas en 22.9 kV.
- Puesta en servido de las nuevas celdas en 10 kV

En el presente caso EOR **solicita la exoneración de compensaciones para el primer corte**

2.5 Alcance de los trabajos programados

Dentro de los trabajos programados, EOR ha considerado las siguientes actividades:

- Implementación de una barra flexible dúplex en 60kV.

Conductor	Característica	Unidad
Conductor actual	Tipo	AAAC
	Sección	185 mm ²
Conductor nuevo	Tipo	AAAC
	Sección	400 mm ²

- Reubicación de tableros de protección, control, servicios auxiliares existentes de la línea 60 kV Iquitos - Santa Rosa a nueva Sala de Control.

2.6 Alcance de la afectación

Los trabajos programados en la SET Santa Rosa requiere la desconexión de toda la SET Santa Rosa, la cual tendrá una afectación total de sus clientes alimentados en 10 kV y 22.9 kV.

2.7 Es necesario señalar que mediante resolución N° 37-2019- OS/DSE/STE del 8 de febrero de 2019, Osinergmin declaró fundada la solicitud de exoneración presentada por EOR del corte

programado para el 17 de febrero de 2019 para el proyecto “**Adquisición de Equipos de Bahía en 60 kV para la Ampliación de la SET Iquitos y Santa Rosa, para la llegada de la LT 60 kV de GENRENT**” en la SET Santa Rosa, donde se ejecutaron las siguientes actividades:

- Montaje del pórtico de barra (1 y 2), cuyas bases de concreto ya se encuentran contruidos
- Montaje de una nueva barra flexible en 60 kV de mayor capacidad de acuerdo a la siguiente Tabla:

Conductor	Característica	Unidad
Conductor actual	Tipo	AAAC
	Sección	150 mm ²
Conductor nuevo	Tipo	AAAC
	Sección	240 mm ²

- Puesta en servicio de los equipos electromecánicos, tableros de control y protección de la LT L-601 en 60 kV en la SET Santa Rosa, que se encuentran ya instalados y en condiciones para su puesta en servicio, esta actividad incluía:
 - La puesta en servicio de equipos electromecánicos: interruptor de potencia, seccionador de línea y de barra, transformadores de corriente y tensión y, pararrayos.
 - 01 Tablero de protección, control y medición de la línea en 60 kV.
 - 01 Tablero de comunicaciones.
 - 01 Tablero de servicios auxiliares 380/220 Vcc
 - 01 Tablero de servicios auxiliares 110 y 48 Vcc

2.8 En el presente caso EOR solicita exoneración de pago de compensaciones por actividades que ya fueron realizadas el 17 de febrero de 2019, mediante la resolución N° 37-2019-OS/DSE/STE (actividades que se muestran en el numeral 2.7 del presente documento); Al respecto, la actividad “**Montaje de una nueva barra flexible en 60 kV en la SET Santa Rosa**” fue exonerada del pago de compensaciones mediante la resolución antes mencionada, la cual presenta inclusive, información inconsistente respecto al calibre del conductor instalado de 240 mm², no correspondiendo al conductor actual de 185 mm². Asimismo, la actividad consistente en la “**Puesta en servicio de nuevos tableros de la bahía de llegada de la LT L-601 en 60kV en la SET Santa Rosa**”, fue exonerada del pago de compensación en la resolución antes mencionada, siendo que ahora EOR solicita la reubicación de los referidos tableros a una nueva sala de control.

2.9 En ese sentido, se advierte que las actividades que pretende efectuar EOR, ya se han ejecutado con anterioridad (el 17 de febrero de 2019) y no se encuentran dentro de los supuestos del numeral 1 del Procedimiento; no tienen por finalidad incorporar nuevas instalaciones, o el cambio de componentes que incrementen la capacidad original de las instalaciones de acuerdo con los requerimientos de la demanda, ni corresponde a cambios tecnológicos cuya finalidad sea incrementar la confiabilidad del sistema. Son trabajos cuya ejecución está asociada a actividades de mantenimiento.

2.10 Por lo tanto, de conformidad con lo establecido en el literal c) del numeral 5 del Procedimiento, y toda vez que las actividades detalladas por EOR no se encuentran

relacionadas al reforzamiento o ampliación de la capacidad de un Sistema de Transmisión, corresponde declarar improcedente¹ la solicitud presentada.

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, y el Procedimiento para Exoneración de Compensaciones por Interrupciones Programadas, aprobado por Resolución de Consejo Directivo N° 106-2010-OS/CD.

SE RESUELVE:

Artículo único. - Declarar **IMPROCEDENTE** la solicitud de exoneración de compensaciones presentada por la empresa ELECTRO ORIENTE S.A. mediante la Carta N° GP-511-2019.

«image:osifirma»

Jefe de Supervisión de Transmisión Eléctrica
División de Supervisión de Electricidad

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.