

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 107-2021-OS/CD**

Lima, 03 de junio de 2021

CONSIDERANDO:

1. ANTECEDENTES

Que, según lo señalado en el artículo 44 del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas (en adelante "LCE"), la regulación de las tarifas de transmisión es efectuada por el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (en adelante "Osinerghmin"), independientemente de si estas corresponden a ventas de electricidad para el servicio público o para aquellos suministros que se efectúen en condiciones de competencia, según lo establezca el Reglamento de la LCE;

Que de acuerdo a lo anterior, en el artículo 139 del Reglamento de la LCE, aprobado con Decreto Supremo N° 009-93-EM, se establecen los lineamientos para fijar las Tarifas y Compensaciones de los Sistemas Secundarios de Transmisión (en adelante "SST") y Sistemas Complementarios de Transmisión (en adelante "SCT"); específicamente en los numerales I) y II) de su literal i), se establece que las instalaciones de transmisión se agruparán en Áreas de Demanda a ser definidas por Osinerghmin y que se fijará un peaje único por cada nivel de tensión en cada una de dichas Áreas de Demanda;

Que, con fecha 15 de abril de 2021, Osinerghmin publicó en el diario oficial El Peruano la Resolución N° 070-2021-OS/CD (en adelante "Resolución 070"), mediante la cual se fijaron los Peajes y Compensaciones de los Sistemas Secundarios de Transmisión ("SST") y Sistemas Complementarios de Transmisión ("SCT") para el período comprendido entre el 01 de mayo de 2021 y el 30 de abril de 2025;

Que, con fecha 6 de mayo de 2021, la empresa Regional de Servicio Público de Electricidad Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA S.A. (en adelante "HIDRANDINA"), dentro del término de ley, presentó recurso de reconsideración contra la Resolución 070, siendo materia del presente acto administrativo el análisis y decisión de dicho recurso impugnativo.

2. EL RECURSO DE RECONSIDERACIÓN Y ANÁLISIS DE OSINERGMIN

Que, HIDRANDINA solicita se modifique el Factor de Pérdidas Medias del Área de Demanda 3;

2.1 MODIFICAR EL FACTOR DE PÉRDIDAS MEDIAS DEL ÁREA DE DEMANDA 3

2.1.1 Sustento del petitorio

Que, según HIDRANDINA, Osinerghmin calculó el Factor de Pérdidas Medias sin considerar las pérdidas asociadas a la demanda atendida desde la SET Cerro Corona 220/60/22,9 kV, sustenta este pedido en la revisión del archivo "F_500_FactPerd_AD03.xls" en las pestañas "BD_Sein_trafo" y "BD_Sist_trafo" donde

aprecia que no se están consignando las pérdidas en el transformador “tr3 CCorona-T3” ubicado en la SET Cerro Corona 220/60/22.9 kV;

Que, agrega que lo anterior es inconsistente, puesto que desde dicha subestación se atiende a la carga regulada del Sistema Eléctrico Bambamarca y SER Bambamarca y cuya magnitud de demanda es del orden de los 6 MW;

Que, en consecuencia, solicita modifique los Factores de Pérdidas Medias del Área de Demanda 3, considerando tanto en los modelos eléctricos (Base de Datos del DIGSILENT) como en los formatos F-500 del archivo “F_500_FactPerd_AD03.xls” la demanda asociada al Sistema Eléctrico Bambamarca y SER Bambamarca, la cual fue aprobada en el Plan de Inversiones 2021 - 2025;

2.1.2 Análisis de Osinergmin

Que, de la revisión del archivo “F_500_FactPerd_AD03.xls”, se verifica que las pérdidas del Transformador de potencia “tr3 CCorona-T3” de la SET Cerro Corona sí están consideradas en la determinación de los Factores de Pérdidas Medias del Área de Demanda 3, pero que a diferencia de lo indicado por HIDRANDINA son mínimas, en el orden de 10^{-11} MW;

Que, no obstante, dado que HIDRANDINA observa dichos valores de pérdidas, se ha revisado el archivo de flujo de carga publicado para el cálculo de los Factores de Pérdidas Medias del Área de Demanda 3 y se identificó una inconsistencia en los parámetros eléctricos del mencionado transformador (tensiones de cortocircuito, perdidas en el cobre e impedancia de magnetización), los cuales serán actualizados empleando los parámetros eléctricos obtenidos del archivo de flujo de carga aprobado en el Plan de Inversiones 2017-2021 (información disponible), y se procederá a exportar nuevamente las pérdidas y actualizar el cálculo de los Factores de Pérdidas Medias del Área de Demanda 3;

Que, en consecuencia, este extremo del petitorio debe ser declarado fundado en parte, fundado en que procede la modificación del Factor de Pérdidas Medias del Área de Demanda 3 pero no por lo mencionado por la recurrente;

Que, finalmente, se ha expedido el Informe Técnico [N° 316-2021-GRT](#) y el Informe Legal [N° 317-2021-GRT](#) de la División de Generación y Transmisión y de Asesoría Legal de la Gerencia de Regulación de Tarifas, los mismos que complementan la motivación que sustenta la decisión del Consejo Directivo de Osinergmin, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el artículo 3, numeral 4, del Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General; y,

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27332, Ley Marco de los 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 el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM; en el Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General,

aprobado con Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; así como en sus normas modificatorias y complementarias; y,

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 20-2021.

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Declarar fundado en parte el recurso de reconsideración interpuesto por Hidrandina S.A. contra la Resolución N° 070-2021-OS/CD en su único extremo, por las razones expuestas en el numeral 2.1.2 de la parte considerativa de la presente resolución.

Artículo 2°.- Incorporar los Informes [N° 316-2021-GRT](#) y [N° 317-2021-GRT](#), como parte integrante de la presente resolución.

Artículo 3°.- Disponer que las modificaciones en la Resolución N° 070-2021-OS/CD, como consecuencia de lo dispuesto en la presente resolución, serán consignadas en resolución complementaria.

Artículo 4°.- Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano y consignarla, conjuntamente con los informes a que se refiere el artículo 2, en la página Web de Osinergmin: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2021.aspx>.

Jaime Mendoza Gacón
Presidente del Consejo Directivo
Osinergmin