

Artículo 5.- Disponer que las modificaciones que motive la presente resolución en las Resoluciones N° 047-2025-OS/CD y N° 049-2025-OS/CD, se consignent en resoluciones complementarias.

Artículo 6.- Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano y en el portal Web: <https://www.gob.pe/osinergmin>, y consignarla junto a los Informes N° 370-2025-GRT y N° 371-2025-GRT que la integran, en la página Web de Osinergmin: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2025.aspx>.

OMAR CHAMBERGO RODRÍGUEZ
Presidente del Consejo Directivo

2410051-1

Resolución de Consejo Directivo que resuelve el recurso de reconsideración interpuesto por Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C. contra la Resolución N° 047-2025-OS/CD, mediante la cual se aprobaron los peajes y compensaciones de los SST y SCT del periodo mayo 2025 - abril 2029

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 86-2025-OS/CD

Lima, 13 de junio del 2025

CONSIDERANDO:

1. ANTECEDENTES

Que, con fecha 15 de abril de 2025, se publicó en el diario oficial El Peruano, la Resolución N° 047-2025-OS/CD ("Resolución 047"), mediante la cual se aprobaron los peajes y compensaciones de los SST y SCT aplicables el periodo comprendido del 1 de mayo de 2025 al 30 de abril de 2029;

Que, con fecha 12 de mayo de 2025, Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C. ("Coelvisac"), dentro del término de ley, interpuso recurso de reconsideración contra la Resolución 047, siendo materia del presente acto administrativo el análisis y decisión sobre dicho recurso impugnativo.

2. RECURSO DE RECONSIDERACIÓN

Que, en su recurso de reconsideración Coelvisac solicita lo siguiente:

1) Se fijen las tarifas aplicables a H2OImos para el periodo 2025 - 2029 por la capacidad reservada del Sistema Complementario de Transmisión de Libre Negociación ("SCTLN") "Línea de Transmisión en 220 kV Felam - Tierras Nuevas y subestaciones asociadas";

2) Se fije en dólares americanos el Costo Medio Anual ("CMA") del SCTLN Felam - Tierras Nuevas.

2.1 FIJAR LAS TARIFAS APLICABLES A H2OIMOS PARA EL PERÍODO 2025 - 2029 POR LA CAPACIDAD RESERVADA DEL SCTLN "LÍNEA DE TRANSMISIÓN EN 220 KV FELAM - TIERRAS NUEVAS Y SUBESTACIONES ASOCIADAS".

2.1.1 Sustento del petitorio

Que, alega la recurrente, su solicitud fue presentada previamente en el marco del procedimiento regulatorio del año 2024, cuya vigencia culmina el 30 de abril de 2025, y que corresponde ahora su incorporación en el presente proceso regulatorio, aplicable para el siguiente periodo tarifario, en el marco de lo previsto en el artículo 6.3 de la norma "Procedimientos para Fijación de Precios Regulados", aprobada con Resolución N° 080-2012-OS/CD ("Norma Procedimientos");

Que, asimismo, sostiene que no existe impedimento legal ni judicial que limite a Osinergmin de pronunciarse sobre su solicitud, dado que el proceso judicial vinculado al periodo anterior ha sido objeto de desistimiento de su parte;

Que, también señala, el análisis contenido en el Informe Legal N° 224-2025-GRT integrante de la Resolución 047, se limita a remitir a pronunciamientos previos emitidos en el procedimiento del año 2024, sin evaluar los nuevos argumentos presentados en sus opiniones y sugerencias, lo cual vulneraría el artículo 172.1 del Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado con Decreto Supremo N° 004-2019-JUS ("TUO de la LPAG"), al no analizar las alegaciones formuladas por el administrado;

Que, finalmente, la recurrente cuestiona que Osinergmin haya omitido motivar el cambio de criterio respecto de regulaciones anteriores, como la contenida en la Resolución N° 144-2018-OS/CD, en la que sí se consideró al requirente de las instalaciones (en este caso, sería H2OImos) para efectos de fijación tarifaria, lo que infringe el deber de motivación y los derechos al debido procedimiento y a la tutela administrativa efectiva.

2.1.2 Análisis de Osinergmin

Que, en el numeral 6.3 de la Norma Procedimientos se identifica como parte de los procedimientos regulatorios de generación y transmisión eléctrica al "Procedimiento para Fijación de Peajes y Compensaciones de SCT cuyos cargos corresponde asumir a Terceros por instalaciones construidas por acuerdo de partes" junto a su base legal;

Que, en el citado numeral 6.3, al establecer que esta fijación tarifaria específica es vigente hasta la siguiente fijación general prevista en el numeral 6.2 previo, no está habilitando que se realice un proceso regulatorio donde se definan nuevamente conceptos determinados de manera definitiva en la primera fijación, tales como la calificación de la línea o los valores de inversión o los responsables de pagar en función del uso y los que no. Sino se refiere a que, las tarifas fijadas aplicarán hasta la nueva fijación general, en donde se incorporarán, y serán actualizadas, así como impactadas, con el resultado de la liquidación, como ocurre en cada proceso regulatorio respecto de todas las tarifas, esto es, referidas a los valores unitarios de los peajes o compensaciones;

Que, resulta incorrecto sostener que, Osinergmin no hubiera sustentado en la resolución impugnada su posición sobre el pedido de fijación respecto de H2OImos. Así de conformidad con lo previsto en el artículo 6.2 del TUO de la LPAG, la Autoridad se encuentra facultada en motivar su acto administrativo, mediante los fundamentos y conclusiones de informes anteriores, siempre que estuvieran identificados (informes además que le fueron notificados previamente a Coelvisac, como parte del proceso regulatorio del año 2024);

Que, de ese modo, en el análisis contenido en el numeral 2.9 del Informe Legal N° 224-2025-GRT (integrante de la Resolución 047) se señaló que los pronunciamientos efectuados por Osinergmin en el año 2024, en el marco del proceso regulatorio realizado en dicho año, resultan aplicables al presente proceso regulatorio;

Que, en dicho procedimiento se determinó que existe un pacto remunerativo entre ambas empresas privadas (H2OImos y Coelvisac), lo que justamente llevó a que la instalación de Coelvisac estuviera calificada como SCTLN. El Regulador, en virtud del artículo 27.2.c de la Ley N° 28832, interviene únicamente cuando no un acuerdo remunerativo, por tanto, se ha concluido que no corresponde la intervención de Osinergmin;

Que, al existir un acuerdo de naturaleza privada, se activa el régimen de libre negociación que excluye la intervención regulatoria. Este tipo de negociación prevista normativamente, autoriza a las partes de libremente fijar la respectiva remuneración en ejercicio de su autonomía contractual, ya sea de forma gratuita u onerosa, con pagos determinados o diferidos, al inicio o al final, sin que Osinergmin pueda definir o modificar dichas condiciones. Cualquier discrepancia podrá ser resuelta bajo los

mecanismos que las partes hubieran establecido, o en su defecto ante el Poder Judicial;

Que, la recurrente ha reconocido expresamente en el procedimiento regulatorio del año 2024, la existencia de este acuerdo vigente, alegando una falta de pago. Dicha falta de pago que alega Coelvisac no justifica la participación del Regulador;

Que, consecuentemente, no es materia del presente proceso regulatorio el establecer tarifas aplicables a la empresa H2OImos, pues ello fue evaluado y descartado en el proceso regulatorio que devino en la Resolución N° 172 y 203-2024-OS/CD. El actual procedimiento tiene por finalidad establecer los peajes actualizados aplicables que sustituirán a los aprobados con Resolución N° 172-2024-OS/CD con cargo a los usuarios del área de demanda 2;

Que, tampoco el proceso en curso habilita una vía indirecta para analizar pedidos o argumentos que no habrían sido parte de un proceso regulatorio previo, el cual constituía la vía directa para plantearlos; máxime si el caso expuesto por la recurrente, sobre la Resolución N° 144-2018-OS/CD, es completamente diferente al de su solicitud, principalmente porque entre Samay I S.A. y Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A., no existía acuerdo remunerativo. Sin perjuicio de ello, los argumentos presentados por Coelvisac no constituyen hechos nuevos ni introducen elementos jurídicos o contractuales que ameriten un distinto pronunciamiento;

Que, asimismo, es de notar, en cuanto a que no existiría impedimento legal ni judicial para emitir pronunciamiento, debido a un desistimiento procesal, corresponde precisar que el proceso judicial interpuesto por la recurrente contra las resoluciones del procedimiento regulatorio del año 2024 continúa en trámite, conforme se desprende del Expediente Judicial N° 04696-2025-0-1801-JR-CA-09. No obra en autos resolución judicial firme que declare el archivo total del proceso ni pronunciamiento expreso sobre la aceptación del desistimiento alegado, en el marco de lo previsto en los artículos 120, 121, 321, 341 y 343 del Código Procesal Civil;

Que, en tal sentido, conforme al artículo 139.2 de la Constitución Política del Perú y el artículo 4 del Texto Único Ordenado de la Ley Orgánica del Poder Judicial, aprobado por Decreto Supremo 017-93-JUS, tampoco corresponde emitir pronunciamiento de fondo sobre este extremo en tanto subsista una controversia judicial activa, teniendo en cuenta que, si bien estamos frente a un nuevo proceso regulatorio, el pedido de la recurrente es el mismo y tiene los mismos efectos;

Que, por lo expuesto, este extremo del petitorio del recurso de reconsideración deviene en improcedente.

2.2 FIJAR EN DÓLARES AMERICANOS EL COSTO MEDIO ANUAL (“CMA”) DEL SCTLN FELAM - TIERRAS NUEVAS.

2.2.1 Sustento del petitorio

Que, Coelvisac sostiene que los peajes y compensaciones por el uso de instalaciones tipo SCTLN deben regularse conforme al artículo 27.2 inciso b) de la Ley N° 28832, aplicando criterios similares a los del SST. Así, indica que el CMA debe calcularse en dólares americanos y actualizarse en cada fijación tarifaria mediante una fórmula que refleje el Valor Nuevo de Reemplazo, considerando factores como inflación, tipo de cambio y precios internacionales de insumos como el cobre y el aluminio; tal como establece la norma “Tarifas y Compensaciones para Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión” aprobada con Resolución N° 217-2013-OS/CD (“Norma Tarifas”);

Que, cuestiona que Osinermin no haya aplicado correctamente esta metodología, al considerar inválido el cálculo del CMA en dólares y su posterior conversión a soles, lo cual, a su entender, contradice el principio de predictibilidad o confianza legítima establecido en TUO de la LPAG;

Que, Coelvisac sustenta que los factores de actualización definidos en el artículo 28 de la Norma Tarifas están contruidos con base en costos expresados en dólares, incluyendo los de inversión y operación y

mantenimiento, así como variables como el precio del cobre, del aluminio y el tipo de cambio. Por ello, sostiene que no es técnicamente válido aplicar un factor de actualización obtenido en dólares a un CMA expresado en soles, ni utilizar un tipo de cambio inicial, ya que esto distorsiona el valor económico real del CMA;

Que, finalmente, Coelvisac concluye que actualizar el CMA en dólares y luego convertirlo a soles usando el tipo de cambio final no genera un “doble efecto” del tipo de cambio, como argumenta Osinermin.

2.2.2 Análisis de Osinermin

Que, conforme se dispone en el RLCE, el CMA de las instalaciones de transmisión debe establecerse de forma definitiva en base a los costos estándar de mercado vigentes al momento de su entrada en operación comercial. Si bien, el CMA se calcula inicialmente en dólares, debe expresarse en soles utilizando el tipo de cambio del último día hábil de marzo del año tarifario, según lo dispuesto en los numerales 24.5 y 24.6 de la Norma Tarifas. Además, el factor de actualización se aplica a los valores fijados en cada resolución, conforme a lo indicado en el numeral 28.3 de dicha norma;

Que, en este contexto, si en la aplicación del numeral 24.8 de la Norma Tarifas, se considera la actualización del CMA en dólares para los SCT y en soles para los SST, como sugiere Coelvisac, se producirá una distorsión en la aplicación del factor de actualización, debido al uso de la misma fórmula del factor de actualización tanto para los SST, calculados en soles, como para los SCT, calculados en dólares. Además, de que quedaría evidenciada una doble afectación por el tipo de cambio con la metodología que propone Coelvisac;

Que, la utilización del CMA en soles ha sido una práctica consistente en todos los procesos regulatorios anteriores y también en el actual, máxime cuando las empresas, salvo Coelvisac, han mantenido este criterio desde la presentación de sus propuestas. Por tanto, dado que el criterio se ha mantenido a lo largo de los procedimientos regulatorios, no se presenta una vulneración al principio de predictibilidad como argumenta Coelvisac;

Que, finalmente, las inversiones en moneda extranjera deben ser pagadas en moneda nacional conforme a las disposiciones monetarias que rigen en el país, así también, la recaudación a través de los peajes y compensaciones se efectúa en moneda nacional. Por ello, y en cumplimiento de la Norma Tarifas, se mantiene la fijación del CMA en soles tanto para los SCT como para los SCTLN;

Que, por lo expuesto, este extremo del petitorio debe ser declarado infundado.

Que, finalmente, se han expedido el Informe Técnico N° 366-2025-GRT y el Informe Legal N° 367-2025-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 Osinermin, 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 Osinermin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en el Reglamento de Organización y Funciones de Osinermin, aprobado con Decreto Supremo N° 010-2016-PCM; en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas y su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM; en la Ley N° 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica; 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 Osinermin en su Sesión N° 14-2025 de fecha 12 de junio de 2025.

SE RESUELVE:

Artículo 1.- Declarar improcedente el extremo 1 del petitorio del recurso de reconsideración interpuesto por Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C. contra la Resolución N° 047-2025-OS/CD, por las razones expuestas en el numeral 2.1.2 de la parte considerativa de la presente resolución.

Artículo 2.- Declarar infundado el extremo 2 del petitorio del recurso de reconsideración interpuesto por Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C. contra la Resolución N° 047-2025-OS/CD, por las razones expuestas en el numeral 2.2.2 de la parte considerativa de la presente resolución.

Artículo 3.- Incorporar los Informes N° 366-2025-GRT y N° 367-2025-GRT, como parte integrante de la presente resolución.

Artículo 4.- Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano y en el portal Web: <https://www.gob.pe/osinergmin>, y consignarla junto a los Informes N° 366-2025-GRT y N° 367-2025-GRT que la integran, en la página Web de Osinergmin: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2025.aspx>.

OMAR CHAMBERGO RODRÍGUEZ
Presidente del Consejo Directivo

2410111-1

Resolución de Consejo Directivo que resuelve el recurso de reconsideración interpuesto por la Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica S.A. contra la Resolución N° 047-2025-OS/CD, mediante la cual se aprobaron los peajes y compensaciones de los SST y SCT del periodo mayo 2025 - abril 2029

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 87-2025-OS/CD

Lima, 13 de junio del 2025

CONSIDERANDO:

1. ANTECEDENTES

Que, con fecha 15 de abril de 2025, se publicó en el diario oficial El Peruano, la Resolución N° 047-2025-OS/CD ("Resolución 047"), mediante la cual se aprobaron los peajes y compensaciones de los SST y SCT aplicables el periodo comprendido del 1 de mayo de 2025 al 30 de abril de 2029;

Que, con fecha 12 de mayo de 2025, Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica S.A. ("ADINELSA"), dentro del término de ley, interpuso recurso de reconsideración contra la Resolución 047, siendo materia del presente acto administrativo el análisis y decisión de dicho recurso impugnativo.

2. RECURSO DE RECONSIDERACIÓN

Que, ADINELSA solicita la reformulación de la Resolución 047, en los siguientes extremos:

1) Reconsiderar la incorporación de las pérdidas en el archivo "F_500_FactPerd_AD06.xls" en las hojas denominadas "BD_Sein_trafo", "BD_Sist_trafo", "BD_Sein_lineas" y "BD_Sist_lineas" como parte de la estimación de los factores de pérdidas medias del área de demanda 6;

2) Reconsiderar la incorporación de las pérdidas en el archivo "F_500_FactPerd_AD08.xls" en las hojas denominadas "BD_Sein_trafo", "BD_Sist_trafo", "BD_Sein_lineas" y "BD_Sist_lineas" como parte de la estimación de pérdidas del área de demanda 8.

2.1 RECONSIDERAR LOS FACTORES DE PÉRDIDAS MEDIAS DE LAS ÁREAS DE DEMANDA 6 Y 8

2.1.1 Sustento del petitorio

Que, ADINELSA refiere que en los archivos "F_500_FactPerd_AD06.xls" y "F_500_FactPerd_AD08.xls" referentes a las áreas de demanda 6 y 8, respectivamente, en las hojas denominadas "BD_Sein_trafo", "BD_Sist_trafo", "BD_Sein_lineas" y "BD_Sist_lineas", no se han considerado los valores de la simulación de las pérdidas en transformadores y líneas de transmisión que se encuentran incluidos en los flujos de potencia del modelamiento realizado en los archivos "BD PI 25-29 SEIN-GRT - AD06.pfd" y "BD PI 25-29 SEIN-GRT - AD08.pfd".

Que, añade, considerando que los sistemas de las áreas de demanda 6 y 8 contienen valores de pérdidas de transformadores y líneas diferentes al modelamiento del Plan de Inversiones 2025-2029, Osinergmin debe recoger los valores de pérdidas técnicas del equipamiento involucrado en dichas áreas de demanda correspondiente en los formatos F-500 (pérdidas), conforme lo señala la norma "Tarifas y Compensaciones para Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión", aprobada con Resolución N° 217-2013-OS/CD ("Norma Tarifas");

Que, ADINELSA presenta dos cuadros comparativos de la simulación y lo publicado por Osinergmin respecto de los archivos "BD PI 25-29 SEIN-GRT - AD6.pfd" y "BD PI 25-29 SEIN-GRT - AD8.pfd" referido a las pérdidas en las líneas y transformadores en las dos áreas de demanda en mención. En tal sentido, en la columna "Simulación", la recurrente indica haber incorporado las pérdidas que Osinergmin debe recoger, lo cual es coherente con los resultados del archivo de simulación publicado. Por tanto, solicita recoger los resultados de dicha columna para la estimación de los factores de pérdidas medias de las áreas de demanda 6 y 8;

2.1.2 Análisis de Osinergmin

Que, se ha efectuado una revisión detallada de las comparaciones presentadas por ADINELSA, las cuales corresponden a la información que ya remitió la recurrente como comentarios y sugerencias al proyecto de resolución tarifaria publicado, habiéndose identificado algunas diferencias en ciertos Elementos de transformadores y líneas de transmisión, al comparar los valores "Publicado" (consignados por Osinergmin en los formatos F-500) y los valores "Simulado" (presentados por ADINELSA). Dichas diferencias se encuentran especificadas en el informe técnico que sustenta a la presente resolución;

Que, el archivo de flujo de potencia del área de demanda 8 utilizado en la Resolución 047 es diferente al empleado en el proyecto de resolución tarifaria (publicado mediante Resolución N° 025-2025-OS/CD). Esta diferencia responde al análisis realizado sobre las opiniones de las distintas empresas que integran la referida área de demanda, tal como se detalla en el Anexo O del Informe N° 222-2025-GRT que sustenta la Resolución 047. En ese sentido, se verifica que ADINELSA no ha empleado para sustentar su recurso de reconsideración el archivo de flujo de potencia utilizado para la determinación de los factores de pérdidas medias;

Que, se ha comprobado que los valores señalados por ADINELSA como "Simulado", que están vinculados con las diferencias indicadas en el considerando anterior, no corresponden a los resultados obtenidos del archivo de flujo de potencia utilizado para el cálculo de los factores de pérdidas medias determinados en la resolución impugnada;

Que, por lo tanto, las comparaciones realizadas por ADINELSA carecen de sustento y no muestran una correcta trazabilidad, al estar basadas en valores que no son consistentes con los archivos oficiales sobre los cuales se sustenta la decisión regulatoria de Osinergmin. Además, ADINELSA no ha especificado los elementos cuyos valores considera incorrectos;