

Resolución de Consejo Directivo que determina el cargo unitario de liquidación y modifica las tarifas de los sistemas secundarios de transmisión y sistemas complementarios de transmisión, producto de la liquidación anual de los ingresos, para el periodo mayo 2026 – abril 2027

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 63-2026-OS/CD**

Lima, 14 de abril del 2026

CONSIDERANDO:

Que, mediante Resolución N° 047-2025-OS/CD y modificatoria, se fijaron las tarifas correspondientes a los Sistemas Secundarios de Transmisión (“SST”) y Sistemas Complementarios de Transmisión (“SCT”), para el periodo mayo 2025 – abril 2029;

Que, de acuerdo con lo establecido en los literales f) e i) del numeral VII) del artículo 139 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado con Decreto Supremo N° 009-93-EM (“RLCE”), corresponde efectuar el proceso de liquidación anual de ingresos por el servicio de transmisión eléctrica del año 2025,

Que, con Resolución N° 056-2020-OS/CD, se aprobó la Norma “Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica del SST y SCT” (“Procedimiento Liquidación SST - SCT”). La liquidación tiene como finalidad que lo que correspondía ser facturado cubra el monto autorizado regulatoriamente, y de existir diferencias, saldarlas en el presente año tarifario;

Que, se ha efectuado la liquidación de los ingresos por el servicio de transmisión eléctrica de las instalaciones que conforman los SST y SCT asignadas a la demanda, habiéndose analizado la información presentada por los titulares de transmisión, de conformidad con lo dispuesto en el literal a) del numeral 6.4.2 del Procedimiento Liquidación SST - SCT;

Que, mediante Resolución N° 37-2026-OS/CD, se dispuso la publicación del proyecto de resolución que determina el cargo unitario de liquidación y modifica las tarifas de los SST y SCT aplicable al periodo mayo 2026-abril 2027, para la remisión de los comentarios de los interesados;

Que, con fecha 10 de marzo de 2025 se llevó a cabo la audiencia pública descentralizada en las ciudades de Lima y Piura de manera conjunta, así como en la ciudad de Tacna de forma independiente, con la finalidad de que Osinergmin sustente y exponga los criterios, la metodología y los modelos utilizados en el proyecto tarifario;

Que, dentro del plazo otorgado, Engie Energía Perú S.A.A., Joya Solar S.A.C., Red Eléctrica del Sur S.A., Electro Sur Este S.A.A., Transmisora Eléctrica del Sur 3 S.A.C, Luz del Sur S.A.A., Electronorte S.A., Conelsur LT S.A.C., Consorcio Transmántaro S.A., Interconexión Eléctrica Isa Perú S.A., Red de Energía del Perú S.A., Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A., Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica S.A., Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C., Statkraft Perú S.A. – Líneas Andinas Secundarias S.A.C., Pluz Energía Perú S.A.A. (Pluz

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 63-2026-OS/CD**

Energía) e Inversiones Shaqsha S.A.C. – Energía Cordillera Central S.A.C. presentaron sus comentarios, cuyo análisis se incluye en los informes de sustento;

Que, conjuntamente con el análisis de los comentarios recibidos, para la liquidación anual, se ha procedido a revisar y validar la información remitida por las empresas dentro del plazo al que se hace referencia en el literal d) del numeral 6.4.2 del Procedimiento Liquidación SST – SCT;

Que, como consecuencia de la aplicación de las disposiciones citadas, se han determinado los valores de los peajes recalculados, así como el saldo de liquidación a partir del cual se ha determinado el cargo unitario de liquidación;

Que, según lo establecido en el literal a) del artículo 6.2 del Procedimiento “Condiciones de aplicación de las tarifas de generación y transmisión eléctrica”, aprobado con Resolución N° 002-2020-OS/CD, los peajes por SST y SCT que corresponden ser facturados por generadores o distribuidores a través de las ventas de energía al consumidor final (usuarios libres y/o regulados) deben ser transferidos a los respectivos titulares de las áreas de demanda, según los procedimientos de liquidación correspondientes. Conforme a ello, es obligación para todo aquel que realice retiros en el Mercado Mayorista de Electricidad, con independencia de si dicho retiro está o no autorizado (RND), realizar el pago de los peajes de transmisión de los SST y SCT en concordancia con los criterios contenidos en el numeral 9.3 del Reglamento del Mercado Mayorista de Electricidad;

Que, debido al cambio de titularidad, en el ámbito tarifario, de las instalaciones asociadas a la Línea S.E. Paramonga Nueva – Paramonga existente, a favor de Líneas Andinas Secundarias S.A.C., en lo relativo al peaje del SST y SCT, resulta necesario modificar también la titularidad del ingreso tarifario asociado a dicha línea debido a que ambos conceptos forman parte de un mismo ingreso esperado, por lo que procede modificar el Cuadro 5.1 de la Resolución N° 047-2025-OS/CD y modificatoria;

Que, al amparo del artículo 160 del Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General, procede acumular en el proceso de liquidación, el procedimiento de confidencialidad iniciado a partir de la solicitud de Pluz Energía (Carta N° SGR-041-2026, recibida el 18 de marzo de 2026) respecto de información relativa a la liquidación, correspondiendo aceptar el desistimiento presentado (Carta N° SGR-048-2026, recibida el 26 de marzo de 2026) y poner fin a este último procedimiento, al haberse cumplido los requisitos normativos, en aplicación de los artículos 197 y 200 del citado Texto Único Ordenado;

Que, habiéndose cumplido con los principios de transparencia y participación contenidos en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas y en el Reglamento General del Osinergmin aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, se procede a la publicación de la resolución de fijación tarifaria;

Que, se han emitido los Informes [N° 222-2026-GRT](#) y [N° 223-2026-GRT](#) de la División de Generación y Transmisión Eléctrica y de la asesoría legal de la Gerencia de Regulación Tarifas de Osinergmin, respectivamente, los cuales complementan la motivación que sustenta la decisión del Regulador y forman parte integrante de la misma; cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos al que se refiere el

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 63-2026-OS/CD**

numeral 4 del artículo 3 del Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General;

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 Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas y en su Reglamento, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM; en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas; en el Reglamento de Organización y Funciones de Osinergmin aprobado con Decreto Supremo N° 010-2016-PCM; en el Reglamento General de Osinergmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; y en el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, 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° 13-2026, de 14 de abril de 2026.

SE RESUELVE:

Artículo 1.- Modificar los peajes acumulados por nivel de tensión consignados en el Cuadro 6.1 del Anexo 6 de la Resolución N° 047-2025-OS/CD y su modificatoria, conforme a lo siguiente:

“Cuadro 6.1: Peajes acumulados por nivel de tensión (ctm. S//kWh)

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S//kWh	Acumulado en AT Ctm. S//kWh	Acumulado en MT Ctm. S//kWh
1	ADINELSA	0,0000	0,0391	0,0821
	ELECTRONOROESTE	0,0000	0,4484	1,3465
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0060	0,0099
	PUMATE	0,1263	0,4979	0,5049
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0339	0,4352	0,4399
	TOTAL ÁREA	0,1602	1,4266	2,3833
2	ADINELSA	0,0000	0,0272	0,0794
	COELVISAC	0,1385	0,2812	0,2978
	ELECTRO ORIENTE	0,0532	0,1137	0,1716
	ELECTRONORTE	0,0735	0,5348	1,1252
	PEOT	0,0000	0,1374	0,2105
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0000	0,2706	0,2785
	TOTAL ÁREA	0,2652	1,3649	2,1630
3	CHAVIMOCHIC	0,0000	0,0032	0,0062
	CONELSUR	0,0060	0,0181	0,0181

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 63-2026-OS/CD

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S/./kWh	Acumulado en AT Ctm. S/./kWh	Acumulado en MT Ctm. S/./kWh
	CTAN	0,0153	0,0153	0,0153
	ELECTRONORTE	0,0000	0,0000	0,0044
	HIDRANDINA	0,1299	0,6863	1,2214
	ISA PERÚ	0,0074	0,0293	0,0378
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0033	0,2107	0,2126
	TOTAL ÁREA	0,1619	0,9629	1,5158
	4	ELECTRO ORIENTE	0,9510	1,7262
TOTAL ÁREA		0,9510	1,7262	2,3461
5	ADINELSA	0,0081	0,0454	0,0760
	CONELSUR	0,0000	0,0087	0,0316
	ELECTRO DUNAS	0,0304	0,1505	0,1656
	ELECTROCENTRO	0,0014	0,8925	1,7129
	ELECTROPERÚ	0,0059	0,0059	0,0059
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0219	0,2295	0,2740
	ENERGIA CORDILLERA AZUL	0,0000	0,0840	0,1077
	STATKRAFT	0,0218	0,7230	0,9485
	TRANSMANTARO	0,2071	0,4731	0,4731
	TRANSMISORA SUR ANDINO	0,0000	0,0000	0,0000
	UNACEM	0,0043	0,0104	0,0104
	TOTAL ÁREA	0,3009	2,6230	3,8057
6	ADINELSA	0,0000	0,0007	0,0116
	CONELSUR	0,0146	0,0270	0,0282
	PLUZ ENERGÍA PERÚ	0,4385	2,3686	3,3093
	HIDRANDINA	0,0000	0,0024	0,0030
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0003	0,0646	0,0646
	REP_AdicRAG	0,0005	0,0075	0,0075
	LINEAS ANDINAS	0,0033	0,0033	0,0033
	STATKRAFT	0,0009	0,0009	0,0077
	TOTAL ÁREA	0,4581	2,4750	3,4352
7	CONELSUR	0,0000	0,0379	0,0379
	LUZ DEL SUR	1,2627	3,6307	4,3249

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
 ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
 OSINERGMIN N° 63-2026-OS/CD

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S./kWh	Acumulado en AT Ctm. S./kWh	Acumulado en MT Ctm. S./kWh
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0167	0,0275	0,0275
	TRANSMANTARO	0,1473	0,1473	0,1473
	TOTAL ÁREA	1,4267	3,8434	4,5376
8	ADINELSA	0,0000	0,0016	0,0496
	COELVISAC	0,0000	0,1161	0,2690
	ELECTRO DUNAS	0,0000	0,4165	1,0377
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0354	0,5632	0,5632
	REP_AdicRAG	0,1848	0,3020	0,3020
	SEAL	0,0000	0,0272	0,0667
	TRANSMANTARO	0,2005	0,6241	0,6306
	TOTAL ÁREA	0,4207	2,0507	2,9188
9	CONELSUR	0,0187	0,0308	0,0308
	EGASA	0,0144	0,0640	0,0640
	ELECTROSUR	0,0000	0,0055	0,0123
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0030	0,0182	0,0182
	SEAL	0,1346	0,9410	1,9654
	TOTAL ÁREA	0,1707	1,0595	2,0907
10	EGEMSA	0,0000	0,0702	0,2791
	ELECTRO SUR ESTE	0,2272	1,2081	1,9972
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0407	0,3873	0,4345
	TOTAL ÁREA	0,2679	1,6656	2,7108
11	ELECTRO PUNO	0,0000	0,9067	1,3082
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0490	0,7357	1,2092
	TOTAL ÁREA	0,0490	1,6424	2,5174
12	ELECTROSUR	0,0000	0,4993	1,4901
	ENGIE	0,2602	0,2602	0,2602
	TOTAL ÁREA	0,2602	0,7595	1,7503
13	EGESUR	0,0000	0,0068	0,0068
	ELECTROSUR	0,0000	1,0103	1,8930
	TOTAL ÁREA	0,0000	1,0171	1,8998
14	ELECTRO UCAYALI	0,0000	0,5570	1,0808

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 63-2026-OS/CD

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S//kWh	Acumulado en AT Ctm. S//kWh	Acumulado en MT Ctm. S//kWh
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,5570	1,0808
15	ISA PERÚ	0,0131	0,0393	0,0393
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0945	0,0980	0,0980
	REDESUR	0,0038	0,0076	0,0076
	TESUR3	0,0193	0,0222	0,0222
	TOTAL ÁREA	0,1307	0,1671	0,1671

”

Artículo 2.- Modificar los peajes consignados en los Cuadros 7.1, 7.2 y 7.3 del Anexo 7 de la Resolución N° 047-2025-OS/CD y su modificatoria, conforme a lo siguiente:

“Cuadro 7.1: CPSEE y PEAJE del SSTL de CONELSUR

Subestación Base	Instalaciones Secundarias del CPSEE	Nivel Tensión	Peaje Ctm. S//kWh	Sistemas Eléctricos a los que aplica el cargo
Trujillo Norte	LT 220 kV Trujillo Norte – Cajamarca Norte	MAT	1,2104	Clientes Libres Yanacocha, Gold Mill y Gold Fields
Cajamarca Norte	Transformador 220/60/10 kV en SET Cajamarca Norte	MAT/AT	0,1607	Yanacocha
	LT 60 kV Cajamarca Norte – Pajuela	AT	0,1597	Yanacocha

Cuadro 7.2: CPSEE y PEAJE del SSTL de CONELSUR

Subestación Base	Instalaciones Secundarias del CPSEE	Nivel Tensión	Peaje Ctm. S//kWh	Sistemas Eléctricos a los que aplica el cargo
Cajamarquilla	SST Celda de Transformación 220 kV – S.E. Cajamarquilla	MAT	0,0324	Cliente Libre Cajamarquilla (Usuario exclusivo)

Cuadro 7.3: CPSEE del SSTL de AYMARAEs

Subestación Base	Instalaciones Secundarias del CPSEE	Nivel Tensión	Peaje Ctm. S//kWh	Sistemas Eléctricos a los que aplica el cargo
Callalli	LT 60 kV Callalli – Caylloma	AT	1,9593	Cliente Libre (Usuario exclusivo)
	LT 60 kV Caylloma – Ares	MT	1,9593	
	LT 33 kV Ares – Arcata			

”

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 63-2026-OS/CD

Artículo 3.- Disponer que los peajes consignados en los artículos 1 y 2 de la presente resolución entran en vigencia a partir del 1 de mayo de 2026 y se apliquen con el factor de actualización que se encuentre vigente en su oportunidad, según corresponda.

Artículo 4.- Fijar el cargo unitario de liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión asignados a la demanda, a ser incorporado en las respectivas tarifas de transmisión, a partir del 01 de mayo de 2026 hasta el 30 de abril de 2027, de acuerdo con el Cuadro N° 1 siguiente:

Cuadro N° 1. Cargo unitario de liquidación

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S/./kWh	Acumulado en AT Ctm. S/./kWh	Acumulado en MT Ctm. S/./kWh
1	ADINELSA	0,0000	0,0076	0,0160
	ELECTRONOROESTE	0,0000	0,0857	0,2491
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0008	0,0013
	PUMATE	0,0000	0,0000	0,0000
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0031	0,0343	0,0347
	TOTAL ÁREA	0,0031	0,1284	0,3011
2	ADINELSA	0,0000	0,0013	0,0037
	COELVISAC	0,1107	0,2247	0,2380
	ELECTRO ORIENTE	-0,0013	-0,0029	-0,0044
	ELECTRONORTE	-0,0032	-0,0237	-0,0507
	PEOT	0,0000	0,0033	0,0051
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0000	-0,0224	-0,0230
	TOTAL ÁREA	0,1062	0,1803	0,1687
3	CHAVIMOCHIC	0,0000	-0,0001	-0,0002
	CONELSUR	-0,0002	-0,0007	-0,0007
	CTAN	0,0015	0,0015	0,0015
	ELECTRONORTE	0,0000	0,0000	-0,0008
	HIDRANDINA	-0,0099	-0,0522	-0,0923
	ISA PERÚ	0,0001	0,0004	0,0005
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0008	-0,0422	-0,0426
	TOTAL ÁREA	-0,0093	-0,0933	-0,1346
4	ELECTRO ORIENTE	-0,0554	-0,0975	-0,1319
	TOTAL ÁREA	-0,0554	-0,0975	-0,1319

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
 ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
 OSINERGMIN N° 63-2026-OS/CD

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S/./kWh	Acumulado en AT Ctm. S/./kWh	Acumulado en MT Ctm. S/./kWh
5	ADINELSA	0,0001	0,0007	0,0012
	CONELSUR	0,0000	-0,0008	-0,0028
	ELECTRO DUNAS	0,0012	0,0058	0,0064
	ELECTROCENTRO	-0,0001	-0,0566	-0,1094
	ELECTROPERÚ	0,0001	0,0001	0,0001
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0025	-0,0257	-0,0308
	ENERGIA CORDILLERA AZUL	0,0000	0,0031	0,0040
	STATKRAFT	0,0002	0,0077	0,0101
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	TRANSMISORA SUR ANDINO	0,0000	0,0000	0,0000
	UNACEM	0,0001	0,0003	0,0003
	TOTAL ÁREA	-0,0009	-0,0654	-0,1209
6	ADINELSA	0,0000	0,0005	0,0066
	CONELSUR	-0,0003	-0,0006	-0,0006
	PLUZ ENERGÍA PERÚ	0,0137	0,0750	0,1053
	HIDRANDINA	0,0000	0,0003	0,0004
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0000	-0,0015	-0,0015
	REP_AdicRAG	0,0002	0,0024	0,0024
	LINEAS ANDINAS	0,0000	0,0000	0,0000
	STATKRAFT	0,0001	0,0001	0,0009
	TOTAL ÁREA	0,0137	0,0762	0,1135
7	CONELSUR	0,0000	-0,0065	-0,0065
	LUZ DEL SUR	-0,0228	-0,0669	-0,0803
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0012	-0,0020	-0,0020
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	-0,0240	-0,0754	-0,0888
8	ADINELSA	0,0000	0,0009	0,0228
	COELVISAC	0,0000	0,0072	0,0169
	ELECTRO DUNAS	0,0000	0,0474	0,1150
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0005	0,0084	0,0084

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
 ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
 OSINERGMIN N° 63-2026-OS/CD

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S./kWh	Acumulado en AT Ctm. S./kWh	Acumulado en MT Ctm. S./kWh
	REP_AdicRAG	0,0272	0,0445	0,0445
	SEAL	0,0000	0,0113	0,0274
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	0,0277	0,1197	0,2350
9	CONELSUR	0,0031	0,0051	0,0051
	EGASA	0,0008	0,0036	0,0036
	ELECTROSUR	0,0000	-0,0006	-0,0012
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0004	0,0026	0,0026
	SEAL	0,0041	0,0291	0,0608
	TOTAL ÁREA	0,0084	0,0398	0,0709
10	EGEMSA	0,0000	-0,0011	-0,0041
	ELECTRO SUR ESTE	-0,0258	-0,1409	-0,2325
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0039	-0,0368	-0,0417
	TOTAL ÁREA	-0,0297	-0,1788	-0,2783
11	ELECTRO PUNO	0,0000	0,0466	0,0680
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0005	0,0073	0,0120
	TOTAL ÁREA	0,0005	0,0539	0,0800
12	ELECTROSUR	0,0000	-0,1538	-0,4788
	ENGIE	-0,0655	-0,0655	-0,0655
	TOTAL ÁREA	-0,0655	-0,2193	-0,5443
13	EGESUR	0,0000	0,0008	0,0008
	ELECTROSUR	0,0000	-0,0077	-0,0144
	TOTAL ÁREA	0,0000	-0,0069	-0,0136
14	ELECTRO UCAYALI	0,0000	0,0069	0,0138
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,0069	0,0138
15	ISA PERÚ	0,0000	0,0000	0,0000
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0064	-0,0066	-0,0066
	REDESUR	0,0000	0,0000	0,0000
	TESUR3	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	-0,0064	-0,0066	-0,0066

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 63-2026-OS/CD

Artículo 5.- Fijar el cargo unitario de liquidación del Sistema Secundario de Transmisión de Conelsur LT S.A.C. (“CONELSUR”) y de Empresa de Transmisión Eléctrica Aymaraes S.A.C. (“AYMARAES”), a ser incorporado en las respectivas tarifas de transmisión, a partir del 01 de mayo 2026 hasta el 30 de abril de 2027, conforme con el Cuadro N° 2 siguiente:

Cuadro 2.- Cargo unitario de liquidación del SST de Conelsur y Aymaraes

Titular de Transmisión	Subestación Base	Sistemas Eléctricos a los que aplica el cargo	Instalaciones secundarias	Tensión kV	Cargo Ctm.S././kWh
CONELSUR	Cajamarquilla	Cliente Libre Cajamarquilla (Usuario exclusivo)	SST Celda de Transformación 220 kV – S.E. Cajamarquilla	MAT	0,0024
CONELSUR	Trujillo Norte	Clientes Libres Yanacocha, Gold Mill y Gold Fields	LT 220 kV Trujillo Norte – Cajamarca Norte	MAT	-0,1611
	Cajamarca Norte	Yanacocha	Transformador 220/60/10 kV en SET Cajamarca Norte	MAT/AT	-0,0214
		Yanacocha	LT 60 kV Cajamarca Norte – Pajuela	AT	-0,0213
AYMARAES	Callalli	Cliente Libre (Usuario exclusivo)	LT 60 kV Callalli – Caylloma	AT	-0,5335
			LT 60 kV Caylloma – Ares LT 33 kV Ares – Arcata	MT	-0,5335

Artículo 6.- Incorporar a la presente resolución el Anexo 1 que contiene el Cuadro A “Montos de transferencias por Retiros No Declarados del año 2025”.

Artículo 7.- Precisar que es una obligación de los generadores y/o distribuidores realizar las transferencias a los titulares de transmisión por el íntegro de lo asignado según las resoluciones tarifarias por concepto de pago de peajes de transmisión SST y SCT; así como, es una obligación para todo aquel que realice retiros en el Mercado Mayorista de Electricidad, con independencia de si dicho retiro está o no autorizado (RND) realizar el pago de los peajes de transmisión de los SST y SCT.

Artículo 8.- Disponer la transferencia de un monto equivalente a S/ 274 606,85 a cargo de Compañía Minera Antamina S.A. a favor de Red de Energía del Perú S.A. por el cobro en exceso del cargo unitario de Antamina, a realizarse como plazo máximo el 30 de junio de 2026. Este pago será considerado en la respectiva liquidación anual de los Ingresos por el servicio de transmisión eléctrica del SST y SCT. Antamina debe informar a Osinergmin el cumplimiento de la transferencia en el mes de julio de 2026.

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 63-2026-OS/CD**

Artículo 9.- Disponer la transferencia de un monto equivalente a S/ 144 695,11 a cargo de Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A., a favor de Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. a realizarse como máximo hasta el 30 de junio de 2026, por el concepto de peajes del SST y SCT. Este pago se considera en la respectiva liquidación anual de los Ingresos por el servicio de transmisión eléctrica del SST y SCT. Cerro Verde debe informar a Osinergmin el cumplimiento de la transferencia en el mes de julio de 2026.

Artículo 10.- Modificar los Ingresos Tarifarios de Instalaciones MAT y/o MAT/MAT (fila 13) consignados en el Cuadro 5.1 del Anexo 5 de la Resolución N° 047-2025-OS/CD y su modificatoria, conforme a las siguientes 2 filas:

“Cuadro 5.1: Ingresos Tarifarios de Instalaciones MAT y/o MAT/MAT (Soles)

Área	TITULARES	Elemento	Año1	Año2	Año3	Año4
(...)						
6	STATKRAFT	Paramonga Nueva 138 kV - Paramonga Existente 138 kV	4 873	-	-	-
6	LÍNEAS ANDINAS	Paramonga Nueva 138 kV - Paramonga Existente 138 kV	-	2 959	3 853	5 693
(...)						

”

Artículo 11.- Disponer la acumulación en el proceso de liquidación al procedimiento de confidencialidad iniciado con la solicitud de Pluz Energía Perú S.A.A. (Carta N° SGR-041-2026) respecto de determinada información relativa a la liquidación, correspondiendo aceptar el desistimiento presentado (Carta N° SGR-048-2026) y poner fin a este último procedimiento, al haberse cumplido los requisitos normativos.

Artículo 12.- Disponer la publicación de la presente resolución y su exposición de motivos en el diario oficial El Peruano y consignarlas, conjuntamente con los Informes [N° 222-2026-GRT](#) y [N° 223-2026-GRT](#), en el portal institucional: www.gob.pe/osinergmin y en la web de Osinergmin: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2026.aspx>.

**Aurelio Ochoa Alencastre
Presidente del Consejo Directivo (e)**

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 63-2026-OS/CD**

ANEXO I

Montos de transferencias por Retiros No Declarados del año 2025

SUMINISTRADORES	ADINEISA	ANTAMINA	CHAVIMOCHIC	CONELSUR	COMPANÍA TRANSMISORA SUR ANDINO	EGESUR	ELECTROCENTRO	ELECTRODUNAS	ELECTRONORTE	HIDRANDINA	ELECTRONOROESTE	ELECTROPERU	ELECTROSUR	ENGIE	ISA PERÚ (ETENORTE)	ISA PERÚ	LUZ DEL SUR	PUMATE	PLUZ ENERGÍA PERÚ	REDESUR	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	REP Adicional RAG	SHAQSHA	STATKRAFT	TESUR 3	TRANSMANTARO	TRANSMISORA ANDINA	UNACEM
ANDEAN POWER S.A.C.	95,20	7,60	0,20	7,19	3,65	0,03	526,58	132,48	0,03	36,34	884,18	11,89	41,52	3,51	1,41	55,55	17,90	331,35	48,87	13,11	527,94	0,24	59,73	497,49	36,58	312,06	0,70	7,72
ASOCIACIÓN SANTA LUCIA DE CHACAS	30,78	2,46	0,07	2,33	1,18	0,01	170,28	42,84	0,01	11,75	285,92	3,85	13,42	1,14	0,46	17,96	5,79	107,15	15,80	4,24	170,72	0,08	19,32	160,87	11,83	100,91	0,23	2,50
CASA GRANDE S.A.A.	3,74	0,50	0,01	0,30	0,00	0,00	20,99	6,93	0,00	1,03	35,46	0,45	0,00	0,00	0,05	2,11	1,51	12,04	3,13	0,27	20,00	0,02	2,43	19,70	0,90	7,60	0,02	0,32
CENTRALES SANTA ROSA S.A.C.	64,07	0,00	0,23	5,76	5,68	0,09	399,28	65,41	0,08	38,68	541,26	8,02	126,70	10,72	0,85	39,68	0,39	226,95	83,84	14,69	365,51	0,28	44,60	379,81	36,85	327,56	0,53	5,21
CHINANGO S.A.C.	1195,68	95,50	2,56	90,34	45,80	0,37	6 613,68	1 663,92	0,32	456,40	11 104,93	149,39	521,52	44,11	17,69	697,70	224,86	4 161,59	613,81	164,72	6 630,70	2,98	750,20	6 248,26	459,39	3 919,30	8,80	96,93
COENERGY S.A.C.	0,34	0,04	0,00	0,03	0,00	0,00	1,93	0,64	0,00	0,09	3,25	0,04	0,00	0,00	0,00	0,19	0,10	1,10	0,28	0,02	1,83	0,00	0,22	1,81	0,08	0,70	0,00	0,03
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	18,60	1,49	0,04	1,41	0,71	0,01	102,86	25,88	0,00	7,10	172,72	2,32	8,11	0,69	0,28	10,85	3,50	64,73	9,55	2,56	103,13	0,05	11,67	97,18	7,14	60,95	0,14	1,51
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C.	232,90	18,60	0,50	17,60	8,92	0,07	1 288,23	324,10	0,06	88,90	2 163,05	29,10	101,58	8,59	3,45	135,90	43,80	810,61	119,56	32,08	1 291,55	0,58	146,13	1 217,05	89,48	763,41	1,71	18,88
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA S.A.C.	367,39	29,34	0,79	27,76	14,07	0,11	2 032,17	511,27	0,10	140,24	3 412,19	45,90	160,25	13,55	5,44	214,38	69,09	1 278,72	188,61	50,61	2 037,40	0,92	230,51	1 919,89	141,16	1 204,27	2,71	29,78
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	2 168,26	173,18	4,64	163,83	83,05	0,68	11 993,36	3 017,39	0,58	827,65	20 137,88	270,92	945,74	79,99	32,08	1 265,22	407,77	7 546,70	1 113,09	298,70	12 024,22	5,41	1 360,43	11 330,71	833,06	7 107,31	15,97	175,77
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	254,35	20,32	0,54	19,22	9,74	0,08	1 406,92	353,96	0,07	97,09	2 362,33	31,78	110,94	9,38	3,76	148,42	47,84	885,29	130,57	35,04	1 410,54	0,63	159,59	1 329,18	97,73	833,75	1,87	20,62
ENEL GENERACION PIURA S.A.	9 021,97	720,61	19,31	681,67	345,58	2,81	49 903,56	12 555,14	2,42	3 443,80	83 792,28	1 127,26	3 935,16	332,85	133,50	5 264,50	1 696,71	31 401,28	4 631,51	1 242,86	50 031,93	22,52	5 660,64	47 146,29	3 466,33	29 573,07	66,44	731,36
ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.	6 852,01	547,29	14,67	517,72	262,46	2,13	37 900,79	9 535,39	1,84	2 615,50	63 638,61	856,13	2 988,69	252,79	101,39	3 998,29	1 288,61	23 848,67	3 517,55	943,93	37 998,28	17,10	4 299,15	35 806,70	2 632,61	22 460,19	50,46	555,45
GM OPERACIONES S.A.C.	230,26	18,39	0,49	17,40	8,82	0,07	1 273,62	320,43	0,06	87,89	2 138,52	28,77	100,43	8,49	3,41	134,36	43,30	801,41	118,20	31,72	1 276,90	0,57	144,47	1 203,25	88,47	754,75	1,70	18,67
GR CORTARRAMA S.A.C.	905,22	72,30	1,94	68,40	34,67	0,28	5 007,09	1 259,72	0,24	345,54	8 407,31	113,10	394,84	33,40	13,39	528,22	170,24	3 150,65	464,71	124,70	5 019,96	2,26	567,96	4 730,44	347,80	2 967,23	6,67	73,38
HIDROCAÑETE S.A.	10,95	0,88	0,02	0,83	0,42	0,00	60,59	15,25	0,00	4,18	101,75	1,37	4,77	0,40	0,16	6,39	2,06	38,13	5,62	1,51	60,75	0,03	6,87	57,24	4,21	35,89	0,08	0,89
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	723,67	57,80	1,55	54,68	27,72	0,23	4 002,88	1 007,08	0,19	276,24	6 721,16	90,42	315,66	26,70	10,71	422,28	136,10	2 518,77	371,51	99,69	4 013,17	1,81	454,05	3 781,71	278,04	2 372,12	5,33	58,66
HYDRO GLOBAL PERÚ S.A.C.	5 450,65	788,76	9,17	380,18	0,00	0,00	28 448,86	9 576,62	0,04	1 745,23	53 000,89	687,85	0,00	0,00	82,74	3 224,08	1 298,19	18 219,93	2 113,16	413,68	30 033,20	15,39	3 275,11	26 736,53	1 423,90	10 787,10	41,74	464,35
INVERSIONES SHAQSHA S.A.C.	444,46	35,50	0,95	33,58	17,02	0,14	2 458,45	618,52	0,12	169,66	4 127,95	55,53	193,86	16,40	6,58	259,35	83,59	1 546,95	228,17	61,23	2 464,78	1,11	278,87	2 322,62	170,76	1 456,89	3,27	36,03
LA VIRGEN	2 187,09	174,69	4,68	165,25	83,77	0,68	12 097,51	3 043,59	0,59	834,84	20 312,75	273,27	953,96	80,69	32,36	1 276,21	411,31	7 612,23	1 122,76	301,29	12 128,63	5,46	1 372,24	11 429,10	840,30	7 169,04	16,11	177,29
MAJA ENERGIA S.A.C.	381,4	3,05	0,08	2,88	1,46	0,01	210,97	53,08	0,01	14,56	354,23	4,77	16,63	1,41	0,56	22,26	7,17	132,75	19,58	5,25	211,51	0,10	23,93	199,31	14,65	125,02	0,28	3,09
MOQUEGUA FV S.A.C.	66,26	5,29	0,14	5,01	2,54	0,02	366,51	92,21	0,02	25,29	615,40	8,28	28,91	2,45	0,98	38,66	12,46	230,62	34,02	9,13	367,46	0,17	41,57	346,26	25,46	217,20	0,49	5,37
PANAMERICANA SOLAR SAC.	77,66	6,20	0,17	5,87	2,97	0,02	429,55	108,07	0,02	29,64	721,24	9,70	33,88	2,87	1,15	45,31	14,60	270,29	39,87	10,70	430,65	0,19	48,72	405,81	29,84	254,55	0,57	6,30
PETRAMAS	341,0	2,72	0,07	2,58	1,31	0,01	188,64	47,46	0,01	13,02	316,73	4,26	14,87	1,26	0,50	19,90	6,41	118,70	17,51	4,70	189,12	0,09	21,40	178,21	13,10	111,79	0,25	2,76
SDF ENERGIA SAC	330,70	0,00	0,89	27,24	28,65	0,23	2 014,93	330,03	0,20	149,97	2 831,49	41,40	326,23	27,59	4,63	191,98	2,31	1 187,24	238,75	71,71	1 852,93	0,81	225,06	1 915,91	179,89	1 651,53	2,26	26,28
TACNA SOLAR SAC.	61,47	4,91	0,13	4,64	2,35	0,02	340,02	85,55	0,02	23,46	570,94	7,68	26,81	2,27	0,91	35,87	11,56	213,96	31,55	8,47	340,90	0,15	38,57	321,24	23,62	201,49	0,45	4,98
TERMOSSELVA	15 082,93	1 204,71	32,29	1139,62	577,74	4,70	83 428,82	20 989,70	4,04	5 757,35	140 084,01	1 884,55	6 578,82	556,46	223,18	8 801,20	2 836,55	52 496,70	7 742,97	2 077,82	83 643,43	37,65	9 463,47	78 819,21	5 795,01	49 440,30	111,07	1 222,68
TRANSMISION ANDINA DE GENERACION S.A.C.	83,39	11,20	0,12	6,47	0,00	0,00	459,41	151,67	0,00	23,33	799,85	10,04	0,00	0,00	1,12	46,99	23,70	271,51	73,20	5,97	446,43	0,52	53,12	431,17	20,12	165,92	0,56	7,10
VARI ENERGIA S.A.C.	125,86	18,25	0,20	8,61	0,00	0,00	666,76	225,39	0,00	38,85	1 213,55	16,00	0,00	0,00	1,84	74,85	16,35	415,90	54,28	9,61	693,08	0,39	76,79	627,15	33,17	253,80	0,93	10,95

EXPOSICIÓN DE MOTIVOS

La presente resolución contiene el cálculo del el cargo unitario de liquidación aplicable al periodo mayo 2026 – abril 2027, como consecuencia de la liquidación anual de ingresos de los Sistemas Secundarios de Transmisión y los Sistemas Complementarios de Transmisión, de acuerdo a los criterios establecidos en el literal f) del artículo 139 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM y en la Norma “Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica del SST y SCT”, aprobada por Resolución N° 056-2020-OS/CD.

Osinergmin ha cumplido con todas las etapas del proceso regulatorio, así como las acciones correspondientes a fin de verificar si los ingresos que correspondió facturar por las empresas concesionarias de transmisión difieren de lo determinado en la regulación de los peajes y compensaciones de los SST y SCT conforme se explica a detalle en los informes de sustento, a efectos de determinar el correspondiente cargo unitario por liquidación, que se agregará respectivamente, a los peajes de transmisión por área de demanda aplicable al periodo mayo 2026 – abril 2027.

La motivación e información a detalle que sustenta el presente acto administrativo se encuentra consignada en los respectivos informes de sustento, los cuales forman parte de la motivación de la resolución a publicarse, cumpliendo con los objetivos antes indicados y con la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas.