



Artículo 8.- Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano y consignarla junto con el informe a que se refiere el artículo 7, en la página Web de Osinergmin: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2024.aspx>.

OMAR CHAMBERGO RODRÍGUEZ
Presidente del Consejo Directivo

2293154-1

Resolución de Consejo Directivo que modifica los Peajes Acumulados por Nivel de Tensión consignados en el Cuadro 6.1 del Anexo 6 de la Resolución N° 070-2021-OS/CD y los cargos unitarios de liquidación como consecuencia de resolver los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 052-2024-OS/CD

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN
EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 109-2024-OS/CD**

Lima, 27 de mayo de 2024

CONSIDERANDO:

Que, como consecuencia de los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 052-2024-OS/CD, mediante la cual se fijó el Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión ("SST") y/o Sistemas Complementarios de Transmisión ("SCT"), asignados a la demanda, se han expedido, entre otras, las Resoluciones N° 091-2024-OS/CD, N° 092-2024-OS/CD, N° 095-2024-OS/CD, N° 098-2024-OS/CD y N° 099-2024-OS/CD, mediante las cuales se resuelven los recursos interpuestos por las empresas Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A., Electronorte S.A., Consorcio Transmantaro S.A, Red de Energía del Perú S.A. y Electro dunas S.A.A., respectivamente;

Que, por otra parte, como consecuencia de los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 053-2024-OS/CD, mediante la cual se fijaron los peajes y compensaciones del SST de las empresas Red Eléctrica del Sur S.A. e Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A., se han expedido las Resoluciones N° 101-2024-OS/CD y N° 102-2024-OS/CD que resuelven los recursos de reconsideración interpuestos por dichas empresas;

Que, en la parte resolutive de los actos administrativos antes señalados, se ha dispuesto que las modificaciones en la Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión de los SST y SCT y en el Cargo Unitario de liquidación vigente para el periodo mayo 2024 – abril 2025, que motiven los extremos declarados fundados y fundados en parte, deberán aprobarse mediante resolución complementaria;

Que, como consecuencia de los recursos de reconsideración presentados y de revisiones posteriores efectuadas por Osinergmin sobre los temas incluidos en dicha resolución, se ha determinado la necesidad de corregir de oficio algunos extremos de la Resolución N° 070-2021-OS/CD y modificatorias;

Que, se ha emitido el Informe Técnico N° 416-2024-GRT de la División de Generación y Transmisión Eléctrica de la Gerencia de Regulación de Tarifas, el cual complementa la motivación que sustenta la decisión del Consejo Directivo de Osinergmin para la emisión de la presente resolución, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el numeral 4 del artículo 3 del Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General; y

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas; en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos y en su Reglamento aprobado por

Decreto Supremo N° 042-2005-PCM; en el Reglamento General del 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 la Ley N° 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la Generación Eléctrica; en el Reglamento de Organización y Funciones de Osinergmin, aprobado con Decreto Supremo N° 010-2016-PCM; 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;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 18-2024 de fecha 27 de mayo del 2024.

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° 070-2021-OS/CD modificada por la Resolución N° 052-2024-OS/CD, por los siguientes valores:

"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	0,0365	0,0765
	ELECTRONOROESTE	0,0000	0,3760	1,0878
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0056	0,0101
	PUMATE	0,1056	0,4527	0,4593
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0291	0,4128	0,4173
	TOTAL ÁREA	0,1347	1,2836	2,0510
2	ADINELSA	0,0000	0,0333	0,0903
	COELVISAC	0,0000	0,0752	0,0792
	ELECTRO ORIENTE	0,0566	0,1224	0,1849
	ELECTRONORTE	0,0800	0,5516	1,1789
	PEOT	0,0000	0,1504	0,2303
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0000	0,3021	0,3109
3	TOTAL ÁREA	0,1366	1,2350	2,0745
	CHAVIMOCHIC	0,0000	0,0034	0,0066
	CONELSUR	0,0000	0,0085	0,0085
	CTAN	0,0129	0,0129	0,0129
	ELECTRONORTE	0,0000	0,0000	0,0045
	HIDRANDINA	0,1236	0,7009	1,2375
	ISA PERÚ	0,0075	0,0304	0,0394
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0033	0,2175	0,2196
4	TOTAL ÁREA	0,1473	0,9736	1,5290
	ELECTRO ORIENTE	1,1841	1,8080	2,3467
5	TOTAL ÁREA	1,1841	1,8080	2,3467
	ADINELSA	0,0084	0,0483	0,0814
	CONELSUR	0,0000	0,0093	0,0342
	ELECTRO DUNAS	0,0315	0,1247	0,1383
	ELECTROCENTRO	0,0015	0,9351	1,7061
	ELECTROPERÚ	0,0060	0,0060	0,0060
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0227	0,2372	0,2857
	SHAQSHA	0,0000	0,0899	0,1155
	STATKRAFT	0,0223	0,7738	1,0172
	TRANSMANTARO	0,6679	0,6679	0,6679
	TRANSMISORA SUR ANDINO	0,0000	0,0128	0,0128
	UNACEM	0,0044	0,0109	0,0109
6	TOTAL ÁREA	0,7647	2,9159	4,0760

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S// kWh	Acumulado en AT Ctm. S// kWh	Acumulado en MT Ctm. S// kWh
6	ADINELSA	0,0000	0,0007	0,0012
	CONELSUR	0,0143	0,0260	0,0272
	ENEL DISTRIBUCIÓN	0,3593	2,1894	3,0344
	HIDRANDINA	0,0000	0,0023	0,0029
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0003	0,0630	0,0630
	REP_AdicRAG	0,0005	0,0005	0,0005
	STATKRAFT	0,0041	0,0041	0,0108
	TOTAL ÁREA	0,3785	2,2860	3,1400
7	CONELSUR	0,0000	0,0417	0,0417
	LUZ DEL SUR	1,1461	3,3302	4,0152
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0171	0,0280	0,0280
	TRANSMANTARO	0,2100	0,2100	0,2100
	TOTAL ÁREA	1,3732	3,6099	4,2949
8	ADINELSA	0,0000	0,0017	0,0090
	COELVISAC	0,0000	0,1191	0,2790
	ELECTRO DUNAS	0,0000	0,4502	1,0756
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0311	0,5720	0,5720
	REP_AdicRAG	0,1864	0,3067	0,3067
	SEAL	0,0000	0,0150	0,0334
	TRANSMANTARO	0,1648	0,6437	0,6512
	TOTAL ÁREA	0,3823	2,1084	2,9269
9	CONELSUR	0,0172	0,0296	0,0296
	EGASA	0,0133	0,0642	0,0642
	ELECTROSUR	0,0000	0,0056	0,0129
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0028	0,0184	0,0184
	SEAL	0,1236	0,9368	1,8921
	TOTAL ÁREA	0,1569	1,0546	2,0172
10	EGEMSA	0,0000	0,0786	0,3108
	ELECTRO SUR ESTE	0,2231	1,3138	2,1927
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0415	0,4294	0,4827
	TOTAL ÁREA	0,2646	1,8218	2,9862
11	ELECTRO PUNO	0,0000	0,8950	1,2519
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0503	0,7152	1,1814
	TOTAL ÁREA	0,0503	1,6102	2,4333
12	ELECTROSUR	0,0000	0,5363	1,8166
	ENGIE	0,3053	0,3053	0,3053
	TOTAL ÁREA	0,3053	0,8416	2,1219
13	EGESUR	0,0000	0,0071	0,0071
	ELECTROSUR	0,0000	1,0723	2,0145
	TOTAL ÁREA	0,0000	1,0794	2,0216
14	ELECTRO UCAYALI	0,0000	0,5924	1,1364
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,5924	1,1364
15	ISA PERÚ	0,0311	0,0311	0,0311
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0922	0,0957	0,0957
	REDESUR	0,0058	0,0117	0,0117
	TESUR3	0,0294	0,0294	0,0294
	TOTAL ÁREA	0,1585	0,1679	0,1679

“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	0,0031	0,0065
	ELECTRONOROESTE	0,0000	0,0031	0,0087
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0001	0,0002
	PUMATE	0,0000	0,0000	0,0000
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0052	-0,0659	-0,0666
	TOTAL ÁREA	-0,0052	-0,0596	-0,0512
2	ADINELSA	0,0000	0,0003	0,0009
	COELVISAC	0,0000	-0,0372	-0,0392
	ELECTRO ORIENTE	-0,0060	-0,0140	-0,0215
	ELECTRONORTE	-0,0177	-0,1239	-0,2697
	PEOT	0,0000	-0,0045	-0,0069
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0000	-0,0743	-0,0764
	TOTAL ÁREA	-0,0237	-0,2536	-0,4128
3	CHAVIMOCHIC	0,0000	-0,0001	-0,0002
	CONELSUR	0,0000	-0,0016	-0,0016
	CTAN	-0,0029	-0,0029	-0,0029
	ELECTRONORTE	0,0000	0,0000	-0,0009
	HIDRANDINA	-0,0249	-0,1394	-0,2427
	ISA PERÚ	-0,0007	-0,0027	-0,0035
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0010	-0,0545	-0,0551
	TOTAL ÁREA	-0,0295	-0,2012	-0,3069
4	ELECTRO ORIENTE	-0,1817	-0,2720	-0,3518
	TOTAL ÁREA	-0,1817	-0,2720	-0,3518
5	ADINELSA	0,0000	-0,0002	-0,0003
	CONELSUR	0,0000	0,0004	0,0015
	ELECTRO DUNAS	0,0028	0,0109	0,0121
	ELECTROCENTRO	-0,0002	-0,1294	-0,2389
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0000	0,0000
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0053	-0,0515	-0,0622
	SHAQSHA	0,0000	0,0020	0,0026
	STATKRAFT	0,0002	0,0070	0,0092
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	TRANSMISORA SUR ANDINO	0,0000	-0,0013	-0,0013
6	ADINELSA	0,0000	0,0001	0,0001
	CONELSUR	-0,0042	-0,0077	-0,0080
	ENEL DISTRIBUCIÓN	-0,0804	-0,4966	-0,6929
	HIDRANDINA	0,0000	0,0000	0,0000
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0001	-0,0161	-0,0161
	REP_AdicRAG	0,0006	0,0086	0,0086
	STATKRAFT	-0,0004	-0,0004	-0,0011
7	CONELSUR	0,0000	0,0299	0,0299
	LUZ DEL SUR	-0,3469	-1,0287	-1,2502
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0054	-0,0088	-0,0088
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	-0,3523	-1,0076	-1,2291

Artículo 2.- Modificar el Cuadro N° 1 del Artículo 4 de la Resolución N° 052-2024-OS/CD por el siguiente:

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S// kWh	Acumulado en AT Ctm. S//kWh	Acumulado en MT Ctm. S//kWh
8	ADINELSA	0,0000	-0,0006	-0,0027
	COELVISAC	0,0000	-0,0457	-0,1081
	ELECTRO DUNAS	0,0000	-0,1032	-0,2396
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0108	-0,1983	-0,1983
	REP_AdicRAG	-0,0260	-0,0428	-0,0428
	SEAL	0,0000	-0,0064	-0,0140
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	-0,0368	-0,3970	-0,6055
9	CONELSUR	-0,0023	-0,0039	-0,0039
	EGASA	-0,0013	-0,0063	-0,0063
	ELECTROSUR	0,0000	0,0014	0,0030
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0002	-0,0013	-0,0013
	SEAL	-0,0233	-0,1791	-0,3621
	TOTAL ÁREA	-0,0271	-0,1892	-0,3706
10	EGEMSA	0,0000	-0,0070	-0,0265
	ELECTRO SUR ESTE	-0,0408	-0,2418	-0,4018
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0091	-0,0900	-0,1023
	TOTAL ÁREA	-0,0499	-0,3388	-0,5306
11	ELECTRO PUNO	0,0000	-0,0724	-0,1025
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0058	-0,0833	-0,1370
	TOTAL ÁREA	-0,0058	-0,1557	-0,2395
12	ELECTROSUR	0,0000	0,0758	0,2739
	ENGIE	-0,1017	-0,1017	-0,1017
	TOTAL ÁREA	-0,1017	-0,0259	0,1722
13	EGESUR	0,0000	-0,0004	-0,0004
	ELECTROSUR	0,0000	-0,1968	-0,3698
	TOTAL ÁREA	0,0000	-0,1972	-0,3702

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S// kWh	Acumulado en AT Ctm. S//kWh	Acumulado en MT Ctm. S//kWh
14	ELECTRO UCAYALI	0,0000	-0,1373	-0,2732
	TOTAL ÁREA	0,0000	-0,1373	-0,2732
15	ISA PERÚ	0,0000	0,0000	0,0000
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0309	-0,0321	-0,0321
	REDESUR	0,0000	0,0000	0,0000
	TESUR3	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	-0,0309	-0,0321	-0,0321

Artículo 3.- Modificar el artículo 7 de la Resolución N° 052-2024-OS/CD, de acuerdo con lo siguiente:

“Artículo 7.- Disponer la transferencia de un monto equivalente a S/ 933 458,84 a favor de Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. de parte de la empresa Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A., como máximo hasta el 15 de junio de 2024, por el concepto de peajes del SST y SCT. Este pago será considerado en la respectiva Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica del SST y SCT”

Artículo 4.- Incorporar a la Resolución N° 052-2024-OS/CD el Anexo 2 que contiene el Cuadro A “Montos de transferencias por Retiros No Declarados” y el Cuadro B “Identificación de las áreas de demanda para cada Titular de transmisión”.

Artículo 5.- Incorporar el Informe Técnico N° 416-2024-GRT como parte integrante de la presente resolución.

Artículo 6.- Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano, y consignarla junto con el informe al que se refiere el artículo 4 y los archivos de cálculo que sustentan los resultados de la liquidación, en el Portal Institucional de Osinergmin: <https://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2024.aspx>.

OMAR CHAMBERGO RODRÍGUEZ
Presidente del Consejo Directivo

El Peruano

LINEAMIENTOS PARA SOLICITAR LA CORRECCIÓN DE ERRORES MATERIALES EN LA PUBLICACIÓN DE NORMAS LEGALES MEDIANTE FE DE ERRATAS

- Plazo:** De acuerdo a Ley, la solicitud se debe presentar dentro de los ocho (8) días útiles siguientes a la fecha de publicación de la norma. Vencido el plazo, solo procederá publicar una norma rectificatoria de rango equivalente o superior para corregir los errores materiales.
- Límite:** Se permite publicar una sola fe de erratas por cada norma legal. Por lo tanto, antes de presentar la solicitud, se recomienda una revisión exhaustiva de la norma publicada para identificar todos los errores materiales que deben corregirse.
- Contenido:** En el texto de la fe de erratas se debe señalar el tipo y número del dispositivo normativo a corregirse y la fecha de publicación en el Diario Oficial El Peruano, asimismo se debe indicar de forma clara la parte incorrecta bajo el título “Dice” y proporcionar la versión corregida bajo el título “Debe Decir”.
- Canal:** La solicitud se envía a través del PGA y se acompañan los archivos Word (archivo principal) y PDF (suscrito por la autoridad competente) con el texto de las correcciones.

TITULARES DE TRANSMISIÓN SST - SCT																							
SUMINISTRADORES	ADINELSA	CHAVIMOCHIC	CVC ENERGÍA	CONELSUR	TRANSMISORA ANDINA	TRANSMISORA SUR ANDINO	EGEMSA	ELECTROCENTRO	ELECTRODUNAS	HIDRANDINA	ELECTROPERÚ	ELECTRO SUR ESTE	ISA	LUZ DEL SUR	REDESUR	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	RED DE ENERGÍA (ADICIONAL RAG)	SEAL	SHAQSHA	STATKRAFT	TESUR 3	TRANSAMANTARO	UNACEM PERÚ
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	15.66	0.04	0.03	3.34	0.14	4.03	2.71	277.63	0.15	7.96	1.66	14.88	12.44	49.83	4.75	104.26	0.04	0.00	27.63	252.76	11.55	181.84	3.34
ENEL GENERACION PIURA S.A.	1 788.32	6.77	72.08	394.27	24.15	458.84	37.21	32 095.96	355.38	1 300.72	187.44	204.23	1 376.55	1 640.98	517.69	11 610.73	91.40	10.01	3 070.66	28 419.44	1 255.41	19 942.46	373.84
ENEL GREEN POWER PERU S.A.C	29.03	0.25	5.17	7.19	0.92	7.35	0.00	542.30	25.51	48.09	2.91	0.00	27.07	3.84	9.74	213.89	6.56	0.72	45.00	434.82	23.50	288.10	5.59
FENIX POWER PERÚ	714.93	2.71	28.82	157.62	9.65	183.43	14.88	12 831.18	142.07	520.00	74.94	81.64	550.31	656.03	206.96	4 641.69	36.54	4.00	1 227.58	11 361.40	501.88	7 972.50	149.45
HIDROCAÑETE S.A.	2.41	0.01	0.10	0.53	0.03	0.62	0.05	43.29	0.48	1.75	0.25	0.28	1.86	2.21	0.70	15.66	0.12	0.01	4.14	38.34	1.69	26.90	0.50
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	5.19	0.02	0.21	1.14	0.07	1.33	0.11	93.15	1.03	3.78	0.54	0.59	4.00	4.76	1.50	33.70	0.27	0.03	8.91	82.48	3.64	57.88	1.08
KALLPA GENERACION S.A.	3 709.66	14.23	144.19	819.42	50.82	951.73	74.44	66 630.83	710.92	2 733.41	388.63	408.54	2 838.21	3 328.49	1 066.39	24 029.81	182.84	20.02	6 360.63	58 906.55	2 585.68	41 292.24	774.67
LA VIRGEN	1 191.07	4.51	48.01	262.60	16.08	305.60	24.78	21 376.80	236.69	866.32	124.84	136.02	916.82	1 092.94	344.79	7 733.07	60.87	6.67	2 045.15	18 928.14	836.14	13 282.23	248.99
MAJES ARCUS S.A.C.	22.62	0.09	0.91	4.99	0.31	5.80	0.47	406.04	4.50	16.46	2.37	2.58	17.41	20.76	6.55	146.88	1.16	0.13	38.85	359.53	15.88	252.29	4.73
MOQUEGUA FV S.A.C.	16.38	0.06	0.66	3.61	0.22	4.20	0.34	293.94	3.25	11.91	1.72	1.87	12.61	15.03	4.74	106.33	0.84	0.09	28.12	260.27	11.50	182.64	3.42
ORAZUL ENERGY PERÚ	776.00	2.94	31.28	171.09	10.48	199.10	16.15	13 927.24	154.21	564.42	81.34	88.62	597.32	712.06	224.64	5 038.19	39.66	4.34	1 332.44	12 331.91	544.75	8 653.53	162.22
PANAMERICANA SOLAR S.A.C.	10.15	0.04	0.41	2.24	0.14	2.60	0.21	182.12	2.02	7.38	1.06	1.16	7.81	9.31	2.94	65.88	0.52	0.06	17.42	161.26	7.12	113.16	2.12
PARQUE EOLICO MARCONA S.A.C.	50.48	0.19	2.03	11.13	0.68	12.95	1.05	905.90	10.03	36.71	5.29	5.76	38.85	46.32	14.61	327.71	2.58	0.28	86.67	802.14	35.43	562.87	10.55
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	230.67	0.87	9.30	50.86	3.11	59.18	4.80	4 139.97	45.84	167.78	24.18	26.34	177.56	211.67	66.77	1 497.64	11.79	1.29	396.08	3 665.74	161.93	2 572.32	48.22
PETRAMAS	41.77	0.16	1.88	9.21	0.56	10.72	0.87	749.63	8.30	30.38	4.38	4.77	32.15	38.33	12.09	271.18	2.13	0.23	71.72	663.76	29.32	465.77	8.73
REPARTICIÓN ARCUS S.A.C.	21.18	0.08	0.85	4.67	0.29	5.44	0.44	380.22	4.21	15.41	2.22	2.42	16.31	19.44	6.13	137.54	1.08	0.12	36.38	336.66	14.87	236.24	4.43
SAN GABAN	866.69	3.28	34.93	191.08	11.70	222.37	18.03	15 555.02	172.23	630.38	90.84	98.98	667.13	795.29	250.89	5 627.04	44.30	4.85	1 488.17	13 773.23	608.42	9 664.93	181.18
SDF ENERGIA	11.44	0.07	0.00	3.32	0.27	2.64	0.00	221.28	0.00	13.80	1.03	0.00	5.95	0.00	2.08	63.45	0.00	0.00	16.26	160.73	4.96	97.79	1.96
STATKRAFT S.A	1 181.82	4.51	48.69	260.76	16.08	303.20	25.13	21 216.37	240.04	865.70	123.83	137.94	911.63	1 087.35	342.74	7 682.51	61.74	6.76	2 028.04	18 774.23	831.17	13 170.59	246.92
TACNA SOLAR S.A.C.	6.25	0.02	0.25	1.38	0.08	1.60	0.13	112.17	1.24	4.55	0.66	0.71	4.81	5.74	1.81	40.58	0.32	0.03	10.73	99.32	4.39	69.70	1.31
TERMOCHILCA	7 146.73	27.07	288.06	1 575.65	96.49	1 833.67	148.71	128 266.25	1 420.23	5 198.12	749.09	816.16	5 501.17	6 557.92	2 068.85	46 400.40	365.26	40.00	12 271.40	113 573.65	5 017.03	79 696.76	1 494.00
TERMOSELVA	3 528.06	13.37	142.20	777.84	47.63	905.21	73.41	63 319.89	701.11	2 566.10	369.80	402.90	2 715.71	3 237.38	1 021.31	22 906.01	180.32	19.75	6 057.90	56 066.75	2 476.71	39 343.09	737.53

Cuadro B

Identificación de las áreas de demanda para cada Titular de transmisión

Titular de SST-SCT		Área de Demanda
Hidrandina	Distribuidor	3
Chavimochic	Transmisor	3
Conelsur	Transmisor	3
Transmisora Andina	Transmisor	3
Isa Perú	Transmisor	3
Red de Energía	Transmisor	3
Electrocentro	Distribuidor	5
Adinelsa	Transmisor	5
Conelsur	Transmisor	5
Electroperú	Transmisor	5
Red de Energía del Perú	Transmisor	5
Statkraft	Transmisor	5
Transmantaro	Transmisor	5
Cemento Andino	Transmisor	5
Shaqsha	Transmisor	5
Transmisora del Sur Andino	Transmisor	5
Luz del Sur	Distribuidor	7
Red de Energía del Perú	Transmisor	7
Transmantaro	Transmisor	7
Electrodunas	Distribuidor	8
Adinelsa	Transmisor	8
Coelvisac	Transmisor	8
Red de Energía del Perú	Transmisor	8
Red de Energía del Perú Adicional a la RAG	Transmisor	8
Seal	Transmisor	8
Transmantaro	Transmisor	8
Electro Sur Este	Distribuidor	10
Egema	Transmisor	10
Red de Energía del Perú	Transmisor	10
Isa Perú	Transmisor	15
Red de Energía del Perú	Transmisor	15
Tesur 3	Transmisor	15
Redesur	Transmisor	15

2293156-1

Resolución de Consejo Directivo que modifica la asignación de responsabilidad de pago contenida en el Cuadro 10.4 de la Resolución N° 070-2021-OS/CD y modificatorias, como consecuencia de lo resuelto sobre los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 054-2024-OS/CD

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN
EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 110-2024-OS/CD

Lima, 28 de mayo de 2024

CONSIDERANDO:

Que, corresponde modificar el Cuadro 10.4 del Anexo N° 10 de la Resolución N° 070-2021-OS/CD de la fijación de Peajes y Compensaciones de los SST y SCT, para el periodo mayo 2023 - abril 2025, con la finalidad de incorporar las modificaciones a la Resolución N° 054-

2024-OS/CD, producto de la interposición de recursos de reconsideración contra ésta;

Que, así, mediante Resolución N° 103-2024-OS/CD, se dispuso que las modificaciones que se motiven en el extremo declarado fundado, deberán aprobarse mediante resolución complementaria;

Que, se ha emitido el Informe Técnico N° 413-2024-GRT de la División de Generación y Transmisión Eléctrica de la Gerencia de Regulación de Tarifas, el mismo que contiene el detalle de la modificación a efectuar respecto a los archivos de entrada del modelo PERSEO 2.0 relacionados con la asignación de reserva para la Regulación Primaria de Frecuencia, y al nombre de la empresa titular de la CH Tulumayo IV, y complementa la motivación que sustenta la decisión de Osinergmin, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el numeral 4 del artículo 3 del Texto Único Ordenado de la 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 y su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-PCM; 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 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; en el Reglamento de Organización y Funciones de Osinergmin, aprobado con Decreto Supremo N° 010-2016-PCM; 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 Osinergmin en su Sesión N° 18-2024 de fecha 27 de mayo de 2024.

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Reemplazar el Cuadro 10.4 del Anexo N° 10 de la Resolución N° 070-2021-OS/CD de la fijación de Peajes y Compensaciones de los SST y SCT, periodo mayo 2021 - abril 2025, modificado con la Resolución N° 145-2021-OS/CD y la Resolución N° 115-2023-OS/CD, conforme lo siguiente:

Cuadro 10.4: Distribución de la Compensación Mensual Asignadas a la Generación del SST GD REP

TITULAR	COMPENSACIÓN MENSUAL	
	MAY23-ABR24	MAY24-ABR25
GR TARUCA S.A.C	5 554	5 554
ANDEAN POWER S.A.	2 607	2 607
COMPAÑIA ELECTRICA EL PLATANAL S.A.	9 818	9 818
CHINANGO S.A.C.	16 093	16 093
EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA AREQUIPA S.A.	219 598	219 598
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA S.A.	41 556	41 556
EMPRESA DE GENERACION HUANZA S.A.	1 157	1 157
EGEJUNÍN TULUMAYO - IV S.A.C.	238	238
EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA MACHUPICCHU S.A.	51 011	51 011
ELECTROPERÚ S.A.	269 746	269 746
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA LORENZA S.A.C.	1 642	1 642
EMPRESA ELÉCTRICA AGUA AZUL S.A.	11 851	11 851
EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DE JUNÍN S.A.C.	78 687	78 687
EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SANTA ANA S.R.L.	1 100	1 100