

000304-2021-UF/IPD, señala que debido a problemas de conectividad en los sistemas tecnológicos, no llegó a realizarse el desembolso de la transferencia autorizada por lo que recomienda dejar sin efecto la Resolución de Presidencia N° 076-2020-IPD/P y aprobar una nueva resolución de transferencia por el importe de S/ 117 106.00 (Ciento Diecisiete Mil Ciento Seis y 00/100 Soles) por la Fuente de Financiamiento: Recursos Ordinarios, a fin de atender la indicada transferencia financiera a favor de la Contraloría General de la República por el 100% de la retribución económica (incluyendo IGV);

Que, sobre lo antes indicado con Memorando N° 000365-2021-OGA/IPD, la Oficina General de Administración solicitó a la Unidad de Presupuesto, de la Oficina de Presupuesto y Planificación, la aprobación de la Certificación de Crédito Presupuestario N° 0520 por el importe indicado en el considerando precedente;

Que, la Oficina de Presupuesto y Planificación, mediante Memorando N° 000401-2021-OPP/IPD, da conformidad y hace suyo el Informe N° 000064-2021-UPTO/IPD emitido por la Unidad de Presupuesto a su cargo, por el cual "(...) opina favorablemente a lo solicitado por la Oficina General de Administración, respecto a la Transferencia Financiera a favor de la Contraloría, y comunica que la CCP N° 0520 ha sido aprobada en el Módulo del Proceso Presupuestario del SIAF SP, por lo que se adjunta el reporte correspondiente, así como el Anexo N° 02, en la que se muestra la articulación de la CCP con el Plan Estratégico Institucional (PEI) y Plan Operativo Institucional (POI), en el marco del Procedimiento: PE01.01.02.02 "Aprobación y/o Modificación de la Certificación de Crédito Presupuestario y Previsión del Crédito Presupuestario";

Que, mediante Informe N° 000292-2021-OAJ/IPD, de fecha 14 de junio 2021, la Oficina de Asesoría Jurídica emite opinión favorable respecto a la solicitud de Transferencia Financiera a favor de la Contraloría General de la República, según lo solicitado y sustentado por las unidades de organización antes mencionadas, por lo que corresponde a la Presidencia del IPD, en su calidad de Titular del Pliego, emitir el acto resolutorio correspondiente;

De conformidad con lo dispuesto en la Ley N° 31084, Ley de Presupuesto del Sector Público para el Año Fiscal 2021; la Ley N° 27785, Ley Orgánica del Sistema Nacional de Control y de la Contraloría General de la República; el Decreto Legislativo N° 1440, Decreto Legislativo del Sistema Nacional de Presupuesto Público; y, la Directiva N° 007-2020-EF/50.01 - "Directiva para la Ejecución Presupuestaria", aprobada por Resolución Directoral N° 0034-2020-EF/50.01; y,

Con el visto de la Unidad de Finanzas, de la Unidad de Presupuesto, de la Oficina General de Administración, de la Oficina de Presupuesto y Planificación, de la Oficina de Asesoría Jurídica y de la Gerencia General;

SE RESUELVE:

Artículo 1. – Autorización de Transferencia Financiera

Autorizar la Transferencia Financiera del Pliego 342: Instituto Peruano del Deporte, Unidad Ejecutora 001: Instituto Peruano del Deporte, por la suma de S/ 117 106.00 (Ciento Diecisiete Mil Ciento Seis y 00/100 Soles), por la Fuente de Financiamiento 1: Recursos Ordinarios, a favor de la Contraloría General de la República, para financiar el 100% de la retribución económica que incluye el Impuesto General a las Ventas (IGV) del periodo 2020; correspondiente a los gastos derivados de la contratación de la sociedad de auditoría que se encargará de realizar las labores de control posterior externo al Instituto Peruano del Deporte.

Artículo 2.- Destino de los Recursos

Precisar que los recursos de la Transferencia Financiera a que hace referencia el artículo precedente no podrán ser destinados, bajo responsabilidad, a fines distintos por los cuales son transferidos.

Artículo 3.- Derogación

Derogar la Resolución de Presidencia N° 076-2020-IPD/P, de fecha 31 de diciembre de 2020 que autorizó la Transferencia Financiera del Pliego 342: Instituto Peruano del Deporte, Unidad Ejecutora 001:

Instituto Peruano del Deporte, por la suma de S/ S/ 58 553.00 (Cincuenta y Ocho Mil Quinientos Cincuenta y Tres y 00/100 Soles), por la Fuente de Financiamiento 1: Recursos Ordinarios, a favor de la Contraloría General de la República, para financiar la retribución económica que incluye IGV, del periodo 2020.

Artículo 4.- Responsabilidad

Encargar a la Oficina General de Administración, como responsable del monitoreo, seguimiento y cumplimiento de los fines, metas físicas y financieras, para los cuales se realiza la presente Transferencia Financiera, en el ámbito de su competencia.

Artículo 5.- Notificación

Notificar la presente resolución a la Oficina General de Administración y a la Oficina de Presupuesto y Planificación del Instituto Peruano del Deporte, para los fines correspondientes.

Artículo 6.- Publicación

Publicar la presente resolución en el Portal de Transparencia del Instituto Peruano del Deporte (www.ipd.gob.pe) y en el Diario Oficial El Peruano.

Regístrese, comuníquese y publíquese.

GUSTAVO ADOLFO SAN MARTÍN CASTILLO
Presidente

1964189-1

ORGANISMOS REGULADORES

ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSION EN ENERGIA Y MINERIA

Modifican la Resolución N° 067-2021-OS/CD que aprobó los Precios en Barra para el periodo mayo 2021 - abril 2022

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 143-2021-OS/CD

Lima, 15 de junio de 2021

CONSIDERANDO:

Que, como consecuencia de los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 067-2021-OS/CD ("Resolución 067") que aprobó los Precios en Barra para el periodo mayo 2021 – abril 2022, se han expedido, entre otras, las Resoluciones N° 117-2021-OS/CD, N° 122-2021-OS/CD, N° 123-2021-OS/CD, N° 124-2021-OS/CD, N° 125-2021-OS/CD, N° 126-2021-OS/CD, N° 127-2021-OS/CD y N° 128-2021-OS/CD que resuelven los recursos de las empresas Red Eléctrica del Sur S.A., Transmisora Eléctrica del Sur S.A.C., Transmisora Eléctrica del Sur 2 S.A.C., Concesionaria Línea de Transmisión CCNCM S.A.C., Novum Solar S.A.C., Empresa de Administración de Infraestructura de Eléctrica S.A., Electro Ucayali S.A., Red de Energía del Perú S.A., Interconexión Isa Perú S.A., Consorcio Transmataro S.A., Atlántica Transmisión Sur S.A. y ATN S.A., contra la Resolución 067;

Que, en la parte resolutoria de las decisiones antes señaladas, se ha dispuesto que las modificaciones en los Precios en Barra del periodo mayo 2021 – abril 2022, que motiven los extremos declarados fundados y fundados en parte, deberán aprobarse mediante resolución complementaria;

Que, sobre la base de la información disponible, referida a hechos anteriores a la emisión de la Resolución 067, pero que fueron puestas a conocimiento del Regulador de forma posterior, corresponde modificar de oficio las



tarifas del SEIN debido a la modificación de la información utilizada en el modelo Perseo 2.0, modificación del Cargo Adicional del FISE al SPT, modificación del monto a devolver por la empresa Electro Zaña S.A.C. por concepto de la Prima RER de la C.H. Zaña 1, y la modificación de la potencia efectiva de referencia para determinar el factor "p" que actualiza el CUCSS No Reserva Fría;

Que, se ha emitido el Informe N° 411-2021-GRT de la Gerencia de Regulación de Tarifas, el mismo que complementa la motivación que sustenta la decisión del Consejo Directivo de Osinermin 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 artículo 3, Numeral 4 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 Osinermin, 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 Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado con Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; en el Contrato para el Diseño, suministro de Bienes y Servicios, Construcción y Explotación del Reforzamiento de los Sistemas de Transmisión Eléctrica del Sur y la Prestación del Servicio de Transmisión de Electricidad; y en el Contrato de Concesión Sistemas de Transmisión Eléctrica ETEGEN – ETESUR; así como en sus normas modificatorias, complementarias y conexas;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinermin en su Sesión N° 23-2021.

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Reemplazar los Cuadros N° 1 y N° 2, ítems 1 al 10 y 13 del Cuadro N° 3 (y su Nota 1), y el Cuadro N° 4 del artículo 1 de la Resolución N° 067-2021-OS/CD, por los siguientes:

"(...)

Cuadro N° 1

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM S//kW-mes	PMP ctm. S//kWh	PEMF ctm. S//kWh
SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL (SEIN)				
Zorritos	220	21,10	19,07	17,66
Talara	220	21,10	18,94	17,56
Piura Oeste	220	21,10	18,98	17,62
La Niña	220	21,10	18,76	17,46
Chiclayo Oeste	220	21,10	18,76	17,46
Carhuaquero	220	21,10	18,46	17,22
Carhuaquero	138	21,10	18,47	17,22
Cutervo	138	21,10	18,65	17,33
Jaen	138	21,10	18,82	17,48
Guadalupe	220	21,10	18,75	17,46
Guadalupe	60	21,10	18,81	17,50
La Ramada	220	21,10	18,27	17,06
Cajamarca	220	21,10	18,44	17,20
Trujillo Norte	220	21,10	18,64	17,39
Chimbote 1	220	21,10	18,53	17,31
Chimbote 1	138	21,10	18,56	17,33
Paramonga Nueva	220	21,10	18,18	17,05
Paramonga Nueva	138	21,10	18,15	17,03
Paramonga Existente	138	21,10	18,07	16,99
Medio Mundo	220	21,10	18,18	17,07

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM S//kW-mes	PMP ctm. S//kWh	PEMF ctm. S//kWh
Huacho	220	21,10	18,19	17,08
Lomera	220	21,10	18,31	17,17
Zapallal	220	21,10	18,37	17,21
Carabaylo	220	21,10	18,35	17,19
Ventanilla	220	21,10	18,40	17,25
La Planicie	220	21,10	18,32	17,17
Lima (1)	220	21,10	18,39	17,24
Cantera	220	21,10	18,19	17,12
Chilca	220	21,10	18,09	17,00
Asia	220	21,10	18,12	17,04
Alto Praderas	220	21,10	18,24	17,11
Independencia	220	21,10	18,23	17,18
Ica	220	21,10	18,27	17,22
Marcona	220	21,10	18,40	17,24
Mantaro	220	21,10	17,75	16,68
Huayucachi	220	21,10	17,80	16,80
Pachachaca	220	21,10	17,95	16,89
Pomacocha	220	21,10	17,99	16,91
Huancavelica	220	21,10	17,90	16,83
Callahuanca	220	21,10	18,13	17,02
Cajamarquilla	220	21,10	18,33	17,20
Huallanca	138	21,10	18,03	16,85
Vizcarra	220	21,10	17,89	16,71
Tingo María	220	21,10	17,59	16,36
Aguaytia	220	21,10	17,44	16,20
Aguaytia	138	21,10	17,48	16,23
Aguaytia	22.9	21,10	17,47	16,22
Pucallpa	138	21,10	17,98	16,58
Pucallpa	60	21,10	18,00	16,58
Aucayacu	138	21,10	17,86	16,60
Tocache	138	21,10	18,14	16,86
Belaunde	138	21,10	18,63	17,31
Cadlic	220	21,10	18,54	17,25
Tingo María	138	21,10	17,54	16,30
Huánuco	138	21,10	17,80	16,54
Paragsha II	138	21,10	17,75	16,58
Paragsha	220	21,10	17,71	16,53
Yaupi	138	21,10	17,42	16,29
Yuncan	138	21,10	17,55	16,40
Yuncan	220	21,10	17,60	16,44
Oroya Nueva	220	21,10	17,83	16,79
Oroya Nueva	138	21,10	17,72	16,63
Oroya Nueva	50	21,10	17,77	16,73
Carhuamayo	138	21,10	17,72	16,56
Carhuamayo Nueva	220	21,10	17,71	16,53
Caripa	138	21,10	17,63	16,52
Desierto	220	21,10	18,21	17,15
Condorcocha	138	21,10	17,63	16,52
Condorcocha	44	21,10	17,63	16,52
Machupicchu	138	21,10	18,04	16,85
Cachimayo	138	21,10	18,58	17,31
Cusco (2)	138	21,10	18,66	17,37
Combapata	138	21,10	18,96	17,65
Tintaya	138	21,10	19,21	17,95
Tintaya Nueva	220	21,10	19,18	17,91
Ayaviri	138	21,10	18,94	17,64
Azángaro	138	21,10	18,77	17,46
San Gaban	138	21,10	17,85	16,67

Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	PPM S/kW-mes	PEMP ctm. S/kWh	PEMF ctm. S/kWh
Mazuco	138	21,10	18,44	17,01
Puerto Maldonado	138	21,10	19,98	17,38
Juliaca	138	21,10	18,94	17,59
Puno	138	21,10	18,94	17,59
Puno	220	21,10	18,91	17,57
Callalli	138	21,10	18,98	17,75
Santuario	138	21,10	18,76	17,55
Arequipa (3)	138	21,10	18,84	17,59
Socabaya	220	21,10	18,82	17,58
Cotaruse	220	21,10	18,35	17,18
Cerro Verde	138	21,10	18,90	17,63
Repartición	138	21,10	19,02	17,68
Mollendo	138	21,10	19,13	17,76
Moquegua (4)	220	21,10	18,82	17,55
Moquegua (4)	138	21,10	18,84	17,57
Ilo ELS (5)	138	21,10	19,01	17,70
Botiflaca	138	21,10	18,95	17,68
Toquepala	138	21,10	18,98	17,72
Aricota	138	21,10	18,85	17,69
Aricota	66	21,10	18,79	17,68
Tacna (Los Heroes)	220	21,10	18,90	17,59
Tacna (Los Heroes)	66	21,10	18,97	17,62
SISTEMAS AISLADOS (6)				
Adinelsa	MT	29,35	37,67	37,67
Chavimochic	MT	29,35	33,78	33,78
Eñihicha	MT	29,35	33,78	33,78
Electro Oriente	MT	29,35	52,97	52,97
Electro Sur Este	MT	0,00	0,00	0,00
Electro Puno	MT	29,35	49,14	49,14
Electro Ucayali	MT	29,35	61,51	61,51
Enel Distribución	MT	29,35	33,78	33,78
Hidrandina	MT	29,35	33,78	33,78
Seal	MT	29,35	84,49	84,49

(...)

Cuadro N° 2

Barras de Referencia de Generación	Tensión kV	Factor de Pérdidas de Potencia	Factor Nodal de Energía en Horas de Punta	Factor Nodal de Energía en Horas Fuera de Punta
Zorritos	220	1,0000	1,0372	1,0247
Talara	220	1,0000	1,0299	1,0189
Piura Oeste	220	1,0000	1,0322	1,0221
La Niña	220	1,0000	1,0200	1,0131
Chiclayo Oeste	220	1,0000	1,0204	1,0131
Carhuaquero	220	1,0000	1,0039	0,9988
Carhuaquero	138	1,0000	1,0042	0,9988
Cutervo	138	1,0000	1,0144	1,0054
Jaen	138	1,0000	1,0234	1,0141
Guadalupe	220	1,0000	1,0199	1,0128
Guadalupe	60	1,0000	1,0230	1,0150
La Ramada	220	1,0000	0,9936	0,9897
Cajamarca	220	1,0000	1,0031	0,9979
Trujillo Norte	220	1,0000	1,0138	1,0086
Chimbote 1	220	1,0000	1,0079	1,0042
Chimbote 1	138	1,0000	1,0093	1,0055
Paramonga Nueva	220	1,0000	0,9885	0,9890
Paramonga Nueva	138	1,0000	0,9869	0,9880
Paramonga Existente	138	1,0000	0,9827	0,9854

Barras de Referencia de Generación	Tensión kV	Factor de Pérdidas de Potencia	Factor Nodal de Energía en Horas de Punta	Factor Nodal de Energía en Horas Fuera de Punta
Medio Mundo	220	1,0000	0,9888	0,9900
Huacho	220	1,0000	0,9891	0,9910
Lomera	220	1,0000	0,9958	0,9960
Zapallal	220	1,0000	0,9991	0,9986
Carabayllo	220	1,0000	0,9979	0,9973
Ventanilla	220	1,0000	1,0009	1,0007
La Planicie	220	1,0000	0,9963	0,9961
Lima (1)	220	1,0000	1,0000	1,0000
Cantera	220	1,0000	0,9895	0,9933
Chilca	220	1,0000	0,9836	0,9863
Asia	220	1,0000	0,9856	0,9887
Alto Praderas	220	1,0000	0,9920	0,9929
Independencia	220	1,0000	0,9911	0,9967
Ica	220	1,0000	0,9936	0,9987
Marcona	220	1,0000	1,0006	0,9999
Mantaro	220	1,0000	0,9651	0,9678
Huayucachi	220	1,0000	0,9680	0,9745
Pachachaca	220	1,0000	0,9761	0,9800
Pomacocha	220	1,0000	0,9784	0,9810
Huancavelica	220	1,0000	0,9732	0,9763
Callahuanca	220	1,0000	0,9858	0,9876
Cajamarquilla	220	1,0000	0,9969	0,9976
Huallanca	138	1,0000	0,9803	0,9775
Vizcarra	220	1,0000	0,9731	0,9695
Tingo María	220	1,0000	0,9564	0,9490
Aguytia	220	1,0000	0,9483	0,9397
Aguytia	138	1,0000	0,9507	0,9415
Aguytia	22,9	1,0000	0,9498	0,9407
Pucallpa	138	1,0000	0,9780	0,9616
Pucallpa	60	1,0000	0,9789	0,9619
Aucayacu	138	1,0000	0,9714	0,9628
Tocache	138	1,0000	0,9867	0,9782
Belaunde	138	1,0000	1,0130	1,0039
Caclic	220	1,0000	1,0081	1,0007
Tingo María	138	1,0000	0,9539	0,9457
Huánuco	138	1,0000	0,9680	0,9594
Paragsha II	138	1,0000	0,9654	0,9616
Paragsha	220	1,0000	0,9632	0,9592
Yaupi	138	1,0000	0,9472	0,9451
Yuncan	138	1,0000	0,9542	0,9512
Yuncan	220	1,0000	0,9574	0,9539
Oroya Nueva	220	1,0000	0,9698	0,9742
Oroya Nueva	138	1,0000	0,9639	0,9649
Oroya Nueva	50	1,0000	0,9665	0,9708
Carhuamayo	138	1,0000	0,9635	0,9605
Carhuamayo Nueva	220	1,0000	0,9632	0,9590
Caripa	138	1,0000	0,9588	0,9583
Desierto	220	1,0000	0,9903	0,9952
Condorcocha	138	1,0000	0,9589	0,9584
Condorcocha	44	1,0000	0,9589	0,9584
Machupicchu	138	1,0000	0,9808	0,9777
Cachimayo	138	1,0000	1,0105	1,0043
Cusco (2)	138	1,0000	1,0149	1,0075
Combapata	138	1,0000	1,0310	1,0242
Tintaya	138	1,0000	1,0445	1,0411
Tintaya Nueva	220	1,0000	1,0429	1,0392
Ayaviri	138	1,0000	1,0298	1,0232



Barra de Referencia de Generación	Tensión kV	Factor de Pérdidas de Potencia	Factor Nodal de Energía en Horas de Punta	Factor Nodal de Energía en Horas Fuera de Punta
Azángaro	138	1,0000	1,0208	1,0129
San Gaban	138	1,0000	0,9709	0,9672
Mazuco	138	1,0000	1,0030	0,9869
Puerto Maldonado	138	1,0000	1,0866	1,0082
Juliaca	138	1,0000	1,0300	1,0203
Puno	138	1,0000	1,0301	1,0206
Puno	220	1,0000	1,0282	1,0193
Callalli	138	1,0000	1,0322	1,0299
Santuario	138	1,0000	1,0199	1,0181
Arequipa (3)	138	1,0000	1,0247	1,0206
Socabaya	220	1,0000	1,0234	1,0196
Cotaruse	220	1,0000	0,9979	0,9964
Cerro Verde	138	1,0000	1,0280	1,0229
Repartición	138	1,0000	1,0345	1,0256
Mollendo	138	1,0000	1,0404	1,0300
Moquegua (4)	220	1,0000	1,0235	1,0184
Moquegua (4)	138	1,0000	1,0244	1,0194
Ilo ELS (5)	138	1,0000	1,0340	1,0265
Botiflaca	138	1,0000	1,0305	1,0258
Toquepala	138	1,0000	1,0323	1,0277
Aricota	138	1,0000	1,0250	1,0262
Aricota	66	1,0000	1,0216	1,0257
Tacna (Los Heroes)	220	1,0000	1,0276	1,0206
Tacna (Los Heroes)	66	1,0000	1,0316	1,0221

(...)

Cuadro N° 3

N°	Sistema de Transmisión	PCSPT S//kW-mes
1	SPT de REP	3,243
2	SPT de Egemsa	0,003
3	SPT de San Gabán	0,004
4	SPT de Isa Perú (Ex - Eteselva)	0,134
5	SPT de Antamina	0,006
6	SPT de Redesur	0,722
7	SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	2,026
8	SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	0,631
9	SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1)	0,045
10	SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	0,541
(...)		
13	Cargo Unitario por FISE ⁽¹⁾	0,482
(...)		

Nota:

(1) El COES deberá distribuir los montos a transferir por aplicación del Cargo N° 13 entre las empresas: Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A., Enel Generación Perú S.A.A., Engie Energía Perú S.A., Kallpa Generación S.A., SDF Energía S.A.C., Fénix Power Perú S.A., Termochilca S.A.C. y Termoselva S.R.L. considerando las proporciones de 0,88%, 11,82%, 27,70%, 32,49%, 0,09%, 16,54%, 8,87% y 1,61%, respectivamente.

(...)

Cuadro N° 4

N°	Instalación de Transmisión de SGT	PTSGT ⁽¹⁾ S//kW-mes
1	Chilca - Zapallal 220kV (Tramo 1 y 2)	0,528
2	Talara - Piura 220kV (2do Circuito)	0,116

N°	Instalación de Transmisión de SGT	PTSGT ⁽¹⁾ S//kW-mes
3	Zapallal - Trujillo 500 kV	1,321
4	Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220kV	0,580
5	Trujillo - Chiclayo 500 kV	0,790
6	Pomacocha - Carhuamayo 220kV	0,120
7	Mantaro - Marcona - Socabaya - Montalvo 500kV	2,055
8	SE Carapongo (1° Etapa)	0,311
9	SE Carapongo (Monto Complementario)	0,005
10	Banco Reactores Trujillo - Chiclayo (Refuerzo 1)	0,043
11	Nueva Yanango - Nueva Huánuco 500kV ⁽²⁾	0,848
12	Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500kV ⁽²⁾	1,036
13	Aguaytia - Pucallpa 138kV (2° Circuito) ⁽²⁾	0,066
14	Carhuamayo - Paragsha 220 kV	0,083
15	Paragsha - Conococha 220 kV	0,114
16	Conococha - Huallanca 220 kV	0,214
17	Huallanca - Cajamarca 220 kV	0,391
18	SVC - SE Cajamarca	0,094
19	Socabaya - Tintaya 220kV	0,328
20	Chilca - Marcona - Montalvo 500kV	2,417
21	Carhuaquero - Cajamarca Norte - Cáclic - Moyobamba 220kV	0,830
22	Machupicchu - Quencoro - Onocora - Tintaya 220kV ⁽²⁾	0,733
23	Azángaro - Juliaca - Puno 220kV	0,277

(...)

Artículo 2°.- Reemplazar los Cuadros N° 6, N° 7, N° 8, N° 9 y N° 11 (y la definición "p") del artículo 2 de la Resolución N° 067-2021-OS/CD, por los siguientes:

“

Cuadro N° 6

Empresa	k
Adinelsa	3,33
Chavimochic	3,50
Eilhicha	3,50
Electro Oriente	0,00
Electro Sur Este	0,00
Electro Puno	2,07
Electro Ucayali	0,00
Enel Distribución	3,50
Hidrandina	3,50
Seal	0,00

(...)

Cuadro N° 7

Empresa	Precios de Referencia del SEIN		
	PPB S//kW-mes	PEBP=PEBF ctm. S//kWh	PMRsein ctm. S//kWh
Adinelsa	59,79	21,04	30,65
Chavimochic	59,78	21,04	30,65
Eilhicha	59,78	21,04	30,65
Electro Oriente	60,06	20,69	30,35
Electro Sur Este	59,99	21,53	31,18
Electro Puno	60,10	20,27	30,26
Electro Ucayali	59,62	20,27	29,86
Enel Distribución	59,78	21,04	30,65
Hidrandina	59,78	21,04	30,65
Seal	60,02	20,78	30,43

(...)

Cuadro N° 8

Sistema Eléctrico	d	e	f	g	s	Cb
SEIN	0,1092	0,0000	0,000	0,8845	---	0,0063
SISTEMAS AISLADOS ¹						
Adinelsa	0,0000	0,0309	0,0000	0,0000	0,9691	0,0000
Chavimochic	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000
Eilhicha	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000
Electro Oriente	0,0000	0,0918	0,5793	0,0000	0,3289	0,0000
Electro Sur Este	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000
Electro Puno	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000
Electro Ucayali	0,0000	0,5447	0,0000	0,0000	0,4553	0,0000
Enel Distribución	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000
Hidrandina	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	0,0000
Seal	0,0000	0,8371	0,0000	0,0000	0,1629	0,0000

(...)

Cuadro N° 9

Empresa	fc
Adinelsa	0,4477
Chavimochic	0,4500
Eilhicha	0,4500
Electro Oriente	0,6197
Electro Sur Este	0,4500
Electro Puno	0,2890
Electro Ucayali	0,5553
Enel Distribución	0,4500
Hidrandina	0,4500
Seal	0,4500

(...)

Cuadro N° 11

	l	m	n	o	P
SPT de REP	1,0000	---	---	---	---
SPT de Egemsa	0,5542	0,4373	0,0000	0,0085	---
SPT de Isa Perú (ExEteselva)	0,5538	0,3444	0,0919	0,0099	---
SPT de Antamina	0,4093	0,5695	0,0000	0,0212	---
SPT de San Gabán	0,4065	0,5921	0,0000	0,0014	---
SPT de Redesur	1,0000	---	---	---	---
SPT de Transmataro	1,0000	---	---	---	---
SPT de ISA (BOOT)	1,0000	---	---	---	---
CUCSS	---	---	---	---	1,0000
Cargo por Prima	---	---	---	---	1,0000
Cargo por FISE	---	---	---	---	1,0000
CUCCE	---	---	---	---	1,0000
CUCGE	---	---	---	---	1,0000

(...)

p = Factor determinado conforme a lo dispuesto por la norma o procedimiento del cargo respectivo (...)

Para el caso del Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro No Reserva Fría se determinará de acuerdo con el procedimiento de Osinermin aprobado por la Resolución N° 651-2008-OS/CD, según lo siguiente: $p = FAPPM * DP / 882,285$ donde DP es la Potencia efectiva total (en MW) de las

Unidades Duales al último día hábil del mes anterior.

(...)

Artículo 3°.- Reemplazar el Cuadro N° 12 y modificar el último párrafo del artículo 3 de la Resolución N° 067-2021-OS/CD, por el siguiente:

“

Cuadro N° 12

Empresa	Compensación Anual (S/)	Participación (%)
Adinelsa	1 132 381	0,9542%
Chavimochic	107 715	0,0908%
Eilhicha	594 810	0,5012%
ELOR-Iquitos	97 884 158	82,4849%
ELOR-Otros	12 220 017	10,2976%
Electro Sur Este	0	0,0000%
Electro Puno	43 575	0,0367%
Electro Ucayali	3 433 917	2,8937%
Enel Distribución	912 471	0,7689%
Hidrandina	436 810	0,3681%
Seal	1 903 314	1,6039%
TOTAL	118 669 168	100,0000%

El Monto Específico Residual, ascendente a la suma de S/ 65 274 119², será utilizado para compensar a los Sistemas Aislados cuando se presenten variaciones significativas de los precios de combustibles que los distancien del Precio Medio de Referencia del SEIN³, así como para compensar los costos derivados del cumplimiento de los contratos del proyecto “Suministro de Energía para Iquitos”, firmado por el Estado con Genrent del Perú S.A.C.”

Artículo 4°.- Reemplazar el Cuadro N° 13 del artículo 4 de la Resolución N° 067-2021-OS/CD, por el siguiente:

“

Cuadro N° 13

Empresa	Tensión kV	PPM S//kW-mes	PEMP ctm. S//kWh	PEMF ctm. S//kWh
Adinelsa	MT	29,35	19,68	19,68
Chavimochic	MT	29,35	19,64	19,64
Eilhicha	MT	29,35	17,19	17,19
Electro Oriente	MT	29,35	25,24	25,24
Electro Sur Este	MT	0,00	0,00	0,00
Electro Puno	MT	29,35	14,96	14,96
Electro Ucayali	MT	29,35	24,76	24,76
Enel Distribución	MT	29,35	19,64	19,64
Hidrandina	MT	29,35	19,64	19,64
Seal	MT	29,35	22,01	22,01

”

Artículo 5°.- Reemplazar el artículo 12 de la Resolución N° 067-2021-OS/CD, por el siguiente:

“Artículo 12°.- Fijar en USD 82 697 171 el monto de la Remuneración Anual Garantizada y en USD 77 928 366 el monto de la Remuneración Anual por Ampliaciones que le corresponde percibir a la empresa Red de Energía del Perú S.A. (REP) para el periodo anual comprendido entre el 01 de mayo de 2021 y el 30 de abril de 2022.”

Artículo 6°.- Reemplazar los Cuadros N° 15 y N° 16 del artículo 13 de la Resolución N° 067-2021-OS/CD, por los siguientes:

“



Cuadro N° 15

Sistema de Transmisión	Peaje por Conexión (S/)	Ingreso Tarifario Esperado (S/)
SPT de REP	277 542 879	210 675
SPT de Egemsa	285 337	0
SPT de San Gabán	329 671	0
SPT de ISA (ExEteselva)	11 440 834	363 249
SPT de Antamina	491 572	0
SPT de Redesur	61 829 942	6 078
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	166 055 098	0
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	54 034 573	
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1)	3 808 847	
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	46 281 326	645 493

(...)

Cuadro N° 16

Instalación de Transmisión de SGT	Peaje de Transmisión (S/)	Ingreso Tarifario Esperado (S/)
Chilca - Zapallal 220kV (Tramo 1 y 2)	45 170 006	378 435
Talara - Piura 220kV (2do Circuito)	9 966 138	2 524
Zapallal - Trujillo 500 kV	113 013 919	843 807
Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220kV	49 326 180	428 729
Trujillo - Chiclayo 500 kV	67 334 843	238 253
Pomacocha - Carhuamayo 220kV	10 274 568	411 905
Mantaro - Marcona - Socabaya - Montalvo 500kV	175 838 321	5 658 732
SE Carapongo (1° Etapa)	26 635 541	71 034
SE Carapongo (Monto Complementario)	420 415	0
Banco Reactores Trujillo - Chiclayo (Refuerzo 1)	3 662 169	0
Nueva Yanango - Nueva Huánuco 500kV ⁽¹⁾	72 576 681	0
Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500kV ⁽¹⁾	88 683 621	0
Aguaytia - Pucallpa 138kV (2° Circuito) ⁽¹⁾	5 615 939	0
Carhuamayo - Paragsha 220 kV	7 080 462	0
Paragsha - Conococha 220 kV	9 782 062	138 651
Conococha - Huallanca 220 kV	18 306 866	26 971
Huallanca - Cajamarca 220 kV	33 486 306	727 821
SVC - SE Cajamarca	8 012 142	0
Socabaya - Tintaya 220kV	28 082 577	654 922
Chilca - Marcona - Montalvo 500kV	206 856 331	1 225 381
Carhuauero - Cajamarca Norte - Cáctic - Moyobamba 220kV	71 032 044	21 820
Machupicchu - Quencoro - Onocora - Tintaya 220kV ⁽¹⁾	62 702 229	0
Azángaro - Juliaca - Puno 220kV	23 694 960	46 065

”

Artículo 7°.- Incorporar los siguientes párrafos al artículo 15 de la Resolución N° 067-2021-OS/CD:

“(…)

Disponer la devolución del saldo de la recaudación del Cargo por Prima RER de la C.H. Zaña 1 fijado en la Resolución N° 154-2020-OS/CD a cargo de la empresa Electro Zaña S.A.C. que fuera recibido por el mes de marzo de 2021, según lo que ha informado por dicha empresa en su carta EZ-CAR-089-2021, ascendente al monto de S/ 1 294,79 (sin IGV), en favor de la empresa Samay I S.A., a más tardar el 30 de junio de 2021.

Disponer que la Empresa de Generación Huallaga S.A. transfiera el monto de S/ 125 796,06 (sin IGV), como parte de lo que le fuera transferido por Electro Zaña S.A.C. según lo dispuesto en el Cuadro N° 17 de la presente resolución, a la empresa San Gabán S.A., a más tardar el 30 de junio de 2021.”

Artículo 8°.- Incorporar el Informe N° 411-2021-GRT, como parte integrante de la presente resolución.

Artículo 9°.- 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 8, en la página Web de Osinergmin: <http://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2021.aspx>

JAIME MENDOZA GACON
Presidente del Consejo Directivo
OSINERGMIN

1964036-1

Modifican la Resolución N° 069-2021-OS/CD que fijó el Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión y/o Sistemas Complementarios de Transmisión, asignados a la demanda

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN
EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN
N° 144-2021-OS/CD

Lima, 15 de junio de 2021

CONSIDERANDO:

Que, como consecuencia de los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 069-2021-OS/CD que fijó el Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión y/o Sistemas Complementarios de Transmisión, asignados a la demanda, se han expedido las Resoluciones de la N° 102-2021-OS/CD a N° 104-2021-OS/CD, N° 118-2021-OS/CD y N° 129-2021-OS/CD al N° 131-2021-OS/CD que resuelven los recursos de las empresas Electronorte S.A, Consorcio Transmataro S.A., Compañía Transmisora Sur Andino, Electro Oriente S.A., Luz del Sur S.A.A, Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C. e Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A., respectivamente, contra la Resolución N° 069-2021-OS/CD;

Que, en la parte resolutoria de determinadas decisiones señaladas en el considerando anterior, 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 2021 – abril 2022 de la Resolución N° 069-2021-OS/CD, 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 aquellos rubros a ser subsanados por Osinergmin;

Que, se ha emitido el Informe N° 394-2021-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 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, complementarias y conexas;