RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 078-2020-OS/CD

Lima, 30 de junio de 2020

CONSIDERANDO

Que, mediante Resolución N° 061-2017-OS/CD, sus modificatorias y complementarias, se fijaron las Tarifas y Compensaciones correspondientes a los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST) y Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT), para el período mayo 2017 – abril 2021, respecto de la cual, corresponde efectuar el proceso de liquidación anual de ingresos por el servicio de transmisión eléctrica del último año;

Que, con Resolución N° 261-2012-OS/CD, publicada el 31 de diciembre de 2012, se aprobó la Norma “Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de SST y/o SCT” (en adelante “PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST - SCT”);

Que, mediante Resolución N° 004-2015-OS/CD, publicada el 20 de enero de 2015, se aprobó la Norma “Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los Contratos de Concesión del Sistema Complementario de Transmisión (en adelante “PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN CONTRATOS SCT”);

Que, en base a lo dispuesto por las referidas normas, actualmente vigentes para el presente proceso regulatorio, se ha realizado la Preliquidación de los ingresos por el servicio de transmisión eléctrica de los SST y/o SCT asignados a la demanda, habiéndose analizado la información presentada de conformidad con lo dispuesto en el literal a) del numeral 6.4.2 del artículo 6 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST - SCT y literal a) del numeral 6.3.2 del artículo 6 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN CONTRATOS SCT. Posterior a este proceso, aplicará la Norma aprobada mediante Resolución N° 056-2020-OS/CD;

Que, de conformidad con el artículo 4 de la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas, y lo dispuesto en el literal b) del numeral 6.4.2 del artículo 6 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST - SCT y el literal b) del numeral 6.3.2 del artículo 6 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN CONTRATOS SCT, con fecha 02 de marzo de 2020, mediante Resolución N° 023-2020-OS/CD, se publicó en el diario oficial El Peruano y en la página Web de Osinergmin la Preliquidación de Ingresos de los peajes de los SST y SCT;

Que, con fecha 05 de marzo de 2020, se llevó a cabo la Audiencia Pública Descentralizada para la sustentación y exposición, por parte del Osinergmin, de los criterios, metodología y modelos económicos utilizados en el proyecto de resolución señalado en el considerando anterior;

Que, asimismo, de conformidad con lo establecido en el literal c) del numeral 6.4.2 del artículo 6 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST – SCT y literal c) del numeral 6.3.2 del artículo 6 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN CONTRATOS SCT; en la citada resolución se estableció un plazo

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 078-2020-OS/CD**

de diez (10) días hábiles a fin de que los interesados remitan sus sugerencias y observaciones respecto de los cálculos publicados, a la Gerencia de Regulación de Tarifas de Osinergmin;

Que, mediante Decreto de Urgencia N° 029-2020 y sus prórrogas (Decreto de Urgencia N° 053-2020 y el Decreto Supremo N° 087-2020-PCM), se estableció la suspensión del cómputo de los plazos en los procesos seguidos ante la Autoridad, hasta el 10 de junio de 2020. A partir del 11 de junio de 2020, se reanudó el cómputo de los plazos, por lo que correspondía continuar con la etapa de recepción de comentarios y sugerencias al proyecto de resolución. Luego de recibidos los comentarios y sugerencias, estos fueron analizados en los informes de sustento de la presente resolución, y, de resultar pertinente, fueron aceptados;

Que, asimismo, las tarifas aplicables hasta el inicio de vigencia de las nuevas contenidas en la presente decisión, serán las aprobadas con Resolución N° 061-2017-OS/CD, modificadas por Resolución N° 063 y 118-2019-OS/CD y sus actualizaciones; en concordancia con lo previsto en los artículos 54 y 75 de la Ley de Concesiones Eléctricas y en el artículo 156 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM por los cuales se mantiene en vigencia las tarifas, en caso no se fijen aquellas para el periodo siguiente; debido a las medidas de emergencia dictadas, en particular, aquella relacionada a la suspensión de los plazos en los procedimientos, antes señalada;

Que, se ha procedido a analizar, revisar y validar la información remitida por las empresas dentro del plazo, a la que se hace referencia en el literal d) del numeral 6.4.2 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST – SCT, y el literal d) del numeral 6.3.2 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN CONTRATOS SCT; y, en base a lo dispuesto por dichos procedimientos se ha realizado el cálculo de la liquidación de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT;

Que, para efectos de realizar la Preliquidación y la posterior Liquidación se ha tenido en cuenta lo dispuesto en el literal f) del artículo 139 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, así como lo dispuesto en los incisos a) y c) del artículo 6 y los artículos 7 y 9 del Reglamento de Usuarios Libres, aprobado mediante Decreto Supremo N° 022-2009-EM;

Que, como consecuencia de la aplicación de las disposiciones citadas, se han determinado los valores de los peajes recalculados de transmisión del SST y SCT que sustituirán a los consignados en los Anexos 6 y 7 de la Resolución N° 061-2017-OS/CD y su modificatoria; así como el Saldo de Liquidación a partir del cual se ha determinado el Cargo Unitario de Liquidación según el detalle contenido en el Informe [N° 0216-2020-GRT](#) de la División de Generación y Transmisión Eléctrica de la Gerencia de Regulación de Tarifas de Osinergmin;

Que, el inicio de vigencia de estas tarifas debe coincidir con la vigencia de las nuevas tarifas en barra y nuevo pliego aplicable desde el 04 de julio de 2020, lo que determinará que su aplicación tendrá una vigencia menor de un año, pues culminará el 30 de abril de 2021; así, las recaudaciones debido a las diferentes resoluciones aplicables entre mayo 2020 y abril 2021, de ser el caso, serán liquidadas en el periodo siguiente;

Que, se han expedido los Informes [N° 0216-2020-GRT](#) y [N° 0217-2020-GRT](#) de la División de Generación y Transmisión Eléctrica y de la Asesoría Legal de la Gerencia de Regulación Tarifas de Osinergmin, en los cuales se analizan los comentarios y sugerencias presentados al

proyecto publicado, y que complementan 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;

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 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 lo dispuesto en el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; en lo establecido en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas; y en el Reglamento de Usuarios Libres aprobado mediante Decreto Supremo N° 022-2009-EM; y

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 21-2020.

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Modificar, a partir del 04 de julio de 2020, los Peajes por Área de Demanda, correspondientes a los Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión asignados a la demanda, cuyos valores se consignan en el cuadro 6.1 del Anexo 6 de la Resolución N° 061-2017-OS/CD y sus modificatorias, de acuerdo al siguiente detalle:

Cuadro N° 1.- Peajes Recalculados

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	0,0408	0,0845
	ELECTRONOROESTE	0,0000	0,3858	0,9896
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0063	0,0113
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0352	0,2776	0,2776
	TOTAL ÁREA	0,0352	0,7105	1,3630
2	ADINELSA	0,0000	0,0392	0,1062
	ELECTRO ORIENTE	0,0683	0,1461	0,2199
	ELECTRONORTE	0,0955	0,5691	1,2204
	PEOT	0,0000	0,1770	0,2709
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0000	0,2020	0,2020
	TOTAL ÁREA	0,1638	1,1334	2,0194
3	CHAVIMOCHIC	0,0000	0,0034	0,0067
	CONELSUR	0,0127	0,0244	0,0244
	CTAN	0,0139	0,0139	0,0139
	ELECTRONORTE	0,0000	0,0000	0,0047
	ETENORTE	0,0073	0,0303	0,0397

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
 ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
 OSINERGMIN N° 078-2020-OS/CD

Área de Demand a	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S//kWh	Acumulado en AT Ctm. S//kWh	Acumulado en MT Ctm. S//kWh
	HIDRANDINA	0,1156	0,6543	1,1994
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0032	0,2141	0,2162
	TOTAL ÁREA	0,1527	0,9404	1,5050
4	ELECTRO ORIENTE	1,4114	2,1003	2,7524
	TOTAL ÁREA	1,4114	2,1003	2,7524
5	ADINELSA	0,0086	0,0488	0,0824
	CONELSUR	0,0000	0,0094	0,0347
	CONENHUA	0,0000	0,0129	0,0134
	ELECTROCENTRO	0,0015	0,9422	1,6642
	ELECTROPERÚ	0,0062	0,0062	0,0062
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0004	0,0874	0,0938
	STATKRAFT (1)	0,0230	0,8441	1,1072
	TRANSMANTARO	0,3911	0,3911	0,3911
	UNACEM	0,0045	0,0111	0,0111
	TOTAL ÁREA	0,4353	2,3532	3,4041
6	ADINELSA	0,0000	0,0007	0,0012
	CONELSUR	0,0135	0,0247	0,0258
	ENEL DISTRIBUCION	0,3150	1,6747	2,3339
	HIDRANDINA	0,0000	0,0022	0,0028
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0002	0,0500	0,0500
	REP_AdicRAG	0,0005	0,0068	0,0068
	STATKRAFT	0,0039	0,0039	0,0102
	TOTAL ÁREA	0,3331	1,7630	2,4307
7	LUZ DEL SUR	0,4453	1,9496	2,5456
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0160	0,0263	0,0263
	TRANSMANTARO	0,1548	0,1548	0,1548
	TOTAL ÁREA	0,6161	2,1307	2,7267
8	ADINELSA	0,0000	0,0016	0,0066
	COELVISAC	0,0000	0,0555	0,1143
	ELECTRO DUNAS	0,0000	0,3870	0,8617
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0403	0,4647	0,4647
	REP_AdicRAG	0,2333	0,3457	0,3457
	SEAL	0,0000	0,0040	0,0174
	TRANSMANTARO	0,1643	0,1643	0,1643
	TOTAL ÁREA	0,4379	1,4228	1,9747

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
 ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
 OSINERGMIN N° 078-2020-OS/CD

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S//kWh	Acumulado en AT Ctm. S//kWh	Acumulado en MT Ctm. S//kWh
9	CONELSUR	0,0165	0,0284	0,0284
	EGASA	0,0127	0,0614	0,0614
	ELECTROSUR	0,0000	0,0054	0,0067
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0027	0,0176	0,0176
	SEAL	0,0819	0,7201	1,4787
	TOTAL ÁREA	0,1138	0,8329	1,5928
10	EGEMSA	0,0000	0,0815	0,3159
	ELECTRO SUR ESTE	0,2173	1,1590	1,8011
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0277	0,2597	0,2928
	TOTAL ÁREA	0,2450	1,5002	2,4098
11	ELECTRO PUNO	0,0000	0,8336	1,1929
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0516	0,6696	1,0309
	TOTAL ÁREA	0,0516	1,5032	2,2238
12	ELECTROSUR	0,0000	0,0701	1,1648
	ENGIE	0,3848	0,3848	0,3848
	TOTAL ÁREA	0,3848	0,4549	1,5496
13	EGESUR	0,0000	0,0069	0,0069
	ELECTROSUR	0,0000	0,7880	1,5776
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,7949	1,5845
14	ELECTRO UCAYALI	0,0000	0,5664	1,1292
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,5664	1,1292
15	ISA	0,0392	0,0392	0,0392
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0880	0,0896	0,0896
	TOTAL ÁREA	0,1272	0,1288	0,1288

- (1) Los montos que STATKRAFT deberá transferir por las instalaciones cedidas a Shaqsha se calcularán como un porcentaje de lo recaudado por STATKRAFT, en proporción al CMA de los elementos de Shaqsha; transferencia prevista según la Resolución N° 058-2018-OS/CD, la misma que constituye un acto firme, conforme el artículo 220 del TUO de la Ley N° 27444.

Artículo 2°.- Modificar, a partir del 04 de julio de 2020, los Peajes consignados en el cuadro 7.1, 7.2, 7.3 y 7.4 del Anexo 7 de la Resolución N° 061-2017-OS/CD y sus modificatorias, de acuerdo al siguiente detalle:

Cuadro N° 2.- Peajes de los SST de Conelsur y Aymaraes

Titular de Transmisión	Subestación Base	Sistemas Eléctricos a los que aplica el cargo	Instalaciones secundarias	Tensión kV	Peaje Ctm.S//kWh
CONELSUR	Cajamarquilla	Cliente Libre Cajamarquilla (Usuario exclusivo)	SST Celda de Transformación 220 kV – S.E. Cajamarquilla	MAT	0,0281
CONELSUR	Trujillo Norte	Clientes Libres Yanacocha, Gold Mill y Gold Fields	LT 220 kV Trujillo Norte – Cajamarca Norte	MAT	0,6945
	Cajamarca Norte	Yanacocha	Transformador 220/60/10 kV en SET Cajamarca Norte	MAT/AT	0,1284
		Yanacocha	LT 60 kV Cajamarca Norte – Pajuela	AT	0,1164
AYMARAES	Callalli	Cliente Libre (Usuario exclusivo)	LT 60 kV Majes - Caylloma	AT	1,0301
			LT 60 kV Caylloma - Ares LT 33 kV Ares – Arcata	MT	1,0301

Artículo 3°.- Disponer que los peajes consignados en los artículos 1 y 2 de la presente resolución estarán vigentes desde el 04 de julio de 2020, a los cuales, se les aplicará el respectivo factor de actualización que se encuentre vigente en la oportunidad de su aplicación.

Artículo 4°.- Fijar el Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión y/o Sistemas Complementarios de Transmisión asignados a la demanda, a ser añadido a partir del 04 de julio de 2020 hasta el 30 de abril de 2021, a los Peajes a que se refiere el artículo 1° de la presente resolución.

Cuadro N° 3.- 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	-0,0002	-0,0005
	ELECTRONOROESTE	0,0000	0,0067	0,0172
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0000	0,0000
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0003	-0,0023	-0,0023
	TOTAL ÁREA	-0,0003	0,0042	0,0144
2	ADINELSA	0,0000	0,0101	0,0273
	ELECTRO ORIENTE	-0,0122	-0,0261	-0,0393
	ELECTRONORTE	0,0182	0,1083	0,2322
	PEOT	0,0000	0,0005	0,0008
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0000	0,0038	0,0038
	TOTAL ÁREA	0,0060	0,0966	0,2248

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
 ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
 OSINERGMIN N° 078-2020-OS/CD

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S//kWh	Acumulado en AT Ctm. S//kWh	Acumulado en MT Ctm. S//kWh
3	CHAVIMOCHIC	0,0000	0,0001	0,0002
	CONELSUR	-0,0002	-0,0003	-0,0003
	CTAN	-0,0008	-0,0008	-0,0008
	ELECTRONORTE	0,0000	0,0000	0,0001
	ETENORTE	0,0002	0,0007	0,0009
	HIDRANDINA	-0,0062	-0,0348	-0,0638
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0001	0,0062	0,0063
	TOTAL ÁREA	-0,0069	-0,0289	-0,0574
4	ELECTRO ORIENTE	-0,0640	-0,0953	-0,1249
	TOTAL ÁREA	-0,0640	-0,0953	-0,1249
5	ADINELSA	-0,0008	-0,0048	-0,0081
	CONENHUA	0,0000	0,0000	0,0000
	CONELSUR	0,0000	-0,0035	-0,0075
	ELECTROCENTRO	-0,0002	-0,1065	-0,1869
	ELECTROPERÚ	-0,0004	-0,0004	-0,0004
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0008	-0,0144	-0,0154
	STATKRAFT	-0,0024	-0,0879	-0,1149
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	UNACEM	-0,0004	-0,0010	-0,0010
	TOTAL ÁREA	-0,0050	-0,2185	-0,3342
6	ADINELSA	0,0000	0,0000	0,0000
	CONELSUR	-0,0033	-0,0060	-0,0063
	ENEL DISTRIBUCION	0,0202	0,1073	0,1495
	HIDRANDINA	0,0000	0,0001	0,0001
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0000	0,0018	0,0018
	REP_AdicRAG	0,0000	-0,0005	-0,0005
	STATKRAFT	-0,0001	-0,0001	-0,0002
	TOTAL ÁREA	0,0168	0,1026	0,1444
7	LUZ DEL SUR	0,0466	0,2044	0,2670
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0004	0,0007	0,0007
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	0,0470	0,2051	0,2677
8	ADINELSA	0,0000	0,0010	0,0041
	COELVISAC	0,0000	0,0035	0,0073
	ELECTRO DUNAS	0,0000	-0,1065	-0,2376

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 078-2020-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	-0,0114	-0,1308	-0,1308
	REP_AdicRAG	-0,0537	-0,0794	-0,0794
	SEAL	0,0000	-0,0012	-0,0052
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	-0,0651	-0,3134	-0,4416
9	CONELSUR	0,0032	0,0057	0,0057
	EGASA	0,0022	0,0112	0,0112
	ELECTROSUR	0,0000	0,0005	0,0006
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0004	0,0029	0,0029
	SEAL	0,0069	0,0652	0,1335
	TOTAL ÁREA	0,0127	0,0855	0,1539
10	EGEMSA	0,0000	0,0034	0,0133
	ELECTRO SUR ESTE	0,0280	0,1492	0,2321
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0037	0,0345	0,0389
	TOTAL ÁREA	0,0317	0,1871	0,2843
11	ELECTRO PUNO	0,0000	0,0051	0,0073
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0023	-0,0299	-0,0461
	TOTAL ÁREA	-0,0023	-0,0248	-0,0388
12	ELECTROSUR	0,0000	-0,0079	-0,1308
	ENGIE	-0,1404	-0,1404	-0,1404
	TOTAL ÁREA	-0,1404	-0,1483	-0,2712
13	EGESUR	0,0000	-0,0001	-0,0001
	ELECTROSUR	0,0000	0,0584	0,1171
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,0583	0,1170
14	ELECTRO UCAYALI	0,0000	0,1810	0,3609
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,1810	0,3609
15	ISA	0,0000	0,0000	0,0000
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	-0,0068	-0,0069	-0,0069
	TOTAL ÁREA	-0,0068	-0,0069	-0,0069

Artículo 5°.- Fijar el Cargo Unitario de Liquidación del Sistema Secundario de Transmisión de Conelsur LT SAC (“CONELSUR”) y Empresa de Transmisión Eléctrica Aymaraes S.A.C. (“AYMARAES”), el que deberá sumarse, a partir del 04 de julio de 2020 hasta el 30 de abril de 2021, a los Peajes a que se refiere el artículo 2 de la presente resolución.

Cuadro N° 4.- 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	0,0010
CONELSUR	Trujillo Norte	Clientes Libres Yanacocha, Gold Mill y Gold Fields	LT 220 kV Trujillo Norte – Cajamarca Norte	MAT	0,0921
	Cajamarca Norte	Yanacocha	Transformador 220/60/10 kV en SET Cajamarca Norte	MAT/AT	0,0169
		Yanacocha	LT 60 kV Cajamarca Norte - Pajuela	AT	0,0153
AYMARAES	Callalli	Cliente Libre (Usuario exclusivo)	LT 60 kV Majes - Caylloma	AT	0,9902
			LT 60 kV Caylloma - Ares LT 33 kV Ares - Arcata	MT	0,9902

Artículo 6°.- Disponer la publicación de la presente resolución y su exposición de motivos en el diario oficial El Peruano y consignarla, conjuntamente con los Informes [N° 0216-2020-GRT](#) y [N° 0217-2020-GRT](#), en la página Web de Osinergmin:
<http://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2020.aspx>.

ANTONIO ANGULO ZAMBRANO
Presidente del Consejo Directivo (e)
OSINERGMIN

EXPOSICIÓN DE MOTIVOS

En la presente resolución se aprueba el cálculo de la Liquidación de Ingresos por los Peajes de los Sistemas Secundarios de Transmisión y los Sistemas Complementarios de Transmisión que se realiza anualmente, 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 de SST y/o SCT”, aprobada por Resolución N° 261-2012-OS/CD y en la Norma “Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los Contratos de Concesión del Sistema Complementario de Transmisión”, aprobada por Resolución N° 004-2015-OS/CD.

Osinermin ha realizado las acciones correspondientes a fin de verificar si los ingresos percibidos por las empresas concesionarias de transmisión difieren a lo determinado en las regulaciones de las Tarifas y Compensaciones de los Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión, aprobadas por Resolución N° 061-2017-OS/CD, conforme se explican en los informes de sustento.

Los resultados de la revisión efectuada, cuya motivación se encuentra en detalle en los informes de sustento, en cumplimiento de los objetivos indicados, son materia de la resolución a publicarse.