



Comité de Operación Económica del
Sistema Interconectado Nacional

San Isidro, 11 de enero de 2021

COES/D/DO-011-2021

Señores Representantes de las Empresas Generadores y Transmisores Integrantes del COES:

Rafael Torres Franco	AGROAURORA	Edgardo Wong L.	AGROINDUSTRIAL PARAMONGA
Francisco Yunta Toledo	CCNCM	Efraín Wong L.	
Carlos Luis Fossati	KALLPA/ SAMAY I	Pedro Cruz Vine	
Carlos Fossati	ORAZUL ENERGY		ENEL GENERACIÓN PERÚ/CHINANGO
Marciano Izquierdo Bello	HUAURA POWER GROUP	Alfredo Len Alvarez	ENEL GENERACIÓN PIURA
Henry Aubert Tasson	COELVISAC	Carlos Luis Fossati	CELEPSA / CELEPSA RENOVABLES
Pedro Rosell Tola	ATRIA ENERGÍA	Mirella Marsano Baca	TERMOSELVA
Sandra Becerra Aranzaes	EGEJUNÍN	Juan Majada Tortosa	ELÉCTRICA YANAPAMPA
Eduardo Alonso Vera Alarcón	EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA	Leandro García Raggio	TESUR 3
Gabriel Viera Cherro	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA CANCHAYLLO	Luisa Salas Palacios	EMGHUANZA
Zhórhik Huaco Arenas	EGESUR	Edgar Venero Pacheco	EGASA
Gustavo Gárnica Salinas	SAN GABÁN	Edwin San Román Zubizarreta	EGEMSA
Isidoro Pardilla Gago	RÍO DOBLE	Miguel Linares Vargas	ELECTROPERÚ
Daniel Cámac Gutiérrez	ENGIE	Javier Lei Siucho	ENERGÍA EÓLICA
Juan Cayo Mata	FENIX POWER	Tatiana Alegre Chalco	GEPSA
Reynaldo Chara Perez	MAJES ARCUS / REPARTICIÓN ARCUS	Renato Cesaro Strobbe	TERMOCHILCA
Juan Rosado Gómez de la Torre	HUANCHOR/ RÍO BAÑOS	Fernando Devoto Acha	HIDROCAÑETE
Guillermo Javier Camino Bellido	MAJA ENERGÍA	Christian Canturín García	ILLAPU
Juan Jose Navarro Gomez	PARQUE EÓLICO MARCONA/		MOQUEGUA FV /PANAMERICANA SOLAR
	PARQUE EÓLICO TRES HERMANAS		TACNA SOLAR
Francisco Javier Yunta Toledo	PLANTA ETÉN	Carlos Diego Soria Dallórso	PETRAMÁS
Alberto Silva Silva	SDF ENERGÍA	Pompeyo Aguirre Pérez	EMPR. ELÉCTRICA AGUA AZUL
Branislav Zdravkovic	SINERSA	Guohua Li	SHOUGESA
Martín Paco Solimano	ATN1	Juan Antonio Rozas Mory	STATKRAFT PERÚ
Antonio Montoya Montoya	ATN / ATN2 / ABY TRANSMISIÓN SUR	Jorge Cristian Vargas Romero	NORPERUANA
Leandro García Raggio	CONENHUA	Carlos Caro Sánchez	TRANSMANTARO/ REP/ ISA
Juan Majada Tortosa	REDESUR/ TESUR/ TESUR 2	Liu Yuewei	POMACOCOA POWER
Pedro Sandoval Calle	INFRAESTRUCTURA ENERGÍA PERÚ	Zoila Horna Zegarra	LUZ DEL SUR
Luis Flores Alvarado	ENEL GREEN POWER PERÚ	Jorge Vargas Romero	CONELSUR
Mario Gonzales del Carpio	INLAND ENERGY S.A.C	Vinicius Andrade Medeiros	LA VIRGEN
Orlando Quilcate Ramirez	AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO	Franklin Pacheco Lamela	HYDRO PATAPO
Walter Ysaac Obando Bravo	ELECTRO ZAÑA	José Antonio Ramírez Murillo	ANDEAN POWER
Miluska Cervantes Cornejo	MINERA CERRO VERDE	Mario Rocco Zetola Burneo	BIOENERGÍA LA CHIRA
Eduardo Alonso Vera Alarcón	EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA	Antonio Arrascue Baca	EMPRESA TRANSMISORA DE CAJABAMBA
Álvaro Arias Roda	EGE SANTA ANA	Gabriel Viera Cherro	GENERACIÓN ANDINA
Francisco Yunta Toledo	PERUANA INVERSIONES RENOVABLES	Xaviera Perez Benazar	GR TARUCA S.A.C
		Xaviera Perez Benazar	GR PAINO

Asunto : PAGOS MENSUALES DE LIQUIDACIÓN POR LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA, CORRESPONDIENTE AL MES DE DICIEMBRE 2020

De nuestra consideración:

Me dirijo a ustedes de conformidad con lo establecido en el Procedimiento Técnico N° 10 del COES-SINAC (PR-10), para remitirles el Informe COES/D/DO/SME-INF-010-2021 del 11 de enero de 2021 que contiene la Liquidación por la Valorización de las Transferencias de Energía Activa, correspondiente al mes de diciembre de 2020, la misma que esta Dirección aprueba conjuntamente con el informe que la sustenta; asimismo, cabe indicar que los pagos mensuales indicados en el asunto, no incluyen el Impuesto General a las Ventas.

El informe sustentatorio de la presente valorización de transferencias se encuentra publicado en el portal de internet del COES: <http://www.coes.org.pe/Portal/mercadomayorista/liquidaciones>.

Cabe señalar que, de acuerdo al numeral 9.4 del PR-10, la notificación de la presente carta se hace vía correo electrónico a todos los Participantes y se entiende efectuada al día hábil siguiente de remitido el

referido correo a la dirección o direcciones que consten en el Registro COES¹. Por lo tanto, la presente decisión del COES podrá ser impugnada por los Integrantes Registrados hasta el 02.02.2021.

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para saludarlos.

Atentamente,

Adj.: Lo indicado.
C.c.: D, SME, DJR.

¹ Es preciso indicar que, por política ambiental del COES, las Valorizaciones serán notificadas vía correo electrónico y ya no se remitirá copia en físico.

	INFORME COES/D/DO/SME-INF-010-2021 LIQUIDACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA	SUBDIRECCIÓN DE MERCADO ELÉCTRICO CORRESPONDIENTE: DICIEMBRE 2020
---	---	---

1. OBJETIVO

Determinar la liquidación de las valorizaciones de transferencias de energía activa entre Participantes del MME correspondiente a diciembre 2020.

2. REFERENCIAS Y MARCO APLICABLE

- 2.1** La Liquidación de la Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre Integrantes, se realiza teniendo en cuenta los criterios establecidos en el Procedimiento Técnico “Liquidación de la Valorización de las Transferencias de Energía Activa y la Valorización de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas” (PR-10) aprobado con Resolución OSINERGMIN N° 187-2017-OS/CD del 14 de setiembre de 2017 y su modificación con Resolución OSINERGMIN N° 090-2019-OS/CD, publicado el día 01 de junio de 2019.

3. CONSIDERANDOS DEL MES DE LIQUIDACIÓN

- 3.1** El presente informe consideró los Costos Marginales de Corto Plazo correspondientes a diciembre del 2020, al cual se hacen referencia en el Informe de cálculo de Costos Marginales de Corto Plazo de diciembre 2020 - COES/D/DO/SME-INF-002-2021
- 3.2** Conforme se detalla en el Anexo 4 del Informe de Análisis de la ejecución del despacho económico de diciembre 2020 (COES/D/DO/SME-INF-003-2021), se produjeron congestiones radiales por límite de transmisión, con lo cual en aplicación la Resolución OSINERGMIN N°090-2019, que mediante su Artículo 2° modificó la definición de “Barra de Transferencia” a ser aplicada para los periodos que se produzca esta situación excepcional, en el presente informe se consideraron como Barras de Transferencias a las siguientes barras asociadas a las congestiones mencionadas:

Congestiones radiales por límite de transmisión	Barras de Transferencia asociados a periodos de Congestión
Transformador T3-261 de la Subestación Independencia 220/60 kV y en consecuencia operó la Central Térmica Independencia;	Alto La Luna 10kV, Alto La Luna 60kV, Independencia 10kV Independencia 60kV, Paracas 10kV, Paracas 22kV, Pedregal 10kV, Pisco 10kV, Pueblo Nuevo 10kV, Tambo De Mora 10kV, Villacuri 22.9kV, Villacuri 60Kv.
Congestión del Transformador T62-261 de la Subestación Marcona y en consecuencia operó la C.T. San Nicolas.	Marcona 60 kV, Coracora 60kV, Illipata 60kv y Nazca 22.9kV.
Congestión de la Línea L-6628 y L-6627 y en consecuencia operó la C.T. San Nicolas	San Nicolás 13.8 kV

- 3.3** La asignación del Ingreso Tarifario del MME se realizó en proporción a los Ingresos por Potencia que figuran en el Informe COES/D/DO/STR-INF-009-2020.
- 3.4** Para el mes de diciembre 2020, se presentó congestión en las redes del SEIN, por lo que se determinaron las Rentas por Congestión respectivas, las cuales fueron asignadas entre los Participantes conforme a la metodología establecida en el Procedimiento Técnico “Asignación de Rentas de Congestión” (PR-45).
- 3.5** Se presentaron los Retiros No Declarados, asociados a los clientes EMSEMSA y MINERA QUIRUVILCA en las Barras de Transferencias, Paramonga Existente 138 kV y Trujillo 220 kV respectivamente, los cuales fueron asignados en proporción a los Factores de Proporción actualizados con el informe COES/D/DO/STR-INF-011-2020_Rev.03.
- 3.6** El COES ha recibido la información por parte de los suministradores de diversos clientes abastecidos simultáneamente por más de un suministrador, así como también se ha revisado la consistencia de información de los Retiros asociados; encontrándose declaraciones de controversias y/o de Retiros totales diferentes al consumo de los clientes. En tal sentido, al evidenciarse **una controversia en los términos del numeral 7.9 del PR-10, el COES ha considerado de forma provisional la información de los Retiros asociados, hasta que los suministradores comuniquen al COES la solución definitiva de la controversia**, conforme a lo siguiente:
- a.** Los Retiros asociados a ELECTROPUNO, SEAL y ELECTROSURESTE: Al respecto, TERMOCHILCA en el acta COES-CT-TR N° 002-2017 señaló que se encuentra en desacuerdo con que se reconozcan los contratos bilaterales en los modelos de reparto porque perjudica a los Generadores que cubren esta demanda con contratos derivados de un proceso de licitación. Esto es, según TERMOCHILCA los contratos de licitación tendrían prioridad sobre los contratos bilaterales.
- Al respecto, en la O.D.6 de la Sesión de Directorio N°491, se señala que el marco normativo no prevé la prioridad de contratos a que se refiere TERMOCHILCA, por lo que no existe fundamento para excluir de las transferencias los contratos bilaterales suscritos por los Generadores Integrantes con sus clientes; por ello, para fines de valorización de las transferencias, se ha considerado la información de modelos de repartos de energía y potencia de ELECTROPUNO, SEAL y ELECTROSURESTE, los cuales coinciden con lo declarado por todos los suministradores, a excepción de TERMOCHILCA; información que corresponde a lo dispuesto en el tercer párrafo del artículo 102° del RLCE.
- 3.7** El COES ha recibido por parte de las empresas Generadoras la información de Potencias Contratadas con sus clientes. Para el presente mes se presentaron los siguientes contratos de suministro entre empresas Generadoras:
- Las empresas KALLPA GENERACIÓN S.A., FENIX POWER PERÚ, EGEMSA, ANDEAN POWER S.A.C., EMPRESA DE GENERACION SANTA ANA, han

presentado declaraciones de respaldos contractuales hacia la empresa ATRIA ENERGÍA S.A.C.

- La empresa FENIX POWER PERÚ ha presentado declaraciones de respaldos contractuales hacia la empresa EGEJUNIN.
- La empresa ENGIE ha presentado declaraciones de respaldos contractuales hacia la empresa ELECTROPERU.
- Las empresas KALLPA GENERACIÓN S.A. y EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA señalaron un Contrato de Suministro (Proinversión) con la empresa generadora ELECTROPERU.
- La empresa HUAURA POWER GROUP ha presentado declaraciones de respaldos contractuales hacia la empresa INLAND ENERGY S.A.C.

3.8 Respecto a los Saldos de Meses Anteriores

El presente informe incluye el saldo debido a ajustes del informe de transferencia:

SETIEMBRE 2020 – R2

Debido a la impugnación de ELECTROPERÚ sobre la información de la C.H. Chaglla, resuelta mediante la decisión COES/D-917-2020.

NOVIEMBRE 2020 – R1

- Actualización de la información de las empresas integrantes: ANDEAN POWER, ATRIA ENERGIA, CHINANGO SAC, EGASA, EGEMSA, EGESUR, ELECTROPERU, EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA, ENEL GENERACIÓN PERÚ, ENEL GENERACIÓN PIURA, ENGIE, FENIX POWER PERÚ, HIDROELECTRICA HUANCHOR SAC, KALLPA GENERACIÓN S.A., MAJA ENERGIA S.A.C., ORAZUL ENERGY PERÚ, SAN GABAN, SDF ENERGÍA, SHOUGESA, STATKRAFT S.A., TERMOCHILCA y TERMOSELVA.
- Actualización de Ingresos por Potencia del mes de noviembre – R1.

4. RESULTADOS

En el **Cuadro N° 1** “Pagos por Liquidaciones de Transferencias de Energía Activa” se presenta los pagos que se derivan del resultado de las Liquidaciones de las Valorizaciones de Transferencias de Energía Activa de diciembre 2020 y saldos debido a ajustes de valorizaciones anteriores descritas en el numeral 3.8

5. ANEXOS

Anexo 1:

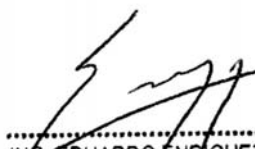
- Cuadro N° 02, Saldos de Transferencias Netos de cada Participante.

- Cuadro N° 03, resumen de Entregas y Retiros valorizados por cada Participante.
- Cuadro N° 04, relación de Entregas y Retiros valorizados por cada Participante.
- Cuadro N°05, reparto de los Retiros No Declarados.
- Ajustes de la Valorización de Transferencias de Energía Activa mencionados en el numeral 3.8 del presente informe.

Anexo 2:

- Observaciones presentadas por el COES y los Participantes a los Informes de Liquidación de la Valorización de Potencia, Liquidación de la Valorización de Energía Activa y Liquidación de la Valorización de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas.

Lima, 11 de enero de 2020.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Eduardo Enriquez Coaquira', is written over a horizontal dotted line.

ING. EDUARDO ENRIQUEZ COAQUIRA
SUB DIRECTOR DE MERCADO ELÉCTRICO
COES



CUADRO N° 01
COES/D/DO/SME-INF-010-2021
PAGOS POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA
2020.Diciembre
Importes Expresados en Nuevos Soles (S/.)

DE PARA	EGASA	REPARTICIÓN ARCUS S.A.C.	SAN GABAN	SINERSA	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	ENERGÍA EÓLICA S.A.	GENERADORA DE ENERGÍA DEL PERÚ
AGROAURORA S.A.C.	866.28	163.79	1 060.46	722.23	358.28	2 163.77	1 705.01
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.	4 013.07	758.77	4 912.62	3 345.77	1 659.76	10 023.74	7 898.52
ATRIA ENERGIA S.A.C.	29 153.69	5 512.19	35 688.62	24 305.96	12 057.61	72 819.32	57 380.25
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.	1 920.27	363.07	2 350.71	1 600.97	794.20	4 796.41	3 779.48
CELEPSA	19 560.71	3 698.41	23 945.33	16 308.12	8 090.07	48 858.22	38 499.36
EGESUR	4 163.78	787.26	5 097.10	3 471.42	1 722.09	10 400.17	8 195.14
ELECTROPERU	70 217.79	13 276.33	85 957.42	58 541.85	29 041.22	175 388.16	138 202.55
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	16 596.74	3 138.01	20 316.97	13 837.00	6 864.21	41 454.89	32 665.67
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	140 621.58	26 587.84	172 142.54	117 238.78	58 159.38	351 240.93	276 771.21
ENGIE	18 050.69	3 412.91	22 096.84	15 049.19	7 465.55	45 086.56	35 527.35
HYDRO PATAPO S.A.C.	95.39	18.04	116.78	79.53	39.45	238.27	187.76
KALLPA GENERACION S.A.	229 394.32	43 372.42	280 814.09	191 250.23	94 874.70	572 975.17	451 493.60
MINERA CERRO VERDE	232.15	43.89	284.18	193.55	96.01	579.85	456.91
MINERA CERRO VERDE - GU	4 651.34	879.45	5 693.96	3 877.91	1 923.74	11 618.00	9 154.77
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	384.42	72.68	470.59	320.50	158.99	960.19	756.61
SAMAY I S.A.	288.31	54.51	352.93	240.37	119.24	720.12	567.44
SDF ENERGIA	14 021.22	2 651.04	17 164.14	11 689.74	5 799.00	35 021.83	27 596.54
SHOUGESA	33 821.46	6 394.75	41 402.69	28 197.56	13 988.14	84 478.35	66 567.34
TERMOCHILCA	54 366.81	10 279.33	66 553.38	45 326.60	22 485.45	135 796.01	107 004.69
TERMOSELVA	48 353.37	9 142.35	59 192.00	40 313.09	19 998.37	120 775.80	95 169.04
TOTAL	690 773.37	130 607.05	845 613.32	575 910.37	285 695.47	1 725 395.77	1 359 579.25

DE PARA	ELECTRICA YANAPAMPA SAC	FENIX POWER PERÚ	CHINANGO S.A.C.	MAJA ENERGIA S.A.C.	HIDROCAÑETE S.A.	PERUANA DE INVERSIONES EN ENERGIAS RENOVABLES S.A.	EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE
AGROAURORA S.A.C.	98.34	2 255.55	1 791.91	94.73	107.70	449.80	583.77
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.	455.55	10 448.89	8 301.06	438.82	498.91	2 083.72	2 704.34
ATRIA ENERGIA S.A.C.	3 309.46	75 907.91	60 304.62	3 187.92	3 624.44	15 137.59	19 646.21
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.	217.99	4 999.84	3 972.10	209.98	238.73	997.07	1 294.04
CELEPSA	2 220.49	50 930.52	40 461.47	2 138.94	2 431.82	10 156.59	13 181.65
EGESUR	472.66	10 841.29	8 612.80	455.30	517.65	2 161.97	2 805.90
ELECTROPERU	7 970.97	182 827.14	145 246.03	7 678.23	8 729.59	36 459.48	47 318.67
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	1 884.03	43 213.18	34 330.48	1 814.83	2 063.33	8 617.59	11 184.28
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	15 963.06	366 138.60	290 876.82	15 376.79	17 482.31	73 015.54	94 762.69
ENGIE	2 049.08	46 998.88	37 338.00	1 973.82	2 244.09	9 372.54	12 164.08
HYDRO PATAPO S.A.C.	10.83	248.38	197.32	10.43	11.86	49.53	64.28
KALLPA GENERACION S.A.	26 040.35	597 277.57	474 503.91	25 083.98	28 518.69	119 109.38	154 585.25
MINERA CERRO VERDE	26.35	604.45	480.20	25.39	28.86	120.54	156.44
MINERA CERRO VERDE - GU	528.01	12 110.77	9 621.34	508.62	578.26	2 415.14	3 134.47
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	43.64	1 000.92	795.17	42.04	47.79	199.60	259.05
SAMAY I S.A.	32.73	750.67	596.36	31.53	35.84	149.70	194.28
SDF ENERGIA	1 591.66	36 507.26	29 003.00	1 533.20	1 743.14	7 280.30	9 448.68
SHOUGESA	3 839.34	88 061.45	69 959.94	3 698.33	4 204.74	17 561.26	22 791.75
TERMOCHILCA	6 171.60	141 555.71	112 458.17	5 944.94	6 758.97	28 229.11	36 636.95
TERMOSELVA	5 488.97	125 898.43	100 019.32	5 287.38	6 011.37	25 106.73	32 584.58
TOTAL	78 415.11	1 798 577.40	1 428 870.02	75 535.18	85 878.12	358 673.17	465 501.39

DE PARA	PETRAMAS	PANAMERICANA SOLAR SAC.	TACNA SOLAR SAC.	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C.	EGEJUNIN	MOQUEGUA FV S.A.C.	PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.
AGROAURORA S.A.C.	330.49	250.97	245.42	567.26	1 361.04	209.24	1 647.51
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.	1 531.01	1 162.62	1 136.90	2 627.87	6 305.07	969.29	7 632.15
ATRIA ENERGIA S.A.C.	11 122.34	8 446.06	8 259.21	19 090.64	45 804.37	7 041.57	55 445.19
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.	732.60	556.32	544.01	1 257.45	3 017.01	463.81	3 652.02
CELEPSA	7 462.55	5 666.90	5 541.53	12 808.89	30 732.51	4 724.55	37 201.03
EGESUR	1 588.51	1 206.28	1 179.59	2 726.56	6 541.85	1 005.69	7 918.77
ELECTROPERU	26 788.60	20 342.66	19 892.63	45 980.54	110 321.61	16 959.89	133 541.89
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	6 331.78	4 808.21	4 701.84	10 868.00	26 075.71	4 008.65	31 564.07
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	53 648.16	40 739.21	39 837.95	92 082.88	220 935.47	33 964.70	267 437.53
ENGIE	6 886.47	5 229.43	5 113.74	11 820.09	28 360.08	4 359.83	34 329.25
HYDRO PATAPO S.A.C.	36.39	27.64	27.03	62.47	149.88	23.04	181.42
KALLPA GENERACION S.A.	87 515.61	66 457.40	64 987.17	150 213.72	360 409.42	55 406.22	436 267.69
MINERA CERRO VERDE	88.57	67.26	65.77	152.02	364.74	56.07	441.50
MINERA CERRO VERDE - GU	1 774.52	1 347.53	1 317.72	3 045.83	7 307.89	1 123.45	8 846.04
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	146.66	111.37	108.91	251.73	603.97	92.85	731.10
SAMAY I S.A.	109.99	83.52	81.68	188.79	452.97	69.64	548.31
SDF ENERGIA	5 349.20	4 062.06	3 972.20	9 181.48	22 029.22	3 386.58	26 665.89
SHOUGESA	12 903.13	9 798.35	9 581.58	22 147.22	53 138.07	8 168.99	64 322.46
TERMOCHILCA	20 741.33	15 750.51	15 402.06	35 600.88	85 417.59	13 131.36	103 396.12
TERMOSELVA	18 447.16	14 008.36	13 698.46	31 663.12	75 969.67	11 678.92	91 959.62
TOTAL	263 535.08	200 122.66	195 695.38	452 337.42	1 085 298.13	166 844.32	1 313 729.56


ING. EDUARDO ENRIQUEZ COAQUIRA
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


ING. WILFREDO SIFUENTES ROSALES
DIRECTOR DE OPERACIONES (E)
COES



CUADRO N° 01
COES/D/DO/SME-INF-010-2021
PAGOS POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA
2020.Diciembre
Importes Expresados en Nuevos Soles (S/.)

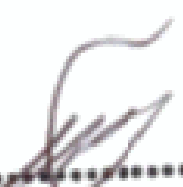
DE PARA	ELECTRO ZAÑA S.A.C.	HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO SAC	EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUAURA POWER GROUP S.A.	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA	GENERACIÓN ANDINA S.A.C.
AGROAURORA S.A.C.	361.57	68.12	72.17	377.31	628.94	603.82	763.25
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.	1 674.99	315.56	334.33	1 747.89	2 913.58	2 797.21	3 535.78
ATRIA ENERGIA S.A.C.	12 168.30	2 292.42	2 428.78	12 697.87	21 166.23	20 320.88	25 686.36
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.	801.49	151.00	159.98	836.37	1 394.16	1 338.48	1 691.89
CELEPSA	8 164.34	1 538.10	1 629.60	8 519.65	14 201.51	13 634.32	17 234.30
EGESUR	1 737.90	327.41	346.88	1 813.53	3 022.99	2 902.26	3 668.57
ELECTROPERU	29 307.83	5 521.38	5 849.82	30 583.32	50 979.69	48 943.64	61 866.60
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	6 927.22	1 305.04	1 382.67	7 228.70	12 049.60	11 568.36	14 622.84
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	58 693.30	11 057.38	11 715.14	61 247.65	102 094.42	98 016.93	123 897.08
ENGIE	7 534.08	1 419.37	1 503.80	7 861.97	13 105.21	12 581.81	15 903.88
HYDRO PATAPO S.A.C.	39.82	7.50	7.95	41.55	69.26	66.49	84.05
KALLPA GENERACION S.A.	95 745.68	18 037.77	19 110.77	99 912.57	166 545.42	159 893.86	202 111.84
MINERA CERRO VERDE	96.89	18.25	19.34	101.11	168.54	161.81	204.54
MINERA CERRO VERDE - GU	1 941.40	365.75	387.50	2 025.89	3 376.98	3 242.11	4 098.15
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	160.45	30.23	32.03	167.43	279.10	267.95	338.70
SAMAY I S.A.	120.33	22.67	24.02	125.57	209.32	200.96	254.02
SDF ENERGIA	5 852.24	1 102.52	1 168.10	6 106.93	10 179.72	9 773.16	12 353.64
SHOUGESA	14 116.56	2 659.45	2 817.66	14 730.92	24 555.14	23 574.44	29 798.98
TERMOCHILCA	22 691.88	4 274.98	4 529.28	23 679.43	39 471.52	37 895.09	47 900.82
TERMOSELVA	20 181.96	3 802.13	4 028.30	21 060.28	35 105.63	33 703.57	42 602.58
TOTAL	288 318.24	54 317.00	57 548.12	300 865.96	501 516.96	481 487.15	608 617.84

DE PARA	INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU	EMPRESA ELECTRICA AGUA AZUL	GR PAINO SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	GR TARUCA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	ANDEAN POWER S.A.C.	ENEL GENERACION PIURA S.A.	ORAZUL ENERGY PERÚ
AGROAURORA S.A.C.	31.10	647.74	10.12	2.44	439.40	751.83	3 358.49
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.	144.07	3 000.67	46.86	11.30	2 035.54	3 482.86	15 558.27
ATRIA ENERGIA S.A.C.	1 046.62	21 798.93	340.41	82.07	14 787.60	25 301.87	113 025.98
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.	68.94	1 435.84	22.42	5.41	1 666.56	974.02	7 444.71
CELEPSA	702.23	14 626.03	228.40	55.06	9 921.76	16 976.32	75 834.94
EGESUR	149.48	3 113.36	48.62	11.72	2 111.99	3 613.65	16 142.55
ELECTROPERU	2 520.82	52 503.58	819.90	197.66	35 616.50	60 940.53	272 227.46
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	595.82	12 409.79	193.79	46.72	8 418.35	14 403.95	64 343.91
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	5 048.31	105 146.24	1 641.97	395.85	71 327.35	122 042.48	545 176.05
ENGIE	648.02	13 496.95	210.77	50.81	9 155.84	15 665.81	69 980.77
HYDRO PATAPO S.A.C.	3.42	71.33	1.11	0.27	48.39	82.79	369.84
KALLPA GENERACION S.A.	8 235.25	171 523.82	2 678.53	645.75	116 355.46	199 086.46	889 339.25
MINERA CERRO VERDE	8.33	173.58	2.71	0.65	117.75	201.48	900.01
MINERA CERRO VERDE - GU	166.98	3 477.92	54.31	13.09	2 359.30	4 036.80	18 032.80
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	13.80	287.44	4.49	1.08	194.99	333.63	1 490.35
SAMAY I S.A.	10.35	215.57	3.37	0.81	146.24	250.21	1 117.73
SDF ENERGIA	503.36	10 484.01	163.72	39.47	7 111.97	12 168.72	54 358.88
SHOUGESA	1 214.19	25 289.14	394.92	95.21	17 155.22	29 352.92	131 122.46
TERMOCHILCA	1 951.77	40 651.41	634.82	153.04	27 576.42	47 183.80	210 774.78
TERMOSELVA	1 735.88	36 155.02	564.60	136.12	24 526.23	41 964.86	187 461.27
TOTAL	24 798.74	516 508.38	8 065.84	1 944.53	350 380.30	599 507.54	2 678 060.50

DE PARA	INLAND ENERGY SAC	CELEPSA RENOVABLES S.R.L.	STATKRAFT S.A	PARQUE EOLICO MARCONA S.A.C.	ENEL GREEN POWER PERU S.A.C	MAJES ARCUS S.A.C.	EGEMSA
AGROAURORA S.A.C.	443.00	566.15	430.89	537.69	3 977.07	169.16	2 253.54
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.	2 052.22	2 622.73	1 996.09	2 490.87	18 423.90	783.63	10 439.59
ATRIA ENERGIA S.A.C.	14 908.74	19 053.28	14 500.98	18 095.41	133 843.87	5 692.80	75 840.33
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.	982.00	1 254.99	955.14	1 191.89	8 815.92	374.97	4 995.39
CELEPSA	10 003.04	12 783.83	9 729.45	12 141.14	89 802.72	3 819.59	50 885.17
EGESUR	2 129.29	2 721.22	2 071.05	2 584.41	19 115.79	813.06	10 831.64
ELECTROPERU	35 908.29	45 890.58	34 926.18	43 583.49	322 368.15	13 711.34	182 664.37
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	8 487.31	10 846.74	8 255.18	10 301.43	3 240.82	3 240.82	43 174.71
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	71 911.70	91 902.72	69 944.87	87 282.43	645 590.25	27 459.00	365 812.63
ENGIE	9 230.85	11 796.97	8 978.38	11 203.89	82 870.30	3 524.74	46 957.03
HYDRO PATAPO S.A.C.	48.78	62.34	47.45	59.21	437.95	18.63	248.16
KALLPA GENERACION S.A.	117 308.71	149 919.82	114 100.24	142 382.79	1 053 143.74	44 793.54	596 745.82
MINERA CERRO VERDE	118.72	151.72	115.47	144.09	1 065.78	45.33	603.91
MINERA CERRO VERDE - GU	2 378.62	3 039.87	2 313.57	2 887.04	21 354.20	908.26	12 099.99
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	196.59	251.24	191.21	238.60	1 764.86	75.06	1 000.02
SAMAY I S.A.	147.43	188.42	143.40	178.95	1 323.60	56.30	750.00
SDF ENERGIA	7 170.23	9 163.51	6 974.12	8 702.83	64 371.07	2 737.91	36 474.76
SHOUGESA	17 295.77	22 103.89	16 822.72	20 992.64	155 273.48	6 604.27	87 983.05
TERMOCHILCA	27 802.35	35 531.23	27 041.93	33 744.94	249 596.70	10 616.14	141 429.69
TERMOSELVA	24 727.17	31 601.17	24 050.86	30 012.46	221 989.15	9 441.90	125 786.34
TOTAL	353 250.82	451 452.40	343 589.19	428 756.22	3 171 323.72	134 886.44	1 796 976.14

DE PARA	TOTAL
AGROAURORA S.A.C.	33 527.37
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.	155 316.39
ATRIA ENERGIA S.A.C.	1 128 324.91
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.	74 319.62
CELEPSA	757 051.15
EGESUR	161 149.15
ELECTROPERU	2 717 614.35
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	642 337.64
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	5 442 427.70
ENGIE	698 609.71
HYDRO PATAPO S.A.C.	3 692.02
KALLPA GENERACION S.A.	8 878 167.99
MINERA CERRO VERDE	8 984.73
MINERA CERRO VERDE - GU	180 019.26
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.	14 878.01
SAMAY I S.A.	11 158.18
SDF ENERGIA	542 658.25
SHOUGESA	1 308 979.93
TERMOCHILCA	2 104 139.62
TERMOSELVA	1 871 403.59
TOTAL	26 734 759.56


ING. EDUARDO ENRIQUEZ COAQUIRA
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


ING. WILFREDO SIFUENTES ROSALES
DIRECTOR DE OPERACIONES (E)
COES