



**Comité de Operación Económica del
Sistema Interconectado Nacional**

San Isidro, 10 de febrero de 2020

COES/D/DO-090-2020

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.	ENEL GENERACIÓN PERÚ/CHINANGO
Carlos Luis Fossati	KALLPA/ SAMAY I	Pedro Cruz Vine	ENEL GENERACIÓN PIURA
Carlos Fossati	ORAZUL ENERGY		CELEPSA / CELEPSA RENOVABLES
Marciano Izquierdo Bello	HUAURA POWER GROUP	Pedro Lerner Rizo Patrón	TERMOSELVA/ETESSELVA
Pavel Miranda Ordóñez	COELVISAC	Carlos Luis Fossati	ELÉCTRICA YANAPAMPA
Jaime Urquiza Rivera	ATRIA ENERGÍA	Mirella Marsano Baca	TESUR 3
Sandra Becerra Aranzaes	EGEJUNÍN	Juan Majada Tortosa	EMGHUANZA
Eduardo Alonso Vera Alarcón	EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA	Leandro García Raggio	EGASA
Antonio Jose Duarte Valle	EGECSAC	Luisa Salas Palacios	EGEMSA
Juan Flores Carcahusto	EGESUR	Edgar Venero Pacheco	ELECTROPERÚ
Gustavo Gárnica Salinas	SAN GABÁN	Edwin San Román Zubizarreta	ENERGÍA EÓLICA
Isidoro Pardilla Gago	RÍO DOBLE	Miguel Linares Vargas	GEPSA
Daniel Cámac Gutierrez	ENGIE	Javier Lei Siucho	TERMOCHILCA
Juan Cayo Mata	FENIX POWER	Tatiana Alegre Chalco	HIDROCAÑETE
Alonso Rey Bustamante	GTS MAJES/GTS REPARTICIÓN	Renato Cesaro Strobbe	ILLAPU
Juan Rosado Gómez de la Torre	HUANCHOR/ RÍO BAÑOS	Fernando Devoto Acha	MOQUEGUA FV /PANAMERICANA SOLAR/
Ricardo Palomino Bonilla	MAJA ENERGÍA	Christian Canturín García	TACNA SOLAR
Juan Jose Navarro Gomez	PARQUE EÓLICO MARCONA/ PARQUE EÓLICO TRES HERMANAS	Carlos Diego Soria Dallórso	PETRAMÁS
Francisco Javier Yunta Toledo	PLANTA ETÉN	Pompeyo Aguirre Pérez	EMPR. ELÉCTRICA AGUA AZUL
Alberto Silva Silva	SDF ENERGÍA	Guohua Li	SHOUGESA
Branislav Zdravkovic	SINERSA	Juan Antonio Rozas Mory	STATKRAFT PERÚ
Martín Paco Solimano	ATN1	Alfredo Román Mendivil	NORPERUANA
María De Gracia Candau	ATN / ATN2 / ABY TRANSMISIÓN SUR	Carlos Caro Sánchez	TRANSMANTARO/ REP/ ISA
Leandro García Raggio	CONENHUA	Liu Yuewei	POMACOCCHA POWER
Juan Majada Tortosa	REDESUR/ TESUR/ TESUR 2	Eric Díaz Huamán	LUZ DEL SUR
Pedro Sandoval Calle	IEP	Jorge Vargas Romero	CONELSUR
Luis Flores Alvarado	ENEL GREEN POWER PERÚ	Vinicius Andrade Medeiros	LA VIRGEN
Mario Gonzales del Carpio	INLAND ENERGY S.A.C	Franklin Pacheco Lamela	HYDRO PATAPO
Guillermo Villanueva Arenas	AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO	José Antonio Ramírez Murillo	ANDEAN POWER
Walter Ysaac Obando Bravo	ELECTRO ZAÑA	Mario Rocco Zetola Burneo	BIOENERGÍA LA CHIRA
Miluska Cervantes Cornejo	MINERA CERRO VERDE	Antonio Arrascue Baca	EMPRESA TRANSMISORA DE CAJABAMBA
Eduardo Alonso Vera Alarcón	EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA	Antonio Duarte Valle	GENERACIÓN ANDINA
Francisco Yunta Toledo	HIDROMANTA	Álvaro Arias Roda	EGE SANTA ANA

Asunto : PAGOS MENSUALES DE LIQUIDACIÓN POR LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA, CORRESPONDIENTE AL MES DE ENERO 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/STR-INF-014-2020 del 10 de febrero de 2020 que contiene la Liquidación por la Valorización de las Transferencias de Energía Activa, correspondiente al mes de enero 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 03.03.2020.

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para saludarlos.


Atentamente,



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

Adj.: Lo indicado.
C.c.: D, STR, 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.

	<p align="center">INFORME COES/D/DO/STR-INF-014-2020</p> <p align="center">LIQUIDACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA</p>	<p align="center">SUBDIRECCIÓN DE TRANSFERENCIAS</p> <p align="center">CORRESPONDIENTE: ENERO 2020</p>
---	---	--

1. OBJETIVO

Determinar la liquidación de las valorizaciones de transferencias de energía activa entre Participantes del MME correspondiente a enero 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 enero del 2020, al cual se hacen referencia en el Informe de cálculo de Costos Marginales de Corto Plazo de enero 2020 COES/D/DO/SEV-INF-009-2020.

a. Conforme se detalla en el Anexo A del Informe de Análisis de la ejecución del despacho económico de enero 2020 COES/D/DO/SEV-INF-008-2020, se produjeron la congestión por límite de transmisión en el transformador Independencia 220/60 kV y en consecuencia operó la Central Térmica Independencia; y la congestión de la línea L-6628 (Marcona 220 kV - San Nicolas 60kV) y operación C.T. San Nicolás, por lo que 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 barras 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 y San Nicolas 13.8 kV respectivamente en los periodos que indica el informe COES/D/DO/SEV-INF-008-2020.

3.2 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-013-2020.

3.3 Para el mes de enero 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).

3.4 Se presentaron Consumos en el MCP no cubiertos, asociados a los clientes EMSEMSA y MINERA QUIRUVILCA en las Barras de Transferencias, Paramonga

Existente 138 kV y Trujillo 220 los cuales fueron asignados en proporción a los Factores de Proporción actualizados con el informe COES/D/DO/STR-INF-011-2020_Rev.01.

3.5 El presente informe considera la Disposición Complementaria Modificatoria – Cuarta del Decreto Supremo N° 017-2018-EM, mediante la cual modifica el Reglamento del Mercado Mayorista de Electricidad (RMME), agregando la única disposición complementaria final.

Al respecto, conforme se indica en la única disposición complementaria final del RMME, para los días 01.01.2020 (06:00 a 24:00 horas), 02.01.2020 (00:00 a 24:00 horas) y el 03.01.2020 (00:00 a 6:00 horas) se ha asignado la energía generada asociada al gas natural reasignado como Entregas de las empresas que cedieron el gas natural, considerándose lo siguiente:

Se determina el gas natural cedido a cada empresa que operó de acuerdo con el Criterio de Eficiencia como la diferencia positiva que resulta entre el gas natural que consumieron sus centrales de generación y el gas natural que le hubiese correspondido.

Se determina el gas natural que le hubiese correspondido a cada empresa, distribuyendo la cantidad de gas para Generadores Eléctricos entre los generadores térmicos a gas natural, en función de la Cantidad Diaria Contractual (CDC) o la Cantidad Diaria Máxima (CDM) de sus contratos de suministro de gas, la que sea mayor, conforme a lo señalado en el Artículo 1 de la Resolución Directoral N° 0136-2018-MEM/DGE.

Se determina la energía generada asociada al gas natural cedido multiplicando la energía total generada por cada empresa que operó de acuerdo al Criterio de Eficiencia, por el porcentaje que resulta del volumen del gas natural que le fue cedido respecto al gas natural total que consumió.

Se determina las Entregas (inyecciones) de cada empresa que cedió gas natural, según la proporción que resulta del volumen de gas cedido por cada Generador, respecto al gas total cedido.

Para el cálculo indicado se utiliza la información remitida por las empresas generadoras de gas consumido por sus centrales de generación. Con respecto al monto que los Generadores que cedieron gas deben pagar a los que despacharon con el gas cedido:

En la presente valorización se incluye el cálculo correspondiente a los pagos por los Costos Variables No Combustibles. En la siguiente valorización se presentará el cálculo correspondiente a los pagos referidos al costo gas cedido, luego que los Generadores que despacharon presenten la información sobre el precio que el Productor les ha aplicado por dicho gas.

Al respecto, el COES ha recibido información preliminar de volúmenes de Gas Natural por parte de las empresas Generadoras.

3.6 Mediante informe COES/D/DO/STR-003-2020, notificado con documento COES/D/DO-028-2020, se presentó en el Cuadro N°06 con la información preliminar de volúmenes de gas natural cedido a las empresas que despacharon de acuerdo con el criterio de eficiencia en diciembre 2019. Al respecto, en el presente informe se ha tenido en cuenta la actualización de la información antes mencionada, remitida por las empresas generadoras, cuyos pagos se muestran en el Cuadro 1B.

3.7 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.

3.8 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.

3.9 Respecto a los Saldos de Meses Anteriores

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

Diciembre 2019 – R1

- Actualización de la información de las empresas integrantes:
ATRIA ENERGIA, BIOENERGIA DEL CHIRA S.A., CELEPSA, CHINANGO S.A.C., EGASA, EGEMSA, EGESUR, ELECTROPERU, EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA, ENEL GENERACION PERU S.A.A., EMSEMSA, ENEL GENERACION PIURA S.A., ENGIE, FENIX POWER PERÚ, HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C., KALLPA GENERACION S.A., ORAZUL ENERGY PERÚ, SAN GABAN, SDF ENERGIA, STATKRAFT S.A, TERMOCHILCA, TERMOSELVA.
- Los Consumos No Cubiertos en el MME asociados al cliente EMSEMSA.
- Actualización de Ingresos por Potencia del mes de diciembre 2019 – R1.
- El COES ha recibido la información de los Retiros de ORAZUL ENERGY PERÚ y BIOENERGIA DEL CHIRA suministradores del cliente Agrícola del Chira, en la barra PIURA OESTE 220 kV, encontrándose que dichas declaraciones de retiro resultan diferentes al consumo total del cliente. En tal sentido, al evidenciarse una controversia en los términos del numeral 7.9 del PR10, el COES consideró el reparto provisional, en función a las Potencias Contratadas declaradas por dichos suministradores, hasta que los mismos comuniquen la solución definitiva de la controversia al COES.

Noviembre 2019 – R2

- Por modificación de información de Retiros de Energía Activa de las empresas e Ingreso por Potencia debido a la actualización de los factores de expansión mediante RD OSINERGMIN: 168-2019-OS/CD y 224-2019-OS/CD del 11.10.19 y 17.12.2019 respectivamente.

Junio 2019 – R4

- Por modificación del Ingreso por Potencia y retiros de Energía Activa debido al Recurso de Apelación declarado Fundado a ELECTROPERU mediante carta COES_P-255-2019, que dispone el Recalculo de la Revisión 1 de la LVTP-Junio 2019 y LVTEA-junio 2019 considerando la mejor información para complementar las Demandas Coincidentes y Retiros de clientes de TERMOCHILCA S.A.

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 enero 2020 y saldos debido a ajustes de valorizaciones anteriores descritas en el numeral 3.9.

En el Cuadro N° 1A se presentan los “Pagos por Costos Variables No Combustibles” de enero 2020 de acuerdo con lo señalado en el numeral 3.5.

En el Cuadro N° 1B se presentan los “Pagos de generadoras que cedieron gas natural a las empresas que despacharon con el gas cedido” de diciembre 2019 de acuerdo con lo señalado en el numeral 3.6, así como la actualización del cuadro N° 1A de diciembre 2019 – revisión 1.

5. ANEXOS

Anexo 1:

- En el Cuadro N° 02 se presenta los Saldos de Transferencias Netos de cada Participante.
- En el Cuadro N° 03 se presenta el resumen de Entregas y Retiros valorizados por cada Participante.
- En el Cuadro N° 04 se presenta la relación de Entregas y Retiros valorizados por cada Participante.
- En el Cuadro N°05 se presenta el reparto de los Consumos en el MCP no cubiertos.
- En el Cuadro N°06 se presentan los Volúmenes de Gas Cedido a las empresas que despacharon de acuerdo con el criterio de eficiencia.
- Ajustes de la Valorización de Transferencias de Energía Activa mencionados en el numeral 3.9 del presente informe.
- Cuadro N°06 referente a los Volúmenes de Gas Cedido a las empresas que despacharon de acuerdo con el criterio de eficiencia de diciembre 2019 – revisión 1 conforme se señala en el numeral 3.6 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, 10 de febrero de 2020.



CUADRO N° 01
COES/D/DO/STR-014-2020
PAGOS POR LIQUIDACIONES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA
2020.Enero
Importes Expresados en Soles (S/)

DE	PARA	EGASA	PARQUE EOLICO MARCONA S.A.C.	EGEMSA	SAN GABAN	MINERA CERRO VERDE	SINERSA	CELEPSA
AGROAURORA S.A.C.		5,662.87	1,852.54	9,959.98	9,910.80	27.38	3,443.04	934.30
ATRIA ENERGIA		11,667.68	3,816.94	20,521.37	20,420.03	56.41	7,093.98	1,925.01
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.		2,343.19	766.55	4,121.25	4,100.90	11.33	1,424.66	386.60
ELECTROPERU		1,731.29	566.37	3,045.03	3,030.00	8.37	1,052.63	285.64
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		18,462.36	6,039.73	32,471.98	32,311.62	89.27	11,225.15	3,046.05
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		228,560.93	74,770.89	401,997.72	400,012.52	1,105.09	138,965.55	37,709.54
ENGIE		110,455.07	36,134.01	194,270.67	193,311.30	534.05	67,156.92	18,223.63
FENIX POWER PERÚ		103,494.61	33,856.99	182,028.47	181,129.55	500.40	62,924.95	17,075.25
KALLPA GENERACION S.A.		186,314.76	60,950.58	327,694.28	326,076.02	900.83	113,279.78	30,739.48
MINERA CERRO VERDE - GU		4,289.01	1,403.10	7,543.60	7,506.35	20.74	2,607.73	707.63
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		348.60	114.04	613.12	610.10	1.69	211.95	57.51
SAMAY I S.A.		863.61	282.52	1,518.93	1,511.43	4.18	525.08	142.48
SHOUGESA		35,775.23	11,703.43	62,922.22	62,611.49	172.97	21,751.42	5,902.44
TERMOSELVA		44,331.35	14,502.45	77,970.90	77,585.85	214.34	26,953.56	7,314.09
TOTAL		754,300.55	246,760.13	1,326,679.52	1,320,127.94	3,647.04	458,616.39	124,449.66

DE	PARA	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	ENERGÍA EÓLICA S.A.	SDF ENERGIA	GENERADORA ENERGÍA DEL PERÚ	ELECTRICA YANAPAMPA SAC	TERMOCHILCA	CHINANGO S.A.C.
AGROAURORA S.A.C.		1,570.18	8,541.96	956.57	9,068.37	510.69	1,299.07	15,803.81
ATRIA ENERGIA		3,235.16	17,599.71	1,970.90	18,684.30	1,052.21	2,676.58	32,561.88
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.		649.71	3,534.50	395.81	3,752.32	211.31	57.53	6,539.31
ELECTROPERU		480.04	2,611.51	292.45	2,772.44	156.13	397.16	4,831.65
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		5,119.16	27,848.89	3,118.65	29,565.09	1,664.96	4,235.29	51,524.27
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		63,374.33	344,764.75	38,608.41	366,010.96	20,611.97	52,432.19	637,862.02
ENGIE		30,626.48	166,612.09	18,658.02	176,879.59	9,961.00	25,338.54	308,255.19
FENIX POWER PERÚ		28,696.51	156,112.82	17,482.26	165,733.31	9,333.30	23,741.80	288,830.11
KALLPA GENERACION S.A.		51,660.50	281,039.99	31,472.21	298,359.15	16,802.15	42,740.86	519,962.49
MINERA CERRO VERDE - GU		1,189.24	6,469.61	724.50	6,868.30	386.79	983.90	11,962.66
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		96.66	525.83	58.89	558.24	31.44	79.97	972.86
SAMAY I S.A.		239.46	1,302.68	145.88	1,382.96	77.88	198.11	2,410.14
SHOUGESA		9,919.59	53,963.90	6,043.14	57,289.43	3,226.26	8,206.89	99,840.60
TERMOSELVA		12,291.99	66,870.07	7,488.43	70,990.96	3,997.87	10,169.67	123,718.79
TOTAL		209,149.00	1,137,798.31	127,416.12	1,207,915.40	68,023.96	173,037.58	2,105,082.79

DE	PARA	MAJA ENERGIA S.A.C.	HIDROCAÑETE S.A.	EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	PETRAMAS	GTS MAJES S.A.C	GTS REPARTICION S.A.C.	PANAMERICANA SOLAR SAC.
AGROAURORA S.A.C.		409.17	505.57	2,051.09	927.93	726.00	688.46	885.31
ATRIA ENERGIA		843.05	1,041.68	4,226.03	1,911.89	1,495.84	1,418.48	1,824.07
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.		169.31	209.20	848.70	383.96	300.40	284.87	366.32
ELECTROPERU		125.09	154.57	627.07	283.69	221.96	210.48	270.66
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		1,333.99	1,648.30	6,687.06	3,025.28	2,366.94	2,244.53	2,886.32
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		16,514.61	20,405.63	82,784.65	37,452.44	29,302.28	27,786.97	35,732.20
ENGIE		7,980.90	9,861.29	40,006.77	18,099.38	14,160.71	13,428.42	17,268.05
FENIX POWER PERÚ		7,477.98	9,239.87	37,485.69	16,958.83	13,268.35	12,582.21	16,179.89
KALLPA GENERACION S.A.		13,462.12	16,633.95	67,483.11	30,529.90	23,886.18	22,650.95	29,127.62
MINERA CERRO VERDE - GU		309.90	382.92	1,553.48	702.81	549.87	521.43	670.52
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		25.19	31.12	126.26	57.12	44.69	42.38	54.50
SAMAY I S.A.		62.40	77.10	312.80	141.51	110.72	104.99	135.01
SHOUGESA		2,584.93	3,193.97	12,957.77	5,862.20	4,586.50	4,349.32	5,592.94
TERMOSELVA		3,203.15	3,957.85	16,056.79	7,264.22	5,683.43	5,389.52	6,930.57
TOTAL		54,501.79	67,342.99	273,207.28	123,601.17	96,703.85	91,703.01	117,924.00


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


 ING. PERCY PAJÁN LAN
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES



CUADRO N° 01
COES/D/DO/STR-014-2020
PAGOS POR LIQUIDACIONES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA
2020.Enero
Importes Expresados en Soles (S/)

DE	PARA	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.	ELECTRO ZAÑA S.A.C.	HIROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.
AGROAURORA S.A.C.		930.39	2,546.29	9,443.88	826.73	5,420.64	1,619.71	703.62
ATRIA ENERGIA		1,916.96	5,246.34	19,458.00	1,703.39	11,168.58	3,337.23	1,449.73
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.		384.98	1,053.61	3,907.70	342.09	2,242.96	670.21	291.15
ELECTROPERU		284.45	778.47	2,887.25	252.75	1,657.23	495.19	215.12
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		3,033.30	8,301.54	30,789.36	2,695.35	17,672.60	5,280.66	2,293.99
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		37,551.76	102,771.70	381,167.19	33,368.00	218,783.85	65,373.69	28,399.16
ENGIE		18,147.38	49,665.77	184,204.04	16,125.52	105,730.16	31,592.69	13,724.27
FENIX POWER PERÚ		17,003.80	46,536.02	172,596.20	15,109.35	99,067.45	29,601.84	12,859.42
KALLPA GENERACION S.A.		30,610.86	83,775.85	310,713.97	27,200.41	178,344.83	53,290.31	23,149.99
MINERA CERRO VERDE - GU		704.67	1,928.54	7,152.71	626.16	4,105.54	1,226.76	532.92
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		57.27	156.75	581.35	50.89	333.69	99.71	43.31
SAMAY I S.A.		141.89	388.32	1,440.22	126.08	826.67	247.01	107.31
SHOUGESA		5,877.74	16,086.22	59,661.74	5,222.89	34,244.88	10,232.54	4,445.15
TERMOSELVA		7,283.48	19,933.45	73,930.64	6,472.01	42,435.00	12,679.79	5,508.26
TOTAL		123,928.93	339,168.87	1,257,934.24	110,121.62	722,034.06	215,747.32	93,723.88

DE	PARA	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO SAC	ENEL GREEN POWER PERU S.A.	EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	HUAURA POWER GROUP S.A.	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA	GENERACIÓN ANDINA S.A.C.	INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU
AGROAURORA S.A.C.		452.99	15,250.04	28,689.35	2,664.93	2,637.52	2,757.71	7.96
ATRIA ENERGIA		933.33	31,420.91	59,111.03	5,430.77	5,434.30	5,681.93	16.40
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.		187.44	6,310.18	11,871.11	1,102.70	1,091.36	1,141.09	3.29
ELECTROPERU		138.49	4,662.35	8,771.10	814.74	806.36	843.11	2.43
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		1,476.86	49,718.87	93,534.31	8,688.32	8,598.96	8,990.80	25.95
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		18,283.25	615,511.41	1,157,939.44	107,559.95	106,453.76	111,304.67	321.30
ENGIE		8,835.62	297,453.96	559,589.42	51,979.76	51,445.18	53,789.44	155.27
FENIX POWER PERÚ		8,278.83	278,709.54	524,326.21	48,704.19	48,203.30	50,399.83	145.49
KALLPA GENERACION S.A.		14,903.86	501,743.06	943,911.15	87,679.06	86,777.33	90,731.62	261.92
MINERA CERRO VERDE - GU		343.09	11,550.24	21,729.05	2,018.39	1,997.63	2,088.66	6.03
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		27.89	938.77	1,766.08	164.05	162.36	169.76	0.49
SAMAY I S.A.		69.08	2,325.69	4,375.23	406.41	402.23	420.56	1.21
SHOUGESA		2,861.76	96,342.20	181,245.10	16,835.69	16,662.55	17,421.83	50.29
TERMOSELVA		3,546.19	119,383.70	224,592.26	20,862.17	20,647.62	21,588.49	62.32
TOTAL		60,338.68	2,031,320.91	3,821,450.86	354,971.13	351,320.47	367,329.51	1,060.37

DE	PARA	EMPRESA ELECTRICA AGUA AZUL	ANDEAN POWER S.A.C.	ENEL GENERACION PIURA S.A.	HYDRO PATAPO S.A.C.	AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.	ORAZUL ENERGY PERÚ	INLAND ENERGY SAC
AGROAURORA S.A.C.		2,851.06	1,753.63	182.00	76.95	234.00	19,613.72	1,207.37
ATRIA ENERGIA		5,874.28	3,613.15	374.99	158.55	482.12	40,411.76	2,487.65
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.		1,179.72	725.62	75.31	31.84	96.82	8,115.78	499.59
ELECTROPERU		871.65	536.13	55.64	23.53	71.54	5,996.44	369.13
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		9,295.16	5,717.27	593.37	250.89	762.89	63,945.53	3,936.34
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		115,072.61	70,778.84	7,345.82	3,105.96	9,444.40	791,635.12	48,731.22
ENGIE		55,610.35	34,204.80	3,549.96	1,501.00	4,564.13	382,568.06	23,550.00
FENIX POWER PERÚ		52,105.99	32,049.35	3,326.26	1,406.41	4,276.52	358,460.06	22,065.97
KALLPA GENERACION S.A.		93,803.11	57,696.40	5,988.05	2,531.87	7,698.74	645,312.87	39,723.96
MINERA CERRO VERDE - GU		2,159.37	1,328.18	137.85	58.28	177.23	14,855.25	914.45
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		175.51	107.95	11.20	4.74	14.40	1,207.40	74.32
SAMAY I S.A.		434.80	267.44	27.76	11.74	35.69	2,991.16	184.13
SHOUGESA		18,011.60	11,078.57	1,149.80	486.16	1,478.27	123,909.75	7,627.60
TERMOSELVA		22,319.32	13,728.16	1,424.78	602.43	1,831.82	153,544.40	9,451.84
TOTAL		379,764.51	233,585.50	24,242.78	10,250.34	31,168.58	2,612,567.30	160,823.56

DE	PARA	CELEPSA RENOVABLES S.R.L.	STATKRAFT S.A	EGESUR	TOTAL
AGROAURORA S.A.C.		2,667.67	12,461.10	562.55	191,296.91
ATRIA ENERGIA		5,496.41	25,674.63	1,159.07	394,144.74
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.		1,103.83	5,156.17	232.77	79,155.02
ELECTROPERU		815.58	3,809.69	171.99	58,484.59
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		8,697.25	40,626.23	1,834.06	623,674.72
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		107,670.51	502,946.06	22,705.36	7,720,990.67
ENGIE		52,033.19	243,055.28	10,972.66	3,731,270.01
FENIX POWER PERÚ		48,754.25	227,738.85	10,281.21	3,496,139.47
KALLPA GENERACION S.A.		87,769.18	409,983.78	18,508.60	6,293,877.67
MINERA CERRO VERDE - GU		2,020.47	9,437.92	426.07	144,886.53
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		164.22	767.09	34.63	11,776.01
SAMAY I S.A.		406.83	1,900.36	85.79	29,173.45
SHOUGESA		16,853.00	78,723.04	3,553.93	1,208,518.95
TERMOSELVA		20,883.62	97,550.69	4,403.90	1,497,552.17
TOTAL		355,335.99	1,659,830.89	74,932.60	25,480,940.90

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

ING. PERCY PAJAN LAN
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES



CUADRO N° 1-A
COES/D/DO/STR-INF-014-2020

APLICACIÓN DE LA ÚNICA DISPOSICIÓN COMPLEMENTARIA FINAL DEL REGLAMENTO DEL MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD
2020.Enero

PAGOS POR COSTOS VARIABLES NO COMBUSTIBLES (Soles)

DE / PARA	ENGIE	SDF ENERGIA	TERMOCHILCA	ENEL GENERACIÓN PERÚ	KALLPA
FENIX POWER PERÚ	57,805.41	1,691.63	10,901.68	416.04	1,006.31
EGESUR	1,425.35	65.27	461.25	87.69	8.66
TERMOCHILCA	4,241.99	161.29	-	859.95	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	54,238.40	1,931.91	15,420.96	-	812.14
KALLPA	31,282.57	1,788.49	14,259.81	2,307.20	-
TOTAL	148,993.72	5,638.59	41,043.70	3,670.88	1,827.12


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


.....
ING. PERCY PAJAN LAN
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES



CUADRO N° 1B
APLICACIÓN DE LA ÚNICA DISPOSICIÓN COMPLEMENTARIA FINAL DEL REGLAMENTO DEL MERCADO
MAYORISTA DE ELECTRICIDAD
2019.Diciembre

PAGOS DE GENERADORAS QUE CEDIERON GAS NATURAL A LAS EMPRESAS QUE DESPACHARON CON EL GAS CEDIDO (Dólares)

28/12/2019 (6 - 24 horas)		Pago por cantidad de Gas Natural cedido (USD)			
Empresa que cedió Gas Natural	A ENGIE	A TERMOCHILCA	A FENIX POWER	A SDF ENERGÍA	
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	20,813.44	14,822.27	3,485.73	-	-
KALLPA	22,012.04	15,675.85	3,686.47	-	-
EGESUR	1,011.08	720.04	169.33	-	-
SDF ENERGIA	187.26	133.36	31.36	-	-
Total	44,023.82	31,351.51	7,372.90		-

29/12/2019 (0 - 6 horas)		Pago por cantidad de Gas Natural cedido (USD)			
Empresa que cedió Gas Natural	A ENGIE	A TERMOCHILCA	A FENIX POWER	A SDF ENERGÍA	
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	8,906.60	5,772.09	1,893.75	684.94	684.94
KALLPA	6,789.68	4,400.18	1,443.64	522.15	522.15
EGESUR	297.08	192.53	63.17	22.85	22.85
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-
Total	15,993.36	10,364.79	3,400.56	1,229.93	

CUADRO N° 1-A
COES/D/DO/STR-INF-003-2020-R1
APLICACIÓN DE LA ÚNICA DISPOSICIÓN COMPLEMENTARIA FINAL DEL REGLAMENTO DEL MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD
2019.Diciembre

PAGOS POR COSTOS VARIABLES NO COMBUSTIBLES (Soles)

DE / PARA	ENGIE	TERMOCHILCA	FENIX POWER PERÚ	SDF ENERGIA	
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	28,507.90	19,607.57	5,318.00	471.52	471.52
KALLPA	27,614.92	19,051.46	5,057.62	359.45	359.45
EGESUR	1,254.18	865.61	229.13	15.73	15.73
SDF ENERGIA	179.25	125.06	30.58	-	-
TOTAL	57,556.25	39,649.70	10,635.33	846.70	



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



ING. PERCY PAJAN LAN
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES