



Comité de Operación Económica del
Sistema Interconectado Nacional

San Isidro, 10 de junio de 2021

COES/D/DO-203-2021

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

Asunto: Pagos Mensuales de Liquidación por la Valorización de las Transferencias de Energía Activa, correspondiente al mes de mayo 2021

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-101-2021 del 10 de junio de 2021 que contiene la Liquidación por la Valorización de las Transferencias de Energía Activa, correspondiente al mes de mayo de 2021, 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:

<https://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 05.07.2021.

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.

	<p align="center">INFORME COES/D/DO/SME-INF-101-2021</p> <p align="center">LIQUIDACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA</p>	<p align="center">SUBDIRECCIÓN DE MERCADO ELÉCTRICO</p> <p align="center">CORRESPONDIENTE: MAYO 2021</p>
---	---	--

1. OBJETIVO

Determinar la liquidación de las valorizaciones de transferencias de energía activa entre Participantes del MME correspondiente a mayo 2021.

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 mayo 2021, al cual se hacen referencia en el Informe de cálculo de Costos Marginales de Corto Plazo de mayo 2021 - COES/D/DO/SME-INF-098-2021.

3.2 Conforme se detalla en el Anexo 4 del Informe de Análisis de la ejecución del despacho económico de mayo 2021 (COES/D/DO/SME-INF-081-2021), se produjeron congestiones radiales por límite de transmisión, con lo cual en aplicación la Resolución OSINERGMIN N°097-2019, 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.

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/SME-INF-100-2021.

3.4 Para el presente mes se ha utilizado la actualización de la información de los factores de perdidas medias de acuerdo con lo indicado en el numeral 7.3 del PR10 debido al ingreso en operación comercial de las centrales C.H. La Virgen, las

centrales eólicas de Dunas y Huambos y el cambio de la barra de entrega de la C.H Zaña y que se encuentran publicados en la ruta web:

<https://www.coes.org.pe/Portal/mercadomayorista/liquidaciones>

- 3.5** Para el mes de mayo 2021, 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).
- 3.6** 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/SME-INF-021-2021-R1.
- 3.7** Mediante informe COES/D/DO/SME-084-2021, se presentó la información preliminar de volúmenes de gas natural cedido a las empresas que despacharon de acuerdo con el criterio de eficiencia en abril 2021. Al respecto, en el presente informe se ha tenido en cuenta la actualización de la información antes mencionada, remitida por las empresas generadoras y cuyos pagos se muestran en el Cuadro 1B
- 3.8** 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.

3.9 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.
- Las empresas KALLPA GENERACIÓN S.A. y EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA señalaron un Contrato de Suministro (Proinversión) con la empresa generadora ELECTROPERU.

3.10 Respecto a los Saldos de Meses Anteriores

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

FEBRERO 2021 – R3

- Actualización del Ingreso por Potencia (IP) debido al recurso de Reconsideración interpuesto por la empresa FENIX POWER a las horas de indisponibilidad fortuita Y resuelta según carta de Decisión COES/D-360-2021.

MARZO 2021 - R2

- Actualización del Reparto de Gas del mes de marzo debido al recurso de reconsideración presentado por TERMOCHILCA y resuelto mediante la carta de decisión COES/D-467-2021.
- Actualización del Ingreso por Potencia (IP) debido al recurso de Reconsideración interpuesto por la empresa FENIX POWER a las horas de indisponibilidad fortuita Y resuelta según carta de Decisión COES/D-360-2021.

ABRIL 2021 – R1

- Actualización de la información de las empresas integrantes: ANDEAN POWER S.A.C., ATRIA ENERGIA, CELEPSA, CHINANGO SAC, EGASA, EGEJUNIN, EGEMSA, EGESUR, ELECTROPERU, EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA, EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA, ENEL GENERACIÓN PERÚ, ENEL GENERACIÓN PIURA, ENGIE, FENIX POWER

PERÚ, KALLPA GENERACIÓN S.A., ORAZUL ENERGY PERÚ, SAN GABAN, SDF ENERGÍA, STATKRAFT S.A., TERMOCHILCA y TERMOSELVA.

- Actualización del Ingreso por Potencia (IP) debido al recurso de Reconsideración interpuesto por la empresa FENIX POWER a las horas de indisponibilidad fortuita Y resuelta según carta de Decisión COES/D-360-2021.
- El COES ha recibido la información de los Retiros INLAND ENERGY SAC y ATRIA ENERGÍA suministradores del cliente libre Astuvilca Flores Jesus, en las barras de Santa Rosa 220 y Chilca 220kV. En tal sentido, al evidenciarse una controversia en los términos del numeral 7.9 del PR10, el COES consideró el reparto provisional usando el mejor criterio técnico, hasta que los mismos comuniquen la solución definitiva de la controversia al COES.
- El COES ha recibido la información de los Retiros de los suministradores de ELECTROPUNO, en la barra de Azángaro 138 kV, los cuales se informan en función al descuento del mercado libre de ELECTROPUNO, el mismo que incluye el cliente libre CORI PUNO informado por la empresa ATRIA ENERGÍA. En tal sentido, al evidenciarse una controversia en cuanto a la consistencia de la información de energía en los términos del numeral 7.9 del PR10, el COES consideró el reparto provisional usando el mejor criterio técnico, hasta que los involucrados comuniquen la solución definitiva de la controversia al COES.

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

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 abril 2021 de acuerdo con lo señalado en el numeral 3.6.

En el Cuadro N° 1A se presentan los “Pagos por Costos Variables No Combustibles” y Cuadro N° 1B se presentan los “Pagos de generadoras que cedieron gas natural a las empresas que despacharon con el gas cedido” de marzo 2021 de acuerdo con lo señalado en el numeral 3.9.

5. ANEXOS

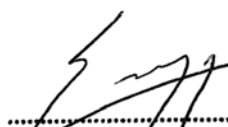
Anexo 1:

- 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 3.9 del presente informe.

Anexo 2:

- Observaciones presentadas por el COES y los Participantes.

Lima, 10 de junio de 2021.



.....
ING. EDUARDO ENRIQUEZ COAQUIRA
SUB DIRECTOR DE MERCADO ELÉCTRICO
COES



CUADRO N° 01
COES/D/DO/SME-INF-101-2021
PAGOS POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA
2021.Mayo
Importes Expresados en Nuevos Soles (S/.)

DE	PARA	EGASA	REPARTICIÓN ARCUS S.A.C.	EGEMSA	SAN GABAN	MINERA CERRO VERDE	SINERSA	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA
AGROAURORA S.A.C.		1,444.33	410.49	7,547.94	3,673.89	11.47	2,407.38	818.67
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.		2,845.70	808.77	14,871.39	7,238.51	22.61	4,743.17	1,613.00
ATRIA ENERGIA S.A.C.		31,384.95	8,919.81	164,015.07	79,832.81	249.31	52,311.94	17,789.57
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.		4,613.53	1,311.20	24,109.94	11,735.29	36.65	7,689.77	2,615.04
CELEPSA		30,769.91	8,745.01	160,800.90	78,268.35	244.43	51,286.79	17,440.95
ELECTROPERU		54,793.99	15,572.82	286,348.72	139,377.58	435.26	91,329.75	31,058.25
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA		18,619.15	5,291.69	97,302.07	47,360.88	147.90	31,034.10	10,553.68
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		19,754.27	5,614.29	103,234.11	50,248.24	156.92	32,926.10	11,197.08
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		72,270.39	20,539.73	377,678.88	183,831.69	574.09	120,459.14	40,964.20
ENGIE		82,759.72	23,520.86	432,495.22	210,513.03	657.41	137,942.59	46,909.74
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.		1,587.80	451.26	8,297.71	4,038.83	12.61	2,646.52	899.99
HYDRO PATAPO S.A.C.		224.67	63.85	1,174.12	571.49	1.78	374.48	127.35
INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU		43.15	12.26	225.50	109.76	0.34	71.92	24.46
KALLPA GENERACION S.A.		129,138.02	36,701.89	674,864.25	328,483.91	1,025.83	215,245.20	73,197.82
MINERA CERRO VERDE - GU		16,708.81	4,748.75	87,318.80	42,501.61	132.73	27,849.97	9,470.86
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		275.87	78.40	1,441.67	701.72	2.19	459.81	156.37
SAMAY I S.A.		497.19	141.31	2,598.28	1,264.69	3.95	828.71	281.82
SDF ENERGIA		8,742.14	2,484.57	45,685.68	22,237.08	69.44	14,571.26	4,955.21
SHOUGESA		26,111.95	7,421.19	136,458.83	66,420.07	207.42	43,522.99	14,800.74
TERMOCHILCA		63,910.78	18,163.87	333,992.26	162,567.63	507.69	106,525.47	36,225.81
TERMOSELVA		19,087.38	5,424.76	99,748.99	48,551.90	151.62	31,814.53	10,819.08
TOTAL		585,583.71	166,426.79	3,060,210.34	1,489,528.96	4,651.67	976,041.60	331,919.70

DE	PARA	ENERGÍA EÓLICA S.A.	GENERADORA DE ENERGÍA DEL PERÚ	ELECTRICA YANAPAMPA SAC	FENIX POWER PERÚ	CHINANGO S.A.C.	MAJA ENERGIA S.A.C.	HIDROCAÑETE S.A.
AGROAURORA S.A.C.		4,190.49	3,950.45	324.57	21,350.98	4,468.26	227.95	168.28
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.		8,256.35	7,783.40	639.48	42,066.95	8,803.62	449.12	331.56
ATRIA ENERGIA S.A.C.		91,058.51	85,842.36	7,052.78	463,952.27	97,094.23	4,953.33	3,656.80
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.		13,385.45	12,618.68	1,036.75	68,200.19	14,272.69	728.13	537.54
CELEPSA		89,274.06	84,160.13	6,914.56	454,860.30	95,191.50	4,856.26	3,585.13
ELECTROPERU		158,976.17	149,869.46	12,313.22	809,999.58	169,513.75	8,647.87	6,384.28
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA		54,020.53	50,926.05	4,184.06	275,240.04	57,601.23	2,938.57	2,169.40
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		57,313.90	54,030.77	4,439.15	292,020.11	61,112.90	3,117.72	2,301.65
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		209,681.20	197,669.93	16,240.49	1,068,346.80	223,579.71	11,406.08	8,420.53
ENGIE		240,114.35	226,359.76	18,597.63	1,223,406.74	256,030.09	13,061.56	9,642.69
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.		4,606.75	4,342.86	356.81	23,471.88	4,912.11	250.59	185.00
HYDRO PATAPO S.A.C.		651.85	614.51	50.49	3,321.26	695.06	35.46	26.18
INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU		125.20	118.02	9.70	637.88	133.49	6.81	5.03
KALLPA GENERACION S.A.		374,673.71	353,211.09	29,019.69	1,909,000.21	399,508.58	20,381.23	15,046.43
MINERA CERRO VERDE - GU		48,477.98	45,701.00	3,754.78	247,000.20	51,691.30	2,637.07	1,946.82
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		800.39	754.54	61.99	4,078.07	853.44	43.54	32.14
SAMAY I S.A.		1,442.53	1,359.89	111.73	7,349.81	1,538.14	78.47	57.93
SDF ENERGIA		25,363.95	23,911.02	1,964.52	129,231.88	27,045.18	1,379.73	1,018.58
SHOUGESA		75,759.73	71,419.95	5,867.84	386,003.45	80,781.39	4,121.12	3,042.42
TERMOCHILCA		185,427.10	174,805.19	14,361.93	944,769.70	197,717.95	10,086.73	7,446.52
TERMOSELVA		55,379.02	52,206.72	4,289.28	282,161.70	59,049.77	3,012.47	2,223.95
TOTAL		1,698,979.23	1,601,655.79	131,591.44	8,656,470.02	1,811,594.38	92,419.82	68,228.88

DE	PARA	PERUANA DE INVERSIONES EN ENERGIAS RENOVABLES S.A.	EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	PETRAMAS	PANAMERICANA SOLAR SAC.	TACNA SOLAR SAC.	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C.	EGEJUNIN
AGROAURORA S.A.C.		1,562.09	1,650.30	702.06	488.32	435.55	1,557.05	2,027.71
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.		3,077.73	3,251.51	1,383.23	962.13	858.14	3,067.78	3,995.11
ATRIA ENERGIA S.A.C.		33,943.95	35,860.59	15,255.55	10,611.18	9,464.33	33,834.28	44,061.65
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.		4,989.70	5,271.45	2,242.54	1,559.83	1,391.24	4,973.58	6,476.99
CELEPSA		33,278.76	35,157.84	14,956.60	10,403.24	9,278.86	33,171.24	43,198.18
ELECTROPERU		59,261.67	62,607.87	26,634.19	18,525.73	16,523.47	59,070.20	76,925.83
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA		20,137.27	21,274.32	9,050.37	6,295.09	5,614.72	20,072.21	26,139.61
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		21,364.95	22,571.32	9,602.13	6,678.87	5,957.02	21,295.92	27,733.21
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		78,163.02	82,576.48	35,129.09	24,434.46	21,793.58	77,910.48	101,461.13
ENGIE		89,507.61	94,561.64	40,227.73	27,980.88	24,956.71	89,218.41	116,187.20
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.		1,717.26	1,814.23	771.80	536.83	478.81	1,711.71	2,229.13
HYDRO PATAPO S.A.C.		242.99	256.71	109.21	75.96	67.75	242.21	315.42
INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU		46.67	49.30	20.97	14.59	13.01	46.52	60.58
KALLPA GENERACION S.A.		139,667.40	147,553.70	62,771.24	43,661.28	38,942.37	139,216.14	181,298.16
MINERA CERRO VERDE - GU		18,071.17	19,091.56	8,121.79	5,649.21	5,038.64	18,012.79	23,457.66
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		298.36	315.21	134.09	93.27	83.19	297.40	387.30
SAMAY I S.A.		537.73	568.09	241.67	168.10	149.93	535.99	698.01
SDF ENERGIA		9,454.94	9,988.81	4,249.37	2,955.70	2,636.25	9,424.39	12,273.18
SHOUGESA		28,241.01	29,835.64	12,692.46	8,828.39	7,874.22	28,149.77	36,658.83
TERMOCHILCA		69,121.80	73,024.75	31,065.67	21,608.09	19,272.69	68,898.47	89,724.98
TERMOSELVA		20,643.68	21,809.32	9,277.97	6,453.40	5,755.92	20,576.98	26,796.96
TOTAL		633,329.77	669,090.63	284,639.74	197,984.56	176,586.39	631,283.52	822,106.82

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

ING. EDUARDO ENRIQUEZ COAQUIRA
SUB DIRECTOR DE MERCADO ELÉCTRICO
COES



CUADRO N° 01
COES/D/DO/SME-INF-101-2021
PAGOS POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA
2021. Mayo
Importes expresados en Nuevos Soles (S/-)

DE	PARA	LA VIRGEN	MOQUEGUA FV S.A.C.	PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	ELECTRO ZAÑA S.A.C.	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO SAC	HUAURA POWER GROUP S.A.	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA
AGROAURORA S.A.C.		3,304.97	407.67	4,460.02	1,185.72	231.81	1,515.92	1,597.27
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.		6,511.64	803.21	8,787.40	2,336.18	456.72	2,986.75	3,147.03
ATRIA ENERGIA S.A.C.		71,816.27	8,858.55	96,915.31	25,765.52	5,037.11	32,940.54	34,708.27
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.		10,556.87	1,302.19	14,246.39	3,787.49	740.45	4,842.20	5,102.06
CELEPSA		70,408.91	8,684.95	95,016.08	25,260.60	4,938.40	32,295.01	34,028.09
ELECTROPERU		125,381.76	15,465.87	169,201.37	44,983.21	8,794.13	57,509.84	60,596.06
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA		42,605.06	5,255.34	57,495.08	15,285.42	2,988.27	19,542.00	20,590.70
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		45,202.49	5,575.74	61,000.28	16,217.29	3,170.45	20,733.38	21,846.02
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		165,371.94	20,398.66	223,167.70	59,330.48	11,599.00	75,852.46	79,923.01
ENGIE		189,374.03	23,359.33	255,558.28	67,941.72	13,282.48	86,861.69	91,523.05
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.		3,633.27	448.16	4,903.06	1,303.51	254.83	1,666.50	1,755.93
HYDRO PATAPO S.A.C.		514.11	63.42	693.78	184.45	36.06	235.81	248.46
INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU		98.74	12.18	133.25	35.42	6.93	45.29	47.72
KALLPA GENERACION S.A.		295,498.68	36,449.82	398,772.37	106,016.05	20,725.94	135,538.72	142,812.29
MINERA CERRO VERDE - GU		38,233.75	4,716.14	51,596.04	13,717.12	2,681.67	17,536.98	18,478.08
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		631.25	77.87	851.87	226.48	44.28	289.54	305.08
SAMAY I S.A.		1,137.69	140.33	1,535.31	408.17	79.80	521.84	549.84
SDF ENERGIA		20,004.11	2,467.51	26,995.34	7,176.87	1,403.07	9,175.44	9,667.84
SHOUGESA		59,750.39	7,370.22	80,632.53	21,436.65	4,190.82	27,406.18	28,876.91
TERMOCHILCA		146,243.15	18,039.12	197,353.60	52,467.65	10,257.33	67,078.50	70,678.21
TERMOSELVA		43,676.48	5,387.50	58,940.95	15,669.81	3,063.42	20,033.44	21,108.51
TOTAL		1,339,955.56	165,283.80	1,808,256.01	480,735.81	93,982.94	614,608.02	647,590.44

DE	PARA	GENERACIÓN ANDINA S.A.C.	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.		940.61	1,729.92	562.34	863.61	818.36	3,725.68	9,386.29
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.		1,853.24	3,408.39	1,107.95	1,701.54	1,612.38	7,340.55	18,493.42
ATRIA ENERGIA S.A.C.		20,439.15	37,590.83	12,219.49	18,766.13	17,782.80	80,958.17	203,962.15
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.		3,004.52	5,525.79	1,796.24	2,758.59	2,614.04	11,900.71	29,982.09
CELEPSA		20,038.61	36,854.17	11,980.03	18,398.37	17,434.32	79,371.65	199,965.15
ELECTROPERU		35,684.07	65,628.64	21,333.62	32,763.19	31,046.44	141,342.31	356,091.06
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA		12,125.54	22,300.79	7,249.22	11,133.02	10,549.66	48,028.50	121,000.70
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		12,864.78	23,660.36	7,691.17	11,811.75	11,192.83	50,956.56	128,377.54
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		47,065.41	86,560.72	28,137.92	43,212.92	40,948.61	186,423.06	469,665.36
ENGIE		53,896.49	99,124.14	32,221.86	49,484.84	46,891.90	213,480.52	537,832.63
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.		1,034.04	1,901.76	618.20	949.40	899.65	4,095.77	10,318.68
HYDRO PATAPO S.A.C.		146.32	269.10	87.47	134.34	127.30	579.55	1,460.09
INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU		28.10	51.68	16.80	25.80	24.45	111.31	280.43
KALLPA GENERACION S.A.		84,099.92	154,673.02	50,278.89	77,216.00	73,169.98	333,114.36	839,232.42
MINERA CERRO VERDE - GU		10,881.45	20,012.71	6,505.44	9,990.76	9,467.26	43,100.74	108,585.94
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		179.66	330.42	107.41	164.95	156.31	711.61	1,792.80
SAMAY I S.A.		323.79	595.50	193.58	297.29	281.71	1,282.52	3,231.11
SDF ENERGIA		5,693.24	10,470.76	3,403.68	5,227.22	4,953.32	22,550.55	56,812.77
SHOUGESA		17,005.16	31,275.18	10,166.49	15,613.22	14,795.11	67,356.35	169,694.38
TERMOCHILCA		41,621.29	76,548.12	24,883.17	38,214.42	36,212.03	164,859.26	415,338.54
TERMOSELVA		12,430.47	22,861.60	7,431.52	11,412.99	10,814.96	49,236.30	124,043.59
TOTAL		381,355.87	701,373.60	227,992.48	350,140.35	331,793.43	1,510,526.02	3,805,547.15

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.	EGESUR
AGROAURORA S.A.C.		1,643.86	1,582.61	2,250.61	1,680.94	9,371.26	419.11	327.29
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.		3,238.83	3,118.16	4,434.28	3,311.89	18,463.80	825.76	644.84
ATRIA ENERGIA S.A.C.		35,720.70	34,389.84	48,905.19	36,526.47	203,635.45	9,107.27	7,111.91
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.		5,250.88	5,055.25	7,188.98	5,369.33	29,934.06	1,338.75	1,045.44
CELEPSA		35,020.69	33,715.91	47,946.81	35,810.67	199,644.85	8,928.80	6,972.53
ELECTROPERU		62,363.64	60,040.13	85,382.02	63,770.41	355,520.69	15,900.09	12,416.45
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA		21,191.33	20,401.80	29,013.04	21,669.36	120,806.89	5,402.89	4,219.14
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		22,483.27	21,645.60	30,781.83	22,990.44	128,171.91	5,732.28	4,476.36
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		82,254.36	79,189.78	112,614.39	84,109.82	468,913.07	20,971.39	16,376.64
ENGIE		94,192.77	90,683.39	128,959.26	96,317.52	536,971.15	24,015.17	18,753.55
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.		1,807.15	1,739.82	2,474.17	1,847.92	10,302.15	460.75	359.80
HYDRO PATAPO S.A.C.		255.71	246.18	350.09	261.48	1,457.75	65.20	50.91
INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU		49.11	47.28	67.24	50.22	279.98	12.52	9.78
KALLPA GENERACION S.A.		146,978.11	141,502.09	201,227.64	150,293.58	837,888.17	37,473.21	29,262.99
MINERA CERRO VERDE - GU		19,017.09	18,308.56	26,036.28	19,446.07	108,412.01	4,848.55	3,786.26
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		313.98	302.28	429.87	321.06	1,789.93	80.05	62.51
SAMAY I S.A.		565.88	544.79	774.74	578.64	3,225.94	144.27	112.66
SDF ENERGIA		9,949.85	9,579.14	13,622.33	10,174.29	56,721.77	2,536.79	1,980.99
SHOUGESA		29,719.25	28,611.99	40,688.61	30,389.65	169,422.57	7,577.15	5,917.03
TERMOCHILCA		72,739.89	70,029.79	99,588.14	74,380.72	414,673.27	18,545.60	14,482.34
TERMOSELVA		21,724.25	20,914.86	29,742.65	22,214.29	123,844.91	5,538.77	4,325.25
TOTAL		666,480.59	641,649.26	912,478.17	681,514.77	3,799,451.55	169,924.39	132,694.67

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

ING. EDUARDO ENRIQUEZ COAQUIRA
SUB DIRECTOR DE MERCADO ELÉCTRICO
COES



DE	PARA	TOTAL
AGROAURORA S.A.C.		107,424.10
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.		211,653.22
ATRIA ENERGIA S.A.C.		2,334,302.42
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.		343,138.48
CELEPSA		2,288,557.60
ELECTROPERU		4,075,384.66
EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA		1,384,826.68
EMPRESA DE GENERACION HUANZA		1,469,252.95
ENEL GENERACION PERU S.A.A.		5,375,217.83
ENGIE		6,155,377.33
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.		118,095.03
HYDRO PATAPO S.A.C.		16,710.41
INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU		3,209.42
KALLPA GENERACION S.A.		9,604,832.37
MINERA CERRO VERDE - GU		1,242,742.42
PLANTA DE RESERVA FRIA DE GENERACION DE ETEN S.A.		20,518.19
SAMAY I S.A.		36,979.41
SDF ENERGIA		650,209.75
SHOUGESA		1,942,115.25
TERMOCHILCA		4,753,459.21
TERMOSELVA		1,419,651.94
TOTAL		43,553,658.64


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


.....
ING. EDUARDO ENRIQUEZ COAQUIRA
SUB DIRECTOR DE MERCADO ELÉCTRICO
COES



CUADRO N° 1B
APLICACIÓN DE LA ÚNICA DISPOSICIÓN COMPLEMENTARIA
FINAL DEL REGLAMENTO DEL MERCADO MAYORISTA DE
ELECTRICIDAD
2021.ABRIL

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

01/04/2021 (0 - 24 horas)		
Empresa que cedió Gas Natural	Pago por cantidad de Gas Natural cedido (USD)	
	A KALLPA	A ENGIE
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	27,822.19	21,513.19
FENIX POWER PERÚ	12,303.98	9,513.91
TERMOCHILCA	9,482.33	7,332.10
EGESUR	927.39	717.09
SDF ENERGIA	2,853.50	2,206.44
Total	53,389.39	41,282.73

02/04/2021(0 - 24 horas)		
Empresa que cedió Gas Natural	Pago por cantidad de Gas Natural cedido (USD)	
	A KALLPA	A ENGIE
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	25,294.47	19,350.84
FENIX POWER PERÚ	13,560.81	10,374.32
TERMOCHILCA	8,620.84	6,595.13
EGESUR	843.13	645.02
SDF ENERGIA	2,594.25	1,984.66
Total	50,913.50	38,949.98


03/04/2021(0 - 24 horas)		
Empresa que cedió Gas Natural	Pago por cantidad de Gas Natural cedido (USD)	
	A KALLPA	A ENGIE
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	21,366.33	19,806.56
FENIX POWER PERÚ	11,417.59	10,584.09
TERMOCHILCA	8,650.59	8,019.08
EGESUR	846.04	784.28
SDF ENERGIA	2,603.21	2,413.17
Total	44,883.75	41,607.18

04/04/2021(0 - 24 horas)		
Empresa que cedió Gas Natural	Pago por cantidad de Gas Natural cedido (USD)	
	A KALLPA	A ENGIE
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	20,398.60	16,925.60
FENIX POWER PERÚ	16,203.03	13,444.35
TERMOCHILCA	8,854.32	7,346.81
EGESUR	399.57	331.54
SDF ENERGIA	2,664.51	2,210.86
Total	48,520.03	40,259.17

05/04/2021 (0 - 6 horas)		
Empresa que cedió Gas Natural	Pago por cantidad de Gas Natural cedido (USD)	
	A KALLPA	A ENGIE
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	5,936.79	5,883.35
FENIX POWER PERÚ	1,028.25	1,019.00
TERMOCHILCA	2,229.59	2,209.52
EGESUR	218.06	216.10
SDF ENERGIA	670.95	664.91
Total	10,083.63	9,992.88



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



ING. EDUARDO ENRIQUEZ COAQUIRA
SUB DIRECTOR DE MERCADO ELÉCTRICO
COES



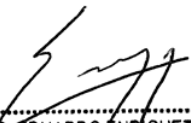
CUADRO N° 1A-MARZO R2
COES/D/DO/SME-INF-069-2020-R2

APLICACIÓN DE LA ÚNICA DISPOSICIÓN COMPLEMENTARIA FINAL DEL
REGLAMENTO DEL MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD
2021.Marzo

PAGOS POR COSTOS VARIABLES NO COMBUSTIBLES (Soles)

DE / PARA	A KALLPA	A ENGIE	A FENIX POWER	A EGESUR
ENGIE	92,758.72	-	20,885.19	60.21
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	255,546.36	27,854.28	42,136.00	98.05
FENIX POWER PERÚ	-	-	-	-
TERMOCHILCA	83,541.93	9,105.98	13,774.89	32.05
EGESUR	5,372.71	671.45	804.08	-
SDF ENERGIA	26,209.35	2,856.79	4,321.55	10.06
TOTAL	463,429.08	40,488.50	81,921.72	200.38


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


.....
ING. EDUARDO ENRIQUEZ COAQUIRA
SUB DIRECTOR DE MERCADO ELÉCTRICO
COES



CUADRO N° 06
COES/D/DO/SME-INF-069-2020-R2
APLICACIÓN DE LA ÚNICA DISPOSICIÓN COMPLEMENTARIA FINAL DEL
REGLAMENTO DEL MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD
2021.Marzo

1 VOLUMENES DE GAS NATURAL CEDIDO A LAS EMPRESAS QUE DESPACHARON DE ACUERDO CON EL CRITERIO DE EFICIENCIA

27/03/2021 (6 - 24 horas)						
Empresa que cedió Gas Natural	Participación del Gas Natural cedido en el día	Cantidad de Gas Natural cedido (MMPCD)				
		A KALLPA	A ENGIE	A FENIX POWER	A EGESUR	
ENGIE	29.80%	13.553	-	3.309	0.063	
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	48.64%	22.118	-	5.401	0.103	
FENIX POWER PERÚ	0.00%	-	-	-	-	
TERMOCHILCA	16.58%	7.538	-	1.841	0.035	
EGESUR	0.00%	-	-	-	-	
SDF ENERGIA	4.99%	2.269	-	0.554	0.011	
Total	100.00%	45.478	-	11.104	0.212	

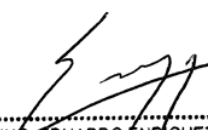
28/03/2021(0 - 24 horas)						
Empresa que cedió Gas Natural	Participación del Gas Natural cedido en el día	Cantidad de Gas Natural cedido (MMPCD)				
		A KALLPA	A ENGIE	A FENIX POWER	A EGESUR	
ENGIE	35.21%	22.647	-	4.223	-	
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	43.88%	28.226	-	5.263	-	
FENIX POWER PERÚ	0.00%	-	-	-	-	
TERMOCHILCA	14.95%	9.620	-	1.794	-	
EGESUR	1.46%	0.941	-	0.175	-	
SDF ENERGIA	4.50%	2.895	-	0.540	-	
Total	100.00%	64.328	-	11.995	-	

29/03/2021(0 - 24 horas)						
Empresa que cedió Gas Natural	Participación del Gas Natural cedido en el día	Cantidad de Gas Natural cedido (MMPCD)				
		A KALLPA	A ENGIE	A FENIX POWER	A EGESUR	
ENGIE	27.67%	17.111	-	3.613	-	
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	49.47%	30.592	-	6.459	-	
FENIX POWER PERÚ	0.00%	-	-	-	-	
TERMOCHILCA	16.86%	10.426	-	2.201	-	
EGESUR	0.93%	0.573	-	0.121	-	
SDF ENERGIA	5.07%	3.138	-	0.662	-	
Total	100.00%	61.840	-	13.057	-	

30/03/2021(0 - 24 horas)						
Empresa que cedió Gas Natural	Participación del Gas Natural cedido en el día	Cantidad de Gas Natural cedido (MMPCD)				
		A KALLPA	A ENGIE	A FENIX POWER	A EGESUR	
ENGIE	0.00%	-	-	-	-	
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	68.22%	31.413	10.258	2.733	-	
FENIX POWER PERÚ	0.00%	-	-	-	-	
TERMOCHILCA	23.25%	10.706	3.496	0.931	-	
EGESUR	1.53%	0.706	0.230	0.061	-	
SDF ENERGIA	7.00%	3.222	1.052	0.280	-	
Total	100.00%	46.047	15.036	4.006	-	

31/03/2021 (0 - 24 horas)						
Empresa que cedió Gas Natural	Participación del Gas Natural cedido en el día	Cantidad de Gas Natural cedido (MMPCD)				
		A KALLPA	A ENGIE	A FENIX POWER	A EGESUR	
ENGIE	0.00%	-	-	-	-	
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	68.08%	31.057	10.584	2.742	-	
FENIX POWER PERÚ	0.00%	-	-	-	-	
TERMOCHILCA	23.20%	10.585	3.607	0.934	-	
EGESUR	1.74%	0.793	0.270	0.070	-	
SDF ENERGIA	6.98%	3.185	1.086	0.281	-	
Total	100.00%	45.620	15.547	4.027	-	


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


 ING. EDUARDO ENRIQUEZ COAQUIRA
 SUB DIRECTOR DE MERCADO ELÉCTRICO
 COES



CUADRO N° 1B MARZO R2
APLICACIÓN DE LA ÚNICA DISPOSICIÓN COMPLEMENTARIA FINAL DEL REGLAMENTO DEL
MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD

2021.MARZO

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

27/03/2021 (6 - 24 horas)				
Empresa que cedió Gas Natural	Pago por cantidad de Gas Natural cedido (USD)			
	A KALLPA	A ENGIE	A FENIX POWER	A EGESUR
ENGIE	21,074.67	-	5,247.67	104.34
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	34,393.65	-	8,564.14	170.28
FENIX POWER PERÚ	-	-	-	-
TERMOCHILCA	11,722.01	-	2,918.82	58.03
EGESUR	-	-	-	-
SDF ENERGIA	3,527.48	-	878.36	17.46
Total	70,717.82	-	17,608.99	350.11

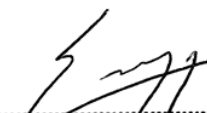
28/03/2021(0 - 24 horas)				
Empresa que cedió Gas Natural	Pago por cantidad de Gas Natural cedido (USD)			
	A KALLPA	A ENGIE	A FENIX POWER	A EGESUR
ENGIE	35,215.45	-	6,696.45	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	43,890.63	-	8,346.09	-
FENIX POWER PERÚ	-	-	-	-
TERMOCHILCA	14,958.76	-	2,844.51	-
EGESUR	1,462.99	-	278.20	-
SDF ENERGIA	4,501.51	-	855.99	-
Total	100,029.35	-	19,021.24	-

29/03/2021(0 - 24 horas)				
Empresa que cedió Gas Natural	Pago por cantidad de Gas Natural cedido (USD)			
	A KALLPA	A ENGIE	A FENIX POWER	A EGESUR
ENGIE	26,606.70	-	5,728.82	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	47,569.71	-	10,242.47	-
FENIX POWER PERÚ	-	-	-	-
TERMOCHILCA	16,212.66	-	3,490.83	-
EGESUR	891.78	-	192.01	-
SDF ENERGIA	4,878.85	-	1,050.49	-
Total	96,159.69	-	20,704.62	-

30/03/2021(0 - 24 horas)				
Empresa que cedió Gas Natural	Pago por cantidad de Gas Natural cedido (USD)			
	A KALLPA	A ENGIE	A FENIX POWER	A EGESUR
ENGIE	-	-	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	48,847.36	15,953.01	4,333.33	-
FENIX POWER PERÚ	-	-	-	-
TERMOCHILCA	16,648.11	5,437.09	1,476.88	-
EGESUR	1,097.46	358.42	97.36	-
SDF ENERGIA	5,009.88	1,636.17	444.44	-
Total	71,602.81	23,384.69	6,352.01	-

31/03/2021 (0 - 24 horas)				
Empresa que cedió Gas Natural	Pago por cantidad de Gas Natural cedido (USD)			
	A KALLPA	A ENGIE	A FENIX POWER	A EGESUR
ENGIE	-	-	-	-
ENEL GENERACION PERU S.A.A.	48,293.43	16,460.88	4,347.49	-
FENIX POWER PERÚ	-	-	-	-
TERMOCHILCA	16,459.32	5,610.18	1,481.71	-
EGESUR	1,232.98	420.26	111.00	-
SDF ENERGIA	4,953.07	1,688.26	445.89	-
Total	70,938.80	24,179.59	6,386.08	-


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


 ING. EDUARDO ENRIQUEZ COAQUIRA
 SUB DIRECTOR DE MERCADO ELÉCTRICO
 COES