



Comité de Operación Económica del
Sistema Interconectado Nacional

San Isidro, 10 de mayo de 2021

COES/D/DO-173-2021

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	EGEJUNIN	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 Gárnica Salinas	SAN GABÁN	Edwin San Román Zubizarreta	ELECTROPERÚ
Isidoro Pardilla Gago	RÍO DOBLE	Miguel Linares Vargas	ENERGÍA EÓLICA
Daniel Cámac Gutierrez	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/		TACNA SOLAR
	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	Rodrigo Moncada Cortés	NORPERUANA
Antonio Montoya Montoya	ATN / ATN2 / ATLÁNTICA TRANSMISIÓN SUR	Carlos Caro Sánchez	TRANSMANTARO/ REP/ ISA
Carlos Herrera Bullón	CONENHUA	Liu Yuewei	POMACOCOA POWER
Juan Majada Tortosa	REDESUR/ TESUR/ TESUR 2	Zoila Horna Zegarra	LUZ DEL SUR
Helbert Galindo Hurtado	INFRAESTRUCTURA ENERGIA PERÚ	Hugo Acosta Torres	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
Orlando Quilcate Ramírez	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	Eduardo Ruiz Salcedo	GENERACIÓN ANDINA
Álvaro Arias Roda	EGE SANTA ANA	Xaviera Perez Benazar	GR TARUCA S.A.C
Francisco Yunta Toledo	PERUANA INVERSIONES RENOVABLES	Xaviera Perez Benazar	GR PAINO
Mafalda Soto Cebollero	CANTERAS HIDRO PERU	Corrado Cimino	TERNA PERU
Edmundo Mares Yañez	COMPANÍA TRANSMISORA ANDINA	Jaime Urquiza Rivera	CENTRALES SANTA ROSA

Asunto: PAGOS MENSUALES POR LIQUIDACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE SERVICIOS COMPLEMENTARIOS E INFLEXIBILIDADES OPERATIVAS, CORRESPONDIENTE AL MES DE ABRIL 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-085-2021 del 10 de mayo de 2021 que contiene la Liquidación de la Valorización de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas, correspondiente al mes de abril 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 que sustenta 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 01.06.2021.

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para saludarlos.

Atentamente,

Ing. Alex León Juscamaita

Director de Operaciones (e)

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-085-2021 LIQUIDACIÓN DE LAS VALORIZACIONES DE SERVICIOS COMPLEMENTARIOS E INFLEXIBILIDADES OPERATIVAS	SUBDIRECCIÓN DE MERCADO ELÉCTRICO CORRESPONDIENTE: ABRIL 2021
--	--	--

1. OBJETIVO

Determinar la Liquidación de la Valorización de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas entre Participantes correspondiente a abril de 2021.

2. REFERENCIAS Y MARCO APLICABLE

- 2.1 La Liquidación de la Valorización de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas (LSCIO) 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 octubre de 2017.
- 2.2 Se considera en el informe las compensaciones descritas en los Procedimientos Técnicos COES: i) PR-08 “Criterios de seguridad operativa de corto plazo para el SEIN”, ii) PR-09 “Coordinación de la Operación en Tiempo Real del SEIN”, iii) PR-15 “Valorización de Transferencias de Energía Reactiva”, iv) PR-22 “Reserva Rotante para Regulación Secundaria de Frecuencia”, v) PR-33 “Compensaciones de los Costos Operativos Adicionales de las Unidades de Generación Térmicas” vi) PR-21 “Reserva Rotante para Regulación Primaria de Frecuencia” y vii) PR-43 “Intercambios Internacionales de Electricidad en el Marco de la Decisión 757 de la CAN”.

3. CONSIDERANDOS DEL MES DE VALORIZACIÓN

- 3.1 En el presente informe se ha considerado lo siguiente:
 - Informe COES/D/DO/SME-INF-081-2021 “Análisis Económico del Despacho – Abril 2021”.
 - Informe COES/D/DO/SME-INF-080-2021 “Informe de cálculo de Costos Marginales de Corto Plazo – Abril 2021”.
 - Informe COES/D/DO/SME-INF-079-2021 “Evaluación de los Servicios Complementarios correspondientes a la Regulación Secundaria de Frecuencia (RSF) – Abril 2021”.
 - Informe COES/D/DO/SME-INF-078-2021- Rev1 “Evaluación del cumplimiento del servicio de Regulación Primaria de Frecuencia – Abril 2021”.
- 3.2 El tipo de cambio considerado es el valor de venta para el dólar de Estados Unidos de América, determinado por la Superintendencia de Banca y Seguros del Perú, al último día hábil del mes en valorización (30 de Abril de 2021), el cual es 3.792 Soles por US Dólar.
- 3.3 Mediante Oficio N° 029-2020-MINEM/DGE, el Ministerio de Energía y Minas (MINEM) ha señalado que existe una **diferencia** entre los costos a reconocer contemplados tanto en los Contratos de las Centrales de Reserva Fría y en el Procedimiento Técnico del COES N° 33 vigente; asimismo, ha precisado que, en caso de conflicto o incoherencia, debe prevalecer lo estipulado en los Contratos.



Sobre este punto, la posición adoptada por el MINEM, quien es parte del Contrato en calidad de CONCEDENTE, resulta contraria a la interpretación que el COES ha venido aplicando hasta la valorización de noviembre 2019.

En vista de la posición adoptada por el MINEM, el COES no reconocerá el Costo de mantenimiento por arranque-parada (CCMarr) a las Centrales de Reserva Fría, correspondiendo a las partes solucionar los conflictos y/o controversias conforme lo establece sus respectivos Contratos.

- 3.4 En el presente informe se ha considerado la redistribución por gas natural de acuerdo con lo mencionado en el numeral 3.6 del Informe COES/D/DO/SME-INF-084-2021 de Liquidación de la valorización de las transferencias de energía activa de Abril 2021.

Respecto a los saldos de meses anteriores

- 3.5 El presente informe incluye los saldos de ajustes de los meses anteriores siguientes:

a) Marzo 2021 - Rev.01

- ✓ Actualización de los Retiros de Energía asociados a la Valorización de Energía Activa.

4. RESULTADOS

- En el Cuadro 1 “Pagos por Liquidaciones de la Valorización de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas” se presenta los pagos que se derivan del resultado de las LSCIO de Abril de 2021.

5. ANEXOS

LSCIO

En el Cuadro 2 se presenta el Saldo de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas Neto de cada Participante.

Valorización de transferencias de energía reactiva

En el Cuadro 3 se presentan los Saldos netos de la valorización de transferencias de energía reactiva de cada Participante.

En el Cuadro 4 se presentan los Saldos asignados a cada Participante (SAFR) del periodo octubre 2016 a Abril 2021.

Compensación por reserva rotante para regulación secundaria de frecuencia

En el Cuadro 5 se presenta los Saldos netos de la compensación por Regulación Secundaria de Frecuencia de cada Participante.

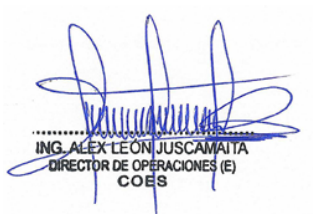


Compensación por costos operativos adicionales

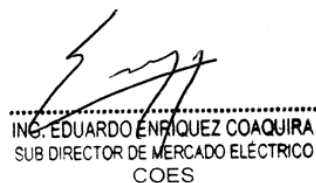
En el Cuadro 6 se presenta el resumen de compensaciones por costos operativos de Arranque - Parada y de Baja Eficiencia Rampa de Incremento y Disminución de Generación (CCBef), costos de Mantenimiento por Arranque-Parada (CMarr) y Costos de combustibles adicionales en las Rampas de Incremento y Disminución de Generación (Cccadic) de cada Participante.

Recálculo del Cuadro de liquidación

En el Cuadro 7, se presentan los Saldos correspondientes a lo indicado en el numeral 3.4 del presente informe.



ING. ALEX LEÓN JUSCAMAITA
DIRECTOR DE OPERACIONES (E)
COES



ING. EDUARDO ENRÍQUEZ COAQUIRA
SUB DIRECTOR DE MERCADO ELÉCTRICO
COES

Lima, 10 de mayo de 2021

CUADRO N° 1
Pagos por Liquidaciones de la Valorización de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas (S/)
Abril-2021

COES/D/DO/SME-INF-085-2021

DE \ PARA	SDF ENERGIA	EGESUR	INFRAESTRUCTURA Y ENERGIAS DEL PERU	CELEPSA	ENEL GENERACION PIURA S.A.	EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA	ENGIE	ENEL GENERACION PERU S.A.A.	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROPERU	432.72	3,526.53	13,916.03	96,245.27	105,670.56	185,745.88	525,795.08	747,825.52	1,560,790.87	3,239,948.48
EGASA	76.44	622.95	2,458.21	17,001.34	18,666.28	32,811.26	92,879.59	132,100.37	275,707.44	572,323.88
ORAZUL ENERGY PERÚ	71.40	581.92	2,296.31	15,881.63	17,436.92	30,650.31	86,762.53	123,400.24	257,549.33	534,630.60
STATKRAFT S.A	49.96	407.19	1,606.83	11,113.07	12,201.37	21,447.35	60,711.51	86,348.50	180,218.45	374,104.25
INLAND ENERGY SAC	40.94	333.66	1,316.66	9,106.19	9,997.96	17,574.24	49,747.81	70,755.10	147,673.36	306,545.93
FENIX POWER PERÚ	32.91	268.21	1,058.40	7,320.02	8,036.87	14,127.08	39,989.84	56,876.57	118,707.41	246,417.30
CHINANGO S.A.C.	28.78	234.58	925.66	6,401.97	7,028.91	12,355.30	34,974.44	49,743.29	103,819.50	215,512.43
TERMOSELVA	22.33	181.98	718.13	4,966.69	5,453.08	9,585.33	27,133.40	38,591.18	80,543.87	167,196.00
GENERADORA DE ENERGÍA DEL PERÚ	20.92	170.49	672.77	4,652.97	5,108.63	8,979.86	25,419.50	36,153.54	75,456.26	156,634.95
EMPRESA DE GENERACION HUANZA	20.51	167.18	659.71	4,562.65	5,009.47	8,805.55	24,926.08	35,451.75	73,991.55	153,594.45
ATRIA ENERGIA S.A.C.	19.16	156.14	616.16	4,261.42	4,678.74	8,224.21	23,280.46	33,111.23	69,106.64	143,454.17
SHOUGESA	16.64	135.60	535.08	3,700.71	4,063.12	7,142.08	20,217.25	28,754.50	60,013.68	124,578.66
TERMOCHILCA	15.39	125.43	494.98	3,423.32	3,758.57	6,606.75	18,701.87	26,599.21	55,515.35	115,240.86
MINERA CERRO VERDE - GU	15.15	123.46	487.17	3,369.34	3,699.30	6,502.56	18,406.94	26,179.74	54,639.89	113,423.54
EGEJUNIN	13.24	107.91	425.81	2,944.96	3,233.36	5,683.54	16,088.54	22,882.33	47,757.85	99,137.53
HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C.	12.64	103.00	406.46	2,811.12	3,086.41	5,425.23	15,357.33	21,842.36	45,587.32	94,631.87
ENEL GREEN POWER PERU S.A.C	11.86	96.68	381.53	2,638.70	2,897.10	5,092.48	14,415.40	20,502.67	42,791.24	88,827.67
EMPRESA ELECTRICA AGUA AZUL	8.08	65.88	259.98	1,798.06	1,974.14	3,470.11	9,822.93	13,970.91	29,158.76	60,528.86
SINERSA	7.88	64.23	253.46	1,752.93	1,924.60	3,383.02	9,576.41	13,620.29	28,426.98	59,009.80
EGEMSA	7.60	61.94	244.41	1,690.37	1,855.91	3,262.29	9,234.64	13,134.20	27,412.46	56,903.82
EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE	7.10	57.88	228.38	1,579.52	1,734.20	3,048.34	8,629.01	12,272.83	25,614.69	53,171.94
ANDEAN POWER S.A.C.	6.78	55.22	217.92	1,507.18	1,654.78	2,908.74	8,233.83	11,710.77	24,441.62	50,736.84
BIOENERGIA DEL CHIRA S.A.	6.71	54.68	215.75	1,492.18	1,638.31	2,879.79	8,151.89	11,594.23	24,198.39	50,231.93
PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.	6.29	51.27	202.32	1,399.26	1,536.29	2,700.47	7,644.28	10,872.27	22,691.58	47,104.04
HUAURA POWER GROUP S.A.	5.70	46.45	183.30	1,267.71	1,391.86	2,446.58	6,925.59	9,850.10	20,558.19	42,675.47
SAN GABAN	5.44	44.33	174.92	1,209.80	1,328.28	2,334.83	6,609.25	9,400.18	19,619.16	40,726.19
ELECTRO ZAÑA S.A.C.	5.00	40.78	160.91	1,112.87	1,221.85	2,147.75	6,079.68	8,646.98	18,047.17	37,462.99
ENERGÍA EOLICA S.A.	4.59	37.39	147.54	1,020.40	1,120.32	1,969.29	5,574.50	7,928.48	16,547.58	34,350.08
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA	3.48	28.37	111.96	774.30	850.13	1,494.35	4,230.09	6,016.35	12,556.75	26,065.78
AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A.	3.02	24.65	97.25	672.62	738.49	1,298.10	3,674.56	5,226.24	10,907.72	22,642.66
PARQUE EOLICO MARCONA S.A.C.	2.24	18.22	71.89	497.20	545.89	959.56	2,716.26	3,863.27	8,063.04	16,737.57
CELEPSA RENOVABLES S.R.L.	1.84	14.98	59.10	408.72	448.74	788.79	2,232.86	3,175.74	6,628.10	13,758.86
PERUANA DE INVERSIONES EN ENERGIAS RENOVABLES S.A.	1.65	13.42	52.95	366.22	402.08	706.77	2,000.66	2,845.50	5,938.85	12,328.09
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C.	1.57	12.78	50.44	348.86	383.02	673.26	1,905.83	2,710.61	5,657.33	11,743.69
GENERACIÓN ANDINA S.A.C.	1.43	11.66	46.00	318.17	349.33	614.05	1,738.21	2,472.22	5,159.78	10,710.87
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	1.43	11.64	45.92	317.59	348.69	612.93	1,735.03	2,467.69	5,150.33	10,691.25
LA VIRGEN	0.91	7.43	29.31	202.72	222.58	391.24	1,107.49	1,575.15	3,287.51	6,824.35
PANAMERICANA SOLAR SAC.	0.61	4.97	19.63	135.75	149.05	261.99	741.62	1,054.79	2,201.47	4,569.89
PETRAMAS	0.60	4.87	19.22	132.94	145.96	256.56	726.25	1,032.93	2,155.83	4,475.15
TACNA SOLAR SAC.	0.57	4.63	18.28	126.43	138.81	244.01	690.71	982.39	2,050.34	4,256.18
MOQUEGUA FV S.A.C.	0.51	4.16	16.40	113.41	124.52	218.88	619.59	881.22	1,839.20	3,817.88
REPARTICION ARCUS S.A.C.	0.51	4.14	16.33	112.97	124.03	218.02	617.16	877.77	1,832.01	3,802.95
AGROAURORA S.A.C.	0.51	4.12	16.25	112.37	123.38	216.87	613.91	873.14	1,822.34	3,782.89
GR TARUCA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	0.50	4.05	15.97	110.48	121.30	213.22	603.56	858.43	1,791.63	3,719.13
MAJES ARCUS S.A.C.	0.50	4.04	15.94	110.26	121.05	212.79	602.34	856.69	1,788.01	3,711.61
EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO SAC	0.45	3.64	14.35	99.22	108.94	191.49	542.05	770.94	1,609.04	3,340.11
GR PAINO SOCIEDAD ANONIMA CERRADA	0.43	3.50	13.81	95.48	104.83	184.27	521.61	741.87	1,548.36	3,214.14
ELECTRICA YANAPAMPA SAC	0.36	2.93	11.57	80.05	87.89	154.49	437.31	621.97	1,298.13	2,694.70
HIDROCAÑETE S.A.	0.32	2.62	10.34	71.51	78.51	138.00	390.64	555.60	1,159.60	2,407.13
MAJA ENERGIA S.A.C.	0.24	1.97	7.76	53.69	58.95	103.61	293.30	417.16	870.65	1,807.33
HYDRO PATAPO S.A.C.	0.17	1.42	5.62	38.85	42.65	74.97	212.23	301.85	630.00	1,307.77
TOTAL	996.01	8,117.15	32,031.07	221,531.45	243,226.02	427,538.46	1,210,242.84	1,721,298.87	3,592,532.62	7,457,514.51

Nota:
El cuadro N°1 incluye los saldos generados por las siguientes revisiones:
-Del mes de Marzo R1-2021


ING. ALEX LEON JUSCAMAITA
DIRECTOR DE OPERACIONES (E)
COES


ING. EDUARDO ENRIQUEZ COAQUIRA
SUB DIRECTOR DE MERCADO ELÉCTRICO
COES