

San Isidro, 10 de marzo de 2025

COES/D/DO-127-2025

Señores Participantes del Mercado Mayorista de Electricidad y otros:

| | | | |
|---------------------------------|---|------------------------------|----------------------------------|
| Carlos Izquierdo García | AGROAURORA | Edgardo Wong Lu | AGROINDUSTRIAL PARAMONGA |
| Helbert Galindo Hurtado | INFRAESTRUCTURA ENERGIA PERÚ | Efraín Wong Lu | ORYGEN PERÚ S.A.A./CHINANGO |
| Irwin Frisancho Triveño | KALLPA/ ORAZUL | Pedro Cruz Vine | ENEL GENERACIÓN PIURA |
| Rafael Ferreyros Cannock | TERMOSELVA | Luis Chiok Valle | PERUANA INVERSIONES RENOVABLES |
| Carlos Lopez Montesinos | SAMAY I | Javier Hanza Raffo | CELEPSA RENOVABLES/ CELEPSA |
| Marciano Izquierdo Bello | HUAURA POWER GROUP | Eduardo Rivas Alfaro | PLUZ ENERGÍA PERÚ |
| Humberto Armas Infante | EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA | Jorge Ponce Flores | ELÉCTRICA YANAPAMPA |
| Fernando Vega Sanchez | ATRIA ENERGÍA | Mirella Marsano Baca | EGE SANTA ANA |
| Sandra Becerra Aranzaes | EGEJUNIN | Álvaro Arias Roda | EMPRESA DE GENERACIÓN CANCHAYLLO |
| Ana Cecilia Lengua Jayo | EMGHUANZA/ CONENHUA | Alexis Osorno Falla | EGESUR |
| Luis Salas Palacios | EGASA | Juan Flores Carcahusto | SAN GABÁN |
| Edgar Venero Pacheco | EGEMSA | Gustavo Gárnica Salinas | RÍO DOBLE |
| Anddy Rodriguez Luna | ELECTROPERÚ | Isidoro Pardilla Gago | ENGIE |
| Gabriela Vásquez Mejía Sander | ENERGÍA EÓLICA | El Mehdi Ben Maalla | FENIX POWER |
| Freddy Ramirez Almanza | GEPSA | Juan Cayo Mata | HIDROCAÑETE |
| Samir Abder Rahim Laos | MAJES ARCUS / REPARTICIÓN ARCUS | Manuel Jesus Mayorga Oré | GR TARUCA/ GR PAINO |
| Frank Maita Benito | HIDROELECTRICA HUANCHOR | El Mehdi Ben Maalla | MOQUEGUA FV /PANAMERICANA SOLAR |
| Guillermo Javier Camino Bellido | MAJA ENERGÍA | Norvic Chicchon Ugarte | TACNA SOLAR |
| Samir Abder Rahim Laos | PARQUE EÓLICO MARCONA/ PARQUE EÓLICO TRES HERMANAS | Esther Zapatero Muñoz | PETRAMÁS |
| Sebastian Daniel Sagües Mole | PLANTA DE RESERVA FRIA ETEN | Carlos Diego Soria Dallórso | EMPR. ELÉCTRICA AGUA AZUL |
| Alberto Silva Silva | SDF ENERGIA | Pompeyo Aguirre Pérez | SHOUGESA |
| Branislav Zdravkovic | RIO BAÑOS/SINERSA | Guohua Li | STATKRAFT PERÚ |
| Eduardo Rivas Alfaro | TERMOCHILCA | Juan Manuel Lopez Teves | LA VIRGEN |
| Alexis Osorno Falla | GENERACIÓN ANDINA | Vinicius Andrade de Medeiros | CENTRALES SANTA ROSA |
| Samir Abder Rahim Laos | INLAND ENERGY | Juan Antonio Sturla Venturo | ANDEAN POWER |
| Orlando Quilcate Ramírez | AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO | José Antonio Ramirez Murillo | COLCA SOLAR |
| Miluska Cervantes Cornejo | MINERA CERRO VERDE | Marciano Izquierdo Bello | BIOENERGÍA LA CHIRA |
| Alexis Osorno Falla | GENERACIÓN ANDINA | Mario Rocco Zetola Burneo | ENERGIA RENOVABLE DEL SUR |
| Jose Manuel Tierno | KONDU | Lionel Alberto Roa Burgos | GR CORTARRAMA S.A.C. |
| Abrahan Castillo Anticona | GM OPERACIONES | Esther Garcia-Zapatero Muñoz | ASOCIACIÓN SANTA LUCIA DE CHACAS |
| Augusto Navarro Coquis | MINERA ANTAMINA | Mattia Marelli | INVERSIONES SHAQSHA S.A.C. |
| | | Juan Manuel Lopez Teves | |

Asunto: Pagos mensuales por Liquidación de la Valorización de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas, correspondiente al mes de febrero 2025

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-054-2025 del 10 de marzo de 2025 que contiene la Liquidación de la Valorización de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas, correspondiente al mes de febrero de 2025, 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 01.04.2025.

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para saludarlos.

Atentamente,

<@wsifuentes@>

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-054-2025
LIQUIDACIÓN DE LAS VALORIZACIONES DE SERVICIOS
COMPLEMENTARIOS E INFLEXIBILIDADES
OPERATIVAS**

**SUBDIRECCIÓN DE
MERCADO ELÉCTRICO
CORRESPONDIENTE:
FEBRERO 2025**

1. OBJETIVO

Determinar la Liquidación de la Valorización de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas entre Participantes correspondiente a febrero de 2025.

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 N° 10 “Liquidación de la Valorización de las Transferencias de Energía Activa y la Valorización de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas”, aprobado con Resolución OSINERGMIN N° 187-2017-OS/CD del 14.09.2017.
- 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) y PR-21 “Reserva Rotante para Regulación Primaria de Frecuencia”.

3. CONSIDERANDOS DEL MES DE VALORIZACIÓN

3.1 En el presente informe se ha considerado lo siguiente:

- Informe COES/D/DO/SME-INF-046-2025 “Análisis Económico del Despacho – febrero 2025”.
- Informe COES/D/DO/SME-INF-047-2025 “Informe de cálculo de Costos Marginales de Corto Plazo – febrero 2025”.
- Informe COES/D/DO/SME-INF-050-2025¹-R1 “Evaluación de los Servicios Complementarios correspondiente a la Regulación Primaria de Frecuencia – febrero 2025”.
- Informe COES/D/DO/SME-INF-048-2025 “Evaluación de los Servicios Complementarios correspondientes a la Regulación Secundaria de Frecuencia (RSF) – febrero 2025”.

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

¹ De acuerdo con lo señalado en el [Informe D/DO/SME-INF-152-2021](#), para la evaluación del cumplimiento de la RPF a partir del mes de agosto 2021, se utilizará el modelo KUMPLY 1.1. La documentación necesaria para la utilización del modelo, el manual de metodología, así como el informe de validación respectivo, se encuentran en el sistema extranet del COES (<https://www.coes.org.pe/extranet>), en la opción Modelos de Optimización

en valorización (28 de febrero de 2025), el cual es 3.683 Soles por Dólar (Dólar de Estados Unidos de Norteamérica).

- 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 La valorización de las transferencias de energía reactiva se realiza por Unidad de Generación de acuerdo con el numeral 7.1 del PR-15. En el caso de las centrales térmicas e hidráulicas, la Unidad de Generación está definida en el Glosario de Términos del COES, para el caso de las Centrales Eólicas y Solares se considera como unidad de generación a la central en su conjunto, de manera similar al de las centrales hidráulicas.
- 3.5 El cálculo del cargo por incumplimiento de la RPF dispuesto en el numeral 13 del PR-21, considera los siguientes valores vigentes: $FaC=0.26^2$, $RPF=2.5\%^3$ y $COR=2,465.8 \text{ S/MW-día}^4$.
- 3.6 El Precio Límite de Ofertas admitidas para el Mercado de Ajuste de la Regulación Secundaria de Frecuencia para el periodo de enero a diciembre 2025 es de 11.6 S//kW-mes^5 .
- 3.7 Para el caso de las unidades de ciclo combinado, el cálculo del cargo por incumplimiento CargoINC e Incentivo al cumplimiento correspondiente a la evaluación del RPF toma en consideración la Decisión COES/D-357-2024, el cual contempla el aporte de Potencia Efectiva en cada uno de sus modos de operación.
- 3.8 De acuerdo con el numeral 2.4 del Informe de Análisis de la Ejecución del Despacho Económico febrero 2025 COES/D/DO/SME-INF-046-2025, se identificaron las centrales y sus correspondientes periodos donde operaron debido a sus Restricciones Operativas, los criterios para su evaluación se encuentran en el referido informe técnico.

² Informe COES/D/DO/SME-INF-196-2024, publicado el 22.10.2024

³ Resolución OSINERGMIN N° 194-2024-OS/CD, publicada el 27.11.2024

⁴ Informe COES/D/DO/SME-INF-213-2024 publicado el 25.11.2024

⁵ Comunicado N° 051-2024-GRT del 27.12.2024

Cabe resaltar que, las compensaciones que se determinan en el Cuadro 6 del presente informe corresponden a las establecidas en el numeral 7 del Procedimiento Técnico COES N° 33, es decir, corresponden a las compensaciones por Inflexibilidades Operativas. Por lo tanto, los periodos donde las centrales operaron por sus Restricciones Operativas Temporales quedan excluidos de estas compensaciones por tratarse de periodos de operación diferentes a los de sus Inflexibilidades Operativas.

- 3.9 De acuerdo con el numeral 7.1 del Procedimiento Técnico PR-33, la compensación $CCbef$ reconoce los costos de arranque-parada, y de baja eficiencia en rampas de Incremento y Disminución de Generación. Para esto, se contabilizan los arranques y paradas de las Unidades de Generación térmica mediante las variables na y np .

Ahora bien, las Unidades de Generación térmicas se definen en el Glosario de términos de COES como el arreglo motor primo, generador y transformador asociado. Así, específicamente el caso de las unidades TV de los ciclos combinados configuran una Unidad de Generación térmica según la definición del Glosario de términos del COES y, como consecuencia, le corresponde la compensación $CCbef$.

Por otro lado, la formulación del $CCbef$ internaliza a los costos $CCbefa$ y $CCbefp$, los cuales son informados por los Generadores al COES. Sin embargo, no se dispone de manera individual estos costos de los Grupos TV de los ciclos combinados. En ese orden de ideas, de acuerdo con el numeral 5.2.1 del PR-33, el COES utiliza la mejor información disponible poniendo en conocimiento de los Integrantes lo siguiente:

Que, el costo $CCbefa$ de los Grupos TV que no reportaron de manera individualizada información al respecto, será determinado mediante la diferencia entre el costo del modo de operación en ciclo combinado y las TGs del modo de operación.

$$CCbefa(TV) = CCbefa(ciclo\ combinado_x) - CCbefa(TG \in ciclo\ combinado_x)$$

$$CCbefp(TV) = CCbefp(ciclo\ combinado_x) - CCbefp(TG \in ciclo\ combinado_x)$$

- 3.10 Considerando lo establecido en el numeral 3.3 del PR-21, un Equipo para RPF pertenece o forma parte de un Grupo o Central de generación y debe encontrarse dentro de sus instalaciones. Como consecuencia, para efectos de:

Compensaciones por Inflexibilidades Operativas

Para el cálculo de la energía a compensar (Eq), la medición integrada en intervalos de 15 minutos de la operación de los Equipos para RPF deberá agregarse aritméticamente (resultados positivos y negativos) a la energía inyectada del Grupo o Central correspondiente:

- En caso el Equipo para RPF se encuentre asociado a un Grupo, el registro de energía de su operación se agrega aritméticamente (resultados positivos y negativos) a la energía inyectada del Grupo.
- En caso el Equipo para RPF se encuentre asociado a una Central, el registro de energía de su operación se reparte proporcionalmente en función a la energía de los Grupos en servicio que componen a la Central.
- En caso el Grupo o Central a la cual se encuentra asociado el Equipo para RPF se encuentre fuera de servicio, no se considera la energía del Equipo para RPF.

Regulación Secundaria de Frecuencia

La medición integrada en intervalos de 15 minutos de la operación de los Equipos para RPF deberá agregarse aritméticamente (resultados positivos y negativos) a la Producción de energía del Participante Generador para efectos del cálculo del Pago Mensual del Participante por RSF:

- En caso el Equipo para RPF se encuentre asociado a un Grupo, el registro de energía de su operación se agrega aritméticamente (resultados positivos y negativos) a la energía inyectada del Grupo.
- En caso el Equipo para RPF se encuentre asociado a una Central, el registro de energía de su operación se divide proporcionalmente entre la energía de los Grupos en servicio que componen a la Central.
- En caso el Grupo o Central a la cual se encuentra asociado el Equipo para RPF se encuentre fuera de servicio, no se considera la energía del Equipo para RPF.

Para la presente liquidación, el criterio descrito en los párrafos previos, se aplica a las centrales Ventanilla, Yarucaya, 8 de Agosto, Chilca 1 y Kallpa.

3.11 El presente informe ha considerado como información provisional la información de bornes de generación de la C.E. Wayra I correspondiente al mes de febrero 2025.

Respecto a los saldos de meses anteriores

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

a) Enero 2025 - Rev.01

- ✓ Actualización de la recaudación de excesos de consumo de energía reactiva de los clientes de los Participantes del MME y RND.
- ✓ 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 febrero de 2025.

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 febrero 2025.

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 (CCCadíc) de cada Participante.

Recálculo del Cuadro de liquidación

En el Cuadro 7, se presentan los Saldos correspondientes a lo indicado en el numeral 3.12 del presente informe.



SUBDIRECCIÓN DE MERCADO ELÉCTRICO
LIQUIDACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE
SERVICIOS COMPLEMENTARIO E INFLEXIBILIDAD OPERATIVA
FEBRERO - 2025


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



Lima, 10 de marzo de 2025



CUADRO N° 1
Pagos por Liquidaciones de la Valorización de Servicios Complementarios e Inflexibilidades Operativas (S/)
Febrero-2025

COES/D/DO/SME-INF-054-2025

| PARA | RUC | GR TARUCA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA 20600767063 | GR PAINO SOCIEDAD ANONIMA CERRADA 20600788737 | CELEPSA 20512481125 | TERMOSELVA 20352427081 | SAMAY I S.A.C 20537698889 | MINERA CERRO VERDE 20170072465 | ENEL GENERACION PIURA S.A. 20270508163 | INFRAESTRUCTURAS Y ENERGIAS DEL PERU S.A.C. 20393826879 | TERMOCHILCA S.A.C. 20518630891 | ORYGEN PERU S.A.A. 20330791412 | KALLPA GENERACION S.A. 20538810682 | FENIX POWER PERU 20509514641 | TOTAL |
|--|-------------|---|--|------------------------|---------------------------|------------------------------|-----------------------------------|---|--|-----------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------|----------------------|
| ELECTROPERU | 20100027705 | 1,482.85 | 1,811.30 | 53,436.74 | 118,167.33 | 286,973.94 | 364,964.06 | 385,855.32 | 513,089.83 | 630,932.24 | 755,341.37 | 1,356,730.16 | 1,467,842.36 | 5,936,627.50 |
| STATKRAFT S.A | 20269180731 | 325.91 | 398.10 | 11,744.66 | 25,971.56 | 63,072.94 | 80,214.09 | 84,805.71 | 112,770.11 | 138,670.25 | 166,013.67 | 298,190.68 | 322,611.62 | 1,304,789.29 |
| EMPRESA DE GENERACION HUALLAGA | 20507024051 | 267.22 | 326.41 | 9,629.70 | 21,294.64 | 51,714.85 | 65,769.25 | 69,534.02 | 92,462.63 | 113,698.71 | 136,118.17 | 244,492.93 | 264,516.18 | 1,069,824.70 |
| ORAZUL ENERGY PERU | 20601605385 | 215.25 | 262.93 | 7,756.85 | 17,153.10 | 41,656.98 | 52,977.98 | 56,010.54 | 74,479.83 | 91,585.77 | 109,644.93 | 196,942.18 | 213,071.17 | 861,757.50 |
| EGEMSA | 20218339167 | 176.04 | 215.03 | 6,343.80 | 14,028.37 | 34,068.44 | 43,327.12 | 45,807.25 | 60,912.04 | 74,901.84 | 89,671.21 | 161,065.76 | 174,256.57 | 704,773.47 |
| EGASA | 20216293593 | 170.67 | 208.47 | 6,150.27 | 13,600.39 | 33,029.08 | 42,005.30 | 44,409.77 | 59,053.74 | 72,616.74 | 86,935.52 | 156,151.98 | 168,940.36 | 683,272.28 |
| SAN GABAN | 20262221335 | 131.46 | 160.58 | 4,737.46 | 10,476.17 | 25,441.80 | 32,356.04 | 34,208.17 | 45,488.19 | 55,935.56 | 66,965.11 | 120,281.48 | 130,132.18 | 526,314.20 |
| INLAND ENERGY SAC | 20600676084 | 111.25 | 135.89 | 4,009.12 | 8,865.58 | 21,530.39 | 27,381.65 | 28,949.03 | 38,494.88 | 47,336.08 | 56,669.95 | 101,789.51 | 110,125.77 | 445,399.09 |
| ATRIA ENERGIA S.A.C. | 20501860329 | 103.79 | 126.79 | 3,740.40 | 8,271.33 | 20,087.25 | 25,546.31 | 27,008.63 | 35,914.64 | 44,163.23 | 52,871.47 | 94,966.76 | 102,744.25 | 415,544.87 |
| EMPRESA DE GENERACION HUANZA | 20502432657 | 68.12 | 83.21 | 2,454.91 | 5,428.65 | 13,183.70 | 16,766.59 | 17,726.35 | 23,571.55 | 28,985.28 | 34,700.68 | 62,328.72 | 67,433.26 | 272,731.02 |
| CHINANGO S.A.C. | 20518723040 | 64.78 | 79.13 | 2,334.45 | 5,162.29 | 12,536.83 | 15,943.93 | 16,856.60 | 22,415.00 | 27,563.10 | 32,998.08 | 59,270.54 | 64,124.62 | 259,349.35 |
| GM OPERACIONES S.A.C. | 20609041219 | 63.41 | 77.46 | 2,285.24 | 5,053.47 | 12,272.56 | 15,607.84 | 16,501.26 | 21,942.49 | 26,982.07 | 32,302.48 | 58,021.11 | 62,772.87 | 253,882.27 |
| LA VIRGEN | 20492925030 | 62.17 | 75.94 | 2,240.35 | 4,954.20 | 12,031.47 | 15,301.23 | 16,177.10 | 21,511.44 | 26,452.02 | 31,667.91 | 56,881.31 | 61,539.73 | 248,894.87 |
| SHOUGESA | 20325493811 | 58.98 | 72.05 | 2,125.62 | 4,700.49 | 11,415.32 | 14,517.63 | 15,348.65 | 20,409.81 | 25,097.38 | 30,046.15 | 53,968.34 | 58,388.19 | 236,148.62 |
| SDF ENERGIA SAC | 20512436090 | 57.30 | 69.99 | 2,064.82 | 4,566.05 | 11,088.82 | 14,102.40 | 14,909.65 | 19,826.05 | 24,379.54 | 29,186.78 | 52,424.75 | 56,718.18 | 229,394.32 |
| MINERA CERRO VERDE - GU | 20170072465 | 52.16 | 63.71 | 1,879.62 | 4,156.50 | 10,094.21 | 12,837.49 | 13,572.33 | 18,047.76 | 22,192.83 | 26,568.88 | 47,722.53 | 51,630.87 | 208,818.91 |
| GENERADORA DE ENERGIA DEL PERU | 20417773542 | 46.67 | 57.01 | 1,681.99 | 3,719.47 | 9,032.88 | 11,487.72 | 12,145.30 | 16,150.18 | 19,859.42 | 23,775.36 | 42,704.87 | 46,202.27 | 186,863.17 |
| EJEJUNIN | 20524522871 | 41.29 | 50.43 | 1,487.80 | 3,290.05 | 7,990.02 | 10,161.44 | 10,743.10 | 14,285.60 | 17,566.61 | 21,030.44 | 37,774.49 | 40,868.11 | 165,289.38 |
| EGESUR | 20279889208 | 37.42 | 45.71 | 1,348.58 | 2,982.19 | 7,242.36 | 9,210.60 | 9,737.83 | 12,948.85 | 15,922.84 | 19,062.55 | 34,239.81 | 37,043.95 | 149,822.71 |
| GR CORTARRAMA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA | 20600766873 | 27.29 | 33.34 | 983.46 | 2,174.77 | 5,281.51 | 6,716.85 | 7,101.34 | 9,442.98 | 11,611.76 | 13,901.41 | 24,969.45 | 27,014.38 | 109,258.52 |
| AGROINDUSTRIAS SAN JACINTO S.A.A. | 20116225779 | 23.61 | 28.84 | 850.71 | 1,881.22 | 4,568.61 | 5,810.21 | 6,142.80 | 8,168.37 | 10,044.41 | 12,025.00 | 21,599.09 | 23,367.99 | 94,510.85 |
| AGROAURORA S.A.C. | 20600180631 | 22.44 | 27.41 | 808.67 | 1,788.26 | 4,342.86 | 5,523.11 | 5,839.26 | 7,764.74 | 9,548.09 | 11,430.81 | 20,531.80 | 22,213.30 | 89,840.75 |
| ENGIE | 20333363900 | 21.89 | 26.74 | 788.94 | 1,744.61 | 4,236.86 | 5,388.30 | 5,696.74 | 7,575.22 | 9,315.04 | 11,151.81 | 20,030.67 | 21,671.12 | 87,647.96 |
| ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A. | 20392847406 | 18.83 | 23.00 | 678.60 | 1,500.62 | 3,644.30 | 4,634.71 | 4,900.01 | 6,515.77 | 8,012.26 | 9,592.14 | 17,229.22 | 18,640.24 | 75,389.69 |
| BIOENERGIA DEL CHIRA S.A | 20525538576 | 18.57 | 22.68 | 669.14 | 1,479.70 | 3,593.52 | 4,570.12 | 4,831.72 | 6,424.97 | 7,900.61 | 9,458.47 | 16,989.13 | 18,380.49 | 74,339.13 |
| CELEPSA RENOVABLES S.R.L. | 20422764136 | 16.37 | 20.00 | 590.02 | 1,304.75 | 3,168.63 | 4,029.76 | 4,260.43 | 5,665.29 | 6,966.45 | 8,340.12 | 14,980.36 | 16,207.21 | 65,549.40 |
| EMPRESA ELECTRICA AGUA AZUL | 20538865312 | 15.09 | 18.44 | 543.91 | 1,202.77 | 2,920.97 | 3,714.80 | 3,927.44 | 5,222.50 | 6,421.96 | 7,688.26 | 13,809.52 | 14,940.48 | 60,426.14 |
| ANDEAN POWER S.A.C. | 20503684242 | 15.01 | 18.34 | 504.97 | 1,196.28 | 2,905.20 | 3,694.74 | 3,906.23 | 5,194.30 | 6,387.29 | 7,646.75 | 13,734.95 | 14,859.81 | 60,099.87 |
| EMPRESA ELECTRICA RIO DOBLE | 20520616102 | 14.41 | 17.60 | 519.32 | 1,148.39 | 2,788.90 | 3,546.84 | 3,749.86 | 4,986.37 | 6,131.60 | 7,340.64 | 13,185.13 | 14,264.95 | 57,694.01 |
| HIDROELECTRICA HUANCHOR S.A.C. | 20546236073 | 14.20 | 17.34 | 511.55 | 1,131.22 | 2,747.21 | 3,493.81 | 3,693.80 | 4,911.82 | 6,039.93 | 7,230.90 | 12,988.01 | 14,051.69 | 56,831.21 |
| SINERSA | 20256391202 | 9.92 | 12.12 | 357.59 | 790.77 | 1,920.40 | 2,442.31 | 2,582.11 | 3,433.55 | 4,222.14 | 5,054.68 | 9,079.12 | 9,822.67 | 39,727.38 |
| PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C. | 20545084687 | 9.16 | 11.19 | 330.16 | 730.10 | 1,773.07 | 2,254.93 | 2,384.01 | 3,170.13 | 3,898.22 | 4,666.89 | 8,382.57 | 9,069.08 | 36,679.53 |
| EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA RIO BAÑOS S.A.C. | 20537761670 | 8.88 | 10.84 | 319.86 | 707.33 | 1,717.78 | 2,184.61 | 2,309.66 | 3,071.27 | 3,776.65 | 4,521.34 | 8,121.15 | 8,786.25 | 35,535.61 |
| ENERGIA EOLICA S.A. | 20517049086 | 8.17 | 9.98 | 294.52 | 651.29 | 1,581.68 | 2,011.53 | 2,126.67 | 2,827.94 | 3,477.44 | 4,163.13 | 7,477.73 | 8,090.13 | 32,720.21 |
| COLCA SOLAR S.A.C. | 20492080064 | 7.74 | 9.46 | 279.10 | 617.18 | 1,498.84 | 1,906.18 | 2,015.29 | 2,679.83 | 3,295.31 | 3,945.09 | 7,666.43 | 8,006.43 | 31,006.57 |
| GENERACION ANDINA S.A.C. | 20544955102 | 6.79 | 8.30 | 244.83 | 541.41 | 1,314.84 | 1,672.17 | 1,767.89 | 2,350.84 | 2,890.77 | 3,460.78 | 6,216.18 | 6,725.27 | 27,200.07 |
| AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA S.A. | 20135948641 | 5.70 | 6.96 | 205.37 | 454.15 | 1,102.92 | 1,402.66 | 1,482.95 | 1,971.95 | 2,424.85 | 2,902.99 | 5,214.30 | 5,641.34 | 22,816.16 |
| HUAURA POWER GROUP S.A. | 20552721668 | 5.19 | 6.33 | 186.86 | 413.21 | 1,003.50 | 1,276.22 | 1,349.28 | 1,794.19 | 2,206.27 | 2,641.31 | 4,744.27 | 5,132.82 | 20,759.46 |
| EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SANTA ANA S.A.C. | 20543136591 | 3.72 | 4.54 | 133.89 | 296.08 | 719.03 | 914.44 | 966.79 | 1,285.58 | 1,580.85 | 1,892.56 | 3,399.39 | 3,677.79 | 14,874.66 |
| PETRAMAS | 20297566866 | 3.42 | 4.18 | 123.20 | 272.44 | 661.63 | 841.44 | 889.60 | 1,182.95 | 1,454.64 | 1,741.47 | 3,127.99 | 3,384.16 | 13,687.11 |
| PERUANA DE INVERSIONES EN ENERGIAS RENOVABLES S.A. | 20522447651 | 3.24 | 3.96 | 116.92 | 258.56 | 627.92 | 798.57 | 844.28 | 1,122.67 | 1,380.52 | 1,652.74 | 2,968.61 | 3,211.74 | 12,989.73 |
| PARQUE EOLICO MARCONA S.A.C. | 20535543349 | 2.92 | 3.56 | 105.15 | 232.53 | 564.70 | 718.17 | 759.28 | 1,009.65 | 1,241.54 | 1,486.35 | 2,669.75 | 2,888.40 | 11,682.00 |
| TACNA SOLAR SAC. | 20535630829 | 2.39 | 2.92 | 86.03 | 190.23 | 461.99 | 587.55 | 621.18 | 826.01 | 1,015.72 | 1,216.00 | 2,184.16 | 2,363.04 | 9,557.21 |
| PANAMERICANA SOLAR SAC. | 20535552682 | 2.24 | 2.73 | 80.68 | 178.41 | 433.28 | 551.03 | 582.57 | 774.67 | 952.59 | 1,140.42 | 2,048.41 | 2,216.17 | 8,963.19 |
| ASOCIACION SANTA LUCIA DE CHACAS | 20408101531 | 1.99 | 2.43 | 71.83 | 158.84 | 385.74 | 490.57 | 518.65 | 689.68 | 848.08 | 1,015.30 | 1,823.67 | 1,973.02 | 7,979.80 |
| MOQUEGUA FV S.A.C. | 20544905181 | 1.87 | 2.29 | 67.49 | 149.25 | 362.45 | 460.95 | 487.34 | 648.04 | 796.87 | 954.00 | 1,713.56 | 1,853.90 | 7,498.02 |
| MAJES ARCUS S.A.C. | 20535654094 | 1.66 | 2.03 | 59.86 | 132.37 | 321.46 | 408.82 | 432.22 | 574.75 | 706.75 | 846.11 | 1,519.77 | 1,644.24 | 6,650.05 |
| EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CANCHAYLLO SAC | 20545538629 | 1.45 | 1.77 | 52.36 | 115.79 | 281.21 | 357.63 | 378.10 | 502.78 | 618.25 | 740.16 | 1,329.46 | 1,438.34 | 5,817.29 |
| HIDROCAÑETE S.A. | 20510409613 | 1.27 | 1.55 | 45.84 | 101.37 | 246.18 | 313.08 | 331.00 | 440.15 | 541.24 | 647.96 | 1,163.85 | 1,259.17 | 5,092.66 |
| MAJA ENERGIA S.A.C. | 20515431579 | 1.15 | 1.41 | 41.51 | 91.79 | 222.93 | 283.51 | 299.74 | 398.58 | 490.12 | 586.77 | 1,053.94 | 1,140.25 | 4,611.70 |
| REPARTICION ARCUS S.A.C. | 20535653527 | 1.15 | 1.40 | 41.39 | 91.54 | 222.30 | 282.72 | 298.90 | 397.47 | 488.75 | 585.13 | 1,050.99 | 1,137.06 | 4,598.81 |
| ELECTRICA YANAPAMPA SAC | 20516484391 | 1.10 | 1.34 | 39.58 | 87.53 | 212.56 | 270.33 | 285.80 | 380.04 | 467.33 | 559.48 | 1,004.92 | 1,087.22 | 4,397.23 |
| CENTRALES SANTA ROSA S.A.C. | 20600771141 | 0.93 | 1.14 | 33.55 | 74.19 | 180.16 | 229.13 | 242.24 | 322.12 | 396.10 | 474.21 | 851.76 | 921.52 | 3,727.05 |
| INVERSIONES SHAQSHA S.A.C. | 20600170512 | 0.85 | 1.04 | 30.60 | 67.66 | 164.32 | 208.98 | 220.94 | 293.79 | 361.27 | 432.50 | 776.85 | 840.48 | 3,399.27 |
| KONDU SAC | 20608589164 | 0.02 | 0.03 | 0.88 | 1.94 | 4.72 | 6.00 | 6.34 | 8.43 | 10.37 | 12.41 | 22.30 | 24.13 | 97.57 |
| TOTAL | | 3,837.40 | 4,687.39 | 138,286.74 | 305,800.37 | 742,648.03 | 944,475.44 | 998,539.09 | 1,327,804.03 | 1,632,763.56 | 1,954,716.80 | 3,511,026.07 | 3,798,568.75 | 15,363,153.69 |

El cuadro N°1 incluye los saldos generados por las siguientes revisiones:
-Del mes de Enero - R1 del 2025.

