

EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A



CENTROSUR

Estados Financieros
Diciembre 31, 2025 y 2024

Febrero 27 de 2026



EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.

Estados financieros al 31 de diciembre 2025 y 2024

Contenido

- Estado de situación financiera
- Estado de resultados integral
- Estado de evolución del patrimonio de los accionistas
- Estado de flujos de efectivo
- Notas a los estados financieros



| EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A. | | ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA COMPARATIVO | | AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2024 | |
|--|--|--|-----------------------|-----------------------------------|------|
| Código | Descripción | 2024 | AÑO ANTERIOR 2023 | 2024 | 2023 |
| 1 | ACTIVOS | | | | |
| 1.1 | ACTIVO CORRIENTE | | | | |
| 1.1.1 | Efectivo y Equivalentes de Efectivo | 3 | 49,847,860.13 | 49,234,988.75 | |
| 1.1.2 | Activos Financieros | 4 | 42,332,143.72 | 44,082,503.29 | |
| 1.1.3 | Inventarios | 5 | 22,323,832.26 | 26,929,836.25 | |
| 1.1.4 | Gastos pagados por anticipo | 6 | 1,754,970.43 | 164,311.80 | |
| 1.1.5 | Activos por Impuestos Corrientes | 7 | 121,254.72 | 21,688.41 | |
| 1.1.6 | Otros Activos Corrientes | 8 | 10,670.01 | 1,433.32 | |
| | TOTAL ACTIVO CORRIENTE | | 117,788,631.27 | 122,434,360.62 | |
| 1.2 | ACTIVO NO CORRIENTE | | | | |
| 1.2.1 | Propiedad planta y equipo | 9 | 382,558,795.77 | 376,709,603.89 | |
| 1.2.2 | Propiedades de inversión | 10 | 24,569.01 | 1,267,888.98 | |
| 1.2.3 | Activos Intangibles | 11 | 2,745,315.26 | 4,127,417.81 | |
| 1.2.4 | Activos Reservas en Existencia | 12 | 100,803,054.20 | 77,043,445.71 | |
| 1.2.5 | Otros Activos no Corrientes | | - | - | |
| | TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE | | 486,231,624.24 | 459,248,356.39 | |
| | TOTAL ACTIVOS | | 604,020,255.51 | 581,682,717.01 | |
| 2 | PASIVO | | | | |
| 2.1 | PASIVO CORRIENTE | | | | |
| 2.1.1 | Documentos y Cuentas por Pagar | 13 | 27,134,845.41 | 17,139,476.98 | |
| 2.1.2 | Obligaciones con Instituciones Financieras | | - | - | |
| 2.1.3 | Provisiones por Beneficios a Empleados | 14 | 3,523,023.37 | 3,742,919.84 | |
| 2.1.4 | Otros Pasivos | | - | - | |
| 2.1.5 | Otros Obligaciones Corrientes | 15 | 791,582.90 | 969,269.79 | |
| 2.1.6 | Cuentas por pagar dividendos / retribuciones | | - | - | |
| 2.1.7 | Anticipos de clientes | | - | - | |
| 2.1.8 | Otros Pasivos Corrientes | 16 | 3,412,181.78 | 5,983,217.22 | |
| 2.1.9 | Impuestos diferidos | | - | - | |
| 2.1.10 | Pasivos a Rendos | 17 | 1,237,373.76 | 1,568,702.54 | |
| | TOTAL PASIVO CORRIENTE | | 36,099,013.22 | 29,403,386.37 | |
| 2.2 | PASIVO NO CORRIENTE | | | | |
| 2.2.1 | Documentos y Cuentas por Pagar | 18 | 2,545,081.36 | 9,300,148.22 | |
| 2.2.2 | Obligaciones con Instituciones Financieras | | - | - | |
| 2.2.3 | Cuentas por pagar dividendos / retribuciones | 19 | 3,438,085.52 | 2,944,921.57 | |
| 2.2.4 | Provisiones por Beneficios a Empleados | 20 | 24,790,333.12 | 42,827,101.89 | |
| 2.2.5 | Otros pasivos | 21 | 32,470,372.45 | 29,804,302.84 | |
| 2.2.6 | Pasivos diferidos | | - | - | |
| 2.2.7 | Otros Pasivos no Corrientes | 22 | 12,895,476.03 | 10,412,360.83 | |
| | TOTAL PASIVO NO CORRIENTE | | 63,639,016.46 | 92,284,734.35 | |
| | TOTAL PASIVO | | 99,738,029.68 | 121,688,120.72 | |
| 3 | PATRIMONIO | | | | |
| 3.1 | Patrimonio | | | | |
| 3.1.1 | Capital | 23 | 154,709,641.00 | 154,709,641.00 | |
| 3.1.2 | Aportes para futura capitalización | 24 | 72,194,219.92 | 72,194,219.92 | |
| 3.1.3 | Reservas | 25 | 22,178,182.83 | 20,802,853.22 | |
| 3.1.4 | Otros conceptos integrantes | 26 | 74,230,369.72 | 87,827,297.82 | |
| 3.1.5 | Reservados Acumulados | 27 | 140,871,138.92 | 124,819,291.29 | |
| 3.1.6 | Reservados del Ejercicio | | 18,329,415.17 | 17,261,296.11 | |
| | TOTAL PATRIMONIO | | 403,213,547.54 | 386,874,799.34 | |
| | TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO | | 604,020,255.51 | 581,682,717.01 | |
| | CIENTAS DE ORDEN | 28 | 40,498,973.89 | 42,303,850.54 | |

Esp. Juan Antonio Vázquez Palacios
 Presidente Ejecutivo
 Representante Legal

Econ. Edwin Arturo Vidal Coronel
 Director Administrativo Financiero (E)
 Autorizado

C.P.A. Martín Romeo Guacho Barrera
 Intendente de Contabilidad
 Elaborado



EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR S.A.
 Notas Explicativas a los Estados Financieros
 (expresados en dólares de E.U.A)

| EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR S.A. | | ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL DE COMPARACIÓN (CONTINUANDO) | | PERÍODO | |
|--|--|--|-----------------------|-----------------------|------|
| | | DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2024 | | | |
| Código | Descripción | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| 4 | INGRESOS | | | | |
| 4.1 | Ingreso de Actividades Ordinarias | | | | |
| 4.1.1 | Venta de energía con tarifa 7% | 20 | 115,473,174.79 | 109,832,714.89 | |
| 4.1.1.1 | Otros ventas con tarifa 7% | | 2,184,079.89 | 2,707,288.89 | |
| 4.1.1.2 | Ventas con tarifa 12% (tarifas de venta de energía) | 20 | 8,190,549.85 | 5,917,951.10 | |
| 4.1.1.3 | Subsidios y otros ingresos especiales | 20 | 28,243,896.27 | 28,779,729.45 | |
| 4.1.1.4 | Ingresos Ganados | 20 | 185,131.08 | 433,290.44 | |
| 4.1.1.5 | Contribuciones | 30 | 1,487,118.72 | 899,951.30 | |
| 4.2 | OTROS INGRESOS | | | | |
| 4.2.1 | Otros ingresos | 30 | 1,132,730.43 | 2,452,070.40 | |
| TOTAL INGRESOS | | | 124,727,940.22 | 115,334,815.08 | |
| 5 | COSTOS | | | | |
| 5.1 | Costos de venta y producción | | | | |
| 5.1.1 | Costos de energía | 31 | 58,459,352.07 | 58,877,302.82 | |
| 5.1.1.1 | Costos por transmisiones | | 150,620.14 | 117,434.82 | |
| 5.1.1.2 | Costos de Materiales | | 21,801.72 | 6,100.74 | |
| 5.1.1.3 | Costos de Demeritos | | - | - | |
| 5.1.1.4 | Costos de Servicios | | - | - | |
| 5.1.1.5 | Costos de Materiales | | - | - | |
| TOTAL COSTOS | | | 58,459,352.07 | 58,877,302.82 | |
| 5.2 | Costos de venta | 32 | | | |
| 5.2.1 | Costos de venta | | 21,525,136.39 | 25,393,893.87 | |
| 5.2.1.1 | Servicios | | 1,495,729.94 | 4,580,554.88 | |
| 5.2.1.2 | Materiales | | 1,363,676.16 | 4,334,408.02 | |
| 5.2.1.3 | Costos servicios de consultoría | | 1,337,635.36 | 1,474,756.07 | |
| 5.2.1.4 | Costos operación, Insumos, partes y equipo | | 34,097,031.84 | 23,468,235.87 | |
| 5.2.1.5 | Costos Operación y Base de Propiedad, Planta y Equipo | | - | - | |
| 5.2.1.6 | Costos Amortización | | 1,405,233.20 | 1,401,450.70 | |
| 5.2.1.7 | Otros gastos | | 129,764.68 | 105,770.07 | |
| TOTAL COSTOS DE VENTA | | | 21,525,136.39 | 25,393,893.87 | |
| 5.2.2 | Costos de venta | | | | |
| 5.2.2.1 | Servicios | | 1,895,607.07 | 3,420,074.74 | |
| 5.2.2.2 | Costos Operación y Base de Propiedad, Planta y Equipo | | 1,996,793.29 | 301,664.08 | |
| 5.2.2.3 | Costos de otros Activos | | 75,263.05 | 8,580.00 | |
| 5.2.2.4 | Otros gastos | | 1,235,362.14 | 1,389,759.14 | |
| TOTAL COSTOS DE ADMINISTRACIÓN | | | 3,202,025.55 | 4,800,077.96 | |
| 5.2.3 | Costos de venta | | | | |
| 5.2.3.1 | Intereses | | 134,945.32 | 143,431.84 | |
| 5.2.3.2 | Comisiones bancarias y Retenciones | | 2,388.98 | 2,281.09 | |
| 5.2.3.3 | Desmantelamiento y Remediación Ambiental | | 2,595,043.27 | 2,347,850.31 | |
| TOTAL COSTOS DE OTROS INGRESOS | | | 2,932,377.57 | 2,493,563.24 | |
| TOTAL COSTOS | | | 64,316,704.61 | 66,170,738.83 | |
| RESULTADO DE ACTIVIDADES ORDINARIAS | | | 60,411,235.61 | 49,164,076.25 | |
| 6 | OTROS RESULTADOS FINANCIEROS | | | | |
| 6.1 | Componentes del resultado integral | | | | |
| 6.1.1 | Utilidad o pérdida por Revaluación de Propiedad, Planta y Equipo | | | | |
| 6.1.1.1 | Operación, Insumos, partes y equipo de los efectos de los | | 812,088.80 | 510,908.10 | |
| TOTAL COMPONENTES DE RESULTADOS FINANCIEROS | | | 812,088.80 | 510,908.10 | |
| RESULTADO INTEGRAL FINANCIERO | | | 61,223,324.41 | 49,674,984.35 | |


 Esp. Juan Antonio Vásquez Palacios
 Presidente Ejecutivo
 Representante Legal


 Econ. Edwin Arturo Vial Coronel
 Director Administrativo Financiero (E)
 Autorizado


 C.P.A. Martín Romeo Guacho Barrera
 Intendente de Contabilidad
 Elaborado



EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.
 Notas Explicativas a los Estados Financieros
 (expresados en dólares de E.U.A.)

| EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A. | | | | | | | | |
|---|----------------|--------------------------------|-------------------------------------|-------------------------|---------------|--------------------------------|---------------------|----------------|
| ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO | | | | | | | | |
| AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2024 | | | | | | | | |
| Descripción | Capital | GANANCIA (PERDIDAS) ACUMULADAS | Aportes para el fondo capital común | Reserva para Honorarios | Reserva Legal | Donaciones Capital Accionistas | Reservas Acumuladas | TOTAL |
| Saldo al 31 de enero de 2024 | 154,796,841.00 | 4,134,911.00 | 72,000,000.00 | 66,075,171.63 | 14,171,071.33 | 0.00 | 10,077,121.00 | 267,255,015.00 |
| Resultado Integral: | | | | | | | | |
| Resultado del ejercicio 2024 | | | | | | | 17,263,390.11 | 17,263,390.11 |
| Valoración, Desahucio, Bono por Adquisición | | 370,839.10 | | | | | | 370,839.10 |
| Revaluación de Propiedad, Tierra y Co. | | | | | | | 0.00 | 0.00 |
| Resultado Integral total del Ejercicio | | | | | | | 17,634,229.21 | 17,634,229.21 |
| Regulaciones Ejercicio Anterior | | | | | | | 109,975.99 | 109,975.99 |
| Capital | | | | | | | 0.00 | 0.00 |
| Aportes para futura capitalización | | | 43,811.13 | | | | | 43,811.13 |
| Reserva | | | | | 1,580,529.30 | | -1,580,529.30 | 0.00 |
| Otros | | 4,182,376.87 | | | | | -4,182,376.87 | 0.00 |
| Saldo al 31 de diciembre de 2024 | 154,796,841.00 | 4,507,117.87 | 72,043,811.13 | 66,075,171.63 | 15,751,598.63 | 0.00 | 10,496,601.92 | 283,671,069.20 |
| Saldo al 31 de enero de 2023 | 154,796,841.00 | 3,961,704.29 | 72,000,000.00 | 66,075,171.63 | 14,171,071.33 | 0.00 | 10,077,121.00 | 267,081,909.25 |
| Resultado Integral: | | | | | | | | |
| Resultado del ejercicio 2023 | | | | | | | 19,328,415.17 | 19,328,415.17 |
| Valoración, Desahucio, Bono por Adquisición | | 5,170,099.80 | | | | | | 5,170,099.80 |
| Revaluación de Inmuebles, Tierra y Co. | | | | | | | 0.00 | 0.00 |
| Ajuste por demerito sueldo de P.P.E. | | | | | | | 0.00 | 0.00 |
| Resultado Integral total del Ejercicio | | | | | | | 19,328,415.17 | 19,328,415.17 |
| Regulaciones Ejercicio Anterior (E) | | | | | | | 514,708.28 | 514,708.28 |
| Capital | | | | | | | 0.00 | 0.00 |
| Aportes para futura capitalización | | | 0.00 | | | | | 0.00 |
| Reserva | | | | | 1,728,330.81 | | -1,728,330.81 | 0.00 |
| Otros | | | | | | | 0.00 | 0.00 |
| Saldo al 31 de diciembre de 2023 | 154,796,841.00 | 4,094,111.07 | 72,000,000.00 | 66,075,171.63 | 15,900,402.14 | 0.00 | 10,591,831.28 | 283,367,395.12 |


 Esp. Juan Antonio Vásquez Palacios
 Presidente Ejecutivo
 Representante Legal


 Econ. Edwin Arturo Vidal Coronel
 Director Administrativo Financiero (E)
 Autorizado


 C.P.A. Martin Romeo-Guscho Barrera
 Intendente de Contabilidad
 Elaborado



EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.
 Notas Explicativas a los Estados Financieros
 (expresados en dólares de E.U.A)

| Descripción | Notas | AÑO ACUATADO | AÑO ANTERIOR |
|---|-------|------------------------|------------------------|
| | | Año 2024 | Año 2023 |
| FUNDO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN | | | |
| Electricidad recibida por usuarios | | 12,337,836.00 | 11,296,755.95 |
| Otros ingresos operacionales | | 1,248,618.06 | 1,317,061.17 |
| Electricidad recibida por arrendatarios | | 0.00 | 0.00 |
| Cuentos Inmuebles Pagados | | (2,386.54) | (14,961.70) |
| El neto pagado a proveedores de energía, trabajadores y otros | | (66,879,419.14) | (66,400,914.30) |
| Electricidad producida por actividades de operación | | 24,826,911.17 | 26,187,901.87 |
| FUNDO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN | | | |
| Adquisiciones de propiedades y equipos, desembolsos para obras en construcción | | (11,624,181.75) | (8,754,174.00) |
| Otros activos no corrientes, estudios de proyectos | | 0.00 | 0.00 |
| Electricidad utilizada por actividades de inversión | | (11,624,181.75) | (8,754,174.00) |
| FUNDO DE CAJA POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO | | | |
| Apertura de emisión de Capital | | 0.00 | 0.00 |
| Apertura de emisión por financiamiento con préstamos | | 0.00 | 0.00 |
| Apertura de emisión de Aportación Factura Capitalización | | 0.00 | (8,811.11) |
| Apertura de emisión de Plan de Rem. Social | | 0.00 | 0.00 |
| Apertura de emisión de Inversión | | 0.00 | 0.00 |
| Electricidad producida por actividades de financiamiento | | 0.00 | (8,811.11) |
| Cancelación de préstamos | | (12,567,500.58) | (12,567,500.58) |
| Préstamo a inicio del periodo | | 49,214,988.71 | 60,200,000.00 |
| Electricidad a final del periodo | | 49,214,988.71 | 49,214,988.71 |
| UTILIDAD NETA | | 19,488,411.17 | 17,265,796.11 |
| ADJUSTES PARA CONCILIAR LA UTILIDAD (PERDIDA) CON EL ELECTRO NETO PRODUCIDO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN | | | |
| ELECTRO NETO PRODUCIDO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN | | | |
| Electricidad recibida por no ingresos de emisión de ingresos no recibidos | | | |
| Ingresos por arrendatarios y otros ingresos pendientes de cobro | | 10,404,074.79 | 11,315,074.14 |
| Otros ingresos pendientes de cobro | | (202,349.49) | (1,334,914.49) |
| Consumo de energía, producción de agua | | (8,866,717.09) | (8,214,007.39) |
| Depreciación y amortizaciones | | (8,984,090.21) | (8,827,604.70) |
| Impuesto a ganancia de activos fijos e inmuebles y otros | | 1,518,290.49 | (81,267.40) |
| Provisiones de inventarios | | (8,549.21) | 0.00 |
| Provisiones para jubilación gubernamental y desempleo | | 1,952,110.85 | 4,874,100.40 |
| Provisiones por deudas de terceros y provisiones de garantía | | 2,541,003.21 | 1,347,700.00 |
| Total | | 41,438,872.37 | 40,848,840.81 |
| CAMBIO EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS | | | |
| Aumento/Disminución en Cuentas por Cobrar Clientes | | 7,385,670.08 | (2,774,444.51) |
| Aumento/Disminución de otros activos corrientes | | 589,710.01 | 8,688,302.82 |
| Aumento/Disminución de Activos por impuestos corrientes | | 0.00 | 0.00 |
| Aumento/Disminución de Activos no corrientes | | 263,946.51 | 8,110,854.80 |
| Aumento/Disminución Documento y Cuentas por Pagar | | (23,943,816.04) | (23,065,179.76) |
| Aumento/Disminución Obligaciones con Instituciones Financieras | | 0.00 | 0.00 |
| Aumento/Disminución de obligaciones patronales y retenciones | | (1,512,594.09) | (2,074.86) |
| Aumento/Disminución de otros pasivos corrientes | | (2,402,138.11) | 548,941.11) |
| Aumento/Disminución de jubilación patronal y desempleo | | (68,410.00) | (8,818,423.00) |
| Aumento/Disminución de arrendatarios de clientes y otros | | 897,187.14 | 2,851,136.40 |
| Total | | (12,567,500.58) | (66,400,914.30) |
| ELECTRO NETO PRODUCIDO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN | | 24,826,911.17 | 26,187,901.87 |


 Esp. Juan Antonio Vázquez Palscios
 Presidente Ejecutivo
 Representante Legal


 Econ. Edwin Arturo Vidal Coronel
 Director Administrativo Financiero (E)
 Autorizado


 C.P.A. Martín Romero Guacho Barrera
 Intendente de Contabilidad
 Elaborado

1 INFORMACIÓN DE LA EMPRESA

La Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A. – CENTROSUR es una distribuidora y comercializadora de energía eléctrica, constituida en febrero 18 de 1950 en el cantón Cuenca, provincia del Azuay. Tiene como objeto social la distribución y comercialización del servicio público de electricidad en su área de prestación de servicio, que comprende las provincias de Azuay, Cañar y Morona Santiago, mediante la compra, intercambio y comercialización de energía eléctrica, sirviendo actualmente a aproximadamente 460.820 abonados, (corte, al 31 de diciembre de 2025). Está gobernada por la Junta General de Accionistas y administrada por el Directorio y el Presidente Ejecutivo, este último ejerce su representación legal.

CENTROSUR se encuentra ubicada en la ciudad de Cuenca, en la dirección Av. Max Uhle s/n y Pumapungo; y sus operaciones están sometidas al control y vigilancia de la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros, Ministerio Ambiente y Energía (MAE), Agencia de Regulación y Control de Electricidad (ARCONEL), Centro Nacional de Control de Energía (CENACE), entre otros.

El marco jurídico que rige a CENTROSUR está compuesto por un conjunto de leyes, reglamentos, resoluciones, regulaciones, entre los que se puede mencionar: la Constitución de la República, Plan de Creación de Oportunidades 2021 – 2025, Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica, Ley Orgánica de Empresas Públicas, Ley de Defensa del Consumidor, Código Orgánico de Planificación y Finanzas Públicas, Regulaciones expedidas por la Agencia de Regulación y Control de Electricidad (ARCONEL), Decretos Ejecutivos, entre los principales.

a.- Constitución de la República del Ecuador

Los artículos 15, 313, 314, 315 y 413 especifican los principios y orientaciones para la gestión de los sectores estratégicos; y, en el caso del sector eléctrico para garantizar la provisión del servicio público de energía eléctrica, cumpliendo las características establecidas en la Constitución de la República, en cuanto a obligatoriedad, generalidad, uniformidad, eficiencia, responsabilidad, universalidad, accesibilidad, regularidad, continuidad y calidad.

b.- Ley Orgánica de Creación de Oportunidades, Desarrollo Económico y Sostenibilidad Fiscal

Proporciona las directrices para el diseño y aplicación de la política pública en el Ecuador; consta de cinco ejes programáticos: económico, social, seguridad integral, transición ecológica e institucional.



c.- Ley Orgánica de Empresas Públicas

En el Registro Oficial Suplemento 48 del 16 de Octubre del 2009 se publicó la Ley Orgánica de Empresas Públicas, la cual regula la constitución, organización, funcionamiento, fusión, escisión y liquidación de las empresas públicas que no pertenezcan al sector financiero y que actúen en el ámbito internacional, nacional, regional, provincial o local; y se establecen los mecanismos de control económico, administrativo, financiero y de gestión que se ejercerán sobre ellas, de acuerdo a lo dispuesto por la Constitución de la República.

De lo dispuesto en esta Ley, las empresas públicas son entidades que pertenecen al Estado en los términos que establece la Constitución de la República, con patrimonio propio, dotadas de autonomía presupuestaria, financiera, económica, administrativa y de gestión; estarán destinadas a la gestión de sectores estratégicos, la prestación de servicios públicos, el aprovechamiento sustentable de recursos naturales o de bienes públicos y en general, al desarrollo de actividades económicas que corresponden al Estado.

En este marco y de acuerdo con las transitorias 2.2.1.4 y 2.2.1.5, CENTROSUR seguirá operando como compañía anónima regulada por la Ley de Compañías, exclusivamente para los asuntos de orden societario, en tanto que, para los demás aspectos, tales como: régimen tributario, fiscal, laboral, contractual, de control y de funcionamiento, se observarán las disposiciones contenidas en esta Ley.

d.- Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica

El 16 de enero del 2015, a través del Registro Oficial N° 418 se expide la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica, cuyo objeto y alcance es "garantizar que el servicio público de energía eléctrica cumpla con los principios constitucionales de obligatoriedad, generalidad, uniformidad, responsabilidad, universalidad, accesibilidad, regularidad, continuidad, calidad, sostenibilidad ambiental, precaución, prevención y eficiencia", siendo responsabilidad del Estado la planificación, ejecución, regulación, control y administración del servicio público de energía eléctrica.

Actualmente, la Empresa cuenta con 18 subestaciones distribuidas en el área de prestación de servicio: 12 en la provincia del Azuay, 3 en Cañar y 3 en Morona Santiago.

El sistema de subtransmisión está conformado por un anillo a 69 kV, con líneas que interconectan las diversas subestaciones, con una longitud total a 69kV, de

272 km; la interconexión con el Sistema Nacional Interconectado es a 69 kV en la S/E Cuenca y en la S/E Sinincay.

La longitud de las redes de distribución en media tensión es de 11.228.59 km, con un total de 85 alimentadores de los cuales 63 operan a 22kV, 10 a 13,8kV y 9 a 6,3 kV. Adicionalmente, existe un alimentador expreso operando a 69 kV, que sirve a la demanda de las fábricas ERCO y GRAIMAN en el cantón Cuenca; mientras que en el cantón La Troncal se tienen dos clientes alimentados a 69 kV (Petroecuador y Agroazúcar). El sistema cuenta además con 30.289 transformadores de distribución que, en total suman una capacidad instalada de 995.395 KVA.

En el sistema de alumbrado público de la Empresa existen 191.804 luminarias, con una potencia total instalada de 34.896,40,96 kW. En este sentido, existe un programa de reemplazo de luminarias de mercurio por sodio, que ha permitido que, a la fecha, del total de luminarias instaladas, solamente el 0,41 % sean de mercurio.

El Ministerio de Ambiente y Energía (MAE) se encuentra liderando la ejecución de los programas BID V y BID VI, cuyos recursos son financiados con créditos del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) y de la Agencia de Cooperación Internacional de Distribución (JICA), a través del Estado Ecuatoriano. En el caso de CENTROSUR, la Dirección de Distribución (DIDIS) está a cargo de la ejecución de estos programas, para lo cual dispuso de un presupuesto codificado en inversiones, con corte al 31 de diciembre de 2025, por el valor de \$ 15.383.849,85.

Los programas costos de calidad y expansión del servicio eléctrico y alumbrado público, asciende a la suma de \$ 15.383.849,85 constantes en el PI 2025 con corte al 31 de diciembre.

La principal fuente de ingresos de CENTROSUR proviene de su actividad principal que es la distribución y comercialización de energía eléctrica y sus actividades relacionadas.

2 BASES DE ELABORACIÓN Y RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS DE CONTABILIDAD

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de los estados financieros, las cuales han sido definidas en función de las Normas Internacionales de Información Financiera – NIIF, vigentes al 31 de diciembre 2025 y aplicadas de manera uniforme a todos los períodos que se presentan.

2.1 Bases de preparación

Los estados financieros han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y comprenden: los estados de situación financiera, de resultados integral, de cambios en el patrimonio y flujos de efectivo, por los años terminados al 31 de diciembre 2025 y 2024.

Flujo de efectivo.- Representa el efectivo en caja – bancos. Los desembolsos por adquisiciones de inventarios fueron considerados como actividades de inversión, pues son utilizados principalmente para la construcción de líneas de subtransmisión y redes de distribución.

2.2 Declaración de cumplimiento

Los estados financieros han sido preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (Internacional Accounting Standards Board "IASB" siglas en inglés). De igual manera, las políticas contables adoptadas por la Empresa, en la preparación de los estados financieros, han sido definidas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2025 y han sido aplicadas, de manera consistente, a todos los períodos que se reportan.

Los estados financieros del período que terminó el 31 de diciembre de 2025 fueron aprobados por la Administración, se estima que los estados financieros aprobados, no serán modificados por los Accionistas.

2.3 Modificación a las NIIF

En cuanto al registro de las provisiones de largo plazo, por concepto de Jubilación Patronal y Bonificación por Desahucio, la Empresa, conjuntamente con el actuario contratado y en aplicación de las NIIF, definió que las referidas provisiones sean estimadas utilizando las tasas de rendimiento, definidas por la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros, en su oficio circular de diciembre de 2017, la cual tiene como base las tasas de bonos del Gobierno y de las emisiones de compañías ecuatorianas.

Al respecto, la NIC 19 establece que *"la tasa utilizada para descontar las obligaciones de beneficio post – empleo (tanto financiadas o no*



financiadas) se determinará utilizando como referencia los rendimientos del mercado, al final del período sobre el que se informa, correspondientes a las emisiones de bonos u obligaciones empresariales de alta calidad de la moneda funcional en la cual opera la empresa. En las monedas para las cuales no exista un mercado profundo para bonos empresariales de alta calidad, se utilizarán los rendimientos de mercado (al final del período de presentación) de los bonos gubernamentales serán congruentes con la moneda y el plazo estimado de las obligaciones por beneficios post – empleo.”

2.4 Responsabilidad de la información

La información contenida en los estados financieros anuales es responsabilidad de la Administración de la Empresa, quienes manifestamos expresamente que se han aplicado los principios y criterios incluidos en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

2.5 Moneda de presentación y moneda funcional

Los Estados Financieros son preparados en su moneda funcional que es el dólar de Estados Unidos de América.

2.6 Uso de estimaciones y juicios

La preparación de estados financieros de acuerdo con las NIIF requiere que la administración de la Empresa efectúe ciertas estimaciones, juicios y supuestos que afectan la aplicación de políticas de contabilidad y los montos reportados de activos, pasivos, ingresos y gastos. Los resultados reales pudieran diferir de tales estimaciones.

Las estimaciones y supuestos relevantes se revisan sobre una base continua. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que las estimaciones son revisadas y en cualquier período futuro afectado.

La información sobre juicios críticos en la aplicación de políticas de contabilidad, y sobre supuestos e incertidumbres en estimaciones que pudieran tener un efecto significativo sobre los montos reconocidos en los estados financieros y sus notas explicativas.



2.7 Clasificación de saldos corrientes y no corrientes

Los saldos de activos y pasivos presentados en el estado de situación financiera se clasifican en función de su vencimiento, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a 12 meses, los que están dentro del ciclo normal de la operación de la Empresa, y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

2.8 Efectivos y equivalentes de efectivo

El efectivo comprende tanto el dinero en efectivo en caja chica, como los depósitos bancarios a la vista, estando sujetos a un riesgo poco significativo de cambios en su valor. Los equivalentes al efectivo se tienen, más que para propósitos de inversión o similares, para cumplir con compromisos de pago a corto plazo.

2.9 Activo Financiero

Corresponde a aquellos activos financieros con pagos fijos y determinables que no tienen cotización en el mercado activo.

En aplicación de la NIIF 9, de forma anual, la entidad medirá la corrección del valor por pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo, si el riesgo crediticio de ese instrumento financiero se ha incrementado de forma significativa desde su reconocimiento inicial.

La metodología aplicada para determinar las pérdidas crediticias esperadas es el siguiente:

- a) Para el análisis se requieren 16 períodos consecutivos de recaudación de una determinada emisión, por lo tanto, las muestras que se tomen por lo menos corresponderán a emisiones anteriores o igual a 16 meses.
- b) Las muestras a ser empleadas para el análisis, deberán tener un comportamiento estable de la recaudación reflejado en la variación de los saldos mensuales que debe ser decreciente. El número de muestras puede ser variable pero no menor a 6.
- c) A partir de la recaudación mensual, se calculan los saldos registrados de un mes a otro y se obtienen las tasas de incumplimiento que corresponden a la relación entre el saldo del último mes y la variación mensual; esto aplica para todas las muestras.

- d) Las tasas o porcentajes de incumplimiento se obtienen del promedio de las tasas de incumplimiento individuales por rangos de todas las muestras.
- e) La aplicación de las tasas de incobrabilidad a los valores de cartera registrados con corte al mes de análisis, se aplicarán de acuerdo con los rangos de antigüedad de cartera.
- f) El valor final por incobrabilidad resulta de la sumatoria de los valores calculados por cada rango de antigüedad de cartera.

La baja de la cartera vencida se reconoce en base a los reportes emitidos por la Dirección de Comercialización, Dirección de Asesoría Jurídica y con el conocimiento y autorización de la Junta General de Accionistas, en lo que corresponda.

2.10 Inventarios

Las existencias se valorizan al costo o su valor neto realizable, el menor. El costo de los inventarios se determina usando el método precio promedio ponderado. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el transcurso ordinario del negocio, menos los costos estimados para realizar la venta. El valor neto realizable también es medido en términos de obsolescencia basado en las características particulares de cada ítem de inventario.

Los productos comprados se valorizan al precio de compra menos descuentos de precio, más los gastos necesarios para ponerlos a disposición de uso, tales como el seguro, los derechos de importación y otros impuestos, el transporte, manejo y otros costos directamente atribuibles a la adquisición.

2.11 Gastos Pagados por Anticipado

Comprende los importes pagados por anticipado, que se devengan mensualmente o de acuerdo con los plazos contractuales y consumo o que corresponden a saldos de ejercicios anteriores o importes entregados dentro del ejercicio económico.



2.12 Activos No Corrientes Disponibles para la Venta y Operaciones Discontinuas

Esta cuenta comprende el importe de los activos no corrientes de una operación discontinuada y que han sido dispuestos o clasificados como mantenidos para la venta.

Los activos que cumplan los requisitos para ser clasificados como mantenidos para la venta, son valorados al menor valor entre su importe en libros y su valor razonable menos los costes de venta, así como el cese de la amortización de dichos activos; y que los resultados de las actividades interrumpidas se presenten por separado en la cuenta de resultados.

2.13 Otros Activos Corrientes

En este grupo se clasifica como otros activos corrientes siempre y cuando no se hayan considerado en las cuentas específicas y el resto se clasifica como no corrientes.

2.14 Arrendamientos

La NIIF 16 Arrendamientos, se encuentra en vigencia a partir del 2019, la aplicación de esta norma, los contratos de arrendamiento que mantiene la Empresa, actualmente corresponden a bienes inmuebles donde funcionan oficinas de CENTROSUR. Considerando que estos contratos de arriendo de bienes inmuebles son a corto plazo y de bajo valor, es decir, son parte de la excepción de la norma.

2.15 Propiedad, planta y equipo

Representa los activos tangibles que: a) Posee para su uso en desarrollo de su objeto social bien sea para prestación del servicio de energía eléctrica o para el suministro de bienes y otros servicios, para arrendarlos a terceros o para propósitos administrativos; y b) se esperan usar durante más de un período.

Las propiedades, plantas y equipos se registran al costo y se presentan netos de su depreciación y deterioro acumulado de valor.

El costo incluye el precio de adquisición y todos los costos directamente relacionados con la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista por la administración.

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o una extensión de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes. Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación se imputan a resultados, como costo del ejercicio en que se incurren. Un elemento de propiedad, planta y equipo es dado de baja en el momento de su disposición o cuando no se esperan futuros beneficios económicos de su uso o disposición. Cualquier utilidad o pérdida que surge de la baja del activo (calculada como la diferencia entre el valor neto de realización y el valor en libros del activo) es incluida en el estado de resultados en el ejercicio en el cual el activo es dado de baja.

Después del reconocimiento como activo, un elemento de propiedad, planta y equipo cuyo valor razonable pueda medirse con fiabilidad, se contabiliza por su importe revaluado, siendo este su valor razonable en la fecha de la revaluación menos cualquier depreciación acumulada y pérdida por deterioro acumulado subsiguiente. La revaluación se realizará por lo menos cada 5 años.

Si se revalúa un elemento de propiedad, planta y equipo, se revalúan también todos los elementos que pertenezcan a la misma clase de activos. Una clase de elementos pertenecientes a propiedad, planta y equipo es un conjunto de activos de similar naturaleza y uso.

La depreciación comienza cuando los bienes se encuentran disponibles para ser utilizados, esto es, cuando se encuentran en la ubicación y en las condiciones necesarias para ser capaces de operar de la forma prevista por la Empresa. La depreciación es calculada linealmente durante la vida útil económica de los activos. La vida útil económica estimada y el valor residual según la valoración a junio 2021, por categoría o etapa funcional, es la siguiente:



| Descripción | Vida útil (valoración) | Vida útil (en libros) | Porcentaje Residual |
|--|------------------------|-----------------------|---------------------|
| 1. Terrenos | - | - | - |
| 1. Edificios | 50 | 50 | 5.00% |
| 2. Instalaciones electromecánicas | 15 | 15 | 0.00% |
| 3. Equipos fotovoltaicos | - | - | - |
| 4.1. Paneles | 10 | 10 | 0.00% |
| 4.2. Baterías y acumuladores | 3 | 3 | 0.00% |
| 4.3. Accesorios | 3 | 3 | 0.00% |
| 4.4. Sistemas de monitoreo | 10 | 10 | 0.00% |
| 4. Equipos de S/E | 30 | 30 | 0.00% |
| 5. Líneas de subtransmisión | 30 | 30 | 0.00% |
| 5. Equipos de S/E y accesorios | 30 | 30 | 0.00% |
| 7. Ductos y cámaras de revisión | 30 | 30 | 0.00% |
| 8. Sistema de alta tensión | 25 | 25 | 0.00% |
| 9. Sistema de baja tensión | 25 | 25 | 0.00% |
| 10. Transformadores de distribución | 25 | 25 | 5.00% |
| 11. Sistema de alumbrado público | 15 | 15 | 0.00% |
| 12. Propiedades arrendadas | 25 | 25 | 5.00% |
| 13. Acometidas en sistemas de medición | 15 | 15 | 0.00% |
| 14. Medidores de energía | 15 | 15 | 0.00% |
| 15. Bienes de comodato | 10/3 | 10/3 | 5.00% |
| 16. Mobiliario, oficina, etc. | 10 | 10 | 5.00% |
| 17. Equipo de bodega taller | 10 | 10 | 5.00% |
| 18. Equipos de computación | 3 | 3 | 5.00% |
| 19. Equipos de comunicación | 10 | 10 | 0.00% |
| 20. Equipos diversos | 10 | 10 | 5.00% |
| 21. Vehículos | 10 | 5 | 8.00% |
| 22. Equipos para telecomunicaciones | 10 | 10 | 0.00% |

2.16 Deterioro del valor de los activos no corrientes

Al cierre de cada ejercicio, la Empresa evalúa si existen indicadores que un activo podría estar deteriorado. Si tales indicadores existen, o el deterioro se identifica producto de las pruebas anuales de deterioro de menor valor de inversiones y activos intangibles con vida útil indefinida, la Empresa realiza una estimación del monto recuperable del activo.

Cuando el valor en libros de un activo excede su monto recuperable, el activo es considerado deteriorado y es disminuido a su monto recuperable. El importe recuperable, es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el que sea mayor.

2.17 Activos Intangibles

Los activos intangibles con vida útil finita se registran al costo de adquisición y están presentados netos de amortización y cualquier pérdida acumuladas por deterioro. La amortización se reconoce como gasto y se determina siguiendo el método de línea recta en base a la vida útil estimada.

Las estimaciones sobre la vida útil y el método de amortización se revisan periódicamente para asegurar que el método y el período de amortización



sean consistentes con el patrón previsto de beneficios económicos de dichos activos.

2.18 Activos Impuesto Diferido

Los activos por impuestos a la renta diferidos, se originan por las diferencias temporarias entre la base contable de un activo y pasivo y su base tributaria.

Las pérdidas de ejercicios anteriores que se amortizarán en el futuro también originan activos por impuestos diferidos. La Empresa no registra impuestos diferidos.

2.19 Activos Financieros No Corrientes

En este grupo se registrarán las siguientes partidas: inversiones mantenidas hasta su vencimiento, cuentas por cobrar en proceso de coactiva, documentos por cobrar, estimación por deterioro para activos financieros no corrientes que por su naturaleza, su realización va más allá de un ejercicio económico.

2.20 Otros Activos No Corrientes

Esta cuenta registra las inversiones que se realicen en las compañías en las que la Empresa tiene el control (subsidiaria) así como también en aquellas en la que tiene influencia significativa (asociada). De igual forma las inversiones en negocios controlados conjuntamente. La Empresa no mantiene inversiones de esta naturaleza.

2.21 Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando la Empresa tiene una obligación presente legal o implícita, como consecuencia de un suceso pasado, cuya liquidación requiere una salida de recursos que se considera probable y que se puede estimar con fiabilidad. Dicha obligación puede ser legal o tácita, derivada de, entre otros factores, regulaciones, contratos, prácticas habituales o compromisos públicos que crean ante terceros una expectativa válida que la Empresa asumirá ciertas responsabilidades.

2.22 Medio ambiente

La Empresa para dar cumplimiento a la normativa medio ambiental, ha debido cumplir con requisitos exigidos por la autoridad para la elaboración de estudios de impacto ambiental.



Los desembolsos por monitoreo ambiental se han registrado al gasto en el periodo que se han incurrido.

2.23 Planes de beneficios definidos

El costo de proveer beneficios bajo planes definidos es determinado, de acuerdo con lo señalado en la NIC 19 "Beneficios a los Empleados". El pasivo por beneficios a los empleados representa el valor presente de las obligaciones, las cuales son descontadas en base de las valorizaciones realizadas por un actuario independiente. Las ganancias o pérdidas actuariales se reconocen en el estado de resultados.

2.24 Reconocimiento de ingresos

Los ingresos son reconocidos en la medida que es probable que los beneficios económicos fluirán a la Empresa y los ingresos pueden ser confiablemente medidos. Los ingresos son medidos al valor justo del pago recibido, excluyendo descuentos, rebajas y otros impuestos a la venta. Los ingresos asociados con la operación se reconocen y registran, considerando el grado de terminación de la prestación a la fecha del estado de situación financiera.

Los ingresos de actividades ordinarias corresponden principalmente a la venta de energía y se reconocen una vez prestado el servicio.

2.25 Estimaciones

Los supuestos claves respecto del futuro y otras fuentes de incertidumbre de estimación a la fecha de corte del estado de situación financiera, a continuación se presenta un resumen para cada uno de los factores que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material en los valores en libros de activos y pasivos:

- **Instrumentos Financieros Deterioro:**

En aplicación de la NIIF 9, de forma anual, la entidad medirá la corrección del valor por pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo, si el riesgo crediticio de ese instrumento financiero se ha incrementado de forma significativa desde su reconocimiento inicial.

Se estima el deterioro de la cartera a través de un informe de la Dirección de Comercialización, en el que se analizan tasas de incumplimiento de pagos, considerando el comportamiento de pago de los clientes por el



servicio de energía eléctrica, tomando para el efecto la facturación y la evolución de la recaudación en el tiempo.

• **Vida útil y valor residual de propiedad, planta y equipo:**

La determinación de la vida útil y los valores residuales de los componentes de propiedad, planta y equipo, involucra juicios y supuestos que podrían ser afectados si cambian las circunstancias.

• **Tiempo de amortización de activos intangibles:**

Para la determinación de la vida útil del activo intangible la NIC 38 indica que la entidad evaluará la probabilidad de obtener beneficios económicos futuros utilizando hipótesis razonables y fundadas que representen las mejores estimaciones de la gerencia respecto al conjunto de condiciones económicas que existirán durante la vida útil del activo.

Para estimar la vida útil de activos intangibles se ha considerado:

- Uso esperado
- Ciclos de vida típicos
- Obsolescencia técnica
- Estabilidad de la industria del software en esta área
- Acciones esperadas de competidores
- Dependencia de la vida útil de otros activos

Considerando los parámetros descritos, se ha definido el tiempo de vida útil para el CIS CRM en ocho años.

• **Beneficios a los empleados:**

El costo de los beneficios a empleados que califican como planes de beneficios definidos de acuerdo con la NIC 19 "Beneficios a Empleados", es determinado usando valuaciones actuariales. La valuación actuarial involucra suposiciones respecto de tasas de descuento, futuros aumentos de sueldo, tasas de rotación de empleados y tasas de mortalidad, entre otros. Debido a la naturaleza de largo plazo de estos planes, tales estimaciones están sujetas a una cantidad significativa de incertidumbre.

• **Valor justo de activos y pasivos:**

En ciertos casos las NIIF requieren que activos y pasivos sean registrados a su valor justo. Valor justo es el monto al cual un activo puede ser comprado o vendido o el monto al cual un pasivo puede ser incurrido o liquidado en una transacción actual entre partes debidamente informadas en condiciones de independencia mutua, distinta de una liquidación forzosa. Las bases para la medición de activos y pasivos a su valor justo son los precios vigentes en mercados activos. En su ausencia, la Empresa



estima dichos valores basada en la mejor información disponible, incluyendo el uso de modelos u otras técnicas de valuación.

• **Valor justo de propiedad, planta y equipo:**

La Empresa ha determinado el valor justo de sus propiedades, plantas y equipos significativos a junio del 2021 bajo NIIF.

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros, es posible que acontecimientos futuros obliguen a modificarlas, al alza o a la baja, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros futuros.

3 EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

El efectivo y efectivo equivalente en el estado de situación financiera comprende caja, bancos y caja chica.

Al 31 de diciembre 2025 y 2024, las cuentas por efectivo y equivalentes de efectivo se forman de la siguiente manera:

| EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVO | 2025 | 2024 |
|------------------------------------|----------------------|----------------------|
| CAJA GENERAL | 310.115,68 | 266.700,49 |
| FONDO DE CAJA CHICA | 10.905,00 | 11.205,00 |
| BANCOS | 49.626.529,45 | 48.957.683,26 |
| TOTAL | 49.947.550,13 | 49.234.988,75 |

Bancos al 31 de diciembre 2025 y 2024, incluye valores depositados en instituciones financieras públicas e instituciones financieras privadas de acuerdo con el siguiente detalle:

| | 2025 | 2024 |
|------------------------------------|----------------------|----------------------|
| Instituciones Financieras Públicas | 49.511.873,56 | 48.646.659,80 |
| Instituciones Financieras Privadas | 114.655,89 | 310.423,46 |
| Total | 49.626.529,45 | 48.957.683,26 |

En el flujo de caja, al 31 de diciembre 2025 y 2024, se consideró como efectivo y sus equivalentes, el saldo final de caja, bancos, cajas chicas por un total \$ 49.947.550,13 y \$ 49.234.988,75; respectivamente.



4 ACTIVOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre 2025 y 2024, los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar se forman de la siguiente manera:

| ACTIVOS FINANCIEROS | 2025 | 2024 |
|--|----------------------|----------------------|
| CUENTAS POR COBRAR CLIENTES | 41.644.488,17 | 41.135.534,91 |
| CUENTAS POR COBRAR MERCADO ELÉCTRICO MAY | 4,23 | - |
| OTRAS CUENTAS POR COBRAR | 2.377.817,97 | 3.523.841,92 |
| SUBTOTAL | 44.022.310,37 | 44.659.376,83 |
| ESTIMACIÓN DE DETERIORO PARA CUENTAS Y D | (492.166,65) | (576.873,54) |
| TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS | 43.530.143,72 | 44.082.503,29 |

Cuentas por cobrar clientes, al 31 de diciembre 2025 y 2024 constituyen cargos por facturación a abonados, principalmente y en su orden por:

| | 2025 | 2024 |
|---------------------------------------|---------------------|---------------------|
| Cuentas por cobrar energía | 7.632.561,44 | 7.933.525,09 |
| Cuentas por cobrar telecomunicaciones | 216.177,00 | 184.456,72 |
| Total | 7.848.738,44 | 8.117.981,81 |

También incluye las cuentas por cobrar por subsidios del Estado determinados por Decreto Ejecutivo y Ley, cuyo detalle y monto ascienden a:

| | 2025 | 2024 |
|------------------------------------|----------------------|----------------------|
| Déficit Tarifario | 15.283.660,37 | 22.185.831,98 |
| Subsidio Tarifa Dignidad | 4.271.306,81 | 3.746.802,58 |
| Subsidio Adulto Mayor | 1.873.064,14 | 1.852.508,19 |
| Exoneración Capacidades Especiales | 639.244,71 | 832.751,72 |
| Subsidio PEC | 1.193.496,06 | 985.703,90 |
| REBAJA 50% - DEC.EJECUTIVO 260 | 0,00 | 899.577,85 |
| COMPENSACIÓN D.E. 384Y 442 | 8.370.016,25 | 2.514.376,88 |
| COMPENSACIÓN D.E. 561 | 2.164.961,39 | 0,00 |
| Total | 33.795.749,73 | 33.017.553,10 |

La Presidencia de la República mediante Decreto Ejecutivo 260 de mayo de 2024 Decreta: Artículo 1.- Requerir al Ministerio de Energía y Minas que, conforme sus competencias, analice y ejecute las acciones necesarias para que el Estado otorgue una compensación equivalente a una rebaja del 50% a favor de los usuarios residenciales del servicio público de energía eléctrica en el país, como consecuencia de las suspensiones temporales en la provisión de dicho servicio público ocurridas en el mes de abril de 2024, acorde a lo previsto en el artículo 59 de la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica.



La Presidencia de la República mediante Decreto Ejecutivo 384 de septiembre de 2024 Decreta: *Artículo 1.- Requerir al Ministerio de Energía y Minas, a la Agencia de Regulación y Control de Electricidad – ARCONEL, empresas distribuidoras y demás instituciones involucradas analicen y ejecuten las acciones pertinentes para que el Estado otorgue una compensación del valor equivalente a 180 kW/h al mes en la planilla de los usuarios residenciales del servicio público de energía eléctrica en todo el país, durante los meses de diciembre de 2024; y, enero y febrero de 2025, conforme lo previsto en el artículo 59 de la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica. El excedente del consumo será asumido por el usuario.*

La Presidencia de la República mediante Decreto Ejecutivo 384 de septiembre de 2024 Decreta: *Artículo 1.- Reformar el artículo 1 del Decreto Ejecutivo No. 384 de 12 de septiembre de 2024, en los siguientes términos: "Requerir al Ministerio de Energía y Minas, a la Agencia de Regulación y Control de Electricidad – ARCONEL, empresas distribuidoras y demás instituciones involucradas, analicen y ejecuten las acciones pertinentes para que el Estado otorgue una compensación del valor equivalente a 180kW/h al mes en la planilla de usuarios residenciales del servicio público de energía eléctrica en todo el país, durante los meses de noviembre y diciembre de 2024; y, enero y febrero de 2025, conforme lo previsto en el artículo 59 de la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica. El excedente de consumo será asumido por el usuario".*

La Presidencia de la República mediante Decreto Ejecutivo 561 de marzo de 2025 Decreta: *Artículo 1.- Requerir al Ministerio de Energía y Minas, a la Agencia de Regulación y Control de Electricidad – ARCONEL, empresas distribuidoras y demás instituciones involucradas analicen y ejecuten las acciones pertinentes para que el Estado, conforme lo previsto en el artículo 59 de la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica, otorgue una compensación del valor equivalente a 180 kW/h en la planilla correspondiente al mes de marzo de 2025, a los usuarios residenciales del servicio público de energía eléctrica, en las provincias de: Guayas, Los Ríos, Manabí, El Oro, Esmeraldas, Santa Elena, Loja y Azuay, las cuales han sido declaradas en emergencia por la Secretaría Nacional de Gestión de Riesgos mediante Resolución No. SNGR-050-2025. El excedente del consumo será asumido por el usuario.*

Periódicamente se solicita al Ente Rector, el reconocimiento de los valores pendientes por transferir a favor de la Empresa, por concepto de subsidios del Estado, información que consta en las respectivas actas de conciliación entre las partes.



La antigüedad de cartera de las cuentas por cobrar por venta de energía es la siguiente:

| ANTIGÜEDAD DE CARTERA | 2025 | 2024 |
|--|---------------------|---------------------|
| Vencimientos menores a tres meses | 5.954.707,69 | 5.747.120,75 |
| Vencimientos entre tres meses y seis meses | 42.012,45 | 273.096,38 |
| Vencimientos entre seis y doce meses | 284.563,65 | 388.587,42 |
| Vencimientos mayores a doce meses | 726.341,04 | 770.462,91 |
| TOTAL ANTIGÜEDAD DE CARTERA | 7.007.624,83 | 7.179.167,46 |

El movimiento de la cuenta provisión para cuentas incobrables, por los años terminados el 31 de diciembre 2025 y 2024, fueron como sigue:

| PROVISIÓN DE INCOBRABLES | 2025 | 2024 |
|---|---------------------|---------------------|
| Saldo al inicio del período | (576.873,54) | (1.227.410,52) |
| Provisiones y/o reclasificaciones del período | 71.477,59 | 605.409,30 |
| Castigo y/o reclasificaciones | 13.229,30 | 45.127,68 |
| TOTAL PROVISIÓN DE INCOBRABLES | (492.166,65) | (576.873,54) |

El análisis y cálculo de la provisión de incobrables la realiza la Dirección de Comercialización, conforme lo establece la NIIF 9.

5 INVENTARIOS

Al 31 de diciembre 2025 y 2024, los inventarios se conforman de la siguiente manera:

| INVENTARIOS | 2025 | 2024 |
|-------------------------------------|--------------|--------------|
| MATERIALES POR INSTALAR | 5.153.726,37 | 6.312.224,09 |
| ACOMETIDAS | 2.603.363,26 | 3.941.774,09 |
| MATERIALES POSTES | 1.043.780,01 | 1.395.845,83 |
| B.M. MATERIALES DE USO NO FRECUENTE | 170.960,93 | 545.317,93 |
| AUXILIAR VARIOS | 488.752,41 | 642.916,73 |
| REPUESTOS DE VEHICULOS | 146.457,90 | 134.706,95 |
| HERRAMIENTAS | 1.729.534,90 | 1.837.643,30 |
| MATERIALES DESECHOS PELIGROSOS | 6.600,31 | 6.600,31 |
| MATERIALES DE ALUMBRADO PUBLICO | 1.090.274,98 | 1.986.411,53 |
| TRANSFORMADORES | 1.226.990,57 | 1.477.793,79 |
| SUMINISTROS | 164.322,75 | 100.005,84 |
| MATERIALES RED SUBTERRANEA | 164.771,15 | 139.908,96 |
| EQ. Y MATERIALES DE SUBESTACIONES | 2.027.123,21 | 1.926.583,25 |
| TELECOMUNICACIONES | 1.603.910,80 | 1.435.199,38 |
| MAT. USADOS DISTRIBUCION | 311.433,90 | 319.125,52 |
| MAT. POSTES USADOS | - | 334,81 |
| MAT. TRANSFORMADORES USADOS | 168.513,81 | 178.139,63 |
| MAT. EQUIPOS DE COMUNICACION USADOS | 23.207,36 | 17.529,14 |
| MAT. BIENES DE CONTROL USADOS | 36.814,70 | 45.934,33 |
| B. MAT. VARIOS USADOS | - | - |
| B.TRONCAL USADOS | 11.760,13 | 3.572,73 |
| SISTEMA FOTOVOLTAICO | 809.054,74 | 1.024.324,81 |





EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.
Notas Explicativas a los Estados Financieros
(expresados en dólares de E.U.A)

| | | |
|--|----------------------|----------------------|
| B. MACAS SUMINISTROS | - | 6.650,99 |
| B. MAT. USADOS DISTRIBUCION (MACAS) | 22.274,72 | 41.360,04 |
| B. TRAFOS USADOS (MACAS) | 44.985,08 | 48.334,74 |
| B. MACAS FILTROS Y LUBRICANTES | 5.453,12 | 5.513,62 |
| REPUESTOS GRUPOS TÉRMICOS | 4.550,01 | 4.550,01 |
| B. MACAS BIENES DE CONTROL USADOS | 1.566,85 | 1.412,24 |
| B. ZONA 2, GRUPO 10 | - | - |
| BODEGAS DE MATERIALES Y REPUESTOS | 18.970.183,97 | 23.579.724,61 |
| | 2025 | 2024 |
| BODEGAS DE MATERIALES OBSOLETOS Y EN MAL | 95.287,25 | 101.126,17 |
| TOTAL | 95.287,25 | 101.126,17 |
| | 2025 | 2024 |
| ANTICIPO A CONTRATOS | 3.487.890,88 | 5.014.186,43 |
| ANTICIPO A PROVEEDORES | 1.217.545,69 | 1.730.069,90 |
| TOTAL ANTICIPOS | 4.705.436,57 | 6.744.256,33 |

Al 31 de diciembre 2025 y 2024, la provisión para valuación de inventarios obsoletos o en mal estado es el siguiente:

| PROVISIÓN DETERIORO DE INVENTARIOS | 2025 | 2024 |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Saldo al inicio del periodo | (1.495.476,86) | (2.229.707,91) |
| Provisiones y/o reclasificaciones del periodo | 48.401,36 | 734.231,05 |
| Castigo y/o reclasificaciones | - | - |
| TOTAL PROVISIÓN DE INVENTARIOS | (1.447.075,50) | (1.495.476,86) |

Todos los inventarios están a nombre de la Empresa y no están entregados en garantía a un tercero.

Anticipo a proveedores, al 31 de diciembre 2025 y 2024, constituyen principalmente valores entregados a:

| ANTICIPOS PAGADOS MÁS REPRESENTIVOS | 2025 | 2024 |
|---|------------|------------|
| ESEMEC S.A. | 480.300,00 | 0,00 |
| CONSORCIO CONSTRUCCIONES GUALACEO | 475.983,07 | 0,00 |
| CONSORCIO PMK HEXING | 320.617,31 | 961.851,94 |
| CONSORCIO ELECTRICO TIWINTZA/CONSORCIO ELECTRICO TIWINTZA | 298.993,73 | 0,00 |
| ENERGYCONTROL S. A. | 264.833,38 | 0,00 |
| ORDOÑEZ TEOODORO ING. | 188.872,86 | 0,00 |
| CONSORCIO IEC | 188.029,07 | 0,00 |
| CONSORCIO ELECTRICO CGP | 173.647,08 | 0,00 |
| QUEMCO CIA. LTDA. | 122.250,00 | 0,00 |
| MENDEZ SILVA JAIME LEONARDO ING. | 107.227,00 | 0,00 |

6 GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO

Al 31 de diciembre 2025 y 2024, representa el pago de seguros, cuya vigencia actual es por un año, de acuerdo con el siguiente detalle:

| SEGUROS PAGADOS POR ANTICIPADO | 2025 | 2024 |
|---|---------------------|-------------------|
| SEGUROS POLIZA DE VIDA EN GRUPOS | 113.437,72 | 111.065,87 |
| SEGUROS POLIZA DE INCENDIOS | 663.395,60 | 31.020,57 |
| SEGUROS POLIZA DE ROTURA DE MAQUINARIA | 543.179,53 | 3.485,64 |
| SEGUROS POLIZA DE ROBO | 4.561,91 | 687,49 |
| SEGUROS POLIZA DE EQUIPO ELECTRONICO | 211.339,95 | 20.510,41 |
| SEGUROS POLIZA DE RESPONSABILIDAD CIVIL | 11.680,07 | 1.375,09 |
| POLIZA DE DINERO Y VALORES | 322,18 | 735,58 |
| POLIZA DE VEHICULOS | 217.053,47 | 15.431,15 |
| TOTAL SEGUROS PAGADOS POR ANTICIPADO | 1.764.970,43 | 184.311,80 |

7 IMPUESTOS POR ACTIVOS CORRIENTES

Al 31 de diciembre 2025 y 2024, corresponden a retenciones de IVA realizadas por empresas e instituciones del sector público, representan los siguientes valores:

| | 2025 | 2024 |
|---|-------------------|------------------|
| CREDITO TRIBUTARIO POR IVA | 0,00 | 0,00 |
| RETENCIONES DE IVA RECIBIDAS | 131.254,72 | 21.689,41 |
| TOTAL ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES | 131.254,72 | 21.689,41 |

8 OTROS ACTIVOS CORRIENTES

Al 31 de diciembre 2025 y 2024, representan los siguientes valores:

| OTROS ACTIVOS CORRIENTES | 2025 | 2024 |
|---|------------------|-----------------|
| VALORES ENERGIA, INTERNET TRABAJO Y AUTOC | 450,00 | - |
| INVENTARIOS POR LIQUIDAR (BIENES DE CONT | 626,50 | 626,50 |
| VALORES POR LIQUIDAR MATERIALES | - | - |
| LIQUIDACIONES VARIAS | 69.800,11 | 806,82 |
| TOTAL OTROS ACTIVOS CORRIENTES | 70.876,61 | 1.433,32 |

Estos registros corresponden a valores que se liquidan en el siguiente período.

9 PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO

En general, las propiedades, plantas y equipos, son los activos tangibles destinados exclusivamente a la producción de servicios, tal tipo de bienes tangibles son reconocidos como activos de producción por el solo hecho de estar destinados a generar beneficios económicos presentes y futuros. En lo



particular, las propiedades adquiridas en calidad de oficinas cumplen exclusivamente propósitos administrativos. Su medición es al costo. Conforman su costo, el valor de adquisición hasta su puesta en funcionamiento, menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

En consideración a las Normas Internacionales de Información Financiera, y aplicando la exención permitida por NIIF 1, párrafo 13, literal b), respecto al valor razonable o revalorización como costo atribuido, la sociedad revaluó los bienes, para lo cual, se sometió valoraciones que fueron encargadas a peritos externos. Las nuevas adquisiciones de bienes serán medidas al costo, menos sus depreciaciones por aplicación de vida útil lineal y menos las pérdidas por aplicación de deterioros que procediere, a partir del año 2015 se ha considerado el registro de estimación de la provisión de desmantelamiento y restructuración.

Al 31 de diciembre 2025 y 2024, la propiedad, planta y equipo, estaba constituido de la siguiente manera:





EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.
 Notas Explicativas a los Estados Financieros
 (expresados en dólares de E.U.A.)

| | Saldo inicial (ENERO 2018) | Adiciones | Transferencia de Inventario | Transferencia Clase Construcción | Rescatti, retiros | Deprecio, baja y/o otros | Saldo Final (DICIEMBRE 2018) |
|--|-------------------------------|------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|----------------------|-----------------------------|---------------------------------|
| PRENO DEPRECIABLE | | | | | | | |
| Tarjetas | 26,789,784.93 | - | - | - | - | 1,233,099.27 | 27,982,653.88 |
| PRE DEPRECIABLE | | | | | | | |
| Edificios | 48,019,733.25 | 3,804,532.24 | - | - | - | - | 51,824,265.49 |
| Instalaciones Electromecánicas | 13,742.38 | - | - | - | - | (13,742.38) | (0.00) |
| Equipos Fotovoltáicos | 7,181,471.78 | - | 65,848.51 | - | - | - | 7,237,259.29 |
| Equipos de SC | 48,860,787.39 | - | 15,204.27 | 3,134,314.91 | - | (2,186,037.18) | 49,794,269.39 |
| Postes Torres y Accesorios | 10,384,261.05 | - | - | - | - | (735,978.61) | 9,637,382.45 |
| Conductores y Accesorios Líneas Sub | 8,308,627.44 | - | - | 1,721,278.80 | - | (547,475.29) | 9,482,429.95 |
| Conductores y Accesorios en Líneas Sub | 2,039,831.29 | - | - | - | - | - | 2,039,831.29 |
| Outros de revisión en línea en líneas sub | 1,435,933.54 | - | - | - | - | - | 1,435,933.54 |
| Líneas y Subestaciones de Distribución | 422,452,442.79 | (12,128,192) | 493,118.12 | 39,402,959.28 | - | 534.52 | 450,345,518.80 |
| Instalaciones de Servicio a consumidores | 69,888,925.58 | - | 818.46 | 1,764,384.71 | - | - | 71,649,269.75 |
| Bienes en Condado | 208,111.40 | (140,925.17) | - | - | - | - | 67,186.23 |
| Muebles y Enseres | 879,183.44 | - | 15,701.58 | - | - | (2,273.96) | 892,589.45 |
| Máquina y Herramientas | 6,258,226.22 | - | 918,583.82 | 48,179.23 | - | (167,427.88) | 7,117,562.19 |
| Equipo de Computación | 5,503,728.42 | - | 87,375.82 | 241,616.57 | - | (264,790.81) | 5,526,924.00 |
| Vehículos | 9,873,896.28 | (4,326.84) | 1,900,540.73 | - | - | 3,786.84 | 10,670,690.81 |
| Eq. De Comunicaciones y Telecomunicaciones | 17,867,884.41 | - | 318,568.53 | 703,913.03 | - | 6,786.58 | 18,897,371.56 |
| Equipos Diverse | 4,018,320.41 | - | 818.80 | - | - | - | 4,019,139.21 |
| SUBTOTAL PRE DEPRECIABLE Y NO DEPRECIABLE | 649,472,763.87 | 3,647,263.84 | 1,836,268.86 | 38,003,843.71 | - | (3,112,538.89) | 700,697,379.72 |
| OBROS EN CONSTRUCCIÓN | | | | | | | |
| Instalaciones Redes Telecomunicaciones | - | - | - | - | - | - | - |
| La Trochal | (0.00) | - | - | - | - | - | (0.00) |
| Stylin | - | - | - | - | - | - | - |
| EDU 911 | - | - | - | - | - | - | - |
| Líneas y Subestaciones Subtransmisión | 0.00 | - | - | - | - | - | 0.00 |
| Líneas y Subestaciones Distribución | 285,688.85 | 379,898.85 | 441,897.22 | (142,672.08) | - | 1,035.43 | 963,129.87 |
| Asesorías y Estudios | - | - | - | - | - | - | - |
| Costos de Calidad | 54,258,538.17 | 15,586,719.85 | 6,948,552.41 | (45,175,188.79) | - | 245,142.12 | 30,407,322.85 |
| Instalaciones Generales | 0.00 | - | - | - | - | - | 0.00 |
| Servicios paralelos | (0.00) | - | - | - | - | - | (0.00) |
| Estudios y Site | - | - | - | - | - | - | - |
| Estudios y Proyectos Sigos | - | - | - | - | - | - | - |
| SUBTOTAL OBROS EN CONSTRUCCIÓN | 54,544,374.82 | 15,966,518.70 | 7,436,349.63 | (45,217,860.78) | - | 247,177.58 | 40,369,661.72 |
| Bienes PARA BAJA | | | | | | | |
| Tarjetas y Accesorios | 2,163,348.24 | - | (1,809,898.50) | - | - | (353,449.74) | (0.00) |
| SUBTOTAL BIENES PARA BAJA | 2,163,348.24 | - | (1,809,898.50) | - | - | (353,449.74) | (0.00) |
| DESMANTELAMIENTO | | | | | | | |
| Edificios | 1,759,476.67 | - | - | - | - | 7,316.72 | 1,766,793.39 |
| Instalaciones Electromecánicas | - | - | - | - | - | - | - |
| Equipos Fotovoltáicos | 471,217.80 | - | - | - | - | 4,406.23 | 475,624.03 |
| Equipos de SC | 1,690,994.95 | - | - | - | - | 13,480.81 | 1,704,475.76 |
| Postes Torres y Accesorios | - | - | - | - | - | - | - |
| Conductores y Accesorios Líneas Sub | 446,621.24 | - | - | - | - | 18,086.09 | 464,707.33 |
| Conductores y Accesorios en Líneas Sub | - | - | - | - | - | - | - |
| Outros de revisión en línea en líneas sub | - | - | - | - | - | - | - |
| Líneas y Subestaciones de Distribución | 12,819,541.30 | - | - | - | - | 611,335.38 | 13,430,876.68 |
| Instalaciones de Servicio a consumidores | 6,378,688.24 | - | - | - | - | 69,136.01 | 6,447,824.25 |
| Muebles y Enseres | - | - | - | - | - | - | - |
| Máquina y Herramientas | - | - | - | - | - | - | - |
| Equipo de Computación | - | - | - | - | - | - | - |
| Vehículos | - | - | - | - | - | - | - |
| Eq. De Comunicaciones y Telecomunicaciones | 3,456,146.55 | - | - | - | - | 158,438.43 | 3,614,584.98 |
| Equipos Diverse | - | - | - | - | - | - | - |
| Bienes en Proceso de Retiro | 66,039.48 | - | - | - | - | - | 66,039.48 |
| SUBTOTAL DESMANTELAMIENTO | 24,478,986.71 | - | - | - | - | 716,285.37 | 25,195,272.08 |
| TOTAL PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO | 774,079,474.64 | 18,312,802.44 | 8,276,348.13 | (9,214,217.07) | - | (2,484,829.23) | 789,870,581.91 |
| DEPRECIACIÓN ACUMULADA | | | | | | | |
| Depreciación PPE | (285,137,084.22) | (22,734,222.53) | - | - | - | 4,583,858.43 | (303,287,448.32) |
| Depreciación Desmantelamiento | (10,532,481.85) | (1,323,614.82) | - | - | - | - | (11,856,096.67) |
| Depreciación bienes para la baja | (7,183,344.81) | - | - | - | 1,809,898.57 | 313,449.74 | (5,282,246.91) |
| SUBTOTAL DEPRECIACIÓN ACUMULADA | (302,852,910.88) | (24,057,837.35) | - | - | 1,809,898.57 | 4,917,106.87 | (320,993,743.89) |
| PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO NETO | 471,226,563.76 | (5,745,034.91) | 8,276,348.13 | (9,214,217.07) | 1,809,898.57 | 2,412,976.68 | 468,876,538.02 |



EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.
Notas Explicativas a los Estados Financieros
(expresados en dólares de E.U.A)

| | Saldo Inicial enero 1 de 2024 | Adiciones | Transferencia de Inventario | Transferencia Obras Construcción | Ventas, bajas regulaciones | Saldo Final DICIEMBRE 31, 2024 |
|--|----------------------------------|----------------------|--------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------|-----------------------------------|
| PPE NO DEPRECIABLE | | | | | | |
| Terrazas | 26.749.764,59 | - | - | - | - | 26.749.764,59 |
| PPE DEPRECIABLE | | | | | | |
| Edificios | 46.425.391,58 | - | 8.879,87 | 1.390.941,23 | - | 48.019.712,25 |
| Instalaciones Electro-mecánicas | 33.749,38 | - | - | - | - | 33.749,38 |
| Equipos fotovoltáicos | 6.383.170,54 | - | - | 168.240,84 | - | 7.143.011,78 |
| Equipos de S/I | 45.881.075,35 | - | 214.840,51 | 2.801.761,47 | 6,09 | 48.897.782,42 |
| Postes Torres y Accesorios | 10.384.349,06 | - | - | - | - | 10.384.349,06 |
| Conductores y Accesorios Líneas Subte | 8.037.816,12 | - | - | 381.112,32 | - | 8.418.928,44 |
| Conductores y Accesorios en Líneas Sub | 2.026.831,29 | - | - | - | - | 2.026.831,29 |
| Ductos de tensión en líneas en líneas sub | 1.426.933,54 | - | - | - | - | 1.426.933,54 |
| Líneas y Subestaciones de Distribución | 402.646.326,69 | - | 339.300,24 | 39.186.859,98 | 90.294,87 | 442.062.440,79 |
| Instalaciones de Servicio a consumidores | 87.784.654,75 | - | - | 2.394.571,23 | (300.296,43) | 90.078.929,55 |
| Bienes en Camarote | 398.111,40 | - | - | - | - | 398.111,40 |
| Muebles y Enseres | 961.966,78 | - | 17.295,72 | - | (5,01) | 979.157,49 |
| Máquinaria y equipo | 8.098.364,64 | - | 736.471,81 | - | (219.716,13) | 8.615.120,32 |
| Equipo de Computación | 5.847.681,66 | - | (871.404,93) | - | 17.445,66 | 5.093.722,39 |
| Vehículos | 9.127.459,73 | - | 547.465,49 | - | 919.851,33 | 9.594.176,51 |
| Eq. de Comunicaciones y Telecomunic | 17.336.326,51 | - | 315.865,21 | - | (524,31) | 17.967.667,41 |
| Equipos Diversos | 3.029.400,29 | - | (110.375,29) | - | (765,88) | 2.918.259,12 |
| SUBTOTAL PPE DEPRECIABLE Y NO DEPRECIABLE | 660.921.294,43 | - | 1.818.295,28 | 26.432.187,62 | 16.285,62 | 689.412.763,07 |
| OBRAS EN CONSTRUCCIÓN | | | | | | |
| Instalaciones Redes Telecomunicaciones | (0,00) | - | - | - | - | (0,00) |
| Señal | (0,00) | - | - | - | - | (0,00) |
| Equipos | - | - | - | - | - | - |
| Líneas y Subestaciones Subtransmisión | 0,00 | - | - | - | - | 0,00 |
| Líneas y Subestaciones Distribución | 672.192,32 | 531.871,37 | 198.716,53 | (1.395.181,30) | 17,83 | 287.616,75 |
| Accesorios y Medidores | - | - | - | - | - | - |
| Costos de Calidad | 47.818.275,27 | 31.039.765,51 | 6.189.900,08 | (25.651.513,78) | (3.117.888,93) | 56.258.528,15 |
| Instalaciones Generales | 600 | - | - | - | - | 600 |
| Servicios para clientes | (5,00) | - | - | - | - | (5,00) |
| Salidas y Sigde | - | - | - | - | - | - |
| Estudios y Proyectos Sigde | - | - | - | - | - | - |
| SUBTOTAL OBRAS EN CONSTRUCCIÓN | 48.739.417,39 | 31.570.808,20 | 6.188.616,61 | (27.416.614,97) | (3.117.871,10) | 56.544.174,83 |
| BIENES PARA BAJA | | | | | | |
| Terrazas y asfaltos | 2.343.346,04 | - | - | - | - | 2.343.346,04 |
| SUBTOTAL BIENES PARA BAJA | 2.343.346,04 | - | - | - | - | 2,343,346,04 |
| DISMANTE AMBIENTE | | | | | | |
| Edificios | 1.755.476,23 | 3.882,44 | - | - | - | 1.759.358,67 |
| Instalaciones Electro-mecánicas | - | - | - | - | - | - |
| Equipos fotovoltáicos | 429.534,38 | 41.578,57 | - | - | - | 471.112,95 |
| Equipos de S/I | 1.876.384,92 | 14.528,41 | - | - | - | 1.890.913,33 |
| Postes Torres y Accesorios | - | - | - | - | - | - |
| Conductores y Accesorios Líneas Subte | 441.728,63 | 6.972,91 | - | - | - | 448.701,54 |
| Conductores y Accesorios en Líneas Sub | - | - | - | - | - | - |
| Ductos de tensión en líneas en líneas sub | - | - | - | - | - | - |
| Líneas y Subestaciones de Distribución | 12.560.280,87 | 259.160,43 | - | - | - | 12.819.441,30 |
| Instalaciones de Servicio a consumidores | 4.295.963,28 | 86.364,86 | - | - | - | 4.382.328,14 |
| Muebles y Enseres | - | - | - | - | - | - |
| Máquinaria y equipo | - | - | - | - | - | - |
| Equipo de Computación | - | - | - | - | - | - |
| Vehículos | - | - | - | - | - | - |
| Eq. de Comunicaciones y Telecomunic | 8.361.672,36 | 103.176,28 | - | - | - | 8.464.848,64 |
| Equipos Diversos | - | - | - | - | - | - |
| Bienes en Proceso de Retiro | 30.023,48 | - | - | - | - | 30.023,48 |
| SUBTOTAL DISMANTELAMIENTO | 23.963.495,89 | 215.494,83 | - | - | - | 24.178.990,72 |
| TOTAL PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO | 718.918.993,97 | 34.086.301,51 | 8.205.622,59 | (284.427,93) | (1.081.385,49) | 774.579.474,64 |
| DEPRECIACIÓN ACUMULADA | | | | | | |
| Depreciación PPE | (365.166,642,65) | (21.139.408,19) | - | - | 1.157.216,84 | (385.149,00) |
| Depreciación Desmantelamiento | (3.235.874,67) | (1.276.186,98) | - | - | - | (4.512.061,65) |
| Depreciación bienes para la baja | (2.143.344,81) | - | - | - | - | (2.143.344,81) |
| SUBTOTAL DEPRECIACIÓN ACUMULADA | (5.544.362,13) | (22.415,17) | - | - | 1.157.216,84 | (6.812.561,46) |
| PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO NETO | 663.374.631,84 | 11.670.886,34 | 8.205.622,59 | (284.427,93) | (1.924.168,65) | 767.766.913,18 |
| TOTAL PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO | 663.374.631,84 | 11.670.886,34 | 8.205.622,59 | (284.427,93) | (1.924.168,65) | 767.766.913,18 |