

2023

Impulsando la vida de los Quindianos

edeq[®] | Grupo epm

 Vigilado
Superservicios

    
www.edeq.com.co



Capítulo 5

Solidez Financiera

Informe de
Sostenibilidad
2023



Grupo epm

Tema material solidez financiera

solidez FINANCIERA



Cumplimos nuestros indicadores financieros con **visión de sostenibilidad**



EBITDA
\$ 114,348
millones



Utilidad
neta
\$ 59,853
millones



Ingresos
\$ 428,759
millones

GRI 203-2

En EDEQ reconocemos que la solidez financiera es indispensable para la competitividad y permanencia de la organización. La definición de metas financieras y de crecimiento debe considerar los condicionamientos organizacionales, naturales y de mercado de los cuales depende el logro de los resultados, de esta manera la solidez financiera es la base para responder al compromiso de generar valor económico con el cual se incide de manera directa en la contribución al desarrollo humano sostenible y al incremento de valor a los grupos de interés, incluida la retribución de inversión de los dueños a través de las tendencias sectoriales, las tecnologías de la innovación e información y las dinámicas sectoriales.

2023 fue un año con desafíos para EDEQ y su gestión financiera, en el que destacamos:

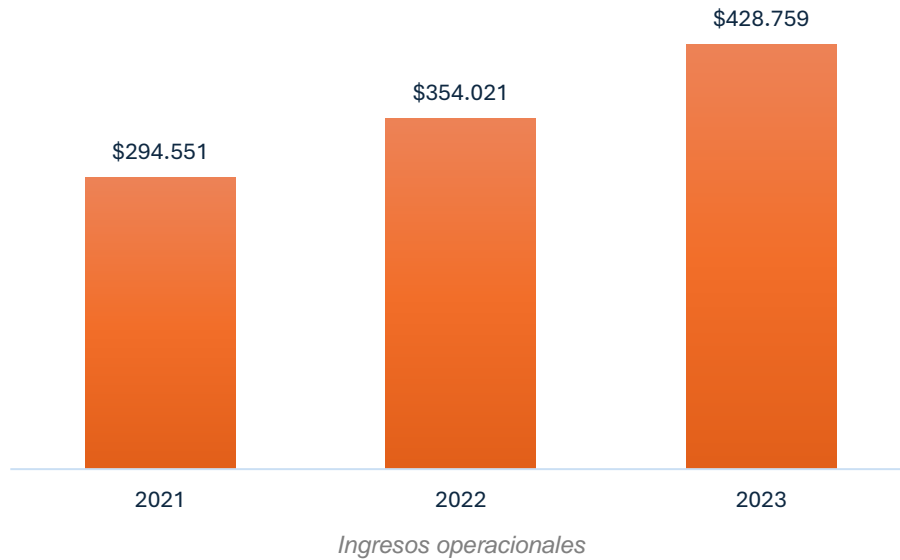
- Nuevamente obtuvimos la calificación AAA (col) con perspectiva negativa para la deuda de largo plazo, que obedece a la existencia de vínculos operativos con EPM que llevan a igualar las calificaciones de las 2 empresas y F1+ para el corto plazo.
- Gestión financiera con visión de sostenibilidad que permitió el cumplimiento de los indicadores financieros.
- Aprobación de pronto pagos para aliviar necesidades de liquidez de nuestros proveedores y contratistas.
- No se tuvieron multas ni sanciones por la prestación del servicio o causa alguna.

Así, nuestra gestión financiera de EDEQ se enmarca en la política financiera del Grupo EPM que busca maximizar el valor de la empresa y garantizar sostenibilidad en el contexto del sano equilibrio entre lo social, económico y lo ambiental.

Indicadores Financieros	2021	2022	2023
Rentabilidad Activo	12%	14%	15%
Rentabilidad Patrimonio	23%	27%	31%
Endeudamiento Financiero	23%	29%	38%
Costos Gastos/Ingresos	73%	71%	73%
Margen EBITDA	28%	29%	27%
Margen Neto	13%	14%	14%

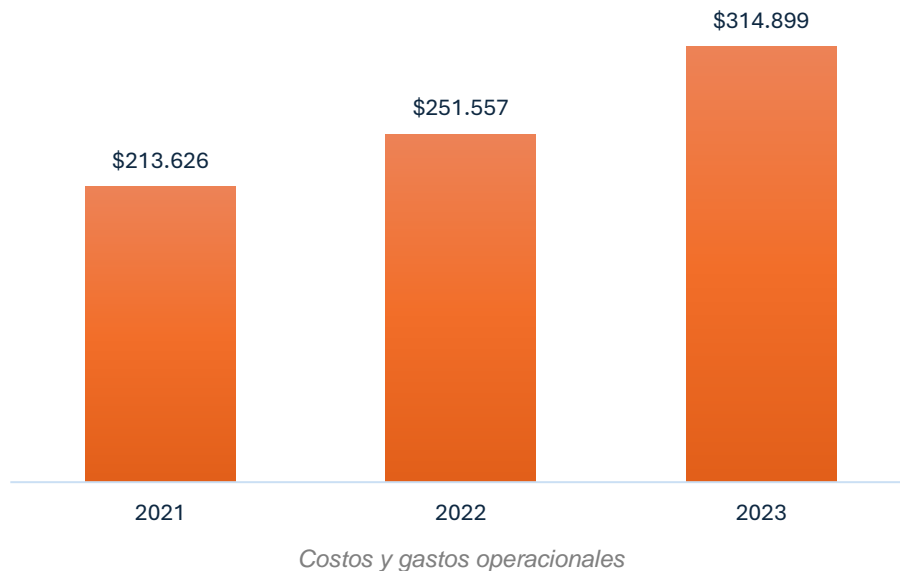
Ingresos operacionales

Crecieron 21% pasando de \$354,021 millones en 2022 a \$428,759 millones en 2023, resultado de haber tenido un mayor costo unitario (16% por encima del año anterior) y mayores ventas de energía de 3.4%, así como por incremento del consumo de las fronteras de Otros Comercializadores, variación del Índice Precios al Productor- IPP.



Costos y gastos operacionales

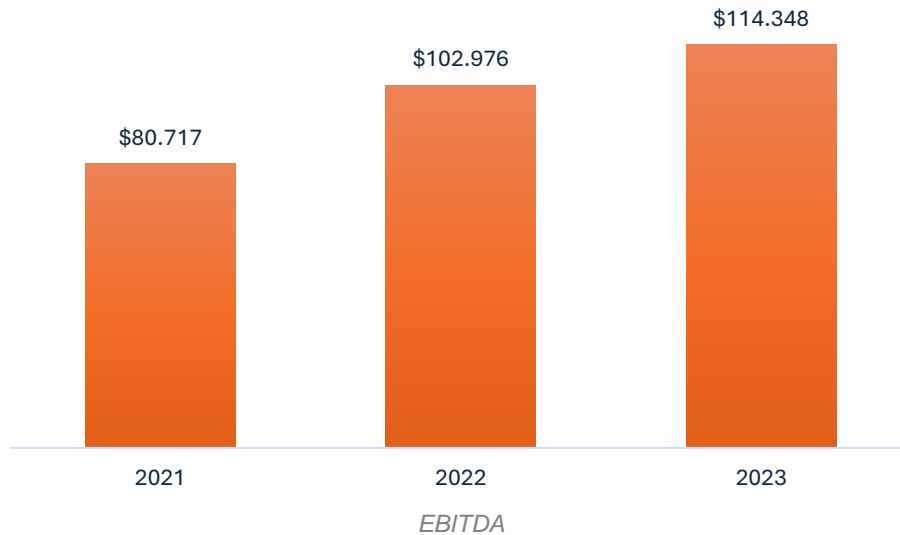
Incrementaron 25% alcanzando un valor total de \$314,899 millones frente a \$251,557 millones del año 2022, producto de mayores compras de energía en contratos largo plazo y en bolsa, costos de Sistema de Transmisión Nacional - STN, LAC-reactiva-compensación -otros, Sistema de Transmisión Regional – STR y contratos y servicios personales por incremento del IPC en 13.12% y salario mínimo 16%.



EBITDA

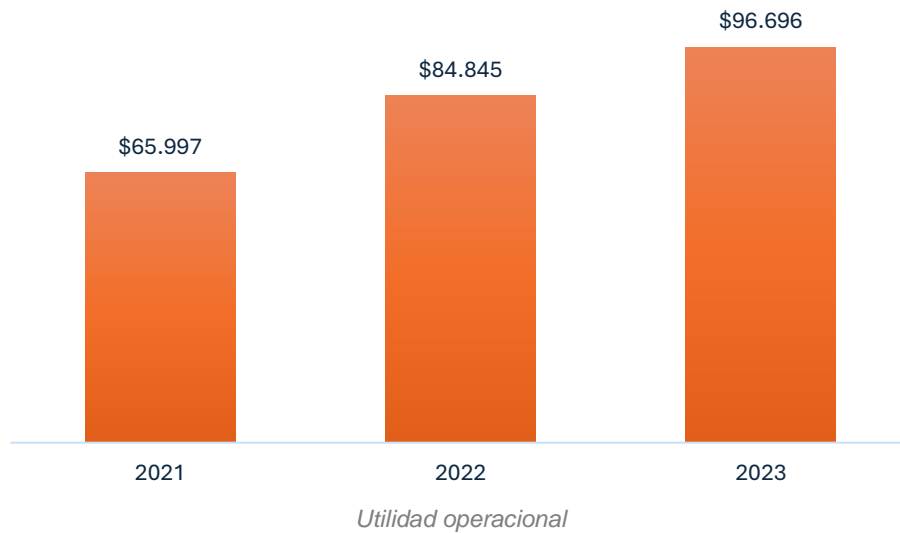
Creció 11% al pasar de \$102,976 millones a \$114,348 millones para el año 2023. Los principales factores que contribuyen al resultado son el incremento en ingresos por \$74,047 representados en mayor costo unitario de \$45,964, 16%, mayores ventas de energía por \$9,297, 3.4%, adicional, mayores ingresos del SDL por mayores ventas de otros comercializadores, neteado con el crecimiento en costos y gastos por \$62,676 por variación en el costo de la operación comercial en compra y

transporte de la energía por \$55,588 e incremento en servicios personales y contratos con variables macroeconómicas.



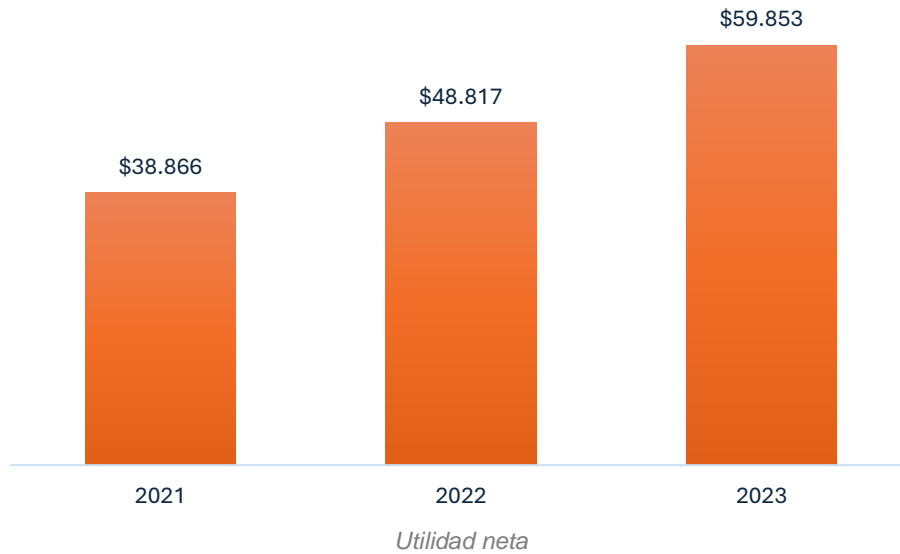
Utilidad operacional

Se ubicó en \$96,696 millones representando un incremento de 14% con respecto al valor de \$84,845 millones alcanzado en el 2022.



Utilidad neta

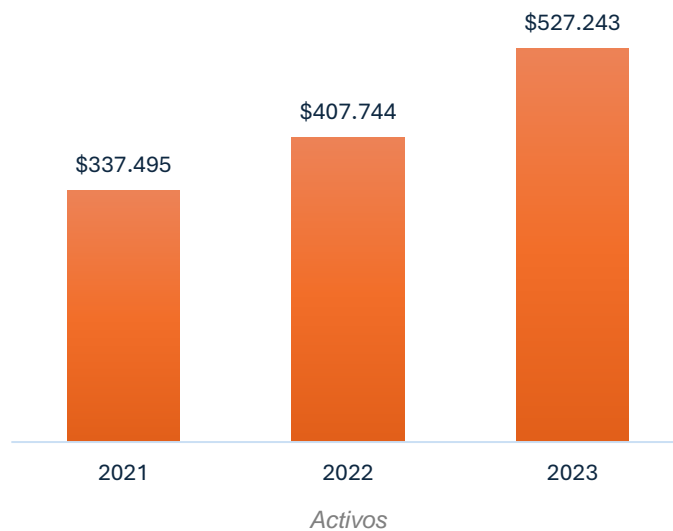
Alcanzó la cifra de \$59,853 millones, aumento del 23% sobre el total de \$48,817 millones registrado en el año anterior.



Activos

El valor de los Activos asciende a \$527,243 millones, siendo un 29% mayor que el valor de 2022. En 2023 el incremento en los activos por \$119,499, es explicado principalmente en deudores por \$40,869, disponible \$35,348, propiedad planta y equipo neto \$32,196, derechos de uso \$8,702, activos por impuestos corrientes \$4,773, Inversiones en subsidiarias \$2,289, atenuado con disminución en otros activos financieros \$5,099.

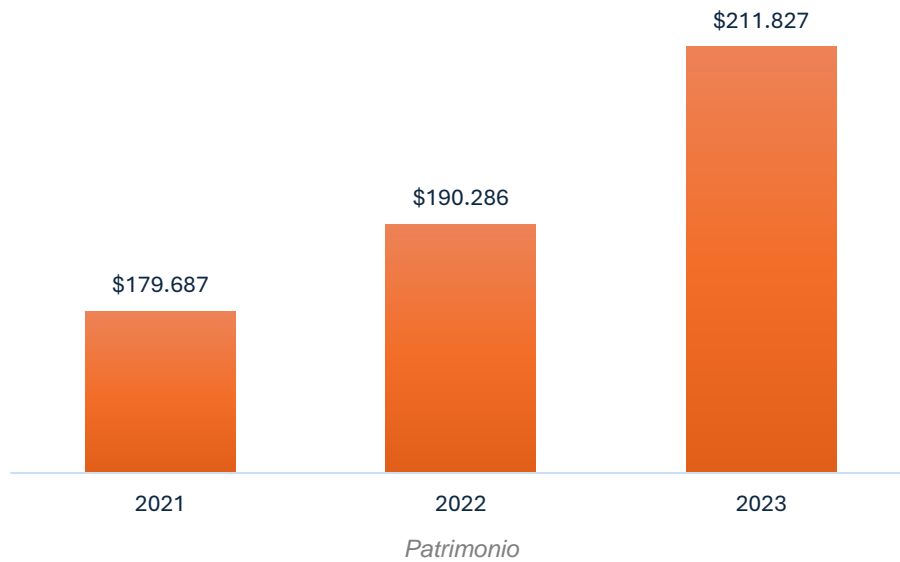
Rentabilidad del activo			
2021	2022	2023	Var
11.94%	14.46%	14.68%	1.5%



Patrimonio

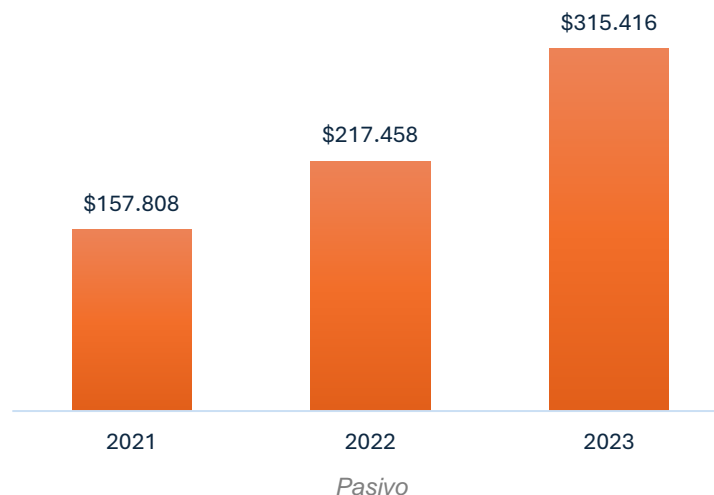
Pasó de \$190,286 millones en 2022 a \$211,827 millones en 2023 con incremento del 11%, que corresponde al resultado del ejercicio a diciembre 2023 neteado con el registro de la distribución de dividendos.

Rentabilidad Patrimonio			
2021	2022	2023	Var
23.44%	27.17%	31.45%	16%



Pasivo

Se ubicó en \$315,416 millones, incremento del 45% frente a la cifra de \$217,458 millones registrada en el ejercicio anterior, explicado principalmente en créditos y préstamos \$73,588, acreedores \$21,218, otros pasivos financieros \$8,908, beneficios a empleados \$3,710, atenuados con disminución impuestos por pagar \$9,502.



Valor económico directo generado y distribuido¹

GRI 201-1

Valor económico directo creado - VEC

Para 2023 el Valor económico directo creado (VEC) se ubica en \$436,290 millones, crecimiento del 22.1% con respecto al año 2022, resultado de haber tenido un mayor costo unitario y mayores ventas de energía de 3.4%, sumado a mayores ingresos en el sistema distribución local por incremento del consumo de las fronteras de otros comercializadores y variación del escenario macroeconómico. Con respecto a los ingresos financieros, el incremento se debe a las tasas de rentabilidad de los fondos de inversión, cuentas de ahorro y valoración de deuda privada, así como los intereses de los créditos a trabajadores y extrabajadores.

Valor económico distribuido - VED

El Valor económico distribuido (VED) aumentó con respecto al año 2022 en 16.9%, producto de mayor costo en compras de energía, costos de Sistema de Transmisión Nacional y Sistema de Transmisión Regional, contratos y servicios personales por incremento del IPC en 13.12% y salario mínimo 16%.

Con respecto a los impuestos, estos presentan disminución del 7.2%, debido a la depuración de ingresos, costos y gastos reconocidos fiscalmente, producto del comportamiento de estos en el periodo gravable, generando menor renta líquida gravable.

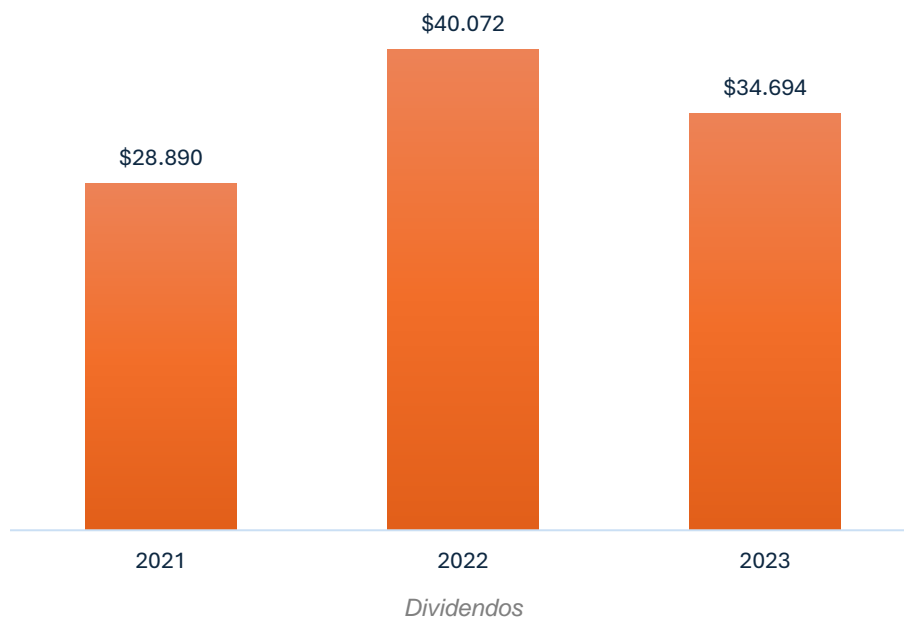
Valor económico directo generado y distribuido				
NIIF en COP millones				
	2021	2022	2023	Var
Valor económico directo creado (VEC)	295,785	357,448	436,290	22.1
Venta de servicios	294,352	353,856	428,621	21.1
Venta de bienes	195	162	138	-15.2
Otros ingresos financieros	1,234	3,427	7,531	119.7
Utilidad en Venta de activos	4	2	0	-100.0
Valor económico distribuido (VED)	266,174	320,659	374,891	16.9
Costos operativos	175,420	207,098	262,354	26.7
Salarios y beneficios sociales para los empleados	32,149	37,513	44,453	18.5
Pagos a los proveedores de capital	28,890	40,072	34,694	-13.4
Impuestos ²	29,714	35,976	33,389	-7.2
Valor económico retenido (VER)	29,611	36,789	61,399	66.9

¹ Estos datos proporcionan indicadores básicos sobre la forma en que EDEQ ha creado valor para sus grupos de interés

² Este dato incluye todos los impuestos más la provisión de renta

Distribución de dividendos

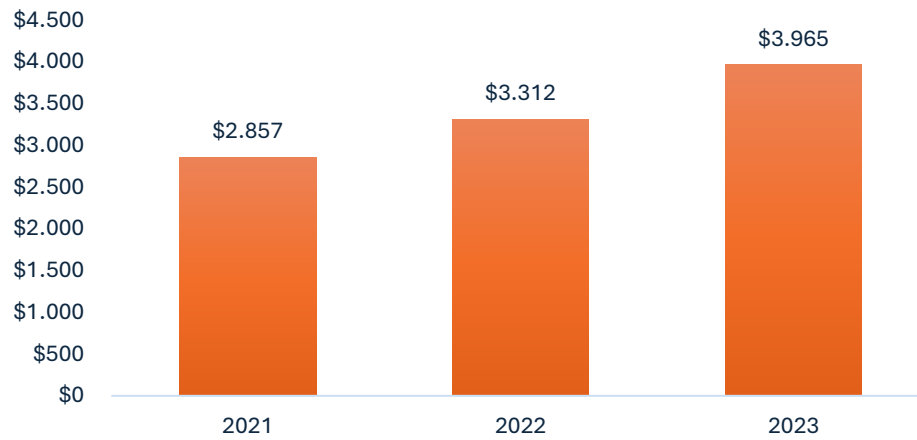
En el 2023 se pagó dividendos por \$34,694 millones, correspondiente al 71% de los resultados del año 2022 donde se obtuvo utilidad neta de \$48,817 millones.



Distribución de dividendos COP millones				
Accionistas	% Participación	2021	2022	2023
EPM E.S.P	19.26%	\$ 5,563.21	\$ 7,716.44	\$ 6,680.84
EPM Inversiones	73.60%	\$ 21,262.70	\$ 29,492.35	\$ 25,534.27
Empresas Públicas de Armenia - EPA	6.67%	\$ 1,927.88	\$ 2,674.06	\$ 2,315.18
Federación Nacional de Cafeteros	0.43%	\$ 125.05	\$ 173.46	\$ 150.18
Municipio de Armenia	0.04%	\$ 11.32	\$ 15.70	\$ 13.59
Total		\$ 28,890	\$ 40,072	\$ 34,694

Impuestos

Durante 2023 los impuestos Municipales y Departamentales pagados equivalen a un 58% del total de impuestos, tasas y contribuciones cancelados por la compañía con exclusión del impuesto de renta. De los impuestos pagados el más representativo es el de Industria y Comercio, suma que incluye el complementario de avisos y tableros y el de sobretasa bomberil para los municipios en donde aplica. Con respecto al impuesto de renta y complementarios, durante la vigencia se realizó pago por \$29,189 con destino a la DIAN.



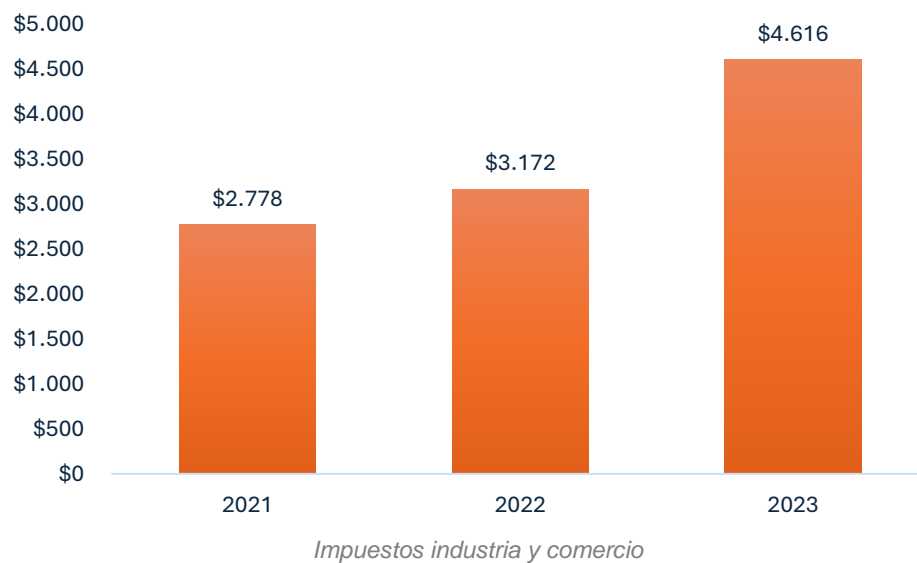
Impuestos COP millones				
Descripción	2021	2022	2023	Var
Impuesto sobre vehículos	\$ 16	\$ 16	\$ 17	4%
Estampillas	\$ 1	\$ 58	\$ 48	-17%
Impuesto predial unificado	\$ 37	\$ 39	\$ 58	48%
Impuesto de industria y comercio	\$ 2,778	\$ 3,172	\$ 3,713	17%
Tasa ocupación espacio público	\$ 10	\$ 0	\$ 0	0%
Contribución obra pública	\$ 15	\$ 14	\$ 5	-61%
Tasa Prodeporte ³	\$ 0	\$ 13	\$ 23	75%
Contribución De valorización ⁴			\$ 101	100%
Cancelados en Quindío	\$ 2,857	\$ 3,312	\$ 3,965	15.9%

³ Causación generada por contratos suscritos con entes territoriales a favor de la Gobernación del Quindío

⁴ Excedente Contribución Municipio Armenia

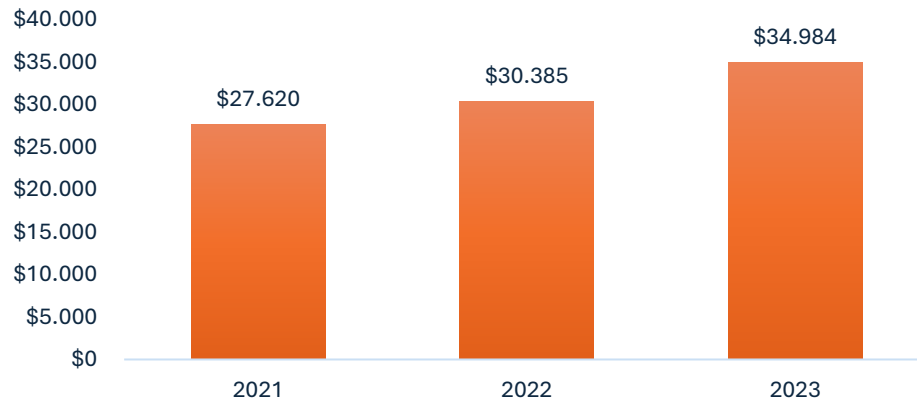
Impuesto industria y comercio

Impuestos industria y comercio COP millones				
			<i>Provisión</i>	
Industria y comercio	2021	2022	2023	Var
Armenia	\$ 1,752	\$ 1,958	\$ 3,263	67%
La Tebaida	\$ 223	\$ 260	\$ 287	10%
Buenavista	\$ 12	\$ 14	\$ 19	33%
Calarcá	\$ 308	\$ 382	\$ 502	31%
Córdoba	\$ 15	\$ 16	\$ 21	30%
Génova	\$ 19	\$ 22	\$ 31	43%
Pijao	\$ 23	\$ 24	\$ 20	-18%
Circasia	\$ 188	\$ 218	\$ 160	-27%
Filandia	\$ 64	\$ 74	\$ 93	26%
Montenegro	\$ 63	\$ 74	\$ 106	43%
Quimbaya	\$ 41	\$ 46	\$ 67	45%
Salento	\$ 70	\$ 82	\$ 49	-41%
Total	\$ 2,778	\$ 3,172	\$ 4,616	45.5%



Impuestos alumbrado público

Para la vigencia 2023 se continuó con el convenio de recaudo de alumbrado público con los municipios del Quindío presentando un crecimiento del 15% con respecto a la vigencia 2022; en donde se presenta mayor incremento en los municipios de Génova, Salento y Filandia.



Impuesto alumbrado público

Recaudo Alumbrado Público COP millones				
Municipio	2021	2022	2023	Var
La Tebaida	\$ 1,284	\$ 1,350	\$ 1,572	16%
Buenavista	\$ 137	\$ 157	\$ 171	9%
Córdoba	\$ 264	\$ 300	\$ 370	23%
Filandia	\$ 636	\$ 639	\$ 816	28%
Salento	\$ 432	\$ 440	\$ 598	36%
Armenia	\$ 15,089	\$ 15,868	\$ 17,624	11%
Circasia	\$ 1,738	\$ 2,422	\$ 2,997	24%
Quimbaya	\$ 1,646	\$ 1,807	\$ 2,076	15%
Montenegro	\$ 1,579	\$ 1,753	\$ 2,032	16%
Calarcá	\$ 4,353	\$ 5,133	\$ 6,055	18%
Génova	\$ 230	\$ 274	\$ 394	44%
Pijao	\$ 230	\$ 241	\$ 281	16%
Total	\$ 27,620	\$ 30,385	\$ 34,984	15%



Indicador Inversiones en infraestructura

Perspectiva Operaciones

Optimizar el desarrollo de los proyectos

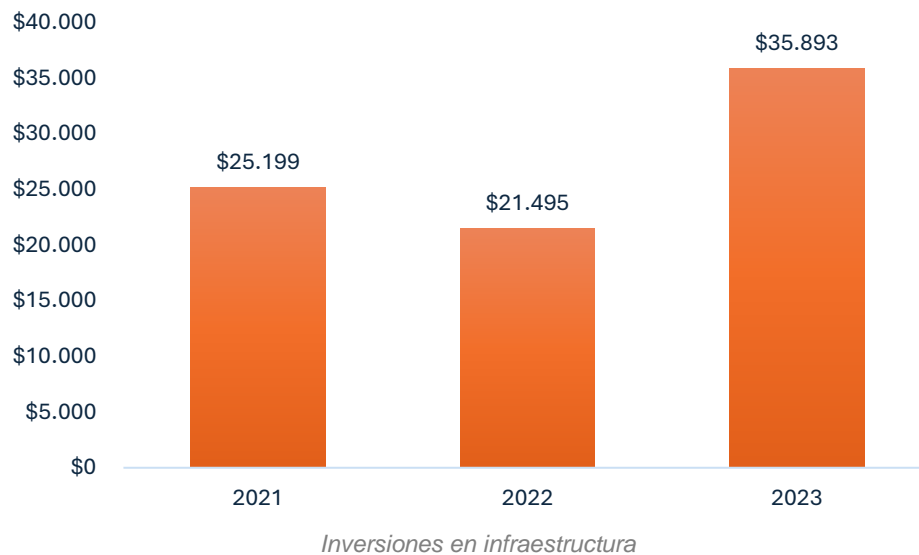
GRI 203-1

En 2023 tuvimos una ejecución de \$35,893 millones de inversiones en la infraestructura eléctrica del Quindío, se destaca el cumplimiento acumulado de 89%, reflejado en la modernización de 102 km de red; en expansión del SDL fueron 19.12 km de red para la atención de solicitudes de nuevos usuarios, PQR y proyectos de inversión y tuvimos reposición de 1,157 macromedidores e instalación de 126 macromedidores permitiendo confiabilidad de los transformadores.

Inversiones en Infraestructura	
40,444	35,893
Meta	Ejecución
Millones de pesos	
89%	

En Reposición Subestaciones se presentó ejecución del servicio de instalación de equipos del proyecto de modernización de control y protección. En cuanto a Expansión subestaciones, se tiene una ejecución por concepto de administración del contrato de obras civiles y eléctricas de la nueva bahía de la Subestación Armenia.

En Mantenimiento de Redes se presentaron inconvenientes con el contratista de ejecución del mantenimiento de redes en la conformación de la totalidad de cuadrillas dimensionadas, debido a la poca disponibilidad de personal en esta especialidad en la región. Se están identificando estrategias para poder cerrar la brecha. Adicional, se priorizaron actividades de mantenimiento correctivo, requiriendo la reprogramación de actividades de mantenimiento preventivo.



Inversiones en infraestructura COP millones			
2021	2022	2023	Var
\$ 25,199	\$ 21,495	\$ 35,893	67.0%

Inversiones por municipio COP millones	
Municipio	2023
Armenia	\$ 16,715
Calarcá	\$ 4,402
Circasia	\$ 3,827
Quimbaya	\$ 2,700
La Tebaida	\$ 2,685
Montenegro	\$ 2,611
Salento	\$ 2,589
Génova	\$ 936
Filandia	\$ 800
Córdoba	\$ 750
Pijao	\$ 577
Buenavista	\$ 444
Total	\$ 39,038

🔍 Para más información sobre la solidez financiera de EDEQ, ver **Anexo 1. Estados financieros**

Cobertura de las obligaciones de la organización derivadas de su plan de prestaciones GRI 201-3

EDEQ anualmente ajusta el pasivo pensional de acuerdo con el estudio de cálculo actuarial, reconociendo así esta obligación de la empresa para con sus empleados. El aporte a Fondo de Pensiones es del 16% del Ingreso Base de Cotización - IBC, del trabajador; que se divide en un 12% que aporta el empleador y un 4% adicional que está a cargo del trabajador. El pasivo pensional reconocido al cierre del año 2022 fue de \$6,549 millones.

Gestión de la tarifa

La tarifa del servicio de energía es regulada, por esta razón hacemos gestión permanente ante el Gobierno y los entes regulatorios para que las metodologías tarifarias que se apliquen sean justas y eficientes para todos los usuarios. Tener una tarifa competitiva es un propósito de EDEQ y por esto trabajamos en un esquema de eficiencia en los costos y procesos.

Participamos de mesas de trabajo con el gremio (ASOCODIS, CAC, XM), y otros agentes del mercado a fin de socializar y concertar temas comunes como la opción tarifaria, créditos de Findeter, cargos, contratos de conexión, respaldo, y otros.

En el marco del Pacto por la Justicia Tarifaria promovido por el Gobierno Nacional, durante los primeros nueve meses de 2023 la tarifa varió igual que el costo de vida, es decir con el IPC. I. En los últimos 3 meses se realizaron incrementos que aseguraron el inicio de recuperación del saldo de la opción tarifaria que alcanzó un máximo de \$72,175 millones en septiembre, cerrando el año en \$69,355

millones. Se destaca nuestro acogimiento a lo dispuesto por la Comisión de Regulación de Energía y Gas en la resolución CREG 101 028 de 2023, que garantiza la recuperación del saldo total para el 2026.

Indicador Unidades físicas vendidas



Perspectiva **Cientes y mercados**

Crece en mercados, negocios y soluciones

Las unidades físicas vendidas corresponden al total de gigavatios - GWh de energía vendidos por el negocio de Comercialización.

El total de energía vendida en 2023 fue 421.12 GWh, superando la meta establecida. Se presentó aumento del consumo de energía de manera generalizada en las clases de servicio, siendo más representativos el estrato 6 (65%) y provisional (28%). Continuamos realizando control y seguimiento para activación de cuentas oportunamente, aplicación de controles requeridos en el proceso de facturación para garantizar calidad y oportunidad. Asimismo, continuamos realizando reportes de novedades encontradas al proceso gestión de pérdidas con el fin de contribuir a la disminución de pérdidas de energía.

Unidades físicas vendidas	
397.56	421.12
Meta	Ejecución
GWh	
106%	

Unidades físicas vendidas (GWh)

2021	2022	2023	Var
391.57	407.29	421.12	3.40%

Comportamiento unidades físicas vendidas

Costo unitario - CU

El costo unitario calculado por la prestación del servicio ha crecido en un 11% frente al mismo periodo del año anterior. Las compras de energía realizadas por EDEQ en el MEM para diciembre de 2023, fueron eficientes en su costo frente al promedio nacional, no obstante, este costo se ha incrementado en cerca de un 38% frente al mismo periodo del año anterior principalmente por el incremento del IPC (9.28%) y el precio de la bolsa.

Costo Unitario Distribución				
Variables	2021	2022	2023	Var
Costo Generación G	\$ 233	\$ 250	\$ 344	37.67%
Costo Distribución D	\$ 232	\$ 308	\$ 299	-2.67%
Costo Comercialización C	\$ 76	\$ 86	\$ 90	4.66%
Costo Transmisión T	\$ 38	\$ 50	\$ 51	1.84%
Costo Pérdidas PR	\$ 45	\$ 52	\$ 66	27.34%
Costo Restricciones R	\$ 39	\$ 35	\$ 18	-48.45%
Costo Unitario	\$ 663	\$ 781	\$ 869	11.25%

- El **cargo de distribución** ha disminuido en cerca de un 3% frente al mismo periodo del año anterior, producto de las variaciones del IPP y comportamiento de los planes de inversión de los operadores de red.
- El **cargo de comercialización** se encuentra en niveles inferiores al promedio nacional de comercializadores integrados con el operador de red; no obstante, este costo se ha incrementado en cerca de un 5% frente al mismo periodo del año anterior.
- El **componente de transmisión** se encuentra en niveles similares frente al mismo periodo del año anterior.
- El **costo por las pérdidas de energía** se encuentra por debajo del promedio nacional; no obstante, este costo se ha incrementado en cerca de 27% frente al mismo periodo del año anterior.
- El **costo de las restricciones** ha disminuido en cerca de un 48% frente al mismo periodo del año anterior, producto del incremento en el precio de bolsa.

Subsidios y contribuciones

Los subsidios de energía son medidas económicas establecidas por el gobierno nacional para mantener los precios para los consumidores por debajo de los precios de mercado, es decir, reducir costos para los consumidores de los estratos 1, 2 y 3. Estos subsidios se establecen por mercado de comercialización, para nuestro caso el mercado de comercialización es el departamento del Quindío. Los subsidios deben ser aplicados por la totalidad de empresas comercializadoras existentes en el mercado Quindío.

Las contribuciones de energía también son medidas económicas establecidas por el gobierno nacional, donde los consumidores de los estratos 5, 6, comerciales e industriales, , pagan precios por encima de los precios del mercado, estos recaudos adicionales se usan para cubrir una parte de los subsidios otorgados a los usuarios en el mercado de comercialización.

El déficit presentado (mayores subsidios que contribuciones) es cubierto por el Fondo Nacional de Solidaridad para Subsidios y Redistribución de Ingresos del Ministerio de Minas y Energía, o con presupuesto de la Nación.

Variables	2021	2022	2023	Var
Contribuciones	\$ 16,940	\$ 20,581	\$ 25,673	24.74%
Giros de la nación	\$ 19,905	\$ 16,094	\$ 27,173	68.84%
Subsidios entregados	\$ 38,809	\$ 44,461	\$ 52,826	18.81%
Beneficios ADD Centro	\$ 18,080	\$ 19,173	\$ 28,034	46.22%

- **Contribuciones:** EDEQ recaudó mayores contribuciones (25%) frente a la vigencia anterior.
- **Giros de la nación:** EDEQ recibió mayores giros (69%) por parte de la nación frente a la vigencia anterior, no obstante, cierra la vigencia 2023 con déficit de \$9.608 millones, monto que es similar al cierre de 2022, ya que inició la vigencia 2023 con saldo anterior \$9.628 millones.
- **Subsidios entregados:** EDEQ otorgó mayores subsidios (19%) frente a la vigencia anterior.
- **Beneficios ADD Centro:** Beneficio creció en 8.881 millones frente al año 2022. 48% beneficia a clientes residenciales.



Impulsando la **vida** de los Quindianos



sostenibilidad.edeq.com.co