

ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.

Estados financieros separados y hechos relevantes
30 de junio de 2025 y 2024

	2025 Junio	2025 Marzo
ACTIVO		
Activo no corriente		
Propiedades, planta y equipo, neto	2,038,567	2,014,039
Propiedades de inversión	75	75
Otros activos intangibles	59,227	58,316
Activos por derechos de uso	18,130	18,684
Inversiones en subsidiarias	26,355	23,801
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	12,200	12,023
Otros activos financieros	388	388
Otros activos	2,707	2,665
Total activo no corriente	2,157,649	2,129,991
Activo corriente		
Inventarios	3,628	3,770
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	326,178	420,242
Activo por impuesto sobre la renta corriente	25,877	30,153
Otros activos financieros	110,085	281,324
Otros activos	10,481	10,231
Efectivo y equivalentes al efectivo	217,477	204,608
Total activo corriente	693,726	950,328
TOTAL ACTIVO	2,851,375	3,080,319
PASIVO Y PATRIMONIO		
Patrimonio		
Capital emitido	137,064	137,064
Reservas	85,207	85,207
Otro resultado integral acumulado	21,771	22,430
Resultados acumulados	690,647	690,647
Resultado neto del período	173,467	88,516
TOTAL PATRIMONIO	1,108,156	1,023,864
PASIVO		
Pasivo no corriente		
Acreedores y otras cuentas por pagar	4	4
Créditos y préstamos	1,089,842	1,129,766
Otros pasivos financieros	12,982	13,966
Beneficios a los empleados	145,344	141,276
Pasivo por impuesto diferido	42,747	48,833
Provisiones	3,847	4,303
Otros pasivos	4,386	4,441
Total pasivo no corriente	1,299,152	1,342,589
Pasivo corriente		
Acreedores y otras cuentas por pagar	148,879	374,080
Créditos y préstamos	155,261	162,172
Otros pasivos financieros	8,189	6,841
Beneficios a los empleados	33,716	39,255
Impuesto sobre la renta por pagar	45,739	77,492
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	16,533	13,236
Provisiones	4,476	3,976
Otros pasivos	31,274	36,814
Total pasivo corriente	444,067	713,866
TOTAL PASIVO	1,743,219	2,056,455
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	2,851,375	3,080,319


GUILLERMO LEON VALENCIA AGUDELO
Representante Legal


NANCY STELLA CASTRO PRIETO
C.C. 63.483.646
Contador Público
T. P. 59486-T

ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL

Para los periodos comprendidos entre Enero y Junio de 2025 y 2024

Cifras expresadas en millones de pesos colombianos



	2025 Junio Acumulado	2024 Junio Acumulado
Operaciones continuadas		
Prestación de servicios	1,082,510	1,121,233
Venta de bienes	1,267	1,404
Arrendamiento	4,834	3,883
Ingresos de actividades ordinarias	1,088,611	1,126,520
Utilidad en venta de activos	0	5
Otros ingresos	8,240	4,065
Total Ingresos	1,096,851	1,130,590
Costo prestación de servicios	710,310	749,437
Gastos de administración	64,626	54,248
Deterioro de cuentas por cobrar neto	585	7,948
Otros gastos	3,442	4,437
Ingresos financieros	18,389	12,229
Gastos financieros	76,646	72,917
Diferencia en cambio neta	371	70
Método de participación en subsidiarias	924	929
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	17	0
Resultado del periodo antes de impuestos	260,943	254,831
Impuesto sobre la renta y complementarios	87,476	97,462
Resultado del ejercicio después de impuestos de oper. contin.	173,467	157,369
Resultado neto del ejercicio	173,467	157,369
Otro resultado Integral		
Partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente al resultado del periodo:		
Coberturas de flujos de efectivo		
Resultado reconocido en el período - Cobertura de Flujo	(659)	(29)
Otro resultado Integral neto de impuestos	(659)	(29)
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO	172,808	157,340


GUILLERMO LEON VALENCIA AGUDELO
Representante Legal


NANCY STELLA CASTRO PRIETO
C.C. 63.483.646
Contador Público
T. P. 59486-T

Información Financiera

Hechos relevantes



Hechos	Impacto
a) Tarifa media promedio 823 \$/kWh mayor al presupuesto 53 \$/kWh; cantidad de energía vendida 1,069 GWh menor a la proyectada en 64 GWh.	Los ingresos en venta de energía sobre ejecutaron \$555: mayor tarifa \$53,226, frente a menor cantidad vendida \$52,671.
b) Opción tarifaria en lo corrido del año disminuyó \$35,801.	Saldo acumulado de la opción tarifaria \$31,371.
c) Mayor generación de energía en 1 GWh.	Los ingresos de generación sobre ejecutaron \$401.
d) El STN, mayor cargo 1 \$/kWh representó \$1,261; menor demanda 4% representó \$710. Conexiones adicionan \$32.	Los ingresos de transmisión sobre ejecutaron \$583.
e) El SDL sub ejecutó \$19,881: menor compensación del ADD \$17,694 y peajes \$2,187 por menores ventas OTC 19 GWh y menor tarifa 0,35 \$/kWh; conexiones sub ejecutó \$1,886; mantenimiento sub ejecutó \$34; el STR sobre ejecutó \$156.	Los ingresos de distribución sub ejecutaron \$21,645.
f) Cantidad de energía contratada 963 GWh inferior a lo proyectado 122 GWh, menor costo \$36,835; precio en contratos 306 \$/kWh mayor 4 \$/kWh representó \$3,983.	Las compras de energía en contratos sub ejecutaron \$32,852.
g) Cantidad comprada en bolsa 191 GWh, adicional en 65 GWh \$21,328; precio promedio 272 \$/kWh, menor al proyectado 51 \$/kWh representó \$13,145; menores compras AGPE en \$128; generación mayor costo \$106.	Las compras de energía en bolsa sobre ejecutaron \$8,161.
h) Restricciones: mayor cargo 10 \$/kWh \$12,376 y menor demanda comercial de la proyectada 57 GWh representó \$1,490.	Restricciones sobre ejecutaron \$10,886.
i) El STN sobre ejecutó \$4,451: mayor cargo 6 \$/kWh y menor demanda 4%; SDL sobre ejecutó \$15 y el STR sub ejecutó \$72.	Costos por uso de líneas y redes sobre ejecutaron \$4,538.
j) Desplazamiento en contratos de mantenimiento líneas redes y ductos, mantenimiento de licencias, contrato integral y honorarios \$42,110 y mayor gasto deterioro de cartera \$6,055.	Sub ejecución de costos y gastos efectivos sin operación comercial en \$36,055.
k) Mayores rendimientos financieros por inversión en CDT.	Financieros netos a favor en \$ 12,330.
l) Crédito tomado largo plazo \$60,000 compra de cartera; abono a capital crédito \$108,016.	Saldo deuda financiera \$1,229,644.
m) Pagos de subsidios de energía \$117,535, corresponden a la vigencia 2024.	Saldo de subsidios de energía \$79,026.