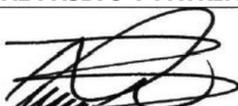


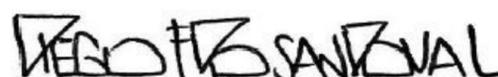
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

A Mayo de 2022 y Diciembre de 2021
 Cifras expresadas en miles de COP



	Mayo 2022	Diciembre 2021	Variación Cantidad	%
ACTIVO				
Activo no corriente				
Propiedades, planta y equipo, neto	1,762,051,601	1,738,757,315	23,294,285	1%
Propiedades de inversión	101,944	143,944	(42,000)	-29%
Otros activos intangibles	41,189,490	30,913,719	10,275,771	33%
Activos por derechos de uso	28,476,677	27,653,590	823,088	3%
Inversiones en subsidiarias	3,471,751	3,574,540	(102,789)	-3%
Activo por impuesto diferido	0	-	0	-500%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	37,113,163	37,663,269	(550,106)	-1%
Otros activos financieros	387,717	387,730	(13)	0%
Otros activos	3,282,187	3,481,858	(199,671)	-6%
Total activo no corriente	1,876,074,530	1,842,575,966	33,498,565	2%
Activo corriente				
Inventarios	4,114,664	3,881,906	232,758	6%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	318,123,490	258,176,629	59,946,861	23%
Activo por impuesto sobre la renta corriente	33,495,753	34,021,445	(525,692)	-2%
Otros activos	4,641,072	6,829,461	(2,188,389)	-32%
Efectivo y equivalentes al efectivo	285,958,677	82,895,429	203,063,249	245%
Total activo corriente	646,333,655	385,804,870	260,528,786	68%
TOTAL ACTIVO	2,522,408,186	2,228,380,836	294,027,350	13%
PASIVO Y PATRIMONIO				
Patrimonio				
Capital emitido	137,063,795	137,063,795	-	-
Reservas	85,206,759	85,206,759	-	-
Otro resultado integral acumulado	20,971,200	20,971,213	(13)	0%
Resultados acumulados	510,339,648	392,517,616	117,822,032	30%
Resultado neto del período	87,700,623	235,644,064	(147,943,441)	-63%
TOTAL PATRIMONIO	841,282,025	871,403,447	(30,121,422)	-3%
PASIVO				
Pasivo no corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	284,729	284,728	0	0%
Créditos y préstamos	707,423,152	605,497,417	101,925,736	17%
Otros pasivos financieros	35,048,133	33,689,559	1,358,574	4%
Beneficios a los empleados	150,108,231	147,695,112	2,413,119	2%
Pasivo por impuesto diferido	71,064,800	78,210,721	(7,145,920)	-9%
Provisiones	3,663,888	3,229,405	434,483	13%
Otros pasivos	4,314,072	4,399,221	(85,149)	-2%
Total pasivo no corriente	971,907,005	873,006,163	98,900,842	11%
Pasivo corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	227,348,244	147,062,372	80,285,872	55%
Créditos y préstamos	342,723,340	194,239,135	148,484,205	76%
Otros pasivos financieros	3,719,394	4,394,347	(674,954)	-15%
Beneficios a los empleados	27,108,864	26,907,617	201,247	1%
Impuesto sobre la renta por pagar	55,080,040	61,700,972	(6,620,932)	-11%
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	31,559,431	28,480,679	3,078,752	11%
Provisiones	2,924,388	3,230,715	(306,327)	-9%
Otros pasivos	18,755,455	17,955,388	800,067	4%
Total pasivo corriente	709,219,156	483,971,226	225,247,930	47%
TOTAL PASIVO	1,681,126,161	1,356,977,389	324,148,772	24%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	2,522,408,186	2,228,380,836	294,027,350	13%


MAURICIO MONTOYA BOZZI
 Representante Legal

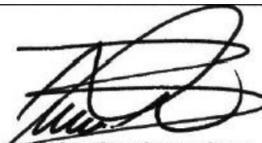

DIEGO FERNANDO SANDOVAL MARTINEZ
 Contador Público
 T.P -142396-T

ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.
ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL

Para el periodo comprendido entre Enero y Mayo de 2022 y 2021
 Cifras en miles de COP



	2022 Mayo Acumulado	2021 Mayo Acumulado	Variación Cantidad	%
Operaciones continuadas				
Venta de bienes	143,989	-	143,989	-
Prestación de servicios	665,558,614	557,054,065	108,504,549	19%
Arrendamiento	2,366,322	2,013,740	352,582	18%
Ingresos de actividades ordinarias	668,068,925	559,067,805	109,001,121	19%
Utilidad en venta de activos	170,361	-	170,361	-
Otros ingresos	2,445,244	2,246,038	199,205	9%
Total Ingresos	670,684,530	561,313,843	109,370,688	19%
Costo prestación de servicios	447,512,944	377,699,625	69,813,319	18%
Gastos de administración	47,141,742	31,119,001	16,022,740	51%
Deterioro de cuentas por cobrar neto	2,950,008	(5,966,526)	8,916,534	-149%
Otros gastos	2,880,510	1,276,444	1,604,066	126%
Ingresos financieros	2,589,720	1,512,896	1,076,824	71%
Gastos financieros	28,344,304	11,830,497	16,513,807	140%
Diferencia en cambio neta	(24,317)	(316,337)	292,020	-92%
Método de participación en subsidiarias	(102,789)	(82,300)	(20,490)	-
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	9,669	-	9,669	-
Resultado del período antes de impuestos	144,327,305	146,469,060	(2,141,755)	-1%
Impuesto sobre la renta y complementarios	56,626,682	40,645,445	15,981,237	39%
Resultado del ejercicio después de impuestos de oper. contin.	87,700,623	105,823,615	(18,122,992)	-17%
Resultado neto del ejercicio	87,700,623	105,823,615	(18,122,992)	-17%
Otro resultado Integral				
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del período:	(13)	-	(13)	-
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio	(13)	-	(13)	-
Otro resultado Integral neto de impuestos	(13)	-	(13)	-
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO	87,700,610	105,823,615	(18,123,005)	-17%
Cuenta de cuadro pyg	-	0	0	-


MAURICIO MONTOYA BOZZI
 Representante Legal


DIEGO FERNANDO SANDOVAL MARTINEZ
 Contador Público
 T.P -142396-T

Información Financiera

Hechos relevantes



Hechos	Impacto
a) La tarifa media promedio a mayo fue superior a la proyectada en 80 \$/kWh, en cantidad se vendieron 784 GWh, 18 GWh menos de lo proyectado.	Los ingresos en la venta de energía sobre ejecutaron \$51,854: la mayor tarifa representó \$63,010, y la menor cantidad descontó \$11,156.
b) La deuda de los clientes por opción tarifaria año corrido se incrementó \$38,753.	Saldo de la opción tarifaria \$97,314.
c) El STR, sobre ejecutó \$4,229, mayor cargo 5.4 \$/kWh; el SDL sobre ejecutó \$495, mayores ventas OTC; otros ingresos en conexiones y mantenimientos adicionan \$1,054.	Los ingresos de distribución sobre ejecutaron \$5,779.
d) El STN, mayor cargo 1.5 \$/kWh mayor ingreso \$1,388, menor demanda 2% descontó \$220, conexiones adicionan \$22.	Los ingresos de transmisión sobre ejecutaron \$1,190.
e) Menor generación de energía 10 GWh respecto a la proyectada.	Los ingresos de generación sub ejecutaron \$1,718.
f) Compras en bolsa 183 GWh, adicional al presupuesto 63 GWh representaron \$11,864; el precio en bolsa fue superior en 38 \$/KWh \$7,009; en generación menor compra \$205.	Sobre ejecución en compras de energía en bolsa \$18,668.
g) Compras de energía en contratos 758 GWh, inferior a lo proyectado 79 GWh, menor costo \$18,024; el precio promedio fue mayor en 17 \$/KWh y representó \$13,101.	Sub ejecución en compras de energía en contratos \$4,923.
h) En restricciones, mayor cargo promedio 15 \$/KWh, representó un incremento de \$14,230 y menor demanda \$271.	Mayor valor de las restricciones en \$13,959.
i) Uso de líneas y redes: el STN sub ejecutó \$1,863, disminución de la demanda; el STR sobre ejecutó \$1,330, mayor cargo 2 \$/KWh; y el SDL menor costo \$66.	Sobre ejecución de costos por uso de líneas y redes \$599.
j) Sub ejecución de costos y gastos: en contratos, desplazamiento en el contrato integral y servicios de portafolio; en generales menor valor en honorarios, estudios y proyectos y otros.	Sub ejecución de costos y gastos efectivos en \$5,497.
k) Créditos de tesorería tomados en el año con bancos nacionales \$126,000, se adiciona el crédito CAF \$132,996 (USD 34 millones); y por abonos a capital \$27,545.	Saldo deuda financiera \$1,028,805.
l) Pagos de subsidios de energía \$34,516, corresponden al año 2021 \$12,076 y al 2022 \$22,440.	Saldo de subsidios de energía a mayo \$24,930.