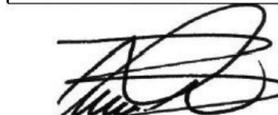


	Agosto 2021	Diciembre 2020	Variación Cantidad	%
ACTIVO				
Activo no corriente				
Propiedades, planta y equipo, neto	1,677,178,147	1,613,907,862	63,270,285	4%
Propiedades de inversión	308,330	-	308,330	-
Otros activos intangibles	26,577,758	18,291,035	8,286,723	45%
Activos por derechos de uso	13,806,664	15,225,850	(1,419,186)	-9%
Inversiones en subsidiarias	1,384,399	542,329	842,070	155%
Activo por impuesto diferido	-	0	0	-67%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	35,595,858	37,197,317	(1,601,460)	-4%
Otros activos financieros	387,715	387,345	370	0%
Otros activos	3,493,901	3,581,479	(87,577)	-2%
Total activo no corriente	1,758,732,771	1,689,133,216	69,599,555	4%
Activo corriente				
Inventarios	4,387,383	4,068,064	319,319	8%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	215,778,895	170,216,108	45,562,788	27%
Activo por impuesto sobre la renta corriente	26,623,074	17,416,105	9,206,969	53%
Otros activos financieros	2,017,969	2,151,073	(133,104)	-6%
Otros activos	6,544,788	5,328,435	1,216,353	23%
Efectivo y equivalentes al efectivo	66,272,919	135,679,044	(69,406,125)	-51%
Total activo corriente	321,625,029	334,858,829	(13,233,800)	-4%
TOTAL ACTIVO	2,080,357,800	2,023,992,046	56,365,754	3%
PASIVO Y PATRIMONIO				
Patrimonio				
Capital emitido	137,063,795	137,063,795	-	-
Reservas	85,206,759	85,206,759	-	-
Otro resultado integral acumulado	(2,868,313)	(3,055,386)	187,073	-6%
Resultados acumulados	392,517,616	323,449,061	69,068,555	21%
Resultado neto del período	168,481,595	138,137,111	30,344,484	22%
TOTAL PATRIMONIO	780,401,452	680,801,339	99,600,113	15%
PASIVO				
Pasivo no corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	733,731	733,705	26	0%
Créditos y préstamos	598,963,079	539,823,887	59,139,192	11%
Otros pasivos financieros	21,995,433	22,492,835	(497,402)	-2%
Beneficios a los empleados	191,833,199	188,191,517	3,641,682	2%
Pasivo por impuesto diferido	60,543,347	64,509,447	(3,966,101)	-6%
Provisiones	6,041,125	6,475,183	(434,058)	-7%
Otros pasivos	4,467,340	4,603,578	(136,238)	-3%
Total pasivo no corriente	884,577,254	826,830,153	57,747,101	7%
Pasivo corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	135,840,510	150,715,582	(14,875,072)	-10%
Créditos y préstamos	174,580,298	252,284,921	(77,704,622)	-31%
Otros pasivos financieros	3,051,112	4,684,434	(1,633,322)	-35%
Beneficios a los empleados	22,139,156	25,272,461	(3,133,305)	-12%
Impuesto sobre la renta por pagar	40,605,449	31,461,663	9,143,786	29%
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	18,322,657	27,045,698	(8,723,041)	-32%
Provisiones	5,074,219	6,167,549	(1,093,330)	-18%
Otros pasivos	15,765,693	18,728,245	(2,962,552)	-16%
Total pasivo corriente	415,379,094	516,360,554	(100,981,460)	-20%
TOTAL PASIVO	1,299,956,348	1,343,190,707	(43,234,359)	-3%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	2,080,357,800	2,023,992,046	56,365,754	3%


MAURICIO MONTOYA BOZZI
Representante Legal

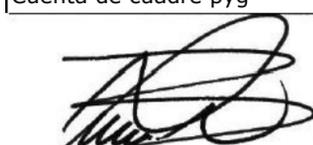

DIEGO FERNANDO SANDOVAL MARTINEZ
Contador Público
T.P. -142396-T

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

Para el periodo comprendido entre Enero y Agosto de 2021 y 2020
 Cifras en miles de COP



	2021 Agosto Acumulado	2020 Agosto Acumulado	Variación Cantidad	%
Operaciones continuadas				
Prestación de servicios	909,972,114	840,663,625	69,308,489	8%
Arrendamiento	3,221,125	3,686,206	(465,081)	-13%
Ingresos de actividades ordinarias	913,193,239	844,349,831	68,843,408	8%
Utilidad en venta de activos	16,496	-	16,496	-
Otros ingresos	9,267,766	3,138,939	6,128,828	195%
Total Ingresos	922,477,501	847,488,770	74,988,731	9%
Costo prestación de servicios	615,687,314	581,989,235	33,698,080	6%
Gastos de administración	53,656,205	51,219,704	2,436,501	5%
Deterioro de cuentas por cobrar neto	(9,819,942)	10,241,000	(20,060,941)	-196%
Otros gastos	2,093,526	1,156,197	937,329	81%
Ingresos financieros	2,125,910	4,919,243	(2,793,334)	-57%
Gastos financieros	21,449,401	20,360,826	1,088,575	5%
Diferencia en cambio neta	(536,232)	299,060	(835,292)	-279%
Método de participación en subsidiarias	(157,930)	-	(157,930)	-
Resultado del período antes de impuestos	240,842,743	187,740,110	53,102,633	28%
Impuesto sobre la renta y complementarios	72,361,148	63,448,336	8,912,812	14%
Resultado del ejercicio después de impuestos de oper. contin.	168,481,595	124,291,774	44,189,821	36%
Resultado neto del ejercicio	168,481,595	124,291,774	44,189,821	36%
Otro resultado Integral				
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del período:	187,073	(14)	187,087	-
Reclasificaciones de propiedades, planta y equipo a propiedades de inversión	187,073	-	187,073	-
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	-	-	-	-
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio	-	(14)	14	-100%
Impuesto sobre la renta relacionado con los componentes que no serán recla.	-	-	-	-
Otro resultado Integral neto de impuestos	187,073	(14)	187,087	-
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO	168,668,668	124,291,760	44,376,908	36%
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) En la comercialización de energía se vendieron 1,235 GWh, 18 más de lo proyectado en \$10,383; mayor tarifa promedio 2 \$/KWh representó \$1,928; opción tarifaria \$44,551.	Los ingresos en la venta de energía sobre ejecutaron \$12,311.
b) El SDL, sub ejecutó \$3,074; menor compensación del ADD \$8,785 y mayores peajes OTC \$5,711; el STR sub ejecutó \$1,295; mayor ingreso en conexiones y mantenimientos \$759.	Los ingresos de distribución sub ejecutaron \$3,610.
c) Menores ventas de energía del generador en 17 GWh, corresponde a las compras en bolsa proyectadas no realizadas.	Los ingresos operacionales de generación sub ejecutaron \$2,940.
d) Compras de energía en contratos, mayor precio 14 \$/KWh \$17,041, variación IPP; cantidad comprada 1,240 GWh, inferior a lo proyectado en 28 GWh, menor costo \$6,059.	Mayor valor en compras de energía en contratos \$10,982.
e) La cantidad de energía comprada en bolsa fue de 244 GWh, adicional a lo proyectado 54 GWh, mayor costo en \$8,639; el precio fue inferior en 6 \$/KWh y representó \$1,481.	Sobre ejecución en compras de energía en bolsa \$7,158.
f) En restricciones, mayor cargo promedio 8 \$/KWh representó \$11,479, y la mayor demanda en 45 GWh \$542.	Mayor valor de las restricciones en \$12,021.
g) Uso de líneas y redes: el STN sobre ejecutó \$9,771, mayor cargo 6 \$/KWh; el STR sub ejecutó \$3,714, menor cargo 4 \$/KWh; y el SDL sub ejecutó \$98.	Sobre ejecución de costos por uso de líneas y redes \$5,959.
h) Desplazamiento en ejecución de costos y gastos diferentes a la operación comercial \$55,083, recuperación del deterioro de cartera causado en 2020 \$16,125.	Sub ejecución de costos y gastos totales efectivos en \$71,208.
i) Crédito tomado en el año \$125,786, pagado \$148,296, en el mes de agosto no se desembolsaron créditos.	Saldo deuda financiera \$770,004.