

	Junio 2021	Diciembre 2020	Variación Cantidad	%
ACTIVO				
Activo no corriente				
Propiedades, planta y equipo, neto	1,646,906,694	1,613,907,862	32,998,832	2%
Propiedades de inversión	308,430	-	308,430	-
Otros activos intangibles	19,311,360	18,291,035	1,020,326	6%
Activos por derechos de uso	14,338,937	15,225,850	(886,914)	-6%
Inversiones en subsidiarias	406,862	542,329	(135,467)	-25%
Activo por impuesto diferido	-	0	0	-67%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	34,586,855	37,197,317	(2,610,463)	-7%
Otros activos financieros	387,715	387,345	370	0%
Otros activos	3,448,936	3,581,479	(132,543)	-4%
Total activo no corriente	1,719,695,788	1,689,133,216	30,562,572	2%
Activo corriente				
Inventarios	4,225,551	4,068,064	157,487	4%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	209,804,727	170,216,108	39,588,620	23%
Activo por impuesto sobre la renta corriente	22,332,502	17,416,105	4,916,396	28%
Otros activos financieros	2,154,943	2,151,073	3,870	0%
Otros activos	3,627,327	5,328,435	(1,701,108)	-32%
Efectivo y equivalentes al efectivo	53,920,510	135,679,044	(81,758,534)	-60%
Total activo corriente	296,065,560	334,858,829	(38,793,269)	-12%
TOTAL ACTIVO	2,015,761,348	2,023,992,046	(8,230,697)	0%
PASIVO Y PATRIMONIO				
Patrimonio				
Capital emitido	137,063,795	137,063,795	-	-
Reservas	85,206,759	85,206,759	-	-
Otro resultado integral acumulado	(2,814,651)	(3,055,386)	240,735	-8%
Resultados acumulados	392,517,616	323,449,061	69,068,555	21%
Resultado neto del período	126,927,454	138,137,111	(11,209,657)	-8%
TOTAL PATRIMONIO	738,900,973	680,801,339	58,099,634	9%
PASIVO				
Pasivo no corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	733,724	733,705	19	0%
Créditos y préstamos	608,339,244	539,823,887	68,515,357	13%
Otros pasivos financieros	21,937,651	22,492,835	(555,184)	-2%
Beneficios a los empleados	190,062,123	188,191,517	1,870,606	1%
Pasivo por impuesto diferido	61,096,037	64,509,447	(3,413,411)	-5%
Provisiones	6,041,125	6,475,183	(434,058)	-7%
Otros pasivos	4,501,400	4,603,578	(102,179)	-2%
Total pasivo no corriente	892,711,303	826,830,153	65,881,150	8%
Pasivo corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	121,543,759	150,715,582	(29,171,824)	-19%
Créditos y préstamos	171,892,992	252,284,921	(80,391,929)	-32%
Otros pasivos financieros	3,638,639	4,684,434	(1,045,794)	-22%
Beneficios a los empleados	21,112,141	25,272,461	(4,160,320)	-16%
Impuesto sobre la renta por pagar	28,701,346	31,461,663	(2,760,317)	-9%
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	15,941,893	27,045,698	(11,103,806)	-41%
Provisiones	5,504,663	6,167,549	(662,887)	-11%
Otros pasivos	15,813,640	18,728,245	(2,914,605)	-16%
Total pasivo corriente	384,149,072	516,360,554	(132,211,481)	-26%
TOTAL PASIVO	1,276,860,375	1,343,190,707	(66,330,331)	-5%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	2,015,761,348	2,023,992,046	(8,230,697)	0%


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 Junio de 2021 y 2020

Cifras en miles de COP



	2021 Junio Acumulado	2020 Junio Acumulado	Variación Cantidad	%
Operaciones continuadas				
Prestación de servicios	669,256,612	635,976,063	33,280,549	5%
Arrendamiento	2,427,354	2,924,521	(497,167)	-17%
Ingresos de actividades ordinarias	671,683,966	638,900,585	32,783,382	5%
Utilidad en venta de activos	16,496	-	16,496	-
Otros ingresos	7,320,779	2,763,399	4,557,380	165%
Total Ingresos	679,021,241	641,663,984	37,357,257	6%
Costo prestación de servicios	452,997,724	439,691,677	13,306,046	3%
Gastos de administración	38,168,160	38,685,180	(517,020)	-1%
Deterioro de cuentas por cobrar neto	(6,016,835)	3,938,944	(9,955,779)	-253%
Otros gastos	1,449,657	333,266	1,116,391	335%
Ingresos financieros	1,755,165	4,137,649	(2,382,484)	-58%
Gastos financieros	15,344,887	15,783,079	(438,192)	-3%
Diferencia en cambio neta	(331,320)	234,583	(565,903)	-241%
Método de participación en subsidiarias	(135,467)	-	(135,467)	-
Resultado del período antes de impuestos	178,366,026	147,604,069	30,761,957	21%
Impuesto sobre la renta y complementarios	51,438,572	47,405,294	4,033,278	9%
Resultado del ejercicio después de impuestos de oper. contin.	126,927,454	100,198,775	26,728,679	27%
Resultado neto del ejercicio	126,927,454	100,198,775	26,728,679	27%
Otro resultado Integral				
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del período:	240,735	(14)	240,749	-
Reclasificaciones de propiedades, planta y equipo a propiedades de inversión	240,735	-	240,735	-
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	240,735	(14)	240,749	-
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO	127,168,189	100,198,761	26,969,428	27%
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 927 GWh, 19 más de lo proyectado con un mayor ingreso en \$11,290; frente al mismo periodo del año anterior se vendieron 6 GWh menos.	Los ingresos en la venta de energía sobre ejecutaron \$4,706.
b) la tarifa promedio fue menor en 7 \$/KWh, menores ingresos en \$6,584; el Cu calculado representó una diferencia con el facturado en \$39,524 (opción tarifaria).	-
c) El SDL, sub ejecutó \$9,334, menor compensación del ADD, pendiente aprobación inventario de activos 2018; el STR sub ejecutó \$2,831, menor cargo 4 \$/KWh; otros ingresos \$10.	Los ingresos de distribución sub ejecutaron \$12,155.
d) En las ventas de generación menor energía vendida en 14 GWh: menores ventas por intermediación 11 GWh. (compras en bolsa) y menor generación 3 GWh.	Los ingresos de generación sub ejecutaron \$2,542.
e) Aprovechamientos en la venta de activos plantas de generación (Termobarranca y Termopalenque).	Mayores otros ingresos \$5,673.
f) Compras en bolsa, se compraron 177 GWh, adicional a lo proyectado 63 GWh, mayor costo en \$9,938; el precio en bolsa fue superior en 10 \$/KWh y representó \$1,873.	Sobre ejecución en compras de energía en bolsa \$10,116.
g) En generación menores compras en bolsa de 11 GWh por \$1,695.	-
h) Compras en contratos se compraron 929 GWh, inferior a lo proyectado en 28 GWh, menor costo \$6,212; el precio promedio fue superior en 11 \$/KWh representó \$10,088.	Mayor valor en compras de energía en contratos \$3,875.
i) En restricciones el mayor cargo promedio en 5 \$/KWh representó \$5,205; y mayor demanda en 36 GWh \$424.	Mayor valor de las restricciones en \$5,629.
j) Uso de líneas y redes: el STN sobre ejecutó \$6,874, mayor cargo 5 \$/KWh; el STR sub ejecutó \$4,738, menor cargo 6 \$/KWh; y el SDL menor costo \$94.	Sobre ejecución de costos por uso de líneas y redes \$2,042.
k) Desplazamiento en ejecución de costos y gastos diferentes a la operación comercial \$46,031, y menor gasto por recuperación del deterioro de cartera \$8,867.	Sub ejecución de costos y gastos totales efectivos en \$54,898.
l) Crédito tomado en el año \$121,116 y pagado \$132,397; en junio se tomó crédito en \$50,000 largo plazo con Davivienda.	Saldo deuda financiera \$781,233.