

	Marzo 2021	Diciembre 2020	Variación Cantidad	%
<b>ACTIVO</b>				
<b>Activo no corriente</b>				
Propiedades, planta y equipo, neto	1,623,143,253	1,613,907,862	9,235,391	1%
Otros activos intangibles	18,087,719	18,291,035	(203,316)	-1%
Activos por derechos de uso	15,480,072	15,225,850	254,222	2%
Inversiones en subsidiarias	515,240	542,329	(27,088)	-5%
Activo por impuesto diferido	0	0	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	33,292,149	37,197,317	(3,905,168)	-10%
Otros activos financieros	387,715	387,345	370	0%
Otros activos	3,507,480	3,581,479	(73,999)	-2%
<b>Total activo no corriente</b>	<b>1,694,413,628</b>	<b>1,689,133,216</b>	<b>5,280,412</b>	<b>0%</b>
<b>Activo corriente</b>				
Inventarios	4,367,365	4,068,064	299,301	7%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	208,767,548	170,216,108	38,551,440	23%
Activo por impuesto sobre la renta corriente	21,405,477	17,416,105	3,989,372	23%
Otros activos financieros	2,152,322	2,151,073	1,249	0%
Otros activos	5,214,124	5,328,435	(114,312)	-2%
Efectivo y equivalentes al efectivo	56,545,475	135,679,044	(79,133,569)	-58%
<b>Total activo corriente</b>	<b>298,452,311</b>	<b>334,858,829</b>	<b>(36,406,519)</b>	<b>-11%</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>1,992,865,939</b>	<b>2,023,992,046</b>	<b>(31,126,107)</b>	<b>-2%</b>
<b>PASIVO Y PATRIMONIO</b>				
<b>Patrimonio</b>				
Capital emitido	137,063,795	137,063,795	-	-
Reservas	85,206,759	85,206,759	-	-
Otro resultado integral acumulado	(3,055,386)	(3,055,386)	-	-
Resultados acumulados	392,517,616	323,449,061	69,068,555	21%
Resultado neto del período	66,453,587	138,137,111	(71,683,524)	-52%
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>	<b>678,186,371</b>	<b>680,801,339</b>	<b>(2,614,968)</b>	<b>0%</b>
<b>PASIVO</b>				
<b>Pasivo no corriente</b>				
Acreedores y otras cuentas por pagar	733,712	733,705	7	0%
Créditos y préstamos	556,338,662	539,823,887	16,514,775	3%
Otros pasivos financieros	22,473,770	22,492,835	(19,065)	0%
Beneficios a los empleados	189,491,012	188,191,517	1,299,495	1%
Pasivo por impuesto diferido	60,821,054	64,509,447	(3,688,393)	-6%
Provisiones	5,957,026	6,475,183	(518,158)	-8%
Otros pasivos	4,552,489	4,603,578	(51,089)	-1%
<b>Total pasivo no corriente</b>	<b>840,367,725</b>	<b>826,830,153</b>	<b>13,537,572</b>	<b>2%</b>
<b>Pasivo corriente</b>				
Acreedores y otras cuentas por pagar	159,174,698	150,715,582	8,459,115	6%
Créditos y préstamos	202,611,547	252,284,921	(49,673,374)	-20%
Otros pasivos financieros	4,666,015	4,684,434	(18,418)	0%
Beneficios a los empleados	21,586,150	25,272,461	(3,686,311)	-15%
Impuesto sobre la renta por pagar	43,611,672	31,461,663	12,150,009	39%
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	18,482,371	27,045,698	(8,563,327)	-32%
Provisiones	6,388,411	6,167,549	220,861	4%
Otros pasivos	17,790,979	18,728,245	(937,266)	-5%
<b>Total pasivo corriente</b>	<b>474,311,843</b>	<b>516,360,554</b>	<b>(42,048,711)</b>	<b>-8%</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>1,314,679,568</b>	<b>1,343,190,707</b>	<b>(28,511,139)</b>	<b>-2%</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>1,992,865,939</b>	<b>2,023,992,046</b>	<b>(31,126,107)</b>	<b>-2%</b>

  
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 Marzo de 2021 y 2020

Cifras en miles de COP



	2021 Marzo Acumulado	2020 Marzo Acumulado	Variación Cantidad	%
<b>Operaciones continuadas</b>				
Prestación de servicios	330,735,011	330,629,404	105,607	0%
Arrendamiento	1,209,882	1,825,902	(616,021)	-34%
<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>331,944,893</b>	<b>332,455,306</b>	<b>(510,413)</b>	<b>0%</b>
Utilidad en venta de activos	-	-	-	-
Otros ingresos	201,862	2,269,649	(2,067,787)	-91%
<b>Total Ingresos</b>	<b>332,146,754</b>	<b>334,724,955</b>	<b>(2,578,200)</b>	<b>-1%</b>
Costo prestación de servicios	220,385,352	228,344,118	(7,958,766)	-3%
Gastos de administración	17,782,686	19,512,380	(1,729,694)	-9%
Deterioro de cuentas por cobrar neto	(1,470,522)	(1,028,468)	(442,054)	43%
Otros gastos	839,211	170,348	668,863	393%
Ingresos financieros	1,085,167	2,847,721	(1,762,554)	-62%
Gastos financieros	6,391,193	8,839,430	(2,448,237)	-28%
Diferencia en cambio neta	(138,172)	161,289	(299,461)	-186%
Método de participación en subsidiarias	(27,088)	-	(27,088)	-
<b>Resultado del período antes de impuestos</b>	<b>89,138,739</b>	<b>81,896,156</b>	<b>7,242,584</b>	<b>9%</b>
Impuesto sobre la renta y complementarios	22,685,152	23,502,439	(817,287)	-3%
<b>Resultado del ejercicio después de impuestos de oper. contin.</b>	<b>66,453,587</b>	<b>58,393,716</b>	<b>8,059,871</b>	<b>14%</b>
<b>Resultado neto del ejercicio</b>	<b>66,453,587</b>	<b>58,393,716</b>	<b>8,059,871</b>	<b>14%</b>
<b>Otro resultado Integral</b>				
<b>Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del período:</b>				
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	-	-	-	-
Inversiones patrimoniales medidas a valor razonable a través de patrimonio	-	-	-	-
Impuesto sobre la renta relacionado con los componentes que no serán recla.	-	-	-	-
<b>Otro resultado Integral neto de impuestos</b>				
<b>RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO</b>	<b>66,453,587</b>	<b>58,393,716</b>	<b>8,059,871</b>	<b>14%</b>
Cuenta de cuadro pyg	-	-	-	-

  
**MAURICIO MONTOYA BOZZI**  
 Representante Legal

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

# Información Financiera

## Hechos relevantes



Hechos	Impacto
a) La cantidad de energía vendida en 460 GWh, fue superior a la presupuestada en 10 GWh mayor ingreso \$6,082; y menor tarifa promedio 6 \$/KWh \$2,843.	Los ingresos en la venta de energía sobre ejecutaron \$3,239.
b) El SDL, sub ejecutó \$7,058, menor valor en compensaciones del ADD; el STR sub ejecutó \$396; menores ingresos en servicios de mantenimientos y conexiones \$385.	Los ingresos de distribución sub ejecutaron \$7,839.
c) Energía comprada en bolsa 95 GWh, 31 GWh adicionales al presupuesto con un costo de \$5,443; el precio promedio en bolsa fue superior en 35 \$/KWh representó \$3,435.	Sobre ejecución en compras de energía en bolsa \$8,878.
d) Compra de energía en contratos 461 GWh, 20 GWh menos del presupuesto con un menor costo \$4,370; y mayor precio promedio 4 \$/KWh \$1,802.	Sub ejecución en las compras de energía en contratos \$2,568.
e) En restricciones, mayor cargo promedio 4 \$/KWh, representó \$2,396; y mayor demanda en 16 GWh \$166.	Mayor valor de las restricciones en \$2,562.
f) El uso de líneas y redes, en el STR sub ejecutó \$3,742, menor cargo 8 \$/KWh; el SDL menor valor \$58; y el STN sobre ejecutó \$2,591, mayor cargo 4 \$/KWh.	Sub ejecución de costos por uso de líneas y redes \$1,209.
g) Sub ejecución de costos y gastos diferentes a la operación comercial en relación al desplazamiento de la ejecución y legalización de actividades.	Sub ejecución de costos y gastos efectivos en \$32,534.
h) En el trimestre se tomó crédito largo plazo por \$41,116: BBVA \$18,946, Banco Popular \$12,320 y Davivienda \$9,850; se amortizó a capital \$76,925.	Saldo deuda financiera \$756,705.