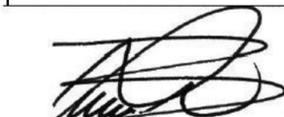
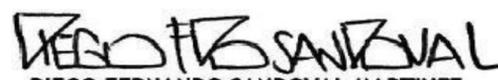


	Abril 2021	Diciembre 2020	Variación Cantidad	%
ACTIVO				
Activo no corriente				
Propiedades, planta y equipo, neto	1,629,652,890	1,613,907,862	15,745,028	1%
Otros activos intangibles	19,119,360	18,291,035	828,326	5%
Activos por derechos de uso	15,173,365	15,225,850	(52,485)	0%
Inversiones en subsidiarias	485,759	542,329	(56,570)	-10%
Activo por impuesto diferido	0	0	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	33,921,884	37,197,317	(3,275,434)	-9%
Otros activos financieros	387,715	387,345	370	0%
Otros activos	3,421,087	3,581,479	(160,392)	-4%
Total activo no corriente	1,702,162,060	1,689,133,216	13,028,843	1%
Activo corriente				
Inventarios	4,223,284	4,068,064	155,220	4%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	202,614,663	170,216,108	32,398,556	19%
Activo por impuesto sobre la renta corriente	23,050,011	17,416,105	5,633,906	32%
Otros activos financieros	2,153,626	2,151,073	2,553	0%
Otros activos	4,679,177	5,328,435	(649,259)	-12%
Efectivo y equivalentes al efectivo	69,401,619	135,679,044	(66,277,425)	-49%
Total activo corriente	306,122,381	334,858,829	(28,736,448)	-9%
TOTAL ACTIVO	2,008,284,441	2,023,992,046	(15,707,605)	-1%
PASIVO Y PATRIMONIO				
Patrimonio				
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	86,492,098	138,137,111	(51,645,013)	-37%
TOTAL PATRIMONIO	698,224,881	680,801,339	17,423,542	3%
PASIVO				
Pasivo no corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	733,716	733,705	11	0%
Créditos y préstamos	580,366,009	539,823,887	40,542,123	8%
Otros pasivos financieros	22,473,770	22,492,835	(19,065)	0%
Beneficios a los empleados	190,620,553	188,191,517	2,429,036	1%
Pasivo por impuesto diferido	61,732,439	64,509,447	(2,777,008)	-4%
Provisiones	5,957,026	6,475,183	(518,158)	-8%
Otros pasivos	4,535,459	4,603,578	(68,119)	-1%
Total pasivo no corriente	866,418,974	826,830,153	39,588,821	5%
Pasivo corriente				
Acreedores y otras cuentas por pagar	161,851,422	150,715,582	11,135,840	7%
Créditos y préstamos	179,532,829	252,284,921	(72,752,092)	-29%
Otros pasivos financieros	4,158,772	4,684,434	(525,662)	-11%
Beneficios a los empleados	22,205,243	25,272,461	(3,067,218)	-12%
Impuesto sobre la renta por pagar	35,881,311	31,461,663	4,419,648	14%
Impuestos contribuciones y tasas por pagar	16,293,086	27,045,698	(10,752,612)	-40%
Provisiones	6,364,110	6,167,549	196,560	3%
Otros pasivos	17,353,813	18,728,245	(1,374,433)	-7%
Total pasivo corriente	443,640,586	516,360,554	(72,719,968)	-14%
TOTAL PASIVO	1,310,059,559	1,343,190,707	(33,131,147)	-2%
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	2,008,284,441	2,023,992,046	(15,707,605)	-1%


MAURICIO MONTOYA BOZZI
 Representante Legal

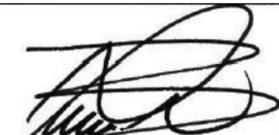

DIEGO FERNANDO SANDOVAL MARTINEZ
 Contador Público
 T.P -142396-T

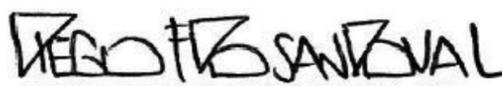
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.
ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL

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



	2021 Abril Acumulado	2020 Abril Acumulado	Variación Cantidad	%
Operaciones continuadas				
Prestación de servicios	444,833,565	427,518,909	17,314,656	4%
Arrendamiento	1,605,862	2,218,530	(612,668)	-28%
Ingresos de actividades ordinarias	446,439,427	429,737,439	16,701,988	4%
Utilidad en venta de activos	-	-	-	-
Otros ingresos	597,074	2,461,502	(1,864,428)	-76%
Total Ingresos	447,036,501	432,198,941	14,837,561	3%
Costo prestación de servicios	297,051,698	297,914,984	(863,285)	0%
Gastos de administración	24,262,246	25,471,103	(1,208,857)	-5%
Deterioro de cuentas por cobrar neto	(3,641,186)	226,154	(3,867,340)	-
Otros gastos	1,061,377	207,247	854,129	412%
Ingresos financieros	1,327,615	2,839,936	(1,512,320)	-53%
Gastos financieros	9,053,609	10,808,744	(1,755,135)	-16%
Diferencia en cambio neta	(288,601)	(166,952)	(121,649)	73%
Método de participación en subsidiarias	(56,570)	-	(56,570)	-
Resultado del período antes de impuestos	120,231,202	100,243,693	19,987,510	20%
Impuesto sobre la renta y complementarios	33,739,105	30,887,330	2,851,774	9%
Resultado del ejercicio después de impuestos de oper. contin.	86,492,098	69,356,362	17,135,735	25%
Resultado neto del ejercicio	86,492,098	69,356,362	17,135,735	25%
Otro resultado Integral				
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del período:	-	-	-	-
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.	-	-	-	-
Otro resultado Integral neto de impuestos	-	-	-	-
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO	86,492,098	69,356,362	17,135,735	25%
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 616 GWh, 13 GWh más de lo proyectado y representó un mayor ingreso \$7,615; frente al año anterior la cantidad vendida disminuyó 22 GWh.	Los ingresos en la venta de energía sobre ejecutaron \$1,048.
b) La tarifa promedio fue menor en 11 \$/GWh descontando \$6,567; el Cu calculado representó una diferencia con el facturado en \$35,011 (opción tarifaria).	-
c) El SDL, sub ejecutó \$5,205, menores compensaciones del ADD, por aprobar el inventario de activos 2018; el STR sub ejecutó \$892; menores otros ingresos \$78.	Los ingresos de distribución sub ejecutaron \$6,175.
d) En las ventas de generación menor energía vendida en 5 GWh. menores ventas de intermediación de 4,6 GWh, en relación a las menores compras en bolsa en 4 GWh.	Los ingresos de generación sub ejecutaron \$1,094.
e) Compras en bolsa 123 GWh, adicional a lo proyectado 42 GWh, representó mayor costo en \$7,270; el precio en bolsa fue superior en 28 \$/KWh, y representó \$3,498.	Sobre ejecución en compras de energía en bolsa \$10,768.
f) Compras de energía en contratos 619 GWh, inferiores a lo proyectado en 24 GWh, \$5,176; el precio promedio fue superior en 6 \$/KWh \$4,093, variación IPP.	Sub ejecución en compras de energía en contratos \$1,083.
g) En restricciones, mayor cargo promedio 5 \$/KWh, representó \$3,819; y mayor demanda en 24 GWh \$266.	Mayor valor de las restricciones en \$4,085.
h) Uso de líneas y redes: el STR sub ejecutó \$4,788, menor cargo 7 \$/KWh; el STN sobre ejecutó \$2,409, mayor cargo 2 \$/KWh; y el SDL menor costo \$70.	Sub ejecución de costos por uso de líneas y redes \$2,449.
i) 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 \$42,333.
j) En abril, desembolso de crédito largo plazo \$30,000 con Davivienda; se amortizó a capital \$29,575. Crédito tomado en el año \$71,116 y pagado \$106,500.	Saldo deuda financiera \$757,130.