



**EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**  
**ESTADO DE SITUACIÓN AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

Por los años terminados el 31 de diciembre del 2017 y 2016

(En dólares)

		Nota	2017	2016
<b>1</b>	<b>ACTIVO</b>		<b>277,247,721.23</b>	<b>274,831,809.05</b>
<b>11</b>	<b>ACTIVO CORRIENTE</b>		<b>66,500,268.71</b>	<b>71,383,878.65</b>
111	EFFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES	6	10,623,348.78	11,686,912.68
11101	CAJA GENERAL		86,805.22	69,158.62
11102	FONDOS PARA CAMBIOS		10,100.00	10,100.00
11103	FONDOS ROTATIVOS		38,000.00	38,000.00
11104	BANCOS		10,488,443.56	11,569,654.06
112	ACTIVOS FINANCIEROS	7	39,156,972.85	40,511,235.73
11201	CUENTAS POR COBRAR CONSUMIDORES		8,208,508.04	8,057,253.36
11202	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES NO RELACIONADOS		7,194,038.69	6,702,506.29
11203	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES RELACIONADOS		4,426,094.39	5,456,436.76
11204	OTRAS CUENTAS POR COBRAR NO RELACIONADOS		1,000,483.44	796,229.04
11205	OTRAS CUENTAS POR COBRAR RELACIONADOS		19,205,331.51	20,344,968.33
11206	PROVISIÓN POR DETERIORO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS		(877,483.22)	(846,158.05)
113	INVENTARIOS	8	12,279,743.15	14,399,373.06
11301	INVENTARIO DE MATERIALES Y SUMINISTROS		12,356,439.99	14,485,365.09
11302	INVENTARIO DE MATERIALES EN TRANSFORMACIÓN		45,274.71	-
11304	ESTIMACIÓN POR DETERIORO DE INVENTARIOS		(121,971.55)	(85,992.03)
114	ANTICIPOS A PROVEEDORES Y GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO	9	4,440,203.93	4,786,357.18
11401	ANTICIPOS A PROVEEDORES		3,805,706.56	4,320,282.48
11402	SEGUROS PAGADOS POR ANTICIPADO		354,457.54	309,957.07
11403	LICENCIAS Y SOFTWARE PAGADOS POR ANTICIPADO		61,418.44	112,582.79
11406	OTROS GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO		218,621.39	43,534.84
<b>12</b>	<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>		<b>210,747,452.52</b>	<b>203,447,930.40</b>
121	PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO	10	209,615,347.88	202,315,825.76
12141	BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		285,254,637.32	278,222,931.83
12151	DEPRECIACIÓN ACUMULADA DE BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		(127,920,238.59)	(120,379,024.91)
12142	PROYECTOS FERUM BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		13,507,700.47	12,205,353.61
12152	DEPRECIACIÓN ACUMULADA PROYECTOS FERUM BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		(6,062,473.04)	(5,662,285.61)
12143	PROYECTO PLANREP BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		812,570.76	814,321.92
12153	DEPRECIACIÓN ACUMULADA PROYECTO PLANREP BIENES E INSTALACIONES E SERVICIO		(186,419.05)	(149,624.38)
12144	PROYECTOS EEEP 2012 BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		772,597.54	775,950.33
12154	DEPRECIACIÓN ACUM. PROYECTOS EEEP 2012 BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		(151,776.15)	(103,223.55)
12145	BIENES E INSTALACIONES NO DESTINADAS AL SERVICIO ELÉCTRICO		1,824,065.54	1,824,065.54
12155	DEPRECIACIÓN ACUM. BIENES E INSTALACIONES NO DESTINADAS AL SERVICIO ELÉCTRICO		(923,917.81)	(897,080.41)
12147	OBRAS EN CONSTRUCCIÓN DE BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		22,240,840.66	27,005,407.39
12148	PROYECTOS PLAN PMD BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		22,582,545.15	9,103,924.64
12158	DEPRECIACION ACUM. PROYECTOS PLAN PMD BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		(2,323,844.23)	(525,409.84)
12149	URBANIZACIONES, LOTIZACIONES Y CONJUNTOS HABITACIONALES		207,604.71	83,823.19
12159	DEPRECIACIÓN ACUM. URBANIZACIONES, LOTIZACIONES Y CONJUNTOS HABITACIONALES		(18,545.40)	(3,303.99)
123	OTROS ACTIVOS NO CORRIENTES		33,882.00	33,882.00
12301	OTRAS INVERSIONES		33,882.00	33,882.00
126	ACTIVOS POR IMPUESTOS NO CORRIENTES	11	1,098,222.64	1,098,222.64
12601	CRÉDITO TRIBUTARIO A FAVOR DE LA EMPRESA IVA		1,098,222.64	1,098,222.64



**EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**  
**ESTADO DE SITUACIÓN AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

Por los años terminados el 31 de diciembre del 2017 y 2016

(En dólares)

<b>2</b>	<b>PASIVO</b>		<b>36,803,712.76</b>	<b>42,809,259.93</b>
<b>21</b>	<b>PASIVO CORRIENTE</b>		<b>23,457,471.58</b>	<b>30,078,622.43</b>
211	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR	<b>12</b>	4,794,849.60	5,711,409.64
21101	PROVEEDORES NO RELACIONADOS		1,694,918.94	2,196,545.57
21102	CUENTAS POR PAGAR		<u>3,099,930.66</u>	<u>3,514,864.07</u>
212	OTRAS OBLIGACIONES CORRIENTES	<b>13</b>	1,513,542.13	1,121,139.86
21201	CON LA ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA		228,132.16	203,530.22
21202	CON EL IESS		163,513.01	158,381.13
21203	POR BENEFICIOS DE LEY A EMPLEADOS		351,371.98	352,878.94
21204	DIVIDENDOS POR PAGAR		<u>770,524.98</u>	<u>406,349.57</u>
213	CUENTAS POR PAGAR DIVERSAS CON RELACIONADOS	<b>14</b>	13,804,700.82	20,147,055.42
21301	PROVEEDORES RELACIONADOS		6,244,679.84	13,349,119.88
21302	PLAN RENOVA MEER		<u>7,560,020.98</u>	<u>6,797,935.54</u>
214	PORCIÓN CORRIENTE DE PROVISIONES POR BENEFICIOS A EMPLEADOS	<b>15</b>	1,381,342.41	1,342,789.07
21401	JUBILACIÓN PATRONAL		562,442.41	530,639.07
21402	OTROS BENEFICIOS A CORTO PLAZO PARA LOS EMPLEADOS		<u>818,900.00</u>	<u>812,150.00</u>
215	OTROS PASIVOS CORRIENTES	<b>16</b>	1,963,036.62	1,756,228.44
21501	FONDOS DE REPARO		119,605.85	16,176.90
21502	PROVISIÓN POR PROCESOS JUDICIALES		160,000.00	230,000.00
21503	OTRAS PROVISIONES CORRIENTES		246,365.36	152,496.74
21504	VALORES DE TERCEROS POR RECAUDAR		<u>1,437,065.41</u>	<u>1,357,554.80</u>
<b>22</b>	<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>		<b>13,346,241.18</b>	<b>12,730,637.50</b>
221	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR	<b>17</b>	3,919,315.98	3,607,099.40
22101	DEPÓSITO DE ABONADOS		<u>3,919,315.98</u>	<u>3,607,099.40</u>
222	PROVISIONES POR BENEFICIOS A EMPLEADOS	<b>18</b>	9,426,925.20	9,123,538.10
22201	JUBILACIÓN PATRONAL		7,484,101.96	6,635,702.25
22202	OTROS BENEFICIOS NO CORRIENTES PARA LOS EMPLEADOS		<u>1,942,823.24</u>	<u>2,487,835.85</u>
<b>3</b>	<b>PATRIMONIO NETO</b>		<b>240,444,008.47</b>	<b>232,022,549.12</b>
<b>31</b>	<b>PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS ACCIONISTAS</b>		<b>240,444,008.47</b>	<b>232,022,549.12</b>
311	CAPITAL	<b>19</b>	127,375,665.00	127,375,665.00
31101	ACCIONES		<u>127,375,665.00</u>	<u>127,375,665.00</u>
312	APORTES DE ACCIONISTAS PARA FUTURA CAPITALIZACIÓN	<b>20</b>	55,224,165.89	59,724,093.63
31201	APORTES		<u>55,224,165.89</u>	<u>59,724,093.63</u>
313	RESERVA	<b>21</b>	3,622,050.11	3,167,410.78
31301	RESERVA LEGAL		<u>3,622,050.11</u>	<u>3,167,410.78</u>
314	OTROS RESULTADOS INTEGRALES	<b>22</b>	14,979,403.95	14,979,403.95
31402	SUPERÁVIT POR REVALUACIÓN DE PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO		<u>14,979,403.95</u>	<u>14,979,403.95</u>
315	RESULTADOS ACUMULADOS	<b>23</b>	25,807,422.32	22,229,582.48
31501	UTILIDADES NETAS ACUMULADAS		6,405,532.30	2,827,733.29
31503	AJUSTES DE EJERCICIOS ANTERIORES		410,643.33	410,643.33
31504	RESULTADOS ACUMULADOS PROVENIENTES DE LA ADOPCIÓN DE NIIF POR		16,915,757.88	16,915,757.88
31505	RESERVA POR DONACIONES Y CONTRIBUCIONES		<u>2,075,488.81</u>	<u>2,075,447.98</u>
316	RESULTADOS		13,435,301.20	4,546,393.28
31601	RESULTADO DEL EJERCICIO CORRIENTE		<u>13,435,301.20</u>	<u>4,546,393.28</u>
	<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>		<b><u>277,247,721.23</u></b>	<b><u>274,831,809.05</u></b>

Dr. Juan Carlos Calderón  
CONTADOR GENERAL ( E )

Dra. Silvia Garcés V.  
DIRECTORA FINANCIERA ( E )

Ing. Jaime Astudillo R.  
PRESIDENTE EJECUTIVO

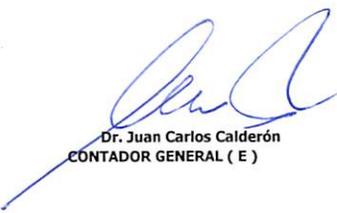


**EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**  
**ESTADO DEL RESULTADO DEL PERÍODO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL**

Por los años terminados el 31 de diciembre del 2017 y 2016

(En dólares)

OPERACIONES CONTINUADAS		Nota	2017	2016
<b>41</b>	<b>INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS</b>		<b>67,720,951.25</b>	<b>64,981,661.85</b>
411	PRESTACIÓN DE SERVICIOS	24	67,379,583.93	64,848,015.70
41101	VENTA DE ENERGÍA		64,471,843.12	62,751,410.26
41102	OTRAS VENTAS CON TARIFA 0%		688,202.80	840,591.43
41103	VENTAS CON TARIFA 12%		1,331,072.98	480,325.05
41104	VENTAS CON TARIFA 14%		888,465.03	775,688.96
412	SUBVENCIONES DEL GOBIERNO	25	341,367.32	133,646.15
41201	MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE		341,367.32	133,646.15
511	COSTO DE VENTAS	26 (-)	55,958,070.06	62,399,658.91
51101	COMPRA DE ENERGÍA Costo de:		22,557,324.45	32,470,630.83
51201	GENERACIÓN HIDRÁULICA		610,112.41	219,570.01
51202	GENERACIÓN A COMBUSTIÓN INTERNA		92,014.84	126,047.71
51203	SUBTRANSMISIÓN		1,667,667.23	2,075,003.38
51204	DISTRIBUCIÓN		4,500,492.20	4,156,759.39
51205	SERVICIO A CONSUMIDORES		627,387.33	482,664.38
51206	COMERCIALIZACIÓN Y ADMINISTRACIÓN GENERAL		12,672,381.99	10,574,066.57
51341	DEPRECIACIÓN BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		10,833,958.35	11,119,020.01
51342	DEPRECIACIÓN PROYECTOS FERUM BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		496,513.63	494,305.71
51343	DEPRECIACIÓN PROYECTOS PLANREP BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		37,300.57	43,002.83
51344	GASTO DEPRECIACIÓN EEP 2012		49,241.26	50,182.60
51348	DEPRECIACIÓN PROYECTOS PLAN PMD BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		1,798,434.39	477,224.25
51349	DEPRECIACIÓN URBANIZACIONES, LOTIZACIONES Y CONJUNTOS HABITACIONALES		15,241.41	3,303.99
51401	GASTOS POR DETERIORO DE PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO		-	107,877.25
	<b>UTILIDAD BRUTA</b>	(=)	<b>11,762,881.19</b>	<b>2,582,002.94</b>
413	OTROS INGRESOS OPERACIONALES	27 (+)	17,844.17	2,276,626.99
41307	GESTIÓN DE COBRO EN PLANILLAS VENCIDAS		-	1,709,777.54
41308	INTERESES POR MORA		17,844.17	112,131.74
41312	AJUSTES DE PERÍODOS ANTERIORES		-	273,787.71
41317	CONVENIO DE COOPERACIÓN PROGRAMA PEC		-	180,930.00
414	DONACIONES Y CONTRIBUCIONES	28 (+)	1,416,305.78	954,092.45
41401	CONTRIBUCIONES CLIENTES		1,283,176.26	870,269.26
41402	CONTRIBUCIONES URBANIZACIONES, LOTIZACIONES Y CONJUNTOS HABITACIONALES		123,781.52	83,823.19
41403	DONACIONES DE BIENES INMUEBLES		9,348.00	-
	<b>RESULTADO OPERATIVO</b>	29 (=)	<b>13,197,031.14</b>	<b>5,812,722.38</b>
421	INGRESOS AJENOS A LA OPERACIÓN	30 (+)	1,591,883.94	1,361,553.10
42101	VENTA DE MATERIALES Y EQUIPOS		60,420.97	88,988.08
42102	MULTAS EN CONTRATOS		85,166.04	223,159.62
42104	OTRAS RENTAS		1,446,296.93	1,049,405.40
52	<b>GASTOS NO OPERACIONALES</b>	31 (-)	<b>1,353,613.88</b>	<b>2,627,882.20</b>
51345	DEPRECIACIÓN BIENES E INSTALACIONES NO AFINES AL SERVICIO ELÉCTRICO		26,837.40	28,094.36
521	<b>GASTOS FINANCIEROS</b>		5,480.81	6,366.42
52101	COMISIONES E INTERESES		5,480.81	6,366.42
522	<b>OTROS GASTOS</b>		1,321,295.67	2,593,421.42
52201	COSTO DE VENTA DE MATERIALES		23,193.12	45,856.76
52202	PÉRDIDAS NO OPERACIONALES		993,396.92	1,620,645.39
52203	OTROS GASTOS EVENTUALES QUE NO SON EXPLOTACIÓN		304,705.63	926,919.27
	<b>RESULTADO DEL PERÍODO</b>	32 (=)	<b>13,435,301.20</b>	<b>4,546,393.28</b>

  
Dr. Juan Carlos Calderón  
CONTADOR GENERAL ( E )

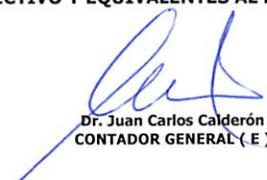
  
Dra. Silvia Garcés V.  
DIRECTORA FINANCIERA ( E )

  
Ing. Jaime Astudillo R.  
PRESIDENTE EJECUTIVO

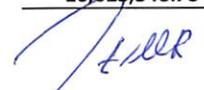


**EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**  
**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO POR EL MÉTODO DIRECTO**  
Por el período terminado el 31 de diciembre de 2017  
(En dólares)

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>		
<b>Cobros por actividades de operación</b>		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	67,228,329.25	63,433,642.39
Otros cobros por actividades de operación	1,564,928.97	(3,890,264.60)
<b>Pagos por actividades de operación</b>		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(45,686,545.30)	(44,462,142.33)
Pagos a y por cuenta de los empleados	3,624.92	(3,869.00)
Comisiones bancarias	(5,480.81)	(6,366.42)
<b>Efectivo neto proveniente de actividades de operación</b>	<b><u>23,104,857.03</u></b>	<b><u>15,071,000.04</u></b>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo	(15,691,933.43)	(21,383,838.12)
Adquisiciones de inventarios	(3,774,862.23)	(4,494,840.74)
<b>Efectivo neto proveniente de actividades de inversión</b>	<b><u>(19,466,795.66)</u></b>	<b><u>(25,878,678.86)</u></b>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>		
Aporte en efectivo para futura capitalización	(4,499,927.74)	19,985,060.24
Otras entradas (salidas) de efectivo	(201,697.53)	626,316.82
<b>Efectivo neto proveniente de actividades de financiación</b>	<b><u>(4,701,625.27)</u></b>	<b><u>20,611,377.06</u></b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		
<b>INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO</b>	<b>(1,063,563.90)</b>	<b>9,803,698.24</b>
<b>EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO</b>	<b>11,686,912.68</b>	<b>1,883,214.44</b>
<b>EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO</b>	<b><u>10,623,348.78</u></b>	<b><u>11,686,912.68</u></b>

  
Dr. Juan Carlos Calderón  
CONTADOR GENERAL ( E )

  
Dra. Silvia Garcés V.  
DIRECTORA FINANCIERA ( E )

  
Ing. Jaime Astudillo R.  
PRESIDENTE EJECUTIVO



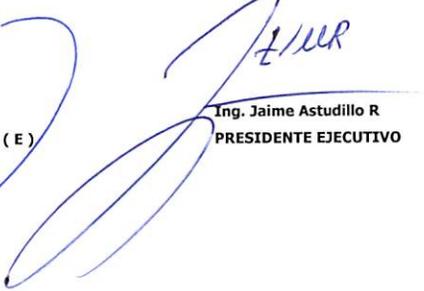
**EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**  
**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO**  
**POR EL PERÍODO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2017**

(En dólares)

Detalle	Acciones ordinarias	Aportes futura capitalización	Reserva legal	Resultados acumulados	Total
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2015</b>	<b>127,375,665.00</b>	<b>38,973,341.24</b>	<b>2,808,068.20</b>	<b>22,995,274.63</b>	<b>192,152,349.07</b>
Utilidad del ejercicio 2016				4,546,393.28	4,546,393.28
Otro resultado integral del ejercicio 2016				14,979,403.95	14,979,403.95
<b>Resultado integral total del ejercicio 2016</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19,525,797.23</b>	<b>19,525,797.23</b>
Aportes cancelados por el MEER (efectivo)		20,738,523.49			20,738,523.49
Convenios cancelados excluye MEER (efectivo)		12,228.90			12,228.90
Incremento de reserva legal			359,342.58	(359,342.58)	-
Dividendos por pagar				(406,349.57)	(406,349.57)
<b>Total de aportaciones, distribuciones y otras transacciones con los propietarios</b>	<b>-</b>	<b>20,750,752.39</b>	<b>359,342.58</b>	<b>(765,692.15)</b>	<b>20,344,402.82</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2016</b>	<b>127,375,665.00</b>	<b>59,724,093.63</b>	<b>3,167,410.78</b>	<b>41,755,379.71</b>	<b>232,022,549.12</b>
Utilidad del ejercicio 2017				13,435,301.20	13,435,301.20
Otro resultado integral del ejercicio 2017				-	-
<b>Resultado integral total del ejercicio 2017</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13,435,301.20</b>	<b>13,435,301.20</b>
Aportes y pagos cancelados por y al MEER (efectivo)		(4,499,927.74)			(4,499,927.74)
Incremento de reserva legal			454,639.33	(454,639.33)	-
Dividendos por pagar				(513,914.11)	(513,914.11)
<b>Total de aportaciones, distribuciones y otras transacciones con los propietarios</b>	<b>-</b>	<b>(4,499,927.74)</b>	<b>454,639.33</b>	<b>(968,553.44)</b>	<b>(5,013,841.85)</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>127,375,665.00</b>	<b>55,224,165.89</b>	<b>3,622,050.11</b>	<b>54,222,127.47</b>	<b>240,444,008.47</b>

  
 Dr. Juan Carlos Calderón  
 CONTADOR GENERAL ( E )

  
 Dra. Silvia Garcés V.  
 DIRECTORA FINANCIERA ( E )

  
 Ing. Jaime Astudillo R.  
 PRESIDENTE EJECUTIVO