



**EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**  
**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA**

Por los años terminados el 31 de diciembre del 2016 y 2015

(En dólares)

		Nota	2016	2015
<b>1</b>	<b>ACTIVO</b>		<b>274,831,809.05</b>	<b>233,373,014.84</b>
<b>11</b>	<b>ACTIVO CORRIENTE</b>		<b>71,383,878.65</b>	<b>56,645,651.78</b>
111	EFFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES	6	11,686,912.68	1,883,214.44
11101	CAJA GENERAL		69,158.62	135,323.88
11102	FONDOS PARA CAMBIOS		10,100.00	9,100.00
11103	FONDOS ROTATIVOS		38,000.00	38,000.00
11104	BANCOS		11,569,654.06	1,700,790.56
112	ACTIVOS FINANCIEROS	7	40,511,235.73	33,261,616.30
11201	CUENTAS POR COBRAR CONSUMIDORES		8,057,253.36	7,197,967.78
11202	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES NO RELACIONADOS		6,702,506.29	5,184,385.11
11203	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES RELACIONADOS		5,456,436.76	5,401,974.33
11204	OTRAS CUENTAS POR COBRAR NO RELACIONADOS		796,229.04	1,056,296.74
11205	OTRAS CUENTAS POR COBRAR RELACIONADOS		20,344,968.33	15,127,966.56
11206	PROVISIÓN POR DETERIORO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS		(846,158.05)	(706,974.22)
113	INVENTARIOS	8	14,399,373.06	13,149,289.17
11301	INVENTARIO DE MATERIALES Y SUMINISTROS		14,485,365.09	13,157,630.60
11302	INVENTARIO DE MATERIALES EN TRANSFORMACIÓN		-	2,236.42
11304	ESTIMACIÓN POR DETERIORO DE INVENTARIOS		(85,992.03)	(10,577.85)
114	ANTICIPOS A PROVEEDORES Y GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO	9	4,786,357.18	7,016,535.88
11401	ANTICIPOS A PROVEEDORES		4,320,282.48	6,528,000.91
11402	SEGUROS PAGADOS POR ANTICIPADO		309,957.07	181,522.44
11403	LICENCIAS Y SOFTWARE PAGADOS POR ANTICIPADO		112,582.79	144,952.54
11406	OTROS GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO		43,534.84	162,059.99
115	ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES		-	1,282,962.77
11501	CRÉDITO TRIBUTARIO A FAVOR DE LA EMPRESA IVA		-	1,282,962.77
117	OTROS ACTIVOS CORRIENTES		-	52,033.22
11701	OTROS ACTIVOS		-	52,033.22
<b>12</b>	<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>		<b>203,447,930.40</b>	<b>176,727,363.06</b>
121	PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO	10	202,315,825.76	176,693,481.06
12141	BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		278,222,931.83	198,274,401.24
12151	DEPRECIACIÓN ACUMULADA DE BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		(120,379,024.91)	(93,670,887.14)
12142	PROYECTOS FERUM BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		12,205,353.61	34,243,104.39
12152	DEPRECIACIÓN ACUMULADA PROYECTOS FERUM BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		(5,662,285.61)	(13,841,606.21)
12143	PROYECTO PLANREP BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		814,321.92	3,123,496.53
12153	DEPRECIACIÓN ACUMULADA PROYECTO PLANREP BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		(149,624.38)	(461,907.04)
12144	PROYECTOS EEEP 2012 BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		775,950.33	3,355,327.93
12154	DEPRECIACIÓN ACUM. PROYECTOS EEEP 2012 BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		(103,223.55)	(196,235.73)
12145	BIENES E INSTALACIONES NO DESTINADAS AL SERVICIO ELÉCTRICO		1,824,065.54	2,183,830.96
12155	DEPRECIACIÓN ACUM. BIENES E INSTALACIONES NO DESTINADAS AL SERVICIO ELÉCTRICO		(897,080.41)	(1,030,996.95)
12147	OBRAS EN CONSTRUCCIÓN DE BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		27,005,407.39	40,806,546.11
12148	PROYECTOS PLAN PMD BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		9,103,924.64	4,192,046.00
12158	DEPRECIACIÓN ACUM. PROYECTOS PLAN PMD BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		(525,409.84)	(283,639.03)
12149	URBANIZACIONES, LOTIZACIONES Y CONJUNTOS HABITACIONALES		83,823.19	-
12159	DEPRECIACIÓN ACUM. URBANIZACIONES, LOTIZACIONES Y CONJUNTOS HABITACIONALES		(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		1,098,222.64	-
12601	CRÉDITO TRIBUTARIO A FAVOR DE LA EMPRESA IVA	11	1,098,222.64	-



**EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**  
**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA**

Por los años terminados el 31 de diciembre del 2016 y 2015

(En dólares)

		Nota	2016	2015
<b>2</b>	<b>PASIVO</b>		<b>42,809,259.93</b>	<b>41,220,665.77</b>
<b>21</b>	<b>PASIVO CORRIENTE</b>		<b>30,078,622.43</b>	<b>29,352,453.28</b>
211	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR	<b>12</b>	5,711,409.64	10,341,733.31
21101	PROVEEDORES NO RELACIONADOS		2,196,545.57	3,112,845.90
21102	CUENTAS POR PAGAR		3,514,864.07	7,228,887.41
212	OTRAS OBLIGACIONES CORRIENTES	<b>13</b>	1,121,139.86	800,854.71
21201	CON LA ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA		203,530.22	285,725.64
21202	CON EL IESS		158,381.13	165,649.77
21203	POR BENEFICIOS DE LEY A EMPLEADOS		352,878.94	349,479.30
21204	DIVIDENDOS POR PAGAR		406,349.57	-
213	CUENTAS POR PAGAR DIVERSAS CON RELACIONADOS	<b>14</b>	20,147,055.42	14,923,229.97
21301	PROVEEDORES RELACIONADOS		13,349,119.88	9,973,337.81
21302	PLAN RENOVA MEER		6,797,935.54	4,949,892.16
214	PORCIÓN CORRIENTE DE PROVISIONES POR BENEFICIOS A EMPLEADOS	<b>15</b>	1,342,789.07	1,297,485.13
21401	JUBILACIÓN PATRONAL		530,639.07	493,292.88
21402	OTROS BENEFICIOS A CORTO PLAZO PARA LOS EMPLEADOS		812,150.00	804,192.25
215	OTROS PASIVOS CORRIENTES	<b>16</b>	1,756,228.44	1,989,150.16
21501	FONDOS DE REPARO		16,176.90	188,298.42
21502	PROVISIÓN POR PROCESOS JUDICIALES		230,000.00	300,000.00
21503	OTRAS PROVISIONES CORRIENTES		152,496.74	236,448.19
21504	VALORES DE TERCEROS POR RECAUDAR		1,357,554.80	1,264,403.55
<b>22</b>	<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>		<b>12,730,637.50</b>	<b>11,868,212.49</b>
221	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR	<b>17</b>	3,607,099.40	3,340,125.16
22101	DEPÓSITO DE ABONADOS		3,607,099.40	3,340,125.16
222	PROVISIONES POR BENEFICIOS A EMPLEADOS	<b>18</b>	9,123,538.10	8,528,087.33
22201	JUBILACIÓN PATRONAL		6,635,702.25	6,289,185.02
22202	OTROS BENEFICIOS NO CORRIENTES PARA LOS EMPLEADOS		2,487,835.85	2,238,902.31
<b>3</b>	<b>PATRIMONIO NETO</b>		<b>232,022,549.12</b>	<b>192,152,349.07</b>
<b>31</b>	<b>PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS ACCIONISTAS</b>		<b>232,022,549.12</b>	<b>192,152,349.07</b>
311	CAPITAL	<b>19</b>	127,375,665.00	127,375,665.00
31101	ACCIONES		127,375,665.00	127,375,665.00
312	APORTES DE ACCIONISTAS PARA FUTURA CAPITALIZACIÓN	<b>20</b>	59,724,093.63	38,973,341.24
31201	APORTES		59,724,093.63	38,973,341.24
313	RESERVA	<b>21</b>	3,167,410.78	2,808,068.20
31301	RESERVA LEGAL		3,167,410.78	2,808,068.20
314	OTROS RESULTADOS INTEGRALES	<b>22</b>	14,979,403.95	-
31401	SUPERÁVIT POR REVALUACIÓN DE PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO		14,979,403.95	-
315	RESULTADOS ACUMULADOS	<b>23</b>	22,229,582.48	19,401,849.19
31501	UTILIDADES NETAS ACUMULADAS		2,827,733.29	-
31503	AJUSTES DE EJERCICIOS ANTERIORES		410,643.33	410,643.33
31504	RESULTADOS ACUMULADOS PROVENIENTES DE LA ADOCIÓN DE NIIF		16,915,757.88	16,915,757.88
31505	RESERVA POR DONACIONES Y CONTRIBUCIONES		2,075,447.98	2,075,447.98
316	RESULTADOS		4,546,393.28	3,593,425.44
31601	RESULTADO DEL EJERCICIO CORRIENTE		4,546,393.28	3,593,425.44
	<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>		<b>274,831,809.05</b>	<b>233,373,014.84</b>

Dr. Juan Carlos Calderón  
CONTADOR GENERAL ( E )

Dra. Silvia Garces 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 2016 y 2015

(En dólares)

OPERACIONES CONTINUADAS		Nota	2016	2015
<b>41</b>	<b>INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS</b>		<b>64,981,661.85</b>	<b>62,748,810.43</b>
411	PRESTACIÓN DE SERVICIOS	<b>24</b>	64,848,015.70	60,654,566.54
41101	VENTA DE ENERGÍA		62,751,410.26	59,368,515.53
41102	OTRAS VENTAS CON TARIFA 0%		840,591.43	
41103	VENTAS CON TARIFA 12%		480,325.05	1,286,051.01
41104	VENTAS CON TARIFA 14%		775,688.96	
412	SUBVENCIONES DEL GOBIERNO	<b>25</b>	133,646.15	2,094,243.89
41201	MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE		133,646.15	2,094,243.89
511	COSTO DE VENTAS	<b>26 (-)</b>	62,399,658.91	59,513,896.68
51101	COMPRA DE ENERGÍA		32,470,630.83	33,839,448.96
	Costo de:			
51201	GENERACIÓN HIDRÁULICA		219,570.01	206,913.60
51202	GENERACIÓN A COMBUSTIÓN INTERNA		126,047.71	75,030.21
51203	SUBTRANSMISIÓN		2,075,003.38	958,032.39
51204	DISTRIBUCIÓN		4,156,759.39	3,786,702.69
51205	SERVICIO A CONSUMIDORES		482,664.38	440,392.12
51206	COMERCIALIZACIÓN Y ADMINISTRACIÓN GENERAL		10,574,066.57	11,274,941.94
51341	DEPRECIACIÓN BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		11,119,020.01	6,997,861.52
51342	DEPRECIACIÓN PROYECTOS FERUM BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		494,305.71	1,396,723.78
51343	DEPRECIACIÓN PROYECTOS PLANREP BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		43,002.83	187,279.39
51344	GASTO DEPRECIACIÓN EEP 2012		50,182.60	169,418.41
51348	DEPRECIACIÓN PROYECTOS PLAN PMD BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		477,224.25	181,151.67
51349	DEPRECIACIÓN URBANIZACIONES, LOTIZACIONES Y CONJUNTOS HABITACIONALES		3,303.99	-
51401	GASTOS POR DETERIORO DE PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO		107,877.25	-
	<b>UTILIDAD BRUTA</b>	<b>(=)</b>	<b>2,582,002.94</b>	<b>3,234,913.75</b>
413	OTROS INGRESOS OPERACIONALES	<b>27 (+)</b>	2,276,626.99	1,630,822.50
41307	GESTIÓN DE COBRÓ EN PLANILLAS VENCIDAS		1,709,777.54	1,500,814.64
41308	INTERESES POR MORA		112,131.74	130,007.86
41312	AJUSTES DE PERÍODOS ANTERIORES		273,787.71	-
41317	CONVENIO DE COOPERACIÓN PROGRAMA PEC		180,930.00	-
414	DONACIONES Y CONTRIBUCIONES	<b>28 (+)</b>	954,092.45	602,991.66
41401	CONTRIBUCIONES CLIENTES		870,269.26	602,991.66
41402	CONTRIBUCIONES URBANIZACIONES, LOTIZACIONES Y CONJUNTOS HABITACIONALES		83,823.19	-
	<b>RESULTADO OPERATIVO</b>	<b>29 (=)</b>	<b>5,812,722.38</b>	<b>5,468,727.91</b>
421	INGRESOS AJENOS A LA OPERACIÓN	<b>30 (+)</b>	1,361,553.10	807,829.29
42101	VENTA DE MATERIALES Y EQUIPOS		88,988.08	106,609.59
42102	MULTAS EN CONTRATOS		223,159.62	170,184.88
42104	OTRAS RENTAS		1,049,405.40	531,034.82
52	<b>GASTOS NO OPERACIONALES</b>	<b>31 (-)</b>	<b>2,627,882.20</b>	<b>2,683,131.76</b>
51345	DEPRECIACIÓN BIENES E INSTALACIONES NO AFINES AL SERVICIO ELÉCTRICO		28,094.36	23,410.68
521	<b>GASTOS FINANCIEROS</b>		6,366.42	7,317.64
52101	COMISIONES E INTERESES		6,366.42	7,317.64
522	<b>OTROS GASTOS</b>		2,593,421.42	2,652,403.44
52201	COSTO DE VENTA DE MATERIALES		45,856.76	53,669.98
52202	PÉRDIDAS NO OPERACIONALES		1,620,645.39	2,531,302.54
52203	OTROS GASTOS EVENTUALES QUE NO SON EXPLOTACIÓN		926,919.27	67,430.92
	<b>RESULTADO DEL PERÍODO</b>	<b>32 (=)</b>	<b>4,546,393.28</b>	<b>3,593,425.44</b>
	<b>PARTIDAS QUE NO SE RECLASIFICARÁN POSTERIORMENTE AL RESULTADO DEL PERÍODO:</b>			
	Superávit por revaluación de propiedad, planta y equipo	<b>33</b>	<b>14,979,403.95</b>	-
	<b>RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERÍODO</b>		<b>19,525,797.23</b>	<b>3,593,425.44</b>

Dr. Juan Carlos Calderón  
CONTADOR GENERAL ( E )

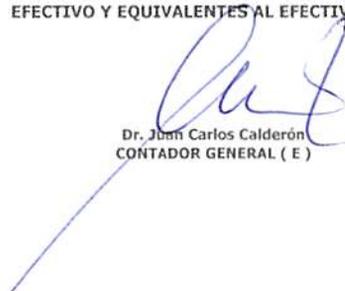
Dra. Silvia Garcés V.  
DIRECTORA FINANCIERA ( E )

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 2016  
(En dólares)

	2016	2015
<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	63,433,642.39	59,719,041.10
Otros cobros por actividades de operación	(3,890,264.60)	2,238,768.75
<b>Pagos por actividades de operación</b>		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(44,462,142.33)	(49,869,769.51)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(3,869.00)	1,251,456.60
Otros pagos por actividades de operación		
Comisiones bancarias	(6,366.42)	(7,317.64)
Otras entradas (salidas) de efectivo		
<b>Efectivo neto proveniente de actividades de operación</b>	<b>15,071,000.04</b>	<b>13,332,179.30</b>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo	(21,383,838.12)	(19,109,774.86)
Adquisiciones de inventarios	(4,494,840.74)	(11,723,455.43)
<b>Efectivo neto proveniente de actividades de inversión</b>	<b>(25,878,678.86)</b>	<b>(30,833,230.29)</b>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>		
Aporte en efectivo para futura capitalización	19,985,060.24	15,315,512.93
Dividendos pagados	-	(167,080.33)
Otras entradas (salidas) de efectivo	626,316.82	337,632.41
<b>Efectivo neto proveniente de actividades de financiación</b>	<b>20,611,377.06</b>	<b>15,486,065.01</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>9,803,698.24</b>	<b>(2,014,985.98)</b>
<b>EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERÍODO</b>	<b>1,883,214.44</b>	<b>3,898,200.42</b>
<b>EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERÍODO</b>	<b>11,686,912.68</b>	<b>1,883,214.44</b>

  
Dr. Juan Carlos Calderón  
CONTADOR GENERAL ( E )

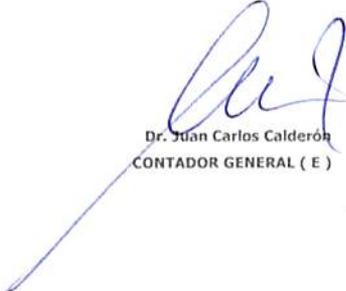
  
Dra. Silvia Garcés Y.  
DIRECTORA FINANCIERA ( E )

  
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 2016**  
 (En dólares)

Detalle	Acciones ordinarias	Aportes futura capitalización	Reserva legal	Resultados acumulados	Total
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2014</b>	<b>127,375,665.00</b>	<b>19,241,295.47</b>	<b>2,660,315.87</b>	<b>20,879,372.27</b>	<b>170,156,648.61</b>
Utilidad del ejercicio 2015				3,593,425.44	3,593,425.44
Otro resultado integral del ejercicio 2015				-	-
<b>Resultado integral total del ejercicio 2015</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3,593,425.44</b>	<b>3,593,425.44</b>
Aportes cancelados por el MEER (efectivo)		16,438,916.45			16,438,916.45
Aportes cancelados por el MEER (otros)		1,462,026.50			1,462,026.50
Convenios cancelados excluye MEER (efectivo)		668,412.40			668,412.40
Incremento de reserva legal			147,752.33	(147,752.33)	-
Reinversión		1,162,690.42		(1,162,690.42)	-
Pago de dividendos				(167,080.33)	(167,080.33)
<b>Total de aportaciones, distribuciones y otras transacciones con los propietarios</b>	<b>-</b>	<b>19,732,045.77</b>	<b>147,752.33</b>	<b>(1,477,523.08)</b>	<b>18,402,275.02</b>
<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>

  
 Dr. Juan Carlos Calderón  
 CONTADOR GENERAL ( E )

  
 Dra. Silvia Garcés V.  
 DIRECTORA FINANCIERA ( E )

  
 Ing. Jaime Astudillo R.  
 PRESIDENTE EJECUTIVO