



**EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**  
**ESTADO DE SITUACIÓN COMPARATIVO**  
 Por el período terminado el 31 de diciembre del 2015  
 (En dólares)

	<u>Nota</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
<b>1</b>	<b>ACTIVO</b>	<b>233,373,014.84</b>	<b>206,849,559.11</b>
<b>11</b>	<b>ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>56,645,651.78</b>	<b>47,680,224.68</b>
<b>111</b>	<b>EFFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES</b>	<b>1,883,214.44</b>	<b>3,898,200.42</b>
11101	CAJA GENERAL	135,323.88	82,646.44
11102	FONDOS PARA CAMBIOS	9,100.00	7,700.00
11103	FONDOS ROTATIVOS	38,000.00	38,000.00
11104	BANCOS	1,700,790.56	3,769,853.98
<b>112</b>	<b>ACTIVOS FINANCIEROS</b>	<b>33,261,616.30</b>	<b>26,374,198.41</b>
11201	CUENTAS POR COBRAR CONSUMIDORES	7,197,967.78	6,262,442.34
11202	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES NO RELACIONADOS	5,184,385.11	524,189.90
11203	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES RELACIONADOS	5,401,974.33	5,895,140.61
11204	OTRAS CUENTAS POR COBRAR NO RELACIONADOS	1,056,296.74	1,624,589.02
11205	OTRAS CUENTAS POR COBRAR RELACIONADOS	15,127,966.56	12,730,019.10
11206	PROVISIÓN POR DETERIORO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	(706,974.22)	(662,182.56)
<b>113</b>	<b>INVENTARIOS</b>	<b>13,149,289.17</b>	<b>11,294,956.68</b>
11301	INVENTARIO DE MATERIALES Y SUMINISTROS	13,157,630.60	11,299,585.36
11302	INVENTARIO DE MATERIALES EN TRANSFORMACIÓN	2,236.42	-
11304	ESTIMACIÓN POR DETERIORO DE INVENTARIOS	(10,577.85)	(4,628.68)
<b>114</b>	<b>ANTICIPOS A PROVEEDORES Y GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO</b>	<b>7,016,535.88</b>	<b>4,829,906.40</b>
11401	ANTICIPOS A PROVEEDORES	6,528,000.91	4,389,201.36
11402	SEGUROS PAGADOS POR ANTICIPADO	181,522.44	109,794.76
11403	LICENCIAS Y SOFTWARE PAGADOS POR ANTICIPADO	144,952.54	330,910.28
11406	OTROS GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO	162,059.99	-
<b>115</b>	<b>ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES</b>	<b>1,282,962.77</b>	<b>1,282,962.77</b>
11501	CRÉDITO TRIBUTARIO A FAVOR DE LA EMPRESA IVA	1,282,962.77	1,282,962.77
<b>117</b>	<b>OTROS ACTIVOS CORRIENTES</b>	<b>52,033.22</b>	<b>-</b>
11701	OTROS ACTIVOS	52,033.22	-
<b>12</b>	<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>176,727,363.06</b>	<b>159,169,334.43</b>
<b>121</b>	<b>PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO</b>	<b>176,693,481.06</b>	<b>159,135,452.43</b>
12141	BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	198,274,401.24	192,656,980.15
12151	DEPRECIACIÓN ACUMULADA DE BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	(93,670,887.14)	(90,068,842.00)
12142	PROYECTOS FERUM BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	34,243,104.39	33,763,020.43
12152	DEPRECIACIÓN ACUMULADA PROYECTOS FERUM BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	(13,841,606.21)	(12,884,642.75)
12143	PROYECTO PLANREP BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	3,123,496.53	2,758,954.26
12153	DEPRECIACIÓN ACUMULADA PROYECTO PLANREP BIENES E INSTALACIONES E SERVICIO	(461,907.04)	(278,015.24)
12144	PROYECTOS EEP 2012 BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	3,355,327.93	961,630.35
12154	DEPRECIACIÓN ACUM. PROYECTOS EEP 2012 BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	(196,235.73)	(26,817.32)
12145	BIENES E INSTALACIONES NO DESTINADAS AL SERVICIO ELÉCTRICO	2,183,830.96	2,183,830.96
12155	DEPRECIACIÓN ACUM. BIENES E INSTALACIONES NO DESTINADAS AL SERVICIO ELÉCTRICO	(1,030,996.95)	(1,007,586.27)
12147	OBRAS EN CONSTRUCCIÓN DE BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	40,806,546.11	29,173,370.31
12148	PROYECTOS PLAN PMD BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	4,192,046.00	2,006,056.91
12158	DEPRECIACIÓN ACUM. PROYECTOS PLAN PMD BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	(283,639.03)	(102,487.36)
<b>123</b>	<b>OTROS ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>33,882.00</b>	<b>33,882.00</b>
12301	OTRAS INVERSIONES	33,882.00	33,882.00



**EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**  
**ESTADO DE SITUACIÓN COMPARATIVO**  
Por el período terminado el 31 de diciembre del 2015  
(En dólares)

		<u>Nota</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
<b>2</b>	<b>PASIVO</b>		<b>41,220,665.77</b>	<b>36,692,910.50</b>
<b>21</b>	<b>PASIVO CORRIENTE</b>		<b>29,352,453.28</b>	<b>26,433,537.23</b>
<b>211</b>	<b>CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR</b>	<b>12</b>	<b>10,341,733.31</b>	<b>8,941,731.05</b>
21101	PROVEEDORES NO RELACIONADOS		3,112,845.90	3,271,312.70
21102	CUENTAS POR PAGAR		7,228,887.41	5,670,418.35
<b>212</b>	<b>OTRAS OBLIGACIONES CORRIENTES</b>	<b>13</b>	<b>800,854.71</b>	<b>777,797.68</b>
21201	CON LA ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA		285,725.64	228,090.27
21202	CON EL IESS		165,649.77	149,341.18
21203	POR BENEFICIOS DE LEY A EMPLEADOS		349,479.30	400,366.23
<b>213</b>	<b>CUENTAS POR PAGAR DIVERSAS CON RELACIONADOS</b>	<b>14</b>	<b>14,923,229.97</b>	<b>14,499,375.07</b>
21301	PROVEEDORES RELACIONADOS		9,973,337.81	14,193,643.54
21302	PLAN RENOVA MEER		4,949,892.16	305,731.53
<b>214</b>	<b>PORCIÓN CORRIENTE DE PROVISIONES POR BENEFICIOS A EMPLEADOS</b>	<b>15</b>	<b>1,297,485.13</b>	<b>1,282,657.00</b>
21401	JUBILACIÓN PATRONAL		493,292.88	499,257.00
21402	OTROS BENEFICIOS A CORTO PLAZO PARA LOS EMPLEADOS		804,192.25	783,400.00
<b>215</b>	<b>OTROS PASIVOS CORRIENTES</b>	<b>16</b>	<b>1,989,150.16</b>	<b>931,976.43</b>
21501	FONDOS DE GARANTÍA		188,298.42	188,539.21
21502	PROVISIÓN POR PROCESOS JUDICIALES		300,000.00	446,321.60
21503	OTRAS PROVISIONES CORRIENTES		236,448.19	297,115.62
21504	VALORES DE TERCEROS POR RECAUDAR		1,264,403.55	
<b>22</b>	<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>		<b>11,868,212.49</b>	<b>10,259,373.27</b>
<b>221</b>	<b>CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR</b>	<b>17</b>	<b>3,340,125.16</b>	<b>3,002,492.75</b>
22101	DEPÓSITO DE ABONADOS		3,340,125.16	3,002,492.75
<b>222</b>	<b>PROVISIONES POR BENEFICIOS A EMPLEADOS</b>	<b>18</b>	<b>8,528,087.33</b>	<b>7,256,880.52</b>
22201	JUBILACIÓN PATRONAL		6,289,185.02	5,298,295.99
22202	OTROS BENEFICIOS NO CORRIENTES PARA LOS EMPLEADOS		2,238,902.31	1,958,584.53
<b>3</b>	<b>PATRIMONIO NETO</b>		<b>192,152,349.07</b>	<b>170,156,648.61</b>
<b>31</b>	<b>PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS ACCIONISTAS</b>		<b>192,152,349.07</b>	<b>170,156,648.61</b>
<b>311</b>	<b>CAPITAL</b>	<b>19</b>	<b>127,375,665.00</b>	<b>127,375,665.00</b>
31101	ACCIONES		127,375,665.00	127,375,665.00
<b>312</b>	<b>APORTES DE ACCIONISTAS PARA FUTURA CAPITALIZACIÓN</b>	<b>20</b>	<b>38,973,341.24</b>	<b>19,241,295.47</b>
31201	APORTES		38,973,341.24	19,241,295.47
<b>313</b>	<b>RESERVA</b>	<b>21</b>	<b>2,808,068.20</b>	<b>2,660,315.87</b>
31301	RESERVA LEGAL		2,808,068.20	2,660,315.87
<b>315</b>	<b>RESULTADOS ACUMULADOS</b>	<b>22</b>	<b>19,401,849.19</b>	<b>19,401,849.19</b>
31503	AJUSTES DE EJERCICIOS ANTERIORES		410,643.33	410,643.33



**EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**  
**ESTADO DE SITUACIÓN COMPARATIVO**  
Por el período terminado el 31 de diciembre del 2015  
(En dólares)

31504	RESULTADOS ACUMULADOS PROVENIENTES DE LA ADOPCIÓN DE NIIF POR PRIMERA VEZ	16,915,757.88	16,915,757.88
31505	RESERVA POR DONACIONES Y CONTRIBUCIONES	2,075,447.98	2,075,447.98
<b>316</b>	<b>RESULTADOS</b>	<b>3,593,425.44</b>	<b>1,477,523.08</b>
31601	RESULTADO DEL EJERCICIO CORRIENTE	3,593,425.44	1,477,523.08
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>		<b>233,373,014.84</b>	<b>206,849,559.11</b>

  
Dr. Juan Carlos Calderón  
CONTADOR GENERAL ( E )

  
Dra. Silvia Garcés V.  
DIRECTORA FINANCIERA ( E )

  
Ing. Jaime Astudillo R.  
PRESIDENTE EJECUTIVO



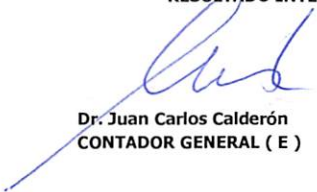
**EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**  
**ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL COMPARATIVO**  
 Por el período terminado el 31 de diciembre del 2015  
 (En dólares)

	Nota	2015	2014
<b>41</b>	<b>INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS</b>	<b>62,748,810.43</b>	<b>56,768,042.87</b>
<b>411</b>	<b>PRESTACIÓN DE SERVICIOS</b>	<b>60,654,566.54</b>	<b>54,342,788.67</b>
41101	VENTA DE ENERGÍA	59,368,515.53	54,342,788.67
41103	VENTAS CON TARIFA 12%	1,286,051.01	-
<b>412</b>	<b>SUBVENCIONES DEL GOBIERNO</b>	<b>2,094,243.89</b>	<b>2,425,254.20</b>
41201	MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE	2,094,243.89	2,425,254.20
<b>511</b>	<b>COSTO DE VENTAS</b>	<b>(-) 59,513,896.68</b>	<b>57,741,651.25</b>
51101	COMPRA DE ENERGÍA	33,839,448.96	32,450,088.56
	Costo de:		
51201	GENERACIÓN HIDRÁULICA	206,913.60	313,395.44
51202	GENERACIÓN A COMBUSTIÓN INTERNA	75,030.21	224,275.39
51203	SUBTRANSMISIÓN	958,032.39	1,206,273.46
51204	DISTRIBUCIÓN	3,786,702.69	3,695,692.25
51205	SERVICIO A CONSUMIDORES	440,392.12	387,356.50
51206	COMERCIALIZACIÓN Y ADMINISTRACIÓN GENERAL	11,274,941.94	11,274,468.14
51341	DEPRECIACIÓN BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	6,997,861.52	6,534,292.28
51342	DEPRECIACIÓN PROYECTOS FERUM BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	1,396,723.78	1,379,478.52
51343	DEPRECIACIÓN PROYECTOS PLANREP BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	187,279.39	150,131.30
51344	GASTO DEPRECIACIÓN EEP 2012	169,418.41	23,712.05
51348	DEPRECIACIÓN PROYECTOS PLAN PMD BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	181,151.67	102,487.36
	<b>UTILIDAD/PÉRDIDA BRUTA</b>	<b>(=) 3,234,913.75</b>	<b>(973,608.38)</b>
<b>413</b>	<b>OTROS INGRESOS OPERACIONALES</b>	<b>(+) 1,630,822.50</b>	<b>2,733,296.99</b>
41301	CONEXIONES Y RECONEXIONES	-	37,311.31
41302	ARRIENDO DE PROPIEDADES E INSTALACIONES	-	44,121.21
41303	DERECHOS DE INSPECCIÓN, INSTALACIÓN, ACOMETIDAS	-	955.01
41304	MULTAS, DAÑOS, PERJUICIOS A PROPIEDADES DE LA EMPRESA	-	64,837.32
41305	INTERESES EN CONTRATOS	-	-
41306	CAMBIOS, TRASLADOS DE MEDIDOR Y ACOMETIDAS	-	35.00
41307	GESTIÓN DE COBRO EN PLANILLAS VENCIDAS	1,500,814.64	1,726,545.74
41308	INTERESES POR MORA	130,007.86	57,279.19
41309	APROBACIÓN DE PROYECTOS ELÉCTRICOS	-	5,766.49
41310	COMISIÓN EN RECAUDACIÓN TASA DE BASURA	-	268,810.51
41311	ADECUACIÓN DE INSTALACIONES	-	523,055.21
41313	RECUPERACIÓN DE VALORES	-	-
41314	SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN CNEL BOLÍVAR	-	-
41315	INSTALACIÓN CIRCUITO EXPRESO	-	4,580.00
<b>414</b>	<b>DONACIONES Y CONTRIBUCIONES</b>	<b>(+) 602,991.66</b>	<b>-</b>
41401	CONTRIBUCIONES	602,991.66	-



**EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**  
**ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL COMPARATIVO**  
Por el período terminado el 31 de diciembre del 2015  
(En dólares)

	<b>RESULTADO OPERATIVO</b>	<b>27</b>	<b>(=)</b>	<b><u>5,468,727.91</u></b>	<b><u>1,759,688.61</u></b>
<b>421</b>	<b>INGRESOS AJENOS A LA OPERACIÓN</b>	<b>28</b>	<b>(+)</b>	<b>807,829.29</b>	<b>371,033.16</b>
42101	VENTA DE MATERIALES Y EQUIPOS			106,609.59	119,926.44
42102	MULTAS EN CONTRATOS			170,184.88	129,545.79
42104	OTRAS RENTAS			531,034.82	121,560.93
<b>52</b>	<b>GASTOS NO OPERACIONALES</b>	<b>30</b>	<b>(-)</b>	<b>2,683,131.76</b>	<b>653,198.69</b>
51345	DEPRECIACIÓN BIENES E INSTALACIONES NO AFINES AL SERVICIO ELÉCTRICO			23,410.68	23,976.00
52101	COMISIONES E INTERESES			7,317.64	15,323.83
52201	COSTO DE VENTA DE MATERIALES			53,669.98	61,841.73
52202	PÉRDIDAS NO OPERACIONALES			2,531,302.54	542,852.10
52203	OTROS GASTOS EVENTUALES QUE NO SON EXPLOTACIÓN			67,430.92	9,205.03
	<b>RESULTADO DEL EJERCICIO</b>	<b>31</b>	<b>(=)</b>	<b><u>3,593,425.44</u></b>	<b><u>1,477,523.08</u></b>
	<b>OTRO RESULTADO INTEGRAL</b>	<b>32</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>RESULTADO INTEGRAL TOTAL</b>			<b><u>3,593,425.44</u></b>	<b><u>1,477,523.08</u></b>

  
Dr. Juan Carlos Calderón  
CONTADOR GENERAL ( E )

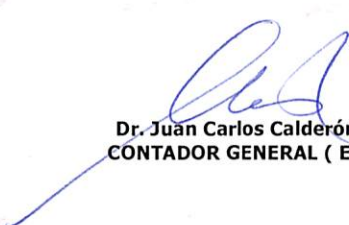
  
Dra. Silvia Garcés V.  
DIRECTORA FINANCIERA ( E )

  
Ing. Jaime Astudillo R.  
PRESIDENTE EJECUTIVO



**EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**  
**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO POR EL MÉTODO DIRECTO**  
 Por el período terminado el 31 de diciembre de 2015  
 (En dólares)

	2015	2014
<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	59,719,041.10	53,366,200.84
Otros cobros por actividades de operación	2,238,768.75	6,289,798.34
<b>Pagos por actividades de operación</b>		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(49,869,769.51)	(44,730,217.10)
Pagos a y por cuenta de los empleados	1,251,456.60	(1,766,488.13)
Otros pagos por actividades de operación		
Comisiones bancarias	(7,317.64)	(7,127.41)
Otras entradas (salidas) de efectivo		
<b>Efectivo neto proveniente de actividades de operación</b>	<b><u>13,332,179.30</u></b>	<b><u>13,152,166.54</u></b>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo	(19,109,774.86)	(16,139,053.03)
Adquisiciones de inventarios	(11,723,455.43)	(9,459,605.42)
<b>Efectivo neto proveniente de actividades de inversión</b>	<b><u>(30,833,230.29)</u></b>	<b><u>(25,598,658.45)</u></b>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>		
Aporte en efectivo para futura capitalización	15,315,512.93	13,562,101.30
Dividendos pagados	(167,080.33)	-
Otras entradas (salidas) de efectivo	337,632.41	1,057,865.77
<b>Efectivo neto proveniente de actividades de financiación</b>	<b><u>15,486,065.01</u></b>	<b><u>14,619,967.07</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 Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO</b>	<b>(2,014,985.98)</b>	<b>2,173,475.16</b>
<b>EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO</b>	<b><u>3,898,200.42</u></b>	<b><u>1,724,725.26</u></b>
	<b><u>1,883,214.44</u></b>	<b><u>3,898,200.42</u></b>

  
**Dr. Juan Carlos Calderón**  
 CÓNTADOR GENERAL ( E )

  
**Dra. Silvia Garces V.**  
 DIRECTORA FINANCIERA ( E )

  
**Ing. Jaime Astudillo F.**  
 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 2015**  
 (En dólares)

Detalle	Acciones ordinarias	Aportes futura capitalización	Reserva legal	Resultados acumulados	Total
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2013</b>	<b>127,375,665.00</b>	<b>5,596,570.39</b>	<b>2,654,837.82</b>	<b>19,026,826.00</b>	<b>154,653,899.21</b>
Utilidad del ejercicio 2014				1,477,523.08	1,477,523.08
Otro resultado integral del ejercicio 2014				-	-
<b>Resultado integral total del ejercicio 2014</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,477,523.08</b>	<b>1,477,523.08</b>
Aportes cancelados por el MEER (efectivo)		13,218,899.03			13,218,899.03
Convenios cancelados excluye MEER (efectivo)		343,202.27			343,202.27
Convenios cancelados excluye MEER (permuta)		33,321.34			33,321.34
Incremento de reserva legal			5,478.05	(5,478.05)	-
Reinversión		49,302.44		(49,302.44)	-
Ajuste de ejercicios anteriores				(222,625.42)	(222,625.42)
Donaciones y contribuciones recibidas				652,429.10	652,429.10
<b>Total de aportaciones, distribuciones y otras transacciones con los propietarios</b>	<b>-</b>	<b>13,644,725.08</b>	<b>5,478.05</b>	<b>375,023.19</b>	<b>14,025,226.32</b>
<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)	-
Ajuste de ejercicios anteriores					-
Donaciones y contribuciones recibidas					-
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>

  
 Dr. Juan Carlos Calderón  
 CONTADOR GENERAL ( E )

  
 Dra. Silvia Garcés V.  
 DIRECTORA FINANCIERA ( E )

  
 Ing. Jaime Astudillo R.  
 PRESIDENTE EJECUTIVO