



EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
ESTADO DE SITUACIÓN COMPARATIVO
Por el período terminado el 31 de diciembre del 2014
(En dólares)

	Nota	2014	2013
1	ACTIVO	206,849,559	189,523,563
11	ACTIVO CORRIENTE	47,680,225	44,347,285
111	EFFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES	3,898,200	1,724,725
11101	CAJA GENERAL	82,646	111,754
11102	FONDOS PARA CAMBIOS	7,700	7,800
11103	FONDOS ROTATIVOS	38,000	38,000
11104	BANCOS	3,769,854	1,399,499
11105	FIDEICOMISO EMELAMBATO	-	167,672
112	ACTIVOS FINANCIEROS	26,374,198	25,258,312
11201	CUENTAS POR COBRAR CONSUMIDORES	6,262,442	5,058,985
11202	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES NO RELACIONADOS	524,190	464,818
11203	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES RELACIONADOS	5,895,141	9,498,486
11204	OTRAS CUENTAS POR COBRAR NO RELACIONADOS	1,624,589	1,065,772
11205	OTRAS CUENTAS POR COBRAR RELACIONADOS	12,730,019	9,848,671
11206	PROVISIÓN POR DETERIORO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	(662,183)	(678,420)
113	INVENTARIOS	11,294,957	9,999,456
11301	INVENTARIO DE MATERIALES Y SUMINISTROS	11,299,585	9,977,214
11302	INVENTARIO DE MATERIALES EN TRANSFORMACIÓN	-	22,242
11304	ESTIMACIÓN POR DETERIORO DE INVENTARIOS	(4,629)	-
114	SERVICIOS Y OTROS PAGOS ANTICIPADOS	4,829,906	6,081,044
11401	ANTICIPOS A PROVEEDORES	4,389,201	5,715,379
11402	SEGUROS PAGADOS POR ANTICIPADO	109,795	103,073
11403	LICENCIAS Y SOFTWARE PAGADOS POR ANTICIPADO	330,910	262,593
115	ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES	1,282,963	1,283,748
11501	CRÉDITO TRIBUTARIO A FAVOR DE LA EMPRESA IVA	1,282,963	1,283,748
12	ACTIVO NO CORRIENTE	159,169,334	145,176,277
121	PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO	159,135,452	145,142,395
12141	BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	192,656,980	184,195,206
12151	DEPRECIACIÓN ACUMULADA DE BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	(90,068,842)	(85,638,148)
12142	PROYECTOS FERUM BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	33,763,020	33,529,251
12152	DEPRECIACIÓN ACUMULADA PROYECTOS FERUM BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	(12,884,643)	(11,863,449)
12143	PROYECTO PLANREP BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	2,758,954	2,009,875
12153	DEPRECIACIÓN ACUMULADA PROYECTO PLANREP BIENES E INSTALACIONES E SERVICIO	(278,015)	(128,137)
12144	PROYECTOS EEEP 2012 BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	961,630	78,547
12154	DEPRECIACIÓN ACUM. PROYECTOS EEEP 2012 BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	(26,817)	(3,105)
12145	BIENES E INSTALACIONES NO DESTINADAS AL SERVICIO ELÉCTRICO	2,183,831	2,183,831
12155	DEPRECIACIÓN ACUM. BIENES E INSTALACIONES NO DESTINADAS AL SERVICIO ELÉCTRICO	(1,007,586)	(983,610)
12147	OBRAS EN CONSTRUCCIÓN DE BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	29,173,370	21,762,135
12148	PROYECTOS PLAN PMD BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	2,006,057	-
12158	DEPRECIACIÓN ACUM. PROYECTOS PLAN PMD BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	(102,487)	-
123	OTROS ACTIVOS NO CORRIENTES	33,882	33,882
12301	OTRAS INVERSIONES	33,882	33,882



EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
ESTADO DE SITUACIÓN COMPARATIVO
 Por el período terminado el 31 de diciembre del 2014
 (En dólares)

	<u>Nota</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
2 PASIVO		36,692,911	34,869,664
21 PASIVO CORRIENTE		26,433,537	26,696,181
211 CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR	12	8,941,731	6,433,750
21101 PROVEEDORES NO RELACIONADOS		3,271,313	2,541,697
21102 CUENTAS POR PAGAR		5,670,418	3,892,054
212 OTRAS OBLIGACIONES CORRIENTES	13	777,798	696,897
21201 CON LA ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA		228,090	152,320
21202 CON EL IESS		149,341	137,983
21203 POR BENEFICIOS DE LEY A EMPLEADOS		400,366	406,594
213 CUENTAS POR PAGAR DIVERSAS CON RELACIONADOS	14	14,499,375	17,172,653
21301 PROVEEDORES RELACIONADOS		14,193,644	17,172,653
21302 PLAN RENOVA MEER		305,732	-
214 PORCIÓN CORRIENTE DE PROVISIONES POR BENEFICIOS A EMPLEADOS	15	1,282,657	2,036,648
21401 JUBILACIÓN PATRONAL		499,257	85,748
21402 OTROS BENEFICIOS A CORTO PLAZO PARA LOS EMPLEADOS		783,400	1,950,900
215 OTROS PASIVOS CORRIENTES	16	931,976	356,234
21501 FONDOS DE GARANTÍA		188,539	267,285
21502 PROVISIÓN POR PROCESOS JUDICIALES		446,322	88,948
21503 OTRAS PROVISIONES CORRIENTES		297,116	-
22 PASIVO NO CORRIENTE		10,259,373	8,173,482
221 CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR	17	3,002,493	2,597,056
22101 DEPÓSITO DE ABONADOS		3,002,493	2,597,056
222 PROVISIONES POR BENEFICIOS A EMPLEADOS	18	7,256,881	5,576,426
22201 JUBILACIÓN PATRONAL		5,298,296	4,139,877
22202 OTROS BENEFICIOS NO CORRIENTES PARA LOS EMPLEADOS		1,958,585	1,436,549
3 PATRIMONIO NETO		170,156,649	154,653,899
31 PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS ACCIONISTAS		170,156,649	154,653,899
311 CAPITAL	19	127,375,665	127,375,665
31101 ACCIONES		127,375,665	127,375,665
312 APORTES DE ACCIONISTAS PARA FUTURA CAPITALIZACIÓN	20	19,241,295	5,596,570
31201 APORTES		19,241,295	5,596,570
313 RESERVA	21	2,660,316	2,654,838
31301 RESERVA LEGAL		2,660,316	2,654,838
315 RESULTADOS ACUMULADOS	22	19,401,849	18,972,046
31503 AJUSTES DE EJERCICIOS ANTERIORES		410,643	(925,414)
31504 RESULTADOS ACUMULADOS PROVENIENTES DE LA ADOPCIÓN DE NIIF POR PRIMERA VEZ		16,915,758	18,474,441
31505 RESERVA POR DONACIONES Y CONTRIBUCIONES		2,075,448	1,423,019
316 RESULTADOS		1,477,523	54,780
31601 RESULTADO DEL EJERCICIO CORRIENTE		1,477,523	54,780
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		206,849,559	189,523,563

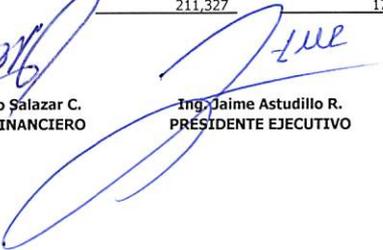


EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
ESTADO DE SITUACIÓN COMPARATIVO
Por el período terminado el 31 de diciembre del 2014
(En dólares)

	<u>Nota</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
8	CUENTAS DE ORDEN DEUDORAS		
81	CUENTAS DE ORDEN DEUDORAS	109,327,380	84,045,262
81101	GARANTÍAS ENTREGADAS POR LA EMPRESA	2,177	2,177
81102	CONTRATOS	18,149,171	8,715,376
81103	PÓLIZAS Y GARANTÍAS EN CUSTODIA DE TESORERÍA	90,964,706	75,153,042
81104	BIENES DE CONTROL	211,327	174,667
9	CUENTAS DE ORDEN ACREEDORAS		
91	CUENTAS DE ORDEN ACREEDORAS	109,327,380	84,045,262
91101	GARANTÍAS ENTREGADAS POR LA EMPRESA	2,177	2,177
91102	CONTRATOS	18,149,171	8,715,376
91103	PÓLIZAS Y GARANTÍAS EN CUSTODIA DE TESORERÍA	90,964,706	75,153,042
91104	BIENES DE CONTROL	211,327	174,667


Dra. Silyia Garcés V.
CONTADORA GENERAL


Ing. Roberto Salazar C.
DIRECTOR FINANCIERO


Ing. Jaime Astudillo R.
PRÉSIDENTE EJECUTIVO



EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL COMPARATIVO

Por el período terminado el 31 de diciembre del 2014

(En dólares)

	Nota	2014	2013
41 INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS		56,768,043	51,667,228
411 PRESTACIÓN DE SERVICIOS	23	54,342,789	47,595,848
41101 VENTA DE ENERGÍA		54,342,789	47,595,848
412 SUBVENCIONES DEL GOBIERNO	24	2,425,254	4,071,380
41201 MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE		2,425,254	4,071,380
511 COSTO DE VENTAS	25	(-) 57,741,651	53,579,281
51101 COMPRA DE ENERGÍA		32,450,089	30,056,468
Costo de:			
51201 GENERACIÓN HIDRÁULICA		313,395	260,843
51202 GENERACIÓN A COMBUSTIÓN INTERNA		224,275	276,777
51203 SUBTRANSMISIÓN		1,206,273	888,082
51204 DISTRIBUCIÓN		3,695,692	3,282,686
51205 SERVICIO A CONSUMIDORES		387,357	356,754
51206 COMERCIALIZACIÓN Y ADMINISTRACIÓN GENERAL		11,274,468	10,998,856
51341 DEPRECIACIÓN BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		6,534,292	6,024,613
51342 DEPRECIACIÓN PROYECTOS FERUM BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		1,379,479	1,342,333
51343 DEPRECIACIÓN PROYECTOS PLANREP BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		150,131	88,763
51344 GASTO DEPRECIACIÓN EEP 2012		23,712	3,105
51348 DEPRECIACIÓN PROYECTOS PLAN PMD BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		102,487	-
PÉRDIDA BRUTA	(=)	(973,608)	(1,912,053)
413 OTROS INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	26	(+) 2,733,297	2,652,066
41301 CONEXIONES Y RECONEXIONES		37,311	38,651
41302 ARRIENDO DE PROPIEDADES E INSTALACIONES		44,121	70,253
41303 DERECHOS DE INSPECCIÓN, INSTALACIÓN, ACOMETIDAS		955	1,230
41304 MULTAS, DAÑOS, PERJUICIOS A PROPIEDADES DE LA EMPRESA		64,837	71,905
41306 CAMBIOS, TRASLADOS DE MEDIDOR Y ACOMETIDAS		35	-
41307 GESTIÓN DE COBRO EN PLANILLAS VENCIDAS		1,726,546	1,595,404
41308 INTERESES POR MORA		57,279	58,647
41309 APROBACIÓN DE PROYECTOS ELÉCTRICOS		5,766	4,554
41310 COMISIÓN EN RECAUDACIÓN TASA DE BASURA		268,811	254,355
41311 ADECUACIÓN DE INSTALACIONES		523,055	373,847
41313 RECUPERACIÓN DE VALORES		-	6,085
41314 SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN CNEL BOLÍVAR		-	177,136
41315 INSTALACIÓN CIRCUITO EXPRESO		4,580	-
RESULTADO OPERATIVO	27	(=) 1,759,689	740,014
421 INGRESOS AJENOS A LA OPERACIÓN	28	(+) 371,033	740,420
42101 VENTA DE MATERIALES Y EQUIPOS		119,926	311,603
42102 MULTAS EN CONTRATOS		129,546	293,106
42104 OTRAS RENTAS		121,561	135,711
43 INGRESOS EXTRAORDINARIOS	29	(+) -	304,984
431 REVERSIÓN PROVISIONES BENEFICIOS A EMPLEADOS		-	304,984
43101 JUBILACIÓN PATRONAL		-	304,984
52 GASTOS NO OPERACIONALES	30	(-) 653,199	1,730,637
51345 DEPRECIACIÓN BIENES E INSTALACIONES NO AFINES AL SERVICIO ELÉCTRICO		23,976	23,976
52101 COMISIONES E INTERESES		15,324	43,770
52201 COSTO DE VENTA DE MATERIALES		61,842	276,092
52202 PÉRDIDAS NO OPERACIONALES		542,852	1,323,937
52203 OTROS GASTOS EVENTUALES QUE NO SON EXPLOTACIÓN		9,205	62,863
RESULTADO DEL EJERCICIO	31	(=) 1,477,523	54,780

OTRO RESULTADO INTEGRAL

32

-

(117,597)

*PARTIDAS QUE NO SE RECLASIFICARÁN A
RESULTADOS DEL EJERCICIO EN PERÍODOS
POSTERIORES*
AJUSTES DE AÑOS ANTERIORES NETO
AJUSTES DE INGRESOS POR DÉFICIT
TARIFARIO 2011

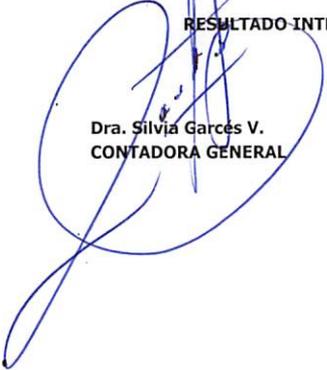
(209,681)

92,084

RESULTADO INTEGRAL TOTAL

1,477,523

(62,817)



Dra. Silvia Garcés V.
CONTADORA GENERAL



Ing. Roberto Salazar C.
DIRECTOR FINANCIERO



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 2014
 (En dólares)

Detalle	Acciones ordinarias	Aportes futura capitalización	Reserva legal	Resultados acumulados	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2012	118,034,831	9,553,095	2,594,623	19,173,809	149,356,357
Utilidad del ejercicio 2013				54,780	54,780
Otro resultado integral del ejercicio 2013				(117,597)	(117,597)
Resultado integral total del ejercicio 2013	-	-	-	(62,817)	(62,817)
Incremento de capital reinversión utilidades 2011	5,240,457	(5,240,457)		-	-
Incremento de capital aportes futura capitalización	4,100,365	(4,100,365)		-	-
Incremento de capital reserva de valuación	-	-		-	-
Incremento de capital donaciones	-	-		-	-
Incremento de capital numerario	13	-		-	13
Aportes cancelados por el MEER (efectivo)		3,693,650		-	3,693,650
Convenios cancelados excluye MEER (efectivo)		1,172,748		-	1,172,748
Convenios cancelados excluye MEER (obras)		42,976		-	42,976
Aportes a favor del MEER por 5% FERUM 2012		3,526		(3,526)	-
Incremento de reserva legal			60,215	(60,215)	-
Reinversión		471,397		(471,397)	-
Donaciones y contribuciones recibidas				517,984	517,984
Pago de dividendos				(67,012)	(67,012)
Total de aportaciones, distribuciones y otras transacciones con los propietarios	9,340,834	(3,956,525)	60,215	(84,166)	5,360,359
Saldo al 31 de diciembre de 2013	127,375,665	5,596,570	2,654,838	19,026,826	154,653,899
Utilidad del ejercicio 2014				1,477,523	1,477,523
Otro resultado integral del ejercicio 2014				-	-
Resultado integral total del ejercicio 2014	-	-	-	1,477,523	1,477,523
Aportes cancelados por el MEER (efectivo)		13,218,899		-	13,218,899
Convenios cancelados excluye MEER (efectivo)		343,202		-	343,202
Convenios cancelados excluye MEER (permuta)		33,321		-	33,321
Incremento de reserva legal			5,478	(5,478)	-
Reinversión		49,302		(49,302)	-
Ajuste de ejercicios anteriores				1,336,058	1,336,058
Adopción de NIIF por primera vez				(1,558,683)	(1,558,683)
Donaciones y contribuciones recibidas				652,429	652,429
Total de aportaciones, distribuciones y otras transacciones con los propietarios	-	13,644,725	5,478	375,023	14,025,226
Saldo al 31 de diciembre de 2014	127,375,665	19,241,295	2,660,316	20,879,372	170,156,649


Dra. Silvia Garcés V.
 CONTADORA GENERAL


Ing. Roberto Salazar C.
 DIRECTOR FINANCIERO


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 periodo terminado el 31 de diciembre de 2014
(En dólares)

	2014	2013
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Cobros por actividades de operación		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	53,366,201	42,669,898
Otros cobros por actividades de operación	6,289,798	1,299,232
Pagos por actividades de operación		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(44,730,217)	(32,843,799)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(1,766,488)	(198,310)
Otros pagos por actividades de operación		(341,515)
Comisiones bancarias	(7,127)	(17,535)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(316,234)
Efectivo neto proveniente de actividades de operación	13,152,167	10,251,738
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo	(16,139,053)	(8,319,847)
Adquisiciones de inventarios	(9,459,605)	(11,428,459)
Efectivo neto proveniente de actividades de inversión	(25,598,658)	(19,748,305)
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Aporte en efectivo para futura capitalización	13,562,101	4,866,398
Dividendos pagados	-	(67,012)
Otras entradas (salidas) de efectivo	1,057,866	517,996
Efectivo neto proveniente de actividades de financiación	14,619,967	5,317,382
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		
INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	2,173,475	(4,179,186)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	1,724,725	5,903,911
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	3,898,200	1,724,725

Ino. Jaime Astudillo R.
PRESIDENTE EJECUTIVO

Ino. Roberto Sajazar C.
DIRECTOR FINANCIERO

Dra. Silvia Garcés V.
CONTADORA GENERAL

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO
Conciliación de la utilidad neta con el efectivo proveniente de actividades de operación
Por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2014
(En dólares)

	2014	2013
GANANCIA (PÉRDIDA) ANTES DE 15% A TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA	1,477,523	54,780
AJUSTE POR PARTIDAS DISTINTAS AL EFECTIVO:		
Ajustes por gasto de depreciación y amortización		8,649,078
Gasto depreciación afin al servicio eléctrico	8,190,102	
Gasto depreciación no afin al servicio eléctrico	23,976	
Gasto amortización software	140,838	
Gasto amortización seguros	294,162	
Ajustes por gastos en provisiones		3,200,139
Gasto deterioro de inventarios	94,871	
Gasto provisión juicios	357,344	
Gasto deterioro de cuentas por cobrar	45,213	
Gasto tubilación patronal	2,698,082	
Estimación por deterioro de inventarios	4,629	
Otros ajustes por partidas distintas al efectivo		(1,871,110)
Subvenciones del gobierno	(2,425,254)	
Gasto bajas de activos eléctricos	410,408	
Reinerosos de bodega	(30,790)	
Gastos devengados del 2013	174,527	
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS:		
(Incremento) disminución en cuentas por cobrar clientes	(1,262,829)	98,224
(Incremento) disminución en otras cuentas por cobrar	3,328,028	(7,676,031)
(Incremento) disminución en otros activos	816,138	155,975
Incremento (disminución) en cuentas por pagar comerciales	586,819	11,957,932
Incremento (disminución) en otras cuentas por pagar		
Incremento (disminución) en beneficios empleados	(1,771,619)	(198,310)
Incremento (disminución) en otros pasivos		
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	13,152,167	10,251,738

Ino. Jaime Astudillo R.
PRESIDENTE EJECUTIVO

Ino. Roberto Sajazar C.
DIRECTOR FINANCIERO

Dra. Silvia Garcés V.
CONTADORA GENERAL