

Carta a los accionistas

Señores accionistas:

Como presidente del consejo de administración de ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A.- ELECTROPAZ S.A., tengo el agrado de presentar a ustedes el informe anual de los resultados alcanzados durante el ejercicio 2010.

En el ámbito político Bolivia tuvo dos hechos importantes para destacar: El inicio de la segunda gestión del Presidente Evo Morales con importantes cambios organizativos en el país y la realización de las elecciones autonómicas que permitió que por primera vez en Bolivia los ciudadanos puedan elegir de manera directa a sus autoridades departamentales y municipales.

En lo que respecta al sector eléctrico, a través de dos decretos supremos el Estado procedió a nacionalizar tres empresas de generación una empresa de distribución. Además la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE), como producto de una revisión extraordinaria de tarifas, determinó la rebaja en la tarifa media que en el caso de Electropaz significó un 4.62%.

Pese a esto, la empresa ha podido cerrar una gestión con resultados positivos, producto de la eficiente gestión realizada en el periodo, logrando una utilidad neta, resultado de las operaciones de la empresa al 31 de diciembre 2010, que asciende a Mil Bs63,504.

En términos de energía, al 31 de diciembre 2010 Electropaz ha facturado un total de 1,245,311 MWh, cifra superior en 82,538 MWh, respecto a la gestión anterior, con una tasa del 7.10%. El número de clientes alcanzó a 447,209 registrando un incremento de 21,038 clientes en los 12 meses, con una tasa de crecimiento anual del 4.94%.

Se ha logrado una reducción de pérdidas de energía que concluyó con resultados favorables. En el mes de diciembre de 2009 la pérdida porcentual energía registro 10.63%, y en diciembre de 2010 se redujo a 10.46%.

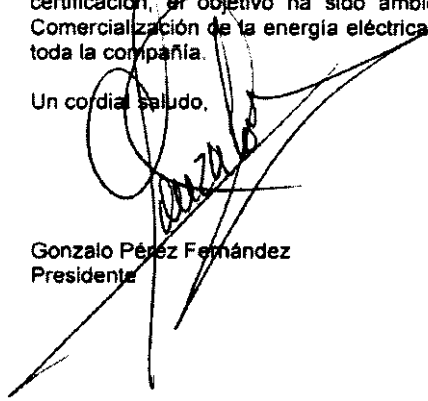
Como en gestiones anteriores, nuestra permanente relación con los sectores sociales organizados, la buena imagen de la empresa y fundamentalmente nuestro trabajo eficiente y responsable se ha traducido en tres importantes reconocimientos recibidos durante el 2010: El primero fue el otorgado por la Federación de Juntas Vecinales de la ciudad de El Alto (FEJUVE), en reconocimiento al trabajo y fervor cívico de Electropaz. Fue en conmemoración de las Bodas de Plata, 25 Aniversario de la urbe alteña, que la FEJUVE entregó *la Medalla de Plata próceres Tupac Katari y Bartolina Sisa en el grado de "Honor Cívico"* a personalidades e instituciones destacadas de la ciudad de El Alto, entre las que estuvo Electropaz.

El segundo reconocimiento fue el premio a la excelencia empresarial Paul Harris 2010, otorgado por el Rotary Club Chuquiago Marka. Este galardón se entrega una vez al año a algunas empresas seleccionadas del país como estímulo y reconocimiento a la iniciativa privada.

El tercer reconocimiento fue el de "La Marca más poderosa de 2010" entregado por la revista Bolivian Business, que distingue la labor de las empresas con mejores estrategias de marketing y posicionamiento a nivel nacional.

Para concluir quiero destacar el trabajo de todos los empleados que colaboraron para conseguir la certificación ISO 9001:2008 en apenas cinco meses. Un importante logro sobre todo por el alcance de la certificación, el objetivo ha sido ambicioso ya que la certificación comprendía la Distribución y la Comercialización de la energía eléctrica en nuestra área de concesión, lo que involucró prácticamente a toda la compañía.

Un cordial saludo,



Gonzalo Pérez Fernández
Presidente

Contenido

Consejo de Administración y equipo de Gerentes	9
Composición Accionaria	11
Principales indicadores	13
Electropaz y la sociedad	15
Gestión del cliente	17
Programas de electrificación	22
Gestión Cooperativa	23
Telecomunicaciones	24
Modernización de subestaciones	25
Medición y eficiencia	26
Relación con el Mercado	27
Recursos Humanos	28

Consejo de Administración

CARGO

DIRECTOR TITULAR

DIRECTOR SUPLENTE

PRESIDENTE

Gonzalo Pérez Fernandez

Sean McCoy Cador

VICEPRESIDENTE

Antonio Martínez Atienza

Mario Ruiz -Tagle Larrain

SECRETARIO

Eduardo Capelastegui Saiz

Eduardo Andrade Ituribarria

VOCALES

Armando Martínez Martínez

Tomas Guijarro

Mónica Grau

Ignacio Aguirre Urioste

Laila Khan

Robert Hadden

Ronald Emilio Strazzolini

Hernán Gabriel Pepa Furfaro

María P. Litos

Jhon P. Finneran

José Manuel Oviedo Ciruelo

Nicolás Arenas Montero

EQUIPO DE GERENTES

GERENTE GENERAL

Mauricio Valdez Cárdenas

GERENTE DE FINANZAS Y ADMINISTRACIÓN

Elmer Vázquez Sánchez

GERENTE COMERCIAL

Miguel Arduz Ayllon

GERENTE DE OPERACIONES

Raúl Saavedra Careaga

GERENTE DE CONTROL DE GESTIÓN

Ana María Arze Arce

Composición Accionaria

ACCIONISTA	APORTE (en Bolivianos)	ACCIONES	PORCENTAJE
Iberbolivia de Inversiones S.A.	172,555,700	1,725,557	89'55006
Banco Santander Central Hispano S.A.	19,269,100	192,691	9'99995
José Luis Muñoz Alcocer	635,900	6,359	0'33001
Cámara Nacional de Industrias	231,200	2,312	0'11998
TOTAL	192,691,900	1,926,919	100'000

Principales indicadores

INDICADORES	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Económico-Financieros						
Facturación bruta (Mil US\$)	65,168	70,190	73,730	82,169	84,390	89,401
EBITDA (Mil US\$)	12,544	14,443	14,702	19,564	20,418	20,200
Utilidad neta (Mil US\$)	4,290	3,634	8,897	11,115	10,544	9,020
Activo total (Mil US\$)	98,611	105,297	116,737	142,922	147,207	150,507
Inversiones (Mil US\$)	5,499	5,245	6,060	9,155	7,447	7,256
Comerciales						
Número de consumidores	360,123	376,651	392,173	407,967	426,171	447,209
Venta de energía (MWh)	1,010,848	1,086,299	1,139,413	1,154,933	1,162,976	1,245,311
ISC (de 1 a 10)	5,40	5,60	6	6.1 (*)	(**)	4.8 (*)
Operacionales						
Pérdidas de energía	12.51%	11.75%	11.57%	10.87%	10.63%	10.46%
Número de empleados	258	270	287	287	289	289
Tiepi (horas)	5	6	5	5	5	5
Niepi	8.14	7.88	7.86	9.10	8.31	7.04
TMAT	1.92	1.94	1.94	1.87	1.93	1.93
TMAC	23.10	22.76	22.86	23.36	22.40	23.25
Consumidor por Empleado	1,390	1,395	1,366	1,421	1,475	1,547
Ventas por empleado (MWh)	3,918	4,023	3,970	4,024	4,024	4,309
Ventas por consumidor (kWh)	2,807	2,884	2,905	2,831	2,729	2,785

(*) ISC correspondiente a encuesta latinoamericana CIER.

(**) No se hizo el estudio esta gestión 2010.

Electropaz y la sociedad

Nuestra permanente y bien gestionada relación con los sectores sociales organizados, la buena imagen de la empresa y fundamentalmente nuestro trabajo eficiente y responsable se ha traducido en tres importantes reconocimientos recibidos durante el 2010: El primero fue el otorgado por la Federación de Juntas Vecinales de la ciudad de El Alto (FEJUVE), en reconocimiento al trabajo y fervor cívico de Electropaz. Fue en conmemoración de las Bodas de Plata, 25 Aniversario de la urbe alteña, que la FEJUVE entregó la Medalla de Plata próceres Tupac Katari y Bartolina Sisa en el grado de "Honor Cívico" a personalidades e instituciones destacadas de la ciudad de El Alto, entre las que estuvo Electropaz.

El segundo reconocimiento fue el premio a la excelencia empresarial Paul Harris 2010, otorgado por el Rotary Club Chuquiago Marka. Este galardón se entrega una vez al año a algunas empresas seleccionadas del país como estímulo y reconocimiento a la iniciativa privada. En un acto celebrado el día miércoles 25 de agosto, el gerente

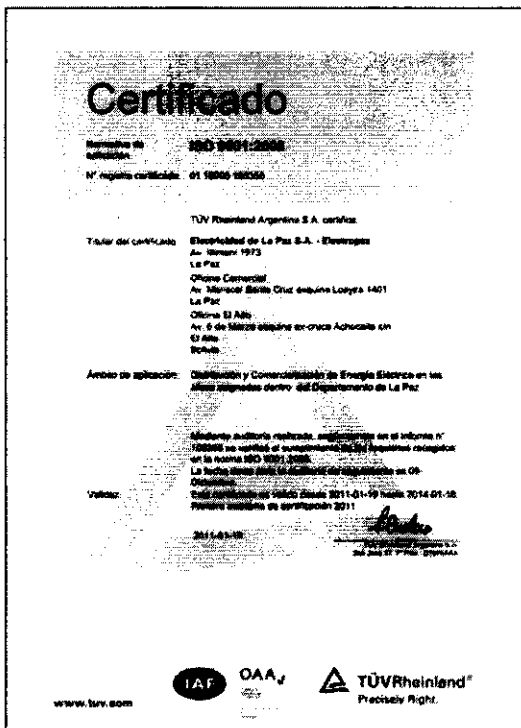
general de Electropaz, Ing. Mauricio Valdez recibió el reconocimiento que fue otorgado a nuestra institución, como producto de investigaciones realizadas por empresas especializadas que evalúan la percepción de los bolivianos con respecto a distintos productos o servicios.

El tercer reconocimiento fue el de "La Marca más poderosa de 2010" en la categoría de empresas de servicios básicos entregado por la revista Bolivian Business, que distingue la labor de las empresas con mejores estrategias de marketing y posicionamiento a nivel nacional. El Ranking de Marcas es una investigación que realiza y publica el semanario cruceño desde hace seis años y mide las preferencias por bienes de consumo y servicios de la población de las ciudades del eje troncal del país.

La obtención de la certificación ISO 9001:2008 en apenas cinco meses, es un importante logro de Electropaz, sobre todo por el alcance de la certificación, el objetivo ha sido ambicioso ya que la certificación comprendía la Distribución y la Comercialización de la energía eléctrica en nuestra área de concesión, lo que involucró prácticamente a toda la compañía. Hay que destacar el trabajo de todos los empleados que colaboraron para conseguir esta certificación.

Navidad

Electropaz ganó el primer premio en el concurso de instalaciones navideñas al aire libre organizado por la Oficialía Mayor de Culturas del Gobierno Municipal de La Paz. El diseño de un árbol de navidad luminoso con la forma de un foco ahorrador obtuvo el sitio de privilegio por encima de otras propuestas presentadas por empresas como Coca Cola, banco Bisa, Soboce y otras.



Gestión del cliente

Tarifa dignidad

En la gestión 2006, el Gobierno de la República de Bolivia, sobre la base de una alianza estratégica con las empresas que operan en el Mercado Eléctrico Mayorista, mediante Decreto Supremo N° 28653 de 21 de marzo de 2006, crea la "Tarifa Dignidad" para consumidores de bajos ingresos, consistente en un descuento del 25% promedio de la tarifa vigente para los consumidores domiciliarios, con consumos de hasta 70 kWh por mes.

El siguiente cuadro muestra la evolución mensual de la cantidad de clientes de las ciudades de La Paz, El Alto y poblaciones aledañas, que se beneficiaron con la aplicación de la "Tarifa Dignidad", durante el año 2010.

Con respecto a la gestión 2009, se registró un incremento del 0.76% en la cantidad de clientes beneficiados. A diciembre del 2010, el 49% de los clientes domiciliarios accedieron a este beneficio.

Clientes beneficiados con tarifa dignidad gestión 2010

Mes	Cantidad de clientes beneficiados 2009	Cantidad de clientes beneficiados 2010	Tasa Crecimiento % Respecto 2009	Total Clientes Electropaz 2010	Total Clientes Domiciliarios 2010	% Beneficiados Respecto Domiciliarios
Enero	179,097	187,148	4.50%	427,872	383,380	49%
Febrero	195,135	198,144	1.54%	429,478	384,828	51%
Marzo	195,119	194,522	-0.31%	431,321	386,530	50%
Abril	187,560	188,018	0.24%	433,221	388,117	48%
Mayo	187,599	191,851	2.27%	434,765	389,438	49%
Junio	194,069	187,384	-3.44%	436,369	390,787	48%
Julio	188,121	194,116	3.19%	438,692	392,242	49%
Agosto	188,092	186,686	-0.75%	440,556	393,845	47%
Septiembre	197,126	197,175	0.02%	442,151	395,296	50%
Octubre	191,287	192,721	0.75%	443,773	396,696	49%
Noviembre	193,373	193,540	0.09%	445,340	398,098	49%
Diciembre	189,760	192,406	1.39%	447,209	399,570	48%
TOTAL AÑO 2010	2,286,338	2,303,711	0.76%	5,250,747	4,698,827	49%

Evolución del número de clientes

En la gestión 2010, los clientes de ELECTROPAZ alcanzaron a 447,209 registrando un incremento de 21,038 clientes en los 12 meses, con una tasa de crecimiento anual del 4.94%. En cuanto a número de clientes, la ciudad de La Paz participa con el 52.83%, El Alto con el 42.53% y el 4.64% corresponde a otros municipios como Viacha, Achacachi, Achocalla, Palca y otras poblaciones.

El segmento principal del mercado de ELECTROPAZ es el sector residencial o doméstico, cuyo consumo de energía

representa un 44.83% del total, con una participación del 89,35% en el número total de clientes. El segmento de pequeñas demandas representa el 99.48% en clientes y el 60.31% en consumo de energía.

En esta gestión, el segmento industrial, experimentó un crecimiento del 12.44% en el consumo de energía.

Las ventas totales de energía se incrementaron en un volumen de 82,538 MWh, respecto a la gestión anterior, con una tasa del 7.10%.

Gestión del cliente

Cientes por segmento de mercado Gestión 2010

SEGMENTACIÓN POR CATEGORÍA	DIC/2009 N°	DIC/2010 N°	DESVÍO %	CUOTA %
DOMICILIARIOS	381,888	399,570	4.63%	89.3475%
SERVICIOS	42,059	45,169	7.39%	10.1002%
INDUSTRIAL	2,202	2,448	11.17%	0.5474%
EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN	15	15	0.00%	0.0034%
ALUMBRADO PÚBLICO	6	6	0.00%	0.0013%
SOBOCE	1	1	0.00%	0.0002%
TOTAL	426,171	447,209	4.94%	100.00%
Incremento		21,038		

Consumo de energía por segmento de mercado (MWh)

SEGMENTACIÓN POR CATEGORÍA	ENERGÍA MWh 2009	ENERGÍA MWh 2010	DESVÍO %	CUOTA%
DOMICILIARIOS	527,511	558,342	5.84%	44.83%
SERVICIOS	250,784	261,792	4.39%	21.02%
INDUSTRIAL	167,645	188,492	12.44%	15.14%
EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN	68,012	79,891	17.47%	6.42%
ALUMBRADO PÚBLICO	66,037	68,531	3.78%	5.50%
SOBOCE	82,813	88,292	6.62%	7.09%
TOTAL	1,162,802	1,245,340	7.10%	100.00%
Incremento		82,538		

Cientes por segmento de mercado Gestión 2010

SEGMENTACIÓN POR ÁREA	DIC/2009 N°	DIC/2010 N°	DESVÍO %	CUOTA %
LA PAZ	227,474	236,246	3.86%	52.83%
EL ALTO	179,896	190,193	5.72%	42.53%
VIACHA	10,766	12,017	11.62%	2.69%
ACHACACHI	2,555	2,698	5.60%	0.60%
ACHOCALLA	2,090	2,397	14.69%	0.54%
OTRAS POBLACIONES ALEDAÑAS	3,390	3,658	7.91%	0.82%
TOTAL	426,171	447,209	4.94%	100.00%

Gestión del cliente

Consumo de energía por segmento de mercado (MWh)

SEGMENTACIÓN POR ÁREA	ENERGÍA MWh 2009	ENERGÍA MWh 2010	DESVÍO %	CUOTA %
LA PAZ	692,284	726,320	4.92%	58.32%
EL ALTO	335,136	365,526	9.07%	29.35%
VIACHA	125,301	142,852	14.01%	11.47%
ACHACACHI	5,269	5,879	11.57%	0.47%
ACHOCALLA	1,902	2,116	11.22%	0.17%
OTRAS POBLACIONES ALEDAÑAS	2,909	2,648	-8.99%	0.21%
TOTAL	1,162,802	1,245,340	7.10%	100.00%

Cientes por segmento de mercado Gestión 2010

SEGMENTACION POR NIVEL DEMANDA	DIC/2009 N°	DIC/2010 N°	DESVIO %	CUOTA %
GRAN DEMANDA	542	590	8.86%	0.13%
MEDIANA DEMANDA	1,627	1,724	5.96%	0.39%
PEQUEÑA DEMANDA	424,002	444,895	4.93%	99.48%
TOTAL	426,171	447,209	4.94%	100.00%

Consumo de energía por segmento de mercado (MWh)

SEGMENTACION POR NIVEL DEMANDA	ENERGÍA MWh 2009	ENERGÍA MWh 2010	DESVIO %	CUOTA %
GRAN DEMANDA	382,761	423,871	10.74%	34.04%
MEDIANA DEMANDA	68,225	70,380	3.16%	5.65%
PEQUEÑA DEMANDA	711,816	751,089	5.52%	60.31%
TOTAL	1,162,802	1,245,340	7.10%	100.00%

Fonoluz

La agencia telefónica FONOLUZ, es el centro de recepción de llamadas de ELECTROPAZ, brinda la atención telefónica a nuestros clientes siguiendo procedimientos acordes con los requerimientos de nuestros usuarios, mantiene una comunicación abierta y directa entre la empresa y el consumidor, en nuestro centro se privilegia la eficiencia en la solución de problemas, con un enfoque pleno hacia el cliente.

Durante la gestión 2010, FONOLUZ mantuvo un ritmo sostenido de trabajo que permitió cumplir los objetivos, se privilegió la formación del personal siguiendo la

premisa de la mejora continua, los cursos realizados estuvieron enfocados a la atención al cliente, afianzando así el principal objetivo que es conocer, entender y satisfacer al cliente.

El 2010, FONOLUZ atendió un total de 224,948 llamadas, las mismas generaron 39,980 reclamaciones comerciales, 13,851 reclamaciones técnicas y 236 reclamaciones por resarcimiento de daños.

A continuación se muestran algunas cifras comparativas de la gestión 2010 con la gestión anterior:

Gestión del cliente

	2009	2010	Incremento %
Llamadas Atendidas	203,228	224,948	10.69%
Llamadas promedio por operador y mes	1,210	1,338	10.58%
Reclamaciones recibidas	59,117	54,067	-8.54%

Cobranza

Durante la gestión 2010, la cobranza que ingresó a través de las entidades financieras externas alcanzó al 54.70% (El 2009 fue de 52.95%) por lo que el proceso de descentralización es efectivo. La cobranza por internet iniciada el 2009, resultó un éxito por lo que se gestiona la ampliación de la misma a otras entidades bancarias.

El 2009 ingreso como parte de las entidades financieras el Banco Unión, con lo que nuestros servicios a la fecha se encuentran disponibles en todos los Bancos de ciudad La Paz.

En el siguiente cuadro, presentamos un resumen de la cobranza de nuestras facturas:

	N°	Cantidad Cupones Cobrados 2010	Cuota %	Importe en Bs Cobrado 2010	Cuota %
Electropaz	1	1,838,005	45.30%	489,577,735	67.63%
Bancos	10	1,487,849	36.67%	196,258,080	27.11%
Financieras	3	199,271	4.91%	26,791,213	3.70%
Mutuales	2	515,582	12.71%	66,694,865	9.21%
Cooperativas	1	16,358	0.40%	1,394,976	0.19%
Total	17	4,057,065	100.00%	780,716,868	100.00%

Clientes especiales

Con la finalidad de bajar la mora que se tenía al mes de septiembre de 2010, correspondiente a los importes facturados del Alumbrado Público del Gobierno Autónomo Municipal de la ciudad de El Alto, se implementaron las actividades de gestión de la deuda pendiente al ejecutivo municipal, realizando los contactos, reuniones, seguimiento a los tramites (documentos) en dependencias del G.A.M.E.A, culminando con la cancelación de la deuda pendiente por un importe de Bs 3,570,515.33 de los meses de Marzo, Abril, Mayo Junio, Julio Agosto, Septiembre y Octubre de 2010, lo cual se refleja en el Movimiento Mensual Contable 31 de diciembre de 2010 del G.A.M.E.A. que se adjunta a la presente.

El resultado de la gestión de la deuda, incluyó la cancelación de la deuda pendiente de Servicios: Educación, Salud, Administración y Módulos Policiales.

Por otra parte, se gestionó en tiempo breve ante la administración del Gobierno Autónomo Municipal de La Paz G.A.M.L.P. la cancelación de la deuda pendiente de los Centros Hospitalarios por un importe de Bs 702,472.40 correspondiente a los meses de agosto, septiembre, octubre y noviembre de 2010.

A pesar de las continuas indisposiciones en el sistema informático del SIGMA durante los meses de noviembre y diciembre de 2010, que fueron representadas oportunamente a la administración del Ministerio de Economía y Finanzas Públicas, la gestión de cobranza a clientes del Gobierno Central pertenecientes al Sistema Integrado de Gestión y Modernización Administrativa - SIGMA, ha dado como resultado una importante reducción de la deuda pendiente.

Gestión del cliente

Importe al 31-12-2008 Bs	Importe al 31-12-2009 Bs	Importe al 31-10-2010 Bs	Importe al 30-11-2010 Bs	Importe al 31-12-2010 Bs
1,039,742.62	840,698.70	757,657.20	1,607,043.94	524,455.92

En lo que respecta a la gestión de la deuda pendiente de clientes de la cartera de CLIES, que está conformada por usuarios que registran una demanda mayor a 300 kW

y/o un consumo superior a 20,000 kWh/mes, se redujo la deuda realizando una comunicación escrita y/o verbal antes del cumplimiento de la fecha de vencimiento.

Importe al 31-12-2008 Bs	Importe al 31-12-2009 Bs	Importe al 31-10-2010 Bs	Importe al 30-11-2010 Bs
26,537,319.54	7,119,774.13	7,929,508.95	6,341,240.05

Gestión de la Demanda

En fecha 22 de septiembre de 2010 se coordinó con la Gerencia Comercial, una presentación en un desayuno taller denominado "La Importancia de la Demanda para el Ahorro en la Factura de Energía Eléctrica", con la invitación a 25 clientes realizado en el salón Independencia del Hotel Presidente, con el enfoque en los costos de energía y el traslado de la demanda de punta. Como resultado alcanzado, cuatro clientes realizaron el manejo de la Potencia de Punta satisfactoriamente, correspondiente al periodo de horas 18:45 - 20:45 por los meses de septiembre y octubre de 2010.

Paralelamente, el Departamento de Clientes Especiales ha realizado visitas y obtenido registro de la memoria de masa del medidor de diferentes clientes industriales para recordarles sobre la importancia de gestionar la demanda utilizada durante el Bloque Alto o de Punta (18:00 - 23:00).

Atención a nuestros clientes

El Departamento Atención Clientes (DAC) de ELECTROPAZ S.A., durante la gestión 2010 ha desarrollado diversas actividades con el objetivo de mejorar la atención de los clientes:

a) Reclamaciones Técnicas.

Son aquellas que se refieren al nivel de tensión de suministro, variaciones de tensión que pueden presentarse, servicios sin energía y seguridad pública principalmente. Este servicio funciona las 24 horas y los 365 días del año. Durante la presente gestión se ha generado 24,528 reclamaciones de este tipo 2.28 % más que en la anterior gestión. El principal motivo de estas reclamaciones es la "falta de energía eléctrica por causa de la instalación interna del cliente" que representa el 72.37 % del total generado.

b) Reclamaciones Comerciales.

Son aquellas que se refieren a lectura del medidor, facturación del servicio, consumo elevado, solicitudes de servicio, rehabilitaciones y reconexiones del suministro, cambios en el estado del servicio y atención ofrecida a los clientes en oficinas de la Empresa, principalmente. Durante la presente gestión se ha generado 72,774 reclamaciones de este tipo 7.73% menos que en la anterior gestión. El 58.41% del total de reclamaciones de este tipo generadas durante la presente gestión se refieren a: "consumo elevado" que representa el 22.78% y "reconexión, rehabilitación e inspección demorada" con el 35.63% del total generado respectivamente.

c) Reclamaciones por Daño a Artefactos e Instalaciones.

Son aquellas que se refieren a reclamaciones por daños a equipos e instalaciones del cliente. Durante

Gestión del cliente y Programas de electrificación

la presente gestión se ha generado 460 que representa 6.48% más de reclamaciones del mismo tipo generadas en la anterior gestión.

d) Solicitudes y Contratos por Servicio Nuevo.

Durante la presente gestión se ha generado 29,233 solicitudes de servicio nuevo es decir 8.98% más de

solicitudes del mismo tipo atendidas en la gestión anterior. Asimismo, durante el período se han suscrito 25,073 contratos de servicio nuevo que se conectaron a la red de distribución de la Empresa, esto representa 11.43% de incremento respecto a la anterior gestión.

ESTADÍSTICA ANUAL DE SERVICIOS

Descripción	2009	2010	Prom. Anual	Inc./Decr. 2009-10
Reclamaciones Técnicas Generadas	23,982	24,528	24,255	2.28%
Reclamaciones Comerciales Generadas	78,874	72,774	75,824	-7.73%
Reclamaciones por Resarcimiento Daños	432	460	446	6.48%
Solicitud de Servicio Nuevo	26,823	29,233	28,028	8.98%
Contratos Servicio Nuevo	22,501	25,073	23,787	11.43%

e) Capacitación del Personal.

Durante la presente gestión se han realizado diversos talleres de capacitación cuyo objetivo es reforzar técnicas y habilidades de nuestro personal que permitan brindar un servicio de calidad y satisfacer las necesidades y expectativas de los clientes. El Programa SERVICE FIRST, con 360 horas de capacitación, ha permitido al personal del Departamento Atención Clientes adquirir técnicas en temas relacionados a: Trabajo en Equipo, Manejo de Reclamaciones de Clientes Difíciles, Preguntas Efectivas para un Mejor Servicio principalmente. Asimismo, las Jefaturas de Sección han desarrollado la capacitación relacionada con la Aplicación de la Estructura Tarifaria para pequeñas y medinas demandas a personal del Departamento, con una duración de 40 horas por persona. Finalmente, durante toda la gestión se ha realizado talleres operativos reclamaciones, solicitudes de servicio, cobranza, ajustes, etc.

f) Cobranza Móvil.

En coordinación con Presidentes de Juntas Vecinales de la ciudad de El Alto, durante la gestión se ha desarrollado la cobranza móvil en las zonas de Exaltación, Santiago II, Cosmos 79, 16 de Febrero y Tilata.

g) Proyectos.

Durante la presente gestión, en coordinación con el Departamento de Desarrollo de Red y Nuevos Suministros, se procedió a la generación de solicitudes y suscripción de contratos de servicio nuevo para 39

proyectos de electrificación en diversas zonas de la ciudad de El Alto.

h) Infracciones.

En la gestión 2010 se han generado 804 Resoluciones relacionadas con el Procedimiento Sancionador, habiéndose recuperado consumos no registrados durante la gestión que ascienden a 1,136,783 kWh.

Programas de Electrificación

La gestión 2010, se caracterizó por trabajos orientados a la Ampliación del Servicio, el crecimiento urbano permitió que los programas de electrificación de nuevas urbanizaciones alcancen niveles normales de desarrollo en la red de distribución. Cada proyecto de electrificación de urbanización nueva contó con el estudio técnico económico que determinó su priorización en la ejecución del conjunto de solicitudes existentes, enmarcándonos en lo dispuesto por la Ley de Electricidad.

En el transcurso del año 2010, el Departamento de Distribución, dotó de energía eléctrica a 67 industrias, 22 edificios y 35 nuevas urbanizaciones, además se realizó complementaciones en 65 urbanizaciones, que junto a otros conceptos, contribuyeron al crecimiento de nuestra red en 25.06 Km de línea de media Tensión y 118.07 Km de Baja Tensión, con la adición de 203 transformadores de distribución y un total de 22,983.50 kVA de potencia instalada incrementada. Con este programa de electrificación, se superó la meta planteada, con la incorporación de 24,884 nuevos clientes que firmaron contratos durante el año.

Gestión corporativa

Inversiones en 2010

En la gestión 2010, se ejecutó una inversión de \$us 6,705,941.22, esta inversión fue concentrada en el área de nuevos suministros y saturación de instalaciones para atender el normal crecimiento de los sistemas en Alta, Media y Baja Tensión, los cuales representan un 78% de la inversión total. Esta inversión además, involucra las mejoras en redes para cumplir las exigencias de Calidad

de Servicio, Seguridad de instalaciones, Operación del sistema, Reemplazos de bienes y Propiedad General.

Expansión del sistema eléctrico

A continuación se muestra por niveles de tensión, la evolución de las inversiones, los kilómetros de línea, la potencia instalada, y cantidad de transformadores del sistema ELECTROPAZ:

INVERSIÓN ANUAL POR NIVEL DE TENSIÓN miles US\$ históricos

	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Alta Tensión	930	156	599	488	58	6
Media Tensión	812	1,020	897	3,187	2,196	2,478
Baja tensión	13,018	3,539	3,299	3,969	3,735	3,969
Propiedad General	740	528	632	467	667	253
TOTAL	5,499	5,243	5,427	8,112	6,656	6,706

EXPANSIÓN DE REDES Longitud de Red (Acumulada)

Descripción	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Líneas de Alta Tensión aéreas y subtr. (Km)	150.50	150.50	213.22	212.84	212.84	212.84
Líneas de Media Tensión, aéreas y subtr. (Km)	1,257.72	1,300.63	1,274.11	1,311.30	1,342.53	1,385.15
Líneas de Baja Tensión aéreas y subtr. (Km)	2,710.10	2,842.90	2,974.41	3,097.61	3,219.86	3,360.73

TRANSFORMADORES DE POTENCIA (Acumulado)

Descripción	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Potencia de auto transformación AT/AT (MVA)	200	200	200	200	200	200
Potencia de Transformación AT/MT (MVA)	364.61	365.56	349.56	359.56	369.70	390.40
Cantidad de Autotransformadores AT/AT	5	5	5	5	5	5
Cantidad de Transformadores AT/MT	30	30	29	29	29	29

TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCION (Acumulado)

DESCRIPCION	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Potencia Transformadores EPZ (KVA)	331,404	347,559	364,694	378,240	382,241	396,733
Potencia de Transformadores de Clientes (KVA)	249,459	253,937	255,742	262,813	270,538	275,221
Cantidad de transformadores EPZ	5,729	5,960	6,207	6,434	6,505	6,678
Cantidad de transformadores de Clientes	1,511	1,514	1,494	1,506	1,525	1,524

Sistema de Radio Comunicación troncalizada

Este es un sistema de radio especializado que consiste en el uso eficiente de canales de radio que se asignan de acuerdo a requerimiento de los usuarios, cada canal cuenta con un controlador de lógica distribuida el cual gestiona toda la operación de los equipos de radio de Electropaz.

Con estos nuevos equipos se podrá proporcionar un sistema de comunicación eficiente, que pueda lograr la mejor interacción entre sus vehículos con el personal de despacho, pudiendo efectuar llamadas individuales (Móvil - Móvil) (Despacho- móvil) o grupales (Despacho - Todos los equipos), adicionalmente este sistema posee un sistema de alimentación ininterrumpida con 36 horas de autonomía.

Algunas funciones del sistema se pueden detallar a continuación:

- Se entabla comunicación individual con los equipos del sistema MPT y se realizan llamadas grupo con los equipos tanto con el sistema MPT como con el sistema convencional.
- Las llamadas individuales son efectuadas para trabajos con nivel de seguridad cero, como por ejemplo, ubicación de un cliente, ubicación de un medidor, sin embargo esta función puede ser inhibida.
- Pueden realizarse llamadas normales o llamadas con prioridad en caso de emergencia.
- Cuenta con un sistema de despacho para envío y recepción de reclamos por parte de los equipos móviles y portátiles.
- Los equipos tienen la opción de llamada perdida, en caso de no poder contestar en el momento.
- Envío de mensajes de datos entre los equipos y hacia el despachador.
- Los equipos son capaces de mostrar sus propias coordenadas, latitud y longitud,
- Los equipos móviles y portátiles pueden configurarse para pasar al sistema convencional y/o retornar el sistema troncalizado.
- Cada equipo puede ser localizado en un mapa georeferenciado.
- Puede comunicarse con los internos de Electropaz, marcando el número del interno.

- El sistema consta de 4 canales, y se puede realizar comunicación simultánea tanto en forma individual como de grupo.

- En caso de existir algún raro inconveniente con alguno de los blades, el trabajo que éste hacia se le asigna un blade diferente.

Alejamiento de líneas

Durante la gestión 2010 se realizaron 1,011 alejamientos de líneas de Media Tensión (MT) por seguridad pública con modificación de la estructura, trabajos realizados en atención a los reclamos técnicos y cartas enviadas por nuestros clientes.

Modificación el Sistema de Seguro de rejillas metálicas

Durante esta gestión se dio inicio a la modificación del sistema de seguro de las rejillas metálicas de ingreso a los puestos subterráneos, el cual estaba asegurado mediante una cadena soldada a las hojas de las rejillas y un candado, este sistema permitía que las hojas de la rejilla sin abrir el candado puedan ser levantadas hasta una altura de 25 cm aproximadamente, lamentablemente por este espacio ingresaban al puesto de transformación gente indigente que vive en las calles para cobijarse del frío sin percatarse del peligro inminente que corrían sus vidas. Para precautelar la seguridad de las personas, se implementó un nuevo sistema que consiste en dos ojales de acero que van soldados a cada hoja de las rejillas, a dichos ojales se asegura el candado el cual no permite que las hojas de las rejillas puedan ser levantadas a una altura mayor a 5 cm.

Modernización de subestaciones

Subestaciones y Líneas de Transmisión

Durante la gestión 2010, las actividades de mantenimiento de subestaciones, fueron ejecutadas basadas en el cronograma de mantenimiento elaborado por la sección de Subestaciones y Líneas de Transmisión, destacando entre todas las tareas, trabajos como los siguientes:

- En cumplimiento al plan de inversiones de la gestión 2010, se realizó el montaje y puesta en servicio de un transformador de potencia de 20 MVA, marca SIEMENS, en la subestación Avenida Arce, permitiendo de esta manera disponer de mayor potencia para satisfacer la demanda creciente de energía eléctrica en la zona central de la ciudad de La Paz.

La incorporación de una nueva unidad, nos ha permitido efectuar movimientos de otros transformadores, en otras subestaciones, para mejorar la utilización de éstos y así mantener la confiabilidad y disponibilidad de las subestaciones intervenidas.

- Se contribuyo al proyecto mayor de ELECTROPAZ, la certificación de la norma de calidad ISO 9001, con la elaboración de documentos, su difusión y asimilación de las políticas de calidad que el proceso de certificación exigía, logrando mejoras y avances en la gestión y administración del mantenimiento de Subestaciones y Líneas de Transmisión.

Protecciones

Durante la gestión 2010, se destacaron las siguientes actividades en el área de protección de sistemas eléctricos:

- En las subestaciones Rosassani, Tarapacá, Kenko, Cota Cota, Munaypata, Bolognia y Tembladerani, se instalaron equipos auxiliares (transformadores de corriente) que han permitido mejorar la coordinación de las protecciones del sistema de distribución de ELECTROPAZ.
- Con la finalidad de mejorar el desempeño de los equipos de protección contra fallas a tierra en el sistema de distribución de ELECTROPAZ, se realizaron cambios de ajustes en los relés de protección, sobre la base del estudio denominado "ANÁLISIS DE LA PROTECCION CONTRA FALLAS A TIERRA DEL SISTEMA DE DISTRIBUCION DE 6.9 KV DE SUBESTACION CATAORA". El resultado de este análisis fue extendido e implementado en los sistemas de protección de las subestaciones Bolognia, Cota Cota, Rosassani, Munaypata, Rio Seco, Kenko y Tarapacá.
- Contribuyendo a la seguridad del sistema de distribución de ELECTROPAZ, frente a fallas a tierra de alta impedancia, se instalaron relés de protección

de sobrecorriente direccional de neutro, en los 4 alimentadores de 6.9 kV de la subestación Cosmos.

Automatización

La sección Automatización habilitó señales del estado de Apertura de alimentadores de semibarras, alarmas propias de transformador, etc. son generadas automáticamente, vía mensajes GSM (SMS), desde las subestaciones Cosmos, Río Seco, Tarapacá, Planta Achachicala, Munaypata y Bolognia, que reportan a los jefes de las secciones: Automatización, Protecciones, Mantenimiento El Alto y Calidad de servicio técnico, el estado de los elementos del sistema de ELECTROPAZ, posibilitando ganar tiempos en la definición de las acciones correspondientes.

Medioambiente

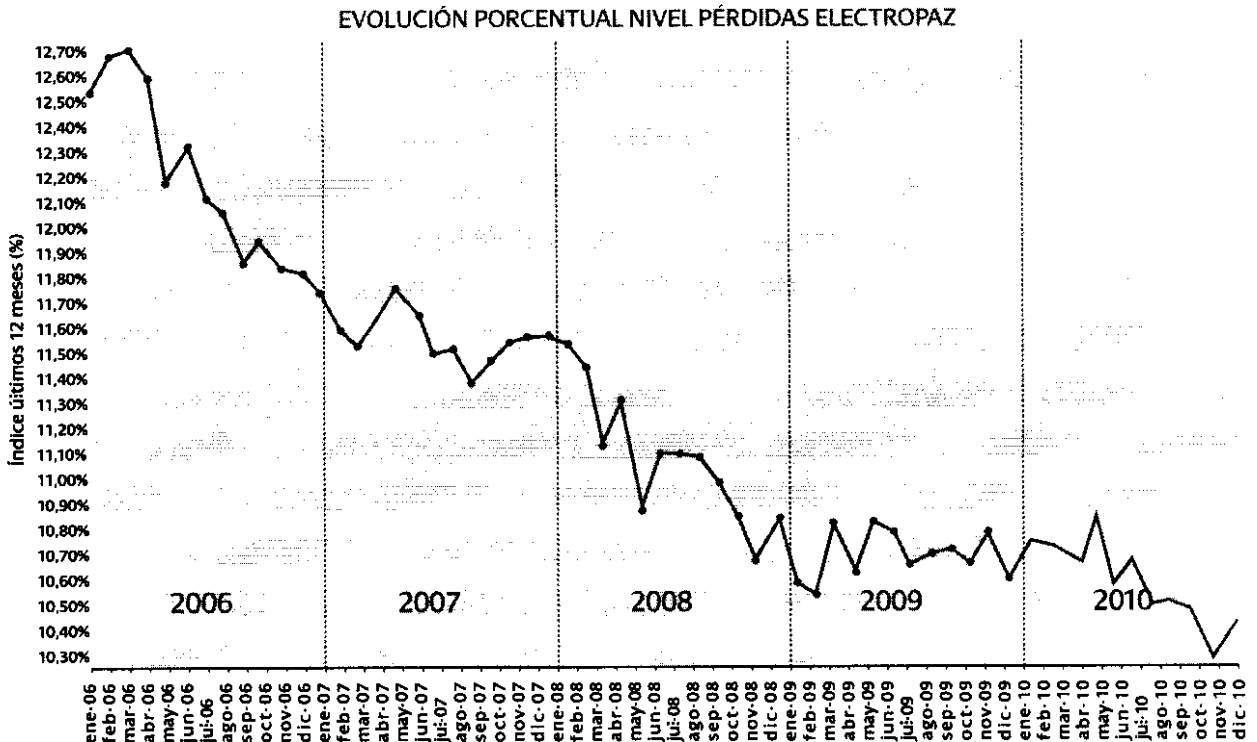
Dentro las actividades que se destacan en materia de Medioambiente, durante la gestión 2010 se han efectuado las siguientes actividades:

- Contribuyendo a la política verde, encarada en los últimos años por Electropaz, se destaca el plan de restauración de las áreas verdes en las subestaciones, con el inicio de trabajos en la Subestación Av. Arce.
- Se dio inicio al primer ciclo de capacitación, para el personal de operaciones, acerca de la necesidad de adquirir concientización en "MECANISMOS DE DESARROLLO LIMPIO", en el cual se establecen y se dieron a conocer los términos utilizados en el cuidado del medioambiente, se identificaron tanto las fortalezas como los logros alcanzados a la fecha en el cuidado del medioambiente y se planteó la aplicación de la tecnología de desarrollo limpio en las labores habituales en el mantenimiento del sistema de ELECTROPAZ.

Medición y eficiencia

La reducción de pérdidas de energía, durante la gestión 2010, concluyó con resultados muy favorables. En el mes

de diciembre de 2009 la pérdida porcentual energía registro 10.63%, y en diciembre de 2010, se redujo a 10.46%.



El Plan de Reducción de Pérdidas, se llevó a cabo de acuerdo a lo previsto para la gestión 2010, el mismo asignó acciones específicas a cada área, orientadas a:

- (1) procesos administrativos y penales de sanción a clientes y no clientes infractores, incluye la regularización de contratos con los Gobiernos Municipales.
- (2) Fortalecer la campaña de revisión de instalaciones de clientes para el control de pérdidas.
- (3) Revisar y corregir la medición de nuestros puntos de compra y venta de energía eléctrica.
- (4) Ejecutar los procesos técnico - comerciales de gestión de clientes y alumbrado público.
- (5) De parte del Dpto. de Planificación, Realizaron el análisis y diagnóstico de nuestra red de distribución para identificar y cuantificar pérdidas Técnicas, para su posterior ejecución de las acciones correctivas.

De las acciones emprendidas el 2010, corresponde destacar los siguientes resultados:

Las pérdidas de energía en el sistema subtransmisión (Alta tensión), tuvo un decremento de 0.51% en Dic-2009 a 0.40% en Dic-2010, En lo que respecta a la red de distribución (Media y Baja Tensión), también se tuvo una reducción de pérdidas respecto al 2009, de 10.12% en Dic-2009 a 10.05% en Dic-2010.

Una de las razones principales para la reducción de las Pérdidas de Energía, fue el trabajo intenso que se mantuvo en las acciones correctivas del control de pérdidas, como también tuvo un efecto el cambio de metodología del Balance Energético en el sistema norte, de una barra de referencia (S/E Kenko) paso a 7 barras o punto de referencia (S/E: Kenko, Cota Cota, Bolognia, Bahai, Pampahasi, Chuspipata, Caranavi).

La aplicación del proceso administrativo de sanción a clientes infractores, durante el 2010, permitió la emisión

Relación con el mercado

de 804 resoluciones de sanción, recuperándose un total de 1,136,783 kWh y un importe de Bs667,458 (US\$94,439). El 2010, la Campaña de Control de instalaciones de clientes, permitió revisar 52,134 instalaciones, corregir 793 fraudes, resolver 1,637 anomalías que afectaban el consumo y corregir 11,103 anomalías de otra índole, o fraudes no verificados. Se reemplazaron 5,095 medidores por diferentes motivos y desmantelaron 2,982 servicios suspendidos, a partir de esta gestión el desmantelamiento se realiza en forma regular a todos los clientes suspendidos hace seis meses.

Respecto al control de Alumbrado Público, durante el 2010 se incorporó a la facturación comercial 3,191 luminarias de alumbrado y ornato público, pertenecientes a los diferentes municipios.

Mercado mayorista 2010

La oferta de generación fue centralizada en su totalidad por el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) y operada por el Centro Nacional de Despacho de Carga.

La demanda de energía en el Mercado Eléctrico Mayorista alcanzó a 5,814 GWh con un crecimiento del 7.7%. Electropaz demandó un volumen total de energía de 1,392 GWh, con un crecimiento de 6.9%. La participación de las principales distribuidoras del eje central en la demanda de energía: CRE con el 35%, Electropaz con el 24% y Elfec con el 16.4% del consumo de energía eléctrica.

La demanda máxima de potencia de Electropaz se registró en Julio/10 con 261.10 MW, su crecimiento fue de 8.29% con respecto a la gestión anterior y la demanda máxima del Sistema Nacional fue de 1009 MW con un crecimiento del 7.4% con respecto a la gestión anterior, el aporte de Electropaz a la demanda máxima del Sistema fue de 250.3 MW.

El parque de Generación durante la gestión 2010 incorporó dos generadores de 50 MW en Entre Ríos, alcanzando una generación bruta del mercado de 5,932 GWh con un incremento de 8.0% respecto a la gestión anterior, habiéndose mejorado ligeramente la operación con seguridad de áreas.

El Sistema de transmisión Interconectado (STI) incorporó la línea Caranavi - Trinidad de 374 kilómetros en 115 kV y los consumidores regulados de Yucumo, San Borja y Trinidad, con demandas de 0.1, 1.2 y 6.5 MW respectivamente.

Mercado minorista 2010

Durante la gestión 2010 el volumen total de ventas de energía que efectuó Electropaz llegó 1,245 GWh con una tasa de crecimiento del 7.0%. El crecimiento en ventas por sector fue de: 5.8 Domiciliaria, 5.3% Servicios, y 3.8% Alumbrado Público. Los sectores que presentaron mayor crecimiento fueron el Industrial 10.2 % y Distribuidoras rurales 13.8 %. El sector de Cemento creció regularmente en 7.0% debido a la industria de la construcción e incremento en la demanda de vivienda.

La cantidad de clientes a fin de año llegó a 447,209 que representa un crecimiento del 4.9%, mientras que la demanda máxima fue de 261 MW, con un crecimiento del 8.3%.

Formación

- En la gestión 2010 se llevaron a cabo 80 eventos de formación, de los cuales 29 fueron Internos y 51 Externos.
- Personal de las 5 gerencias de Electropaz fueron capacitados.
- El 92% del Personal de Electropaz fue capacitado en la Gestión 2010.
- El número de asistencias a cursos internos y externos fue de 954.
- La carga horaria total fue de 9,838 horas.
- El Índice de formación es igual a 33.02 Horas/Hombre, Índice que superó en un 8% el objetivo definido para la gestión 2010.
- La Inversión en Formación asciende a Bs 204,607 (Sin la deducción del IVA).
- Se entregaron certificados de participación a los trabajadores que asistieron a eventos organizados de forma interna. En el área comercial se implementó la entrega de certificados de aprobación.
- Del 7 al 10 de Diciembre de 2010, luego de 4 años de estudios financiados por Electropaz, 12 trabajadores de la empresa acompañados por dos ingenieros tutores, se ausentaron a la ciudad de Cochabamba para rendir las pruebas teóricas y prácticas finales y graduarse como "Técnicos de Línea Eléctricas" del programa auspiciado por la Fundación Energética Boliviana FEB.

Procedimientos RR.HH.

- Los procedimientos de "Evaluación de Desempeño" e "Inducción" que tienen por objeto normar respectivamente, la evaluación de los trabajadores por parte de los jefes inmediatos superiores y el proceso de incorporación de nuevos empleados a la empresa fueron elaborados y aprobados por la Gerencia General y las Gerencias de Area.

Convocatorias Internas

- Con el fin de motivar y mejorar el desempeño de nuestros trabajadores, en la gestión 2010 se retomó el proceso de reclutamiento interno y se lanzaron 5 convocatorias internas cuyos resultados detallamos a continuación:

Convocatoria	Puesto de Trabajo	No. Postulaciones	Trabajador Ascendido
Rr.Hh. 001/10	Jefe de Equipo de Mantenimiento y Reclamos	7	Angel Poma Perez
Rr.Hh. 002/10	Jefe de Equipo de Líneas Subterráneas	2	Jaime Mamani Condori
Rr.Hh. 003/10	Técnico de Desarrollo Nivel A - El Alto	6	Roger Quiñajo Gutierrez
Rr.Hh. 004/10	Técnico de Desarrollo Nivel B - El Alto	No Se Presentaron Postulantes Convocatoria Desierta	
Rr.Hh. 005/10	Jefe De Equipo De Mantenimiento Y Reclamos	9	Benito Juarez Villalba

Recursos Humanos

Seguridad y Salud

A lo largo de la gestión 2010 se han realizado diferentes cursos de capacitación en materia de Prevención de Accidentes, a continuación se detallan los mismos:

Curso	Entidad de Participantes	Carga horaria por curso
PREVENCIÓN DE RESBALONES, TROPEZONES Y CAIDAS	23	0.5
RESCATE EN POSTES	10	1
LAS 5 REGLAS DE ORO PARA TRABAJOS SIN TENSION	8	1
MECANICA BASICA Y DETECCIÓN DE FALLAS TÉCNICAS	113	1.5
MANEJO DEFENSIVO	102	3
PREVENCIÓN CONTRA INCENDIOS Y USO DE EXTINTORES 2010	158	2.5

En total se han realizado seis cursos de capacitación, a los cuales asistieron 414 personas haciendo un total de 900 horas/hombre de formación en seguridad industrial y prevención de accidentes.

Durante toda la gestión las secciones de Seguridad Industrial y Comunicación e Imagen llevaron a cabo una Campaña de Prevención de Accidentes por Contactos Eléctricos, mediante capacitaciones a personas pertenecientes a Escuelas, Colegios, Universidades, Federación de constructores (Albañiles, pintores y otros), Federaciones de Juntas Vecinales de La Paz y ElAlto, policías y diferentes asociaciones. Las capacitaciones tienen como temario: Distancias Mínimas de Seguridad, Niveles de Tensión, Seguridad Eléctrica y Seguridad Eléctrica hacia las Líneas de Distribución y equipos eléctricos.

Desde enero hasta diciembre de 2010 se logró capacitar un total de 948 clientes.

Capacitación Campaña de Prevención de Accidentes por Contactos Eléctricos
– Feria Zona Alto Pampahasi.

El Comité Mixto de Higiene y Seguridad Ocupacional de la gestión 2010 fue posesionado el día 14 de enero de 2010.

Se realizaron las reuniones mensualmente desde enero hasta diciembre 2010 de acuerdo y en cumplimiento del Reglamento correspondiente sobre el funcionamiento de los Comités Mixtos de Higiene y Seguridad Ocupacional.

Gracias a las gestiones del Comité, una de las medidas de prevención de riesgos y enfermedades profesionales adoptadas durante la gestión 2010, fue la de realizar la dotación de Protectores solares tipo ala portátil para casco, a todos los empleados que realizan “trabajo de campo”.

Capacitación Campaña de Prevención de Accidentes por Contactos Eléctricos
– Federación Juntas Vecinales ciudad de La Paz.

Capacitación Campaña de Prevención de Accidentes por Contactos Eléctricos
– Policías del Batallón de Seguridad Física.

Miembros del Comité Mixto de Higiene y Seguridad Ocupacional.

Estados Financieros

al 31 de diciembre de 2010 y 2009

2010

Dictamen del auditor independiente

36

Estado de ganancias y pérdidas

38

Estado de flujo de efectivo

40

Informe del Síndico

61



PricewaterhouseCoopers S.R.L.
La Paz – Bolivia
Edificio Hansa piso 19
Central piloto (591-2) 2408181
Fax (591-2) 211-2752
www.pwc.com/bo

DICTAMEN DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

28 de enero de 2011

A los señores
Presidente y Directores de
Electricidad de La Paz S.A. - ELECTROPAZ
La Paz

- 1 Hemos examinado los balances generales de Electricidad de La Paz S.A. – ELECTROPAZ al 31 de diciembre de 2010 y 2009 y los correspondientes estados de ganancias y pérdidas, de evolución del patrimonio neto y de flujo de efectivo por los ejercicios terminados en esas fechas, así como las Notas 1 a 13, que se acompañan. Estos estados financieros son responsabilidad de la gerencia de la Sociedad. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría.
- 2 Efectuamos nuestros exámenes de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Bolivia. Esas normas requieren que planifiquemos y ejecutemos la auditoría para obtener razonable seguridad respecto a si los estados financieros están libres de presentaciones incorrectas significativas. Una auditoría incluye examinar, sobre una base de pruebas, evidencias que sustenten los importes y revelaciones en los estados financieros. Una auditoría también incluye evaluar los principios de contabilidad utilizados y las estimaciones significativas hechas por la gerencia, así como también evaluar la presentación de los estados financieros en su conjunto. Consideramos que nuestros exámenes proporciona una base razonable para emitir nuestra opinión.
- 3 En nuestra opinión, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todo aspecto significativo, la situación patrimonial y financiera de Electricidad de La Paz S.A. - ELECTROPAZ al 31 de diciembre de 2010 y 2009, los resultados de sus operaciones, la evolución de su patrimonio neto y los flujos de efectivo por los ejercicios terminados en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Bolivia.

PricewaterhouseCoopers S.R.L.

(Socio)

Daniel Moncada O.
MAT. PROF. N° CAUB-9445
MAT. PROF. N° CAULP-3510

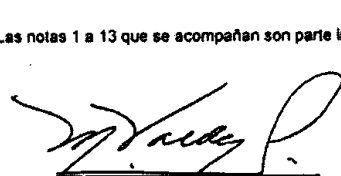
Memoria anual 2010

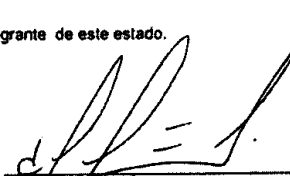
ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

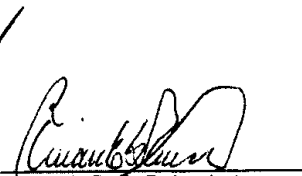
BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

	Notas	2010 Bs	2009 Bs
ACTIVO CORRIENTE			
Disponibilidades	3.a)	59.397.651	28.278.374
Inversiones	3.b)	113.234	157.341
Cuentas por cobrar clientes	3.c)	92.299.088	104.912.972
Otras cuentas por cobrar	3.d)	16.368.274	22.106.002
Cuentas con empresas relacionadas	3.k)	662.569	1.176.178
Impuestos anticipados	3.e)	33.542.454	33.384.337
Inventarios	3.f)	39.117.621	40.858.626
Total activo corriente		<u>241.500.891</u>	<u>230.873.830</u>
ACTIVO NO CORRIENTE			
Otras cuentas por cobrar	3.d)	5.632	5.755
Inversiones permanentes	3.b)	690.430	661.839
Bienes de uso neto de depreciación	3.g)	815.225.866	824.750.428
Cargos diferidos neto de amortización		<u>2.185.642</u>	<u>2.721.002</u>
Total activo no corriente		<u>818.067.570</u>	<u>828.139.024</u>
Total activo		<u>1.059.568.461</u>	<u>1.059.012.854</u>
CUENTAS DE ORDEN DEUDORAS	3.r)	<u>54.075.341</u>	<u>35.979.579</u>
PASIVO CORRIENTE			
Deudas comerciales	3.h)	585.105	289.405
Deudas por compra de energía	3.i)	74.596.766	61.310.297
Deudas sociales y fiscales	3.j)	40.968.413	42.005.567
Cuentas con empresas relacionadas	3.k)	9.384.608	7.689.411
Otras cuentas por pagar	3.l)	8.635.689	3.372.535
Préstamos financieros	3.m)	12.157.910	24.327.946
Dividendos por pagar		-	40.943.952
Otras provisiones		<u>1.826.301</u>	<u>828.522</u>
Total pasivo corriente		<u>148.154.792</u>	<u>180.765.635</u>
PASIVO NO CORRIENTE			
Anticipo de clientes		191.067	195.248
Depósitos en garantía de clientes		5.861.696	5.472.132
Deudas por emisión de bonos	3.n)	368.278.400	297.882.704
Provisión para indemnización		<u>23.107.603</u>	<u>52.165.561</u>
Total pasivo no corriente		<u>397.438.766</u>	<u>355.715.645</u>
Total pasivo		<u>545.593.558</u>	<u>536.481.280</u>
PATRIMONIO NETO(Según estado respectivo)		<u>513.974.903</u>	<u>522.531.574</u>
Total pasivo y patrimonio neto		<u>1.059.568.461</u>	<u>1.059.012.854</u>
CUENTAS DE ORDEN ACREEDORAS	3.r)	<u>54.075.341</u>	<u>35.979.579</u>

Las notas 1 a 13 que se acompañan son parte integrante de este estado.


 Ing. Mauricio Valdez Cárdenas
 Gerente General


 Lic. Elmer Vazquez Sanchez
 Gerente de Finanzas y Administración


 Lic. Benán Espinar Angles
 Contador General

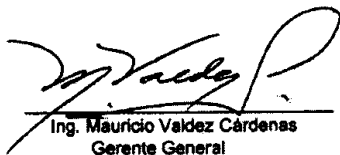
Estados Financieros

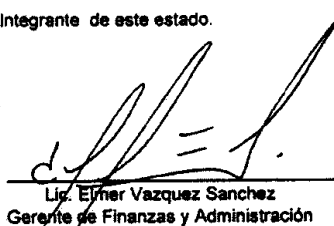
ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. - ELECTROPAZ S.A.

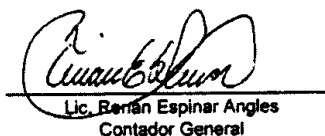
ESTADO DE GANANCIAS Y PERDIDAS POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

	Notas	2010 Bs	2009 (Reexpresado) Bs
INGRESOS OPERATIVOS:			
Ingresos por ventas	3.o)	645.387.021	621.759.367
Costo de energía comprada	3.p)	<u>(349.001.646)</u>	<u>(325.566.093)</u>
Utilidad en ventas		296.385.375	296.193.274
GASTOS OPERATIVOS:			
Gastos de operación y mantenimiento		(49.674.228)	(47.949.046)
Gastos de comercialización		(40.999.998)	(39.505.350)
Gastos generales y de administración		(28.775.526)	(28.614.506)
Impuestos y tasas		(29.315.596)	(27.989.713)
Depreciación de bienes de uso		(55.607.295)	(55.026.990)
Amortización de cargos diferidos		<u>(358.783)</u>	<u>(275.151)</u>
Utilidad operativa		91.653.949	96.832.518
OTROS INGRESOS - (EGRESOS)			
Ingresos financieros		41.095	314.498
Intereses y comisiones sobre préstamos		(26.848.494)	(34.320.792)
Otros ingresos (egresos)	3.q)	<u>(138.626)</u>	<u>16.264.392</u>
Utilidad del ejercicio antes del IUE		64.707.924	79.090.616
Impuesto a las utilidades de las empresas		<u>(1.204.248)</u>	<u>(3.239.334)</u>
Utilidad neta del ejercicio		<u>63.503.676</u>	<u>75.851.282</u>

Las notas 1 a 13 que se acompañan son parte integrante de este estado.


Ing. Mauricio Valdez Cárdenas
Gerente General


Lic. Elnier Vazquez Sanchez
Gerente de Finanzas y Administración


Lic. Benán Espinar Angles
Contador General

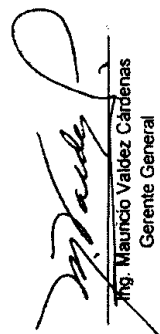
Memoria Anual 2010

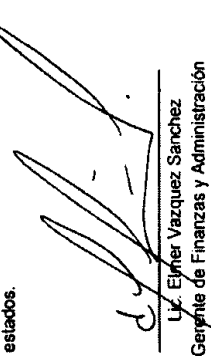
ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. - ELECTROPAZ S.A.

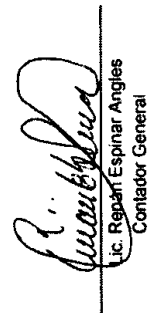
ESTADO DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO NETO
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

	2010			2009 (Reexpresado)	
	Capital social Bs	Ajuste de capital Bs	Reserva legal Bs	Resultados acumulados Bs	Total Bs
Saldos al 31 de diciembre de 2009	192.691.900	215.041.637	21.822.534	74.543.713	502.819.150
Distribución de Resultados Acumulados y utilidades de la gestión 2008 según Acta de la Junta General Ordinaria de accionistas de fecha 25 de marzo 2009	-	-	-	-	(75.963.566)
Resultado por exposición a la inflación al inicio	-	7.152.058	-	-	19.824.698
Saldos al 31 de diciembre de 2009 (reexpresados)	192.691.900	222.193.695	21.822.534	74.543.713	446.680.292
Constitución de Reserva Legal según Acta de la Junta General Ordinaria de accionistas de 25 de marzo 2010	-	-	3.727.186	(3.727.186)	-
Distribución de Utilidades de la gestión 2009 según Acta de la Junta General Ordinaria de accionistas de fecha 25 de marzo 2010	-	-	-	(70.816.527)	-
Utilidad neta del ejercicio	-	-	-	63.503.676	75.851.282
Saldos al 31 de diciembre de 2010	192.691.900	222.193.695	25.549.720	63.503.676	522.531.574

Las notas 1 a 13 que se acompañan son parte integrante de estos estados.


Mg. Mauricio Valdez Cárdenas
Gerente General


Lic. Eijner Vazquez Sanchez
Gerente de Finanzas y Administración


Lic. Regan Espinar Angles
Contador General

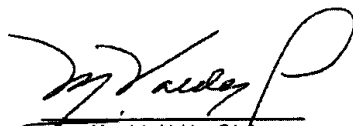
Estados Financieros

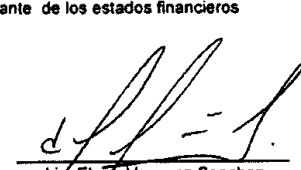
ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. - ELECTROPAZ S.A.

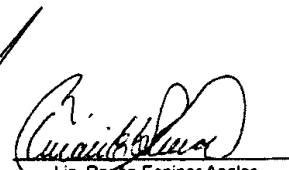
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

	2010	2009
	Bs	(Reexpresado) Bs
Efectivo generado en actividades de operación:		
Ingreso en efectivo por venta de energía y otros	765.921.874	731.425.616
Efectivo pagado a proveedores y al personal	<u>(542.982.604)</u>	<u>(476.055.832)</u>
Efectivo generado por las operaciones	222.939.270	255.369.784
Intereses y comisiones pagadas	(20.889.873)	(19.750.328)
Impuestos pagados	(59.630.540)	(80.361.034)
Intereses cobrados	41.095	129.462
Cobranza de la Tasa de Aseo para Alcaldías	37.776.614	35.858.090
Pago de la retención de Tasa de Aseo de Alcaldías	(34.668.521)	(32.594.053)
Pago neto Tasa de Alumbrado Público Alcaldías	(5.977.100)	(6.253.234)
Nacional de Despacho de Carga - CNDC	(8.749.647)	(8.470.882)
Ganancia venta de valores	1	185.648
Gastos financieros por emisión de bonos	(806.284)	(418.908)
Otros gastos financieros no bancarios	(34.920)	-
Diferencia de cambio	-	-
Dividendos pagados	<u>(109.666.484)</u>	<u>(68.069.179)</u>
Flujo de efectivo neto generado en actividades de operación	<u>20.333.611</u>	<u>95.625.366</u>
Efectivo aplicado a actividades de inversión:		
Pagos de importaciones	(26.654.388)	(40.895.969)
Pagos a proveedores locales	(12.834.176)	(14.744.839)
Pagos por adquisición de bienes de uso	(1.068.247)	(2.787.367)
Pagos a contratistas	<u>(13.089.399)</u>	<u>(14.888.302)</u>
Flujo de efectivo neto aplicado a actividades de inversión	<u>(53.646.210)</u>	<u>(73.316.477)</u>
Efectivo aplicado a actividades de financiación:		
Desembolsos recibidos de entidades financieras	7.000.000	9.157.869
Amortización de préstamos financieros	(18.450.000)	(14.377.854)
Desembolsos recibidos por Emisión de bonos	<u>76.327.963</u>	<u>-</u>
Flujo de efectivo neto (aplicado) a actividades de financiación	<u>64.877.963</u>	<u>(5.219.985)</u>
Movimiento neto de efectivo	31.565.364	17.088.904
Disponibilidades e inversiones temporarias al inicio del ejercicio (reexpresado)	28.435.715	11.869.157
Ajuste por reexpresión del efectivo y equivalentes	<u>(490.194)</u>	<u>(522.346)</u>
Disponibilidades e inversiones temporarias al inicio del ejercicio (histórico)	<u>27.945.521</u>	<u>11.346.811</u>
Disponibilidades e inversiones temporarias al cierre del ejercicio	<u>59.510.885</u>	<u>28.435.715</u>

Las notas 1 a 13 que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros


Ing. Mauricio Valdez Cárdenas
Gerente General


Lic. Elmer Vazquez Sanchez
Gerente de Finanzas y Administración


Lic. Benán Espinar Angles
Contador General

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 2 - BASE PARA LA PREPARACION DE ESTADOS FINANCIEROS (Cont.)

2.3 PRINCIPALES CRITERIOS DE VALUACIÓN

Los principios contables más significativos aplicados por la Sociedad son los siguientes:

a) Saldos en moneda extranjera y con mantenimiento de valor

Los activos y pasivos en moneda extranjera y las operaciones indexadas en UFV's se convierten al tipo de cambio del dólar y al índice de la UFV vigentes al cierre de cada ejercicio para la liquidación de estas operaciones, incorporando, de corresponder, los intereses devengados. Las diferencias de cambio devengadas fueron imputadas a resultados en las cuentas "diferencia de cambio" y "mantenimiento de valor".

b) Disponibilidades, cuentas por cobrar, préstamos y deudas comerciales

Se valúan a su valor nominal, incorporando, en caso de corresponder, los intereses devengados al cierre de cada ejercicio, según las cláusulas específicas de cada operación.

Los créditos por servicios prestados están netos de una previsión para deudores de dudoso cobro, calculada de acuerdo a las estimaciones de cobrabilidad realizadas por la Sociedad.

c) Deudas por emisión de bonos

Corresponde a la deudas con tenedores de bonos de la Sociedad, la mismas se encuentra indexadas en UFV's y MVDOL (mantenimiento de valor con respecto al dólar estadounidense) registrada contablemente al tipo de cambio de cierre de la UFV y tipo de cambio de compra del dólar estadounidense respectivamente.

La porción correspondiente a los intereses generados en la gestión se encuentran registrados en el pasivo corriente como Préstamos financieros.

d) Inversiones temporarias

Las inversiones temporarias registran certificados nominales de inversión en fondos comunes de valores. Estos certificados nominativos de inversiones en fondos comunes de valores se valúan a su valor nominal en la moneda de origen, expresado al tipo de cambio o cotización vigente al cierre del ejercicio.

e) Inversiones permanentes

Las inversiones permanentes registran los certificados de aportación en la cooperativa telefónica local y en otras empresas en las que no se tiene control accionario. Las mismas están valuadas a su costo de adquisición.

f) Inventarios

Los inventarios, consistentes en material técnico y suministros, se encuentran valuados al costo promedio de adquisición, actualizado al cierre del ejercicio, en función de la variación del Índice Unidad de Fomento a la Vivienda ("UFV"). El valor de los bienes que conforman el inventario, no supera su valor de reposición al cierre del ejercicio.

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 2 - BASE PARA LA PREPARACION DE ESTADOS FINANCIEROS (Cont.)

2.3 PRINCIPALES CRITERIOS DE VALUACIÓN

Los principios contables más significativos aplicados por la Sociedad son los siguientes:

a) Saldos en moneda extranjera y con mantenimiento de valor

Los activos y pasivos en moneda extranjera y las operaciones indexadas en UFV's se convierten al tipo de cambio del dólar y al índice de la UFV vigentes al cierre de cada ejercicio para la liquidación de estas operaciones, incorporando, de corresponder, los intereses devengados. Las diferencias de cambio devengadas fueron imputadas a resultados en las cuentas "diferencia de cambio" y "mantenimiento de valor".

b) Disponibilidades, cuentas por cobrar, préstamos y deudas comerciales

Se valúan a su valor nominal, incorporando, en caso de corresponder, los intereses devengados al cierre de cada ejercicio, según las cláusulas específicas de cada operación.

Los créditos por servicios prestados están netos de una previsión para deudores de dudoso cobro, calculada de acuerdo a las estimaciones de cobrabilidad realizadas por la Sociedad.

c) Deudas por emisión de bonos

Corresponde a la deudas con tenedores de bonos de la Sociedad, la mismas se encuentra indexadas en UFV's y MVDOL (mantenimiento de valor con respecto al dólar estadounidense) registrada contablemente al tipo de cambio de cierre de la UFV y tipo de cambio de compra del dólar estadounidense respectivamente.

La porción correspondiente a los intereses generados en la gestión se encuentran registrados en el pasivo corriente como Préstamos financieros.

d) Inversiones temporarias

Las inversiones temporarias registran certificados nominales de inversión en fondos comunes de valores. Estos certificados nominativos de inversiones en fondos comunes de valores se valúan a su valor nominal en la moneda de origen, expresado al tipo de cambio o cotización vigente al cierre del ejercicio.

e) Inversiones permanentes

Las inversiones permanentes registran los certificados de aportación en la cooperativa telefónica local y en otras empresas en las que no se tiene control accionario. Las mismas están valuadas a su costo de adquisición.

f) Inventarios

Los inventarios, consistentes en material técnico y suministros, se encuentran valuados al costo promedio de adquisición, actualizado al cierre del ejercicio, en función de la variación del índice Unidad de Fomento a la Vivienda ("UFV"). El valor de los bienes que conforman el inventario, no supera su valor de reposición al cierre del ejercicio.

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 2 - BASE PARA LA PREPARACION DE ESTADOS FINANCIEROS (Cont.)

2.3 PRINCIPALES CRITERIOS DE VALUACION (Cont.)

g) Bienes de uso

Los bienes de uso están valuados a su costo de adquisición ajustados por inflación en base a la Unidad de Fomento a la Vivienda ("UFV"); menos la correspondiente depreciación acumulada que es calculada por el método de línea recta, aplicando las tasas anuales definidas por la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad.

Los gastos de mantenimiento, reparaciones, renovaciones y mejoras que no extienden la vida útil de los bienes son cargados a resultados del ejercicio en el que se incurren. Las mejoras que prolongan la vida útil del bien, de ser significativas, son capitalizadas al costo del activo correspondiente.

La cuenta "obras en curso" acumula las inversiones en construcción, montaje e instalación de sistemas de distribución de alta, media y baja tensión (transmisión, subtransmisión, distribución y propiedad general) y están valuadas al costo de las planillas de avance de obra más los correspondientes costos de mano de obra directa, materiales utilizados y costos financieros capitalizados hasta la finalización de la obra, ajustados por inflación según se manifiesta en la Nota 2.2.

Los costos financieros son capitalizados en forma mensual, proporcionalmente al importe de cada obra, utilizando como límite la tasa aprobada por la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad.

El valor de los bienes de uso, considerados en su conjunto, no supera su valor recuperable.

h) Cargos diferidos

Los cargos diferidos se encuentran valuados a su costo histórico y están relacionados con los costos incurridos en el proceso de emisión de bonos, en la obtención de concesiones y permisos para las operaciones de la Sociedad y en el estudio tarifario del mercado energético realizado en años anteriores.

La amortización de los cargos diferidos es calculada en línea recta aplicando tasas entre 4 y 8 años.

i) Depósitos en garantía de clientes

Los depósitos en garantía de clientes están valuados de acuerdo con el DS N° 26094 "Reglamento de Precios y Tarifas" que establece que el depósito de garantía, para cada categoría de consumidor, se calculará como el monto equivalente a un tercio de la factura mensual promedio de un consumidor típico de su misma categoría.

Todo nuevo cliente cancela el depósito de garantía el cual será devuelto, cuando decida prescindir del servicio al valor vigente en la fecha de desconexión, previo descuento de sus deudas pendientes y costos que hubiere ocasionado.

j) Previsión para indemnizaciones

La previsión para indemnizaciones se constituye para todo el personal por el total del pasivo devengado al cierre del ejercicio, lo cual es consistente con lo estipulado en el Decreto Supremo N° 110 publicado el 7 de mayo de 2009, que reconoce el derecho de pago de indemnización (equivalente a un mes de sueldo por año de servicio), en favor de los trabajadores luego de haber cumplido más de noventa (90) días de trabajo continuo, ya sea que exista despido intempestivo o renuncia voluntaria por parte del trabajador.

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 2 - BASE PARA LA PREPARACION DE ESTADOS FINANCIEROS (Cont.)

2.3 PRINCIPALES CRITERIOS DE VALUACION (Cont.)

i) Previsión para indemnizaciones (Cont.)

El Artículo 3 D.S. 522 de 26 de mayo de 2010 establece que los trabajadores que hayan cumplido cinco años de trabajo de manera continua podrán a simple solicitud escrita y sin necesidad de otro requisito exigir al empleador el pago de los quinquenios consolidados, este pago debe efectuarse en un pago único en un plazo de treinta días computables a partir de la solicitud y será calculado en base al promedio del total ganado de los últimos tres meses anteriores a la solicitud de pago.

k) Patrimonio neto

La Sociedad ajusta el total del patrimonio, excepto los resultados acumulados, en base a lo dispuesto por la Norma de Contabilidad N° 3 revisada y modificada por el Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad del Colegio de Auditores y Contadores Públicos de Bolivia de acuerdo a lo mencionado en la Nota 2.2 anterior.

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, el ajuste correspondiente a las cuentas de Capital se registra en la cuenta "Ajuste de Capital" y el ajuste de las reservas patrimoniales en la cuenta "Ajuste de reservas patrimoniales" con cargo a la cuenta de resultados "Ajuste por exposición a la inflación".

El monto acumulado de las cuentas "Ajuste de capital", "Ajuste de reservas patrimoniales", no pueden ser distribuidos como dividendo en efectivo, pero pueden aplicarse a incrementos de capital o a la absorción de pérdidas, previo trámite legal.

Es política de la Sociedad la distribución total de dividendos tomando los resultados históricos de los estados financieros, razón por la cual los Resultados acumulados no están siendo actualizados por efectos de la inflación.

l) Reconocimiento de Ingresos y previsión para deudores incobrables

La Sociedad reconoce el ingreso por ventas en el momento de la efectiva prestación del servicio. Asimismo, efectúa la estimación y devengamiento del suministro de energía eléctrica de los últimos días del mes del ejercicio cuya medición y facturación se realiza en el mes siguiente.

La previsión para deudores incobrables es considerada suficiente para hacer frente a las potenciales pérdidas por incobrabilidad de la cartera de usuarios suspendidos.

m) Resultado del ejercicio

La Sociedad prepara el Estado de Ganancias y Pérdidas donde determina el resultado de cada ejercicio tomando en cuenta los efectos de la inflación. No se ajustan los rubros individuales del estado de ganancias y pérdidas, pero se registra un ajuste global en la cuenta "Ajuste por exposición a la inflación". Este procedimiento origina una distorsión general no significativa en los rubros individuales de dicho estado.

n) Cuentas de orden

El rubro registra: i) fianzas y boletas de garantía otorgadas a favor de terceros y otros valores en garantía registrados a su valor nominal actualizados de acuerdo a la cotización del dólar y ii) como control auxiliar, los saldos pendientes de cobro a clientes por concepto de tasa de aseo y alumbrado público en bolivianos y se mantienen a valores históricos iii) la deuda total por alquiler de postes a COTEL actualizada de acuerdo a la cotización del dólar.

Memoria Anual 2010

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 3 - DETALLE DE LOS PRINCIPALES RUBROS

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, la composición de los principales rubros es la siguiente:

a) Disponibilidades

	<u>2010</u>	<u>2009</u> <u>(Reexpresado)</u>
	<u>Bs</u>	<u>Bs</u>
Efectivo moneda nacional	4.223.563	1.700.473
Efectivo en moneda extranjera	7.040	11.186
Bancos en moneda nacional	54.193.984	5.938.862
Banco en moneda nacional UFV	-	6.172.405
Bancos en moneda extranjera	729.098	1.230.692
Caja de ahorro-mutuales	243.966	13.224.756
	<u>59.397.651</u>	<u>28.278.374</u>

b) Inversiones

	<u>2010</u>	<u>2009</u> <u>(Reexpresado)</u>
	<u>Bs</u>	<u>Bs</u>
<u>Corriente - Inversiones temporarias</u>		
Inversiones en moneda nacional	113.234	38.724
Inversiones bursátiles	-	118.617
	<u>113.234</u>	<u>157.341</u>
<u>No Corriente - Inversiones permanentes</u>		
Certificados de aportación telefónica	626.340	637.326
Otras inversiones y acciones	24.090	24.513
	<u>650.430</u>	<u>661.839</u>

c) Cuentas por cobrar clientes

	<u>2010</u>	<u>2009</u> <u>(Reexpresado)</u>
	<u>Bs</u>	<u>Bs</u>
Clientes comunes	62.798.581	61.735.228
Contratos especiales	6.402.081	8.382.008
Ingresos devengados no facturados - Mes 13 (1)	20.458.751	18.887.278
Clientes alumbrado público	1.794.071	5.765.919
Fondo de estabilización (2)	3.721.693	13.746.543
Pagos de clientes no aplicado	(383.857)	(463.648)
	<u>94.791.320</u>	<u>108.053.328</u>
Previsión para cuentas incobrables	(2.492.232)	(3.140.356)
	<u>92.299.088</u>	<u>104.912.972</u>

Estados Financieros

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 3 - DETALLE DE LOS PRINCIPALES RUBROS (Cont.)

- (1) Corresponde a los ingresos estimados para los últimos días del mes de diciembre por el consumo de los clientes que se encuentra pendiente de medición y facturación hasta los primeros días del mes siguiente. El ingreso devengado será regularizado con los ingresos reales del mes de enero del siguiente año.
- (2) De acuerdo a lo establecido en el DS 27302 del 23 de diciembre de 2003, el cálculo del Fondo de Estabilización de Distribución debe ser realizado de acuerdo a los procedimientos establecidos en la Resolución SSDE N° 386 del 8 de diciembre de 2006 de forma mensual, el Fondo Estabilización de Distribución corresponde a las diferencias generadas entre las ventas a los consumidores regulados y los cargos de aplicación y otros montos resultantes de ajustes analizados y justificados por la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad.
- d) **Otras cuentas por cobrar**

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	<u>Bs</u>	<u>(Reexpresado)</u>
	<u>Bs</u>	<u>Bs</u>
Corriente		
Adelantos al personal	29.008	65.857
Pagos adelantados	1.339.111	1.372.045
Cuentas por cobrar varias (1)	1.884.250	4.125.834
Ordenes de trabajo	240.241	320.851
Reclamos al seguro	407.410	158.790
Otros deudores (2)	<u>12.468.254</u>	<u>16.062.625</u>
	<u>16.388.274</u>	<u>22.106.002</u>
No corriente		
Depósitos de garantía	<u>5.632</u>	<u>5.755</u>

- (1) El saldo registra principalmente al 31 de diciembre de 2010 cuentas por cobrar al Gobierno Municipal de El Alto por Bs851.963 y cuentas por cobrar por Tarifa Dignidad de Bs819.106 y al 31 de diciembre de 2009 por estos mismos conceptos Bs464.632 y Bs916.436 respectivamente (reexpresados), asimismo un importe por reliquidación de potencia de Bs2.417.471 (reexpresado)

De acuerdo al artículo 61 "Corrección de la potencia firme y potencia de punta prevista" del Reglamento de Operaciones del Mercado Eléctrico, durante el mes de noviembre de cada año se recalculan las potencias firmes de cada período sobre la base de la energía demandada y potencia de punta reales registradas en el Mercado Eléctrico Mayorista y se reliquidan las Transacciones Económicas del Mercado entre los participantes.

- (2) El saldo incluye la cuenta por cobrar relacionada con el alquiler de postes a la Cooperativa de Teléfonos de La Paz Ltda. (COTEL Ltda.) desde la gestión 2003 y hasta el 31 de diciembre de 2009 por Bs11 millones.

De acuerdo con el informe de nuestros asesores legales, del proceso legal que la Sociedad asumió para la recuperación de estas deudas, el juez ha declarado judicialmente la efectividad del contrato suscrito con COTEL y se ha solicitado el desarchivo del expediente a fin de continuar con la presentación de la demanda. COTEL interpuso un incidente de nulidad a dicha Resolución la cual ha sido rechazada por el Juzgado Undécimo de Partido en materia Civil Comercial. COTEL ha interpuesto recurso de apelación siendo respondido por Electropaz, a la fecha dicho proceso se encuentra pendiente de resolución.

Memoria Anual 2010

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 3 - DETALLE DE LOS PRINCIPALES RUBROS (Cont.)

d) **Otras cuentas por cobrar (Cont.)**

Independientemente lo mencionado, la Sociedad ha procedido a efectuar el castigo contable de esta deuda por Bs4,2 millones con cargo a los resultados del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2010, y decidió, sin perjuicio de seguir facturando por los servicios prestados a dicha empresa, suspender el registro de los ingresos y de la cuenta por cobrar a partir del mes de enero de la gestión 2010, habiendo facturado por los servicios prestados durante la gestión 2010 a dicha empresa.

e) **Impuestos anticipados**

	2010	2009 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Provisión anticipo impuesto a las transacciones – 2010	23.512.548	-
Pago anticipado Impuesto a las transacciones - 2009	10.029.906	24.125.810
Pago anticipado Impuesto a las transacciones - 2008	-	9.258.527
	<u>33.542.454</u>	<u>33.384.337</u>

El artículo 77° de la Ley N° 843 (Texto ordenado en 2001) establece que el impuesto a las Utilidades de las Empresas (IUE) se tomará como pago a cuenta del Impuesto a las Transacciones (IT), a partir del mes siguiente en que el Impuesto a las Utilidades de las Empresas haya sido pagado.

f) **Inventarios**

	2010	2009 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Existencia de materiales	35.550,357	33.862,779
Materiales en tránsito	<u>3.567,264</u>	<u>6.995,847</u>
	<u>39.117.621</u>	<u>40.858.626</u>

Los inventarios registran material técnico y suministros necesarios para la ejecución de proyectos de inversión; asimismo, puede ser utilizado para la reposición de partes de activos fijos ya instalados. De acuerdo con la gerencia técnica y comercial, los materiales en su generalidad, tienen alta posibilidad de utilización, algunos, si bien mantienen baja rotación, corresponden a repuestos de instalaciones que en cualquier momento podrían ser necesarios para su utilización en la red de distribución o en casos de emergencia.

El personal técnico efectúa un análisis anual sobre el material sin movimiento.

Estados Financieros

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 3 - DETALLE DE LOS PRINCIPALES RUBROS (Cont.)

g) Bienes de uso

	Valores de origen Bs	Depreciación acumulada Bs	Valores netos Bs
<u>Al 31 de diciembre de 2010:</u>			
Bienes de uso			
Alta tensión	237.797.480	(108.692.082)	129.105.398
Media tensión	118.844.974	(18.638.193)	100.206.781
Baja tensión	1.132.828.327	(577.828.658)	554.999.669
Propiedad general	128.031.810	(100.230.989)	27.800.821
Obras en curso	3.113.197	-	3.113.197
	<u>1.620.615.788</u>	<u>(805.389.922)</u>	<u>815.225.866</u>

Al 31 de diciembre de 2009: (reexpresado)

Bienes de uso			
Alta tensión	237.767.977	(102.219.784)	135.548.193
Media tensión	100.717.105	(14.440.303)	86.276.802
Baja tensión	1.110.157.363	(542.757.829)	567.399.524
Propiedad general	127.554.782	(96.211.137)	31.343.625
Obras en curso	4.182.284	-	4.182.284
	<u>1.580.379.481</u>	<u>(755.629.053)</u>	<u>824.750.428</u>

h) Deudas comerciales

	2010 Bs	2009 (Reexpresado) Bs
Proveedores materiales - Moneda nacional	367.570	114.918
Cuentas por pagar servicios	217.535	174.487
	<u>585.105</u>	<u>289.405</u>

Memoria Anual 2010

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 3 - DETALLE DE LOS PRINCIPALES RUBROS (Cont.)

i) Deudas por compra de energía

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	<u>Bs</u>	<u>(Reexpresado)</u>
	<u>Bs</u>	<u>Bs</u>
Compañía Boliviana de Energía Eléctrica S.A.	9.996.070	10.298.612
Transportadora de Electricidad S.A.	8.705.710	7.707.566
Empresa Eléctrica Guaracachi S.A	17.055.884	12.469.221
Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A	9.654.371	8.304.250
Empresa Eléctrica Corani S.A.	7.921.589	6.731.813
Río Eléctrico S.A.	925.469	905.325
Hidroeléctrica Boliviana S.A	3.245.873	4.094.035
Sociedad Industrial Energética S.A.	267.211	271.510
Compañía Eléctrica Central Bullo Bullo S.A.	5.429.751	4.632.689
Interconexión Eléctrica ISA Bolivia	4.501.889	4.773.752
Servicios de Desarrollo de Bolivia	55.281	51.688
Comité Nacional de Despacho de Carga	220.913	227.941
Guabirá Energía S.A. (G.E.S.A)	13.358	841.895
ENDE Andina S.A.M.	6.465.477	-
Emp.Nal de Electricidad	137.920	-
	<u>74.596.766</u>	<u>61.310.297</u>

j) Deudas sociales y fiscales

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	<u>Bs</u>	<u>(Reexpresado)</u>
	<u>Bs</u>	<u>Bs</u>
Impuestos a las Utilidades de las Empresas (IUE)	24.716.796	27.365.143
IVA, IT y otras provisiones impositivas	4.624.733	5.117.625
Seguridad social	6.050.024	5.072.346
Sistema de Regulación SIRESE	523.004	496.035
EMA - Tasa de Aseo	3.231.923	3.129.770
Tasa de alumbrado público - Gobiernos Municipales	1.821.933	824.648
	<u>40.968.413</u>	<u>42.005.567</u>

Estados Financieros

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 3 - DETALLE DE LOS PRINCIPALES RUBROS (Cont.)

k) Cuentas con empresas relacionadas

	2010		2009 (Reexpresado)	
	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
	Bs	Bs	Bs	Bs
Iberbolivia de Inversiones S.A.	5.455	-	7.118	-
Iberdrola de Inversiones S.A.	36	-	-	-
Iberdrola Chile	30.411	-	-	-
Elfeo S.A.	583.368	-	1.114.844	-
Cade-Bolivia S.A.	43.299	8.518.417	54.216	5.340.599
Edeser S.A.	-	2.866.191	-	2.348.812
	<u>662.569</u>	<u>9.384.608</u>	<u>1.176.178</u>	<u>7.689.411</u>

Las transacciones con empresas relacionadas se cobran y pagan periódicamente y no devengan intereses.

l) Otras cuentas por pagar

	2010	2009 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Corriente		
Facturas por pagar	271.668	295.820
Cooperativa de Ahorro y Crédito Cobee	392.205	417.163
Reducción cuenta acumulativa remuneraciones SSDE (1)	22.978	23.355
Reducción remuneraciones SSDE - Cuenta Contable (2)	1.779.982	1.695.334
Créditos diferidos	5.741.187	693.173
Otras cuentas por pagar	<u>427.669</u>	<u>247.690</u>
	<u>8.635.689</u>	<u>3.372.535</u>

- (1) La comunicación de la Superintendencia de Electricidad de fecha 9 de febrero de 2000 establece que la "cuenta acumulativa" se referirá a la cuenta bancaria específica abierta a nombre de la empresa distribuidora, en la que deberán depositarse las reducciones en la remuneración, emergentes del control de calidad de distribución, de acuerdo con lo establecido en el Reglamento de Calidad de Distribución, anexo al Decreto Supremo N° 24043 del 28 de junio de 1995, que en su artículo 29° (reducciones por calidad de servicio comercial), párrafo segundo, establece que: "para los casos de incumplimiento referidos a calidad de servicio comercial, las reducciones en la remuneración del Distribuidor serán ingresadas en una cuenta de acumulación, cuyo monto será reintegrado en forma global a los consumidores al momento de alcanzar un valor significativo a distribuir. Se entenderá que el valor es significativo cuando las reducciones acumuladas representen un cinco por ciento (5%) o más de la facturación mensual total del Distribuidor". Este saldo corresponde a la antigua cuenta bancaria de acumulación la misma que se fusionará a la actual cuenta contable de acumulación apenas se cuente con alguna instrucción del Ente Regulador.

Memoria Anual 2010

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 3 - DETALLE DE LOS PRINCIPALES RUBROS (Cont.)

l) Otras cuentas por pagar (Cont.)

- (2) El Decreto Supremo N° 26607 del 20 de abril de 2002, modificatorio del Reglamento de Calidad de Distribución, establece en su artículo 33° (reducciones por calidad de servicio comercial), párrafo segundo, que las mencionadas reducciones en la remuneración del Distribuidor deben ser ingresadas en una "cuenta contable" de acumulación, los cuales serán reintegradas en forma global a los consumidores al momento de alcanzar un valor significativo a distribuir.

m) Préstamos financieros

	<u>2010</u>	<u>2009</u> (Reexpresado)
	<u>Bs</u>	<u>Bs</u>
	<u>Corto plazo</u>	<u>Corto plazo</u>
PRESTAMOS BANCARIOS		
Banco Nacional de Bolivia S.A. (1)		
Importe total: Bs 7.000.000	7.000.000	-
Tasa: 3,50%		
Plazo - Vencimiento final: 360 días - 3 de noviembre de 2011		
Amortización: Al vencimiento		
Banco Mercantil Santa Cruz S.A.		
Importe total: Bs9.450.000	-	9.615.763
Tasa: 7,50%		
Plazo - Vencimiento Final: 360 días - 13 de junio de 2010		
Amortización: Al vencimiento		
Banco Nacional de Bolivia S.A.		
Importe total: Bs 9.000.000	-	9.157.869
Tasa: 8,85%		
Plazo - Vencimiento final: 360 días - 23 abril de 2010		
Amortización: Al vencimiento		
INTERESES POR PAGAR		
Intereses por pagar - Bancos	36.069	948.716
Intereses por pagar - Bonos	<u>5.121.841</u>	<u>4.605.598</u>
	<u>12.157.910</u>	<u>24.327.946</u>

- (1) En fecha 21 de octubre de 2010 la Sociedad y el Banco Nacional de Bolivia S.A. firmaron el contrato de préstamo por Bs 7.000.000 con destino a capital de operaciones estableciendo una tasa del 3,5% anual con vencimiento a 360 días, amortización y pago de intereses al vencimiento. El desembolso se realizó en fecha 8 de noviembre de 2010.

La Sociedad garantiza el cumplimiento de las obligaciones financieras mencionadas anteriormente con la generalidad de sus bienes, muebles e inmuebles presentes y futuros sin exclusión hasta el límite de la deuda total que resultare del referido contrato.

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 3 - DETALLE DE LOS PRINCIPALES RUBROS (Cont.)

n) Deudas por emisión de Bonos

BONOS ELECTROPAZ I

Serie	Monto	Plazo días Calendario	Valor Nominal	Tasa de interés nominal anual y fija
UNICA	Bs190.400.000 (UFV)	2880	Bs800.000 (UFV)	6,05%

El 16 de octubre de 2006 Electricidad de La Paz S.A.- Electropaz realizó una emisión de valores de oferta pública denominada "BONOS DE ELECTROPAZ" por Bs190.400.000 (ciento noventa millones cuatrocientos mil 00/100 Bolivianos con mantenimiento de valor respecto a la Unidad de Fomento de Vivienda). La emisión se efectuó en una serie única, en una cantidad de 238 valores con vencimiento final al 4 de septiembre de 2014.

La tasa de interés nominal y fija es de 6,05%. Los fondos obtenidos de la colocación de la Emisión Bonos serán destinados, sin prioridad alguna y de acuerdo a las disponibilidades de efectivo, al pago de las obligaciones financieras, al pago de los costos de la Emisión de los Bonos, al pago de costos por amortizaciones anticipadas de las obligaciones financieras presentes y/o a capital de trabajo.

La Emisión de Bonos está respaldada por una Garantía Quirografaria, de acuerdo con el Artículo 1335 del Código Civil, lo que significa que la empresa garantiza la Emisión con todos sus bienes presentes y futuros en forma indiferenciada sólo hasta el monto total de las obligaciones emergentes de la presente Emisión.

Como parte de los compromisos de la emisión, la Sociedad se compromete a no realizar distribuciones de dividendos ó cualquier forma de pago de réditos o ingresos a favor de sus Accionistas si es que ocurre un Hecho Potencial de Incumplimiento ó cuando exista un Hecho de Incumplimiento, mientras dure dicho Hecho Potencial de Incumplimiento o Hecho de Incumplimiento.

La forma y plazo de amortización del capital se describe a continuación:

- Treinta y tres por ciento (33%) del valor nominal inicial del Bono, una vez transcurridos dos mil ciento sesenta (2.160) días calendario a partir de la fecha de emisión, es decir el 14 de septiembre de 2012.
- Treinta y tres por ciento (33%) del valor nominal inicial del Bono, una vez transcurridos dos mil quinientos veinte (2.520) días calendario a partir de la fecha de emisión, es decir el 9 de septiembre de 2013.
- El saldo del capital una vez transcurridos dos mil ochocientos ochenta (2.880) días calendario a partir de la fecha de emisión, es decir el 4 de septiembre de 2014.

El saldo al 31 de diciembre de 2010 y 2009 asciende a 297.882.704 e incluye el mantenimiento de valor respecto a la Unidad de Fomento a la Vivienda – UFV.

Memoria Anual 2010

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 3 - DETALLE DE LOS PRINCIPALES RUBROS (Cont.)

n) Deudas por emisión de Bonos (Cont.)

BONOS ELECTROPAZ II

Serie	Monto	Plazo días Calendario	Valor Nominal	Tasa de interés nominal anual y fija
UNICA	Bs70.700.000 (MVDOL)	2.160	Bs10.000 (MVDOL)	4%

El 25 de junio de 2010 Electricidad de La Paz S.A.- Electropaz realizó la colocación de la emisión de valores de oferta pública denominada "BONOS DE ELECTROPAZ II" por Bs70.700.0000 (setenta millones setecientos mil 00/100 Bolivianos con mantenimiento de valor respecto al dólar de los Estados Unidos de Norteamérica) con fecha valor de emisión al 31 de mayo de 2010. La emisión se efectuó en una serie única, en una cantidad de 2.160 valores con vencimiento final al 29 de abril de 2016.

La tasa de interés nominal y fija es de 4%. Los recursos monetarios obtenidos con la colocación de la Emisión serán destinados a un recambio de pasivos financieros bancarios de la Sociedad y al pago de obligaciones financieras y capital de operaciones.

La Emisión de Bonos está respaldada por una Garantía Quirografaria, de acuerdo con el Artículo 1335 del Código Civil, lo que significa que la empresa garantiza la Emisión con todos sus bienes presentes y futuros en forma indiferenciada sólo hasta el monto total de las obligaciones emergentes de la presente Emisión.

Como parte de los compromisos de la emisión, la Sociedad se compromete a no realizar distribuciones de dividendos ó cualquier forma de pago de réditos o ingresos a favor de sus Accionistas si es que ocurre un Hecho Potencial de Incumplimiento ó cuando exista un Hecho de Incumplimiento, mientras dure dicho Hecho Potencial de Incumplimiento o Hecho de Incumplimiento.

La forma y plazo de amortización del capital se describe a continuación:

El total del capital una vez transcurridos dos mil ciento sesenta (2.160) días calendario a partir de la fecha de emisión, es decir el 29 de abril de 2016.

El saldo al 31 de diciembre de 2010 asciende a Bs70.395.696 (MVDOL) e incluye el mantenimiento de valor respecto al dólar de los Estados Unidos de Norteamérica.

Estados Financieros

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 3 - DETALLE DE LOS PRINCIPALES RUBROS (Cont.)

o) Ingresos por ventas

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Ventas residenciales	282.871.023	273.927.391
Ventas comerciales e industriales	259.871.742	247.461.654
Venta energía contratos especiales	28.222.049	27.177.257
Venta para alumbrado público	39.427.873	38.747.810
Venta área rural	21.688.072	19.800.832
Ingreso neto por servicios a terceros	13.537.886	14.655.933
Descuento tarifa dignidad	(13.895.080)	(13.839.886)
Recuperación tarifa dignidad	8.676.498	9.188.743
Aporte tarifa dignidad	5.186.958	4.639.633
	<u>645.387.021</u>	<u>621.759.367</u>

p) Costo de energía comprada

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Energía comprada	349.007.548	327.729.003
Reliquidación de potencia y energía SIN	216	(1.387.736)
Diferencia en el costo de compra	(6.118)	(775.174)
	<u>349.001.646</u>	<u>325.566.093</u>

q) Otros ingresos y (egresos)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Ingresos no afectados a la concesión	2.147.252	937.619
Gastos no afectados a la concesión	(4.374.286)	(238.364)
Ganancia (pérdida) en retiro y/o venta de activos	(574.623)	(479.436)
Gastos aporte tarifa dignidad	(5.469.719)	(5.332.913)
Otros ingresos	509.218	519.551
Ingresos por gestión de cambio (neto)	212.270	968.786
Ingresos de gestiones anteriores	194.617	4.741.228
Gastos de gestiones anteriores	(203.613)	(3.874.253)
Ajuste por inflación y tenencia de bienes neto	7.181.376	19.038.078
Ingresos por diferencia de cambio (neto)	238.882	(15.904)
	<u>(138.626)</u>	<u>16.264.392</u>

Memoria Anual 2010

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 3 - DETALLE DE LOS PRINCIPALES RUBROS (Cont.)

r) Cuentas de orden deudoras y acreedoras

	2010	2009 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Fianzas, boletas y pólizas de seguro recibidas y otorgadas	12.492.330	12.965.038
Deuda clientes, tasa de aseo y alumbrado público	24.206.927	23.008.441
Cheques no cobrados	10.203	6.100
Deuda por Alquiler de Postes COTEL	17.365.881	-
	<u>54.075.341</u>	<u>35.979.579</u>

NOTA 4 - POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, la Sociedad mantenía los siguientes activos y pasivos en moneda extranjera:

ACTIVO	2010			2009 (Reexpresado)
	Clase y monto de la moneda extranjera	Cambio Vigente	Monto en Moneda local	
Disponibilidades	US\$ 104.565	7,04	736.138	1.241.878
Inversiones temporarias	US\$ -	7,04	-	118.617
Otras cuentas por cobrar	US\$ 1.832.166	7,04	12.898.451	16.251.988
Depósitos de garantía	US\$ 800	7,04	5.632	5.755
Cuentas con empresas relacionadas	US\$ 5.100	7,04	35.902	7.118
Posición activa	<u>1.942.631</u>		<u>13.676.123</u>	<u>17.625.356</u>
PASIVO				
Otras cuentas por pagar	US\$ 21.879	7,04	154.026	113.861
Anticipo de clientes	US\$ 27.140	7,04	191.067	195.247
Otras provisiones	US\$ 51.039	7,04	359.317	29.420
Créditos Diferidos	US\$ 11.813	7,04	83.161	84.980
Posición pasiva	<u>111.871</u>		<u>787.571</u>	<u>423.508</u>
Posición neta activa (pasiva)	<u>1.830.760</u>		<u>12.888.553</u>	<u>17.201.848</u>

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 5 - CAPITAL SOCIAL

El capital pagado y suscrito al 31 de diciembre de 2010 y 2009 asciende a Bs192.691.900, correspondiente a 1.926.919 acciones ordinarias con un valor nominal de Bs100 cada una con derecho a un voto por acción. El valor patrimonial proporcional de cada acción al 31 de diciembre de 2010 y 2009 asciende a Bs267 y Bs271 (reexpresado), respectivamente.

NOTA 6 - RESERVA LEGAL

De acuerdo con las disposiciones del Código de Comercio, se debe constituir una reserva legal como mínimo del 5% de las utilidades efectivas y líquidas obtenidas antes de su distribución, hasta alcanzar el 50% del capital pagado. El 25 de marzo de 2010, la Asamblea General Ordinaria de Accionistas aprobó la constitución de reserva legal por Bs3.727.186 por los resultados obtenidos en el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2009.

NOTA 7 - RESULTADOS ACUMULADOS

El 25 de marzo de 2010, la Junta General Ordinaria de Accionistas, resolvió distribuir la suma de Bs70.816.527 correspondientes a los resultados acumulados netos de la reserva legal al 31 de diciembre de 2009.

NOTA 8 - ASPECTOS IMPOSITIVOS

a) Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas:

La Sociedad está sujeta al Impuesto a las Utilidades de las Empresas, por lo que aplica el 25% a la utilidad neta, determinada de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Bolivia, con algunos ajustes determinados de acuerdo con la ley tributaria y sus decretos reglamentarios. De acuerdo con la legislación tributaria vigente, el Impuesto a las Utilidades de las Empresas (IUE) es considerado como pago a cuenta del Impuesto a las Transacciones (IT).

Al 31 de diciembre de 2010 la sociedad constituyó una provisión de Bs24.716.796 en la cuenta de pasivo "Impuestos sobre utilidades de las empresas"; con cargo a la cuenta de resultados "Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas" Bs1.204.248 y Bs23.512.548 a la cuenta de activo "Impuestos anticipados"

Al 31 de diciembre de 2009, se constituyó una provisión de Bs27.365.143 (reexpresado) en la cuenta de pasivo "Impuestos sobre utilidades de las empresas con cargo a la cuenta de resultados "Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas" Bs3.239.333 (reexpresado) y Bs24.125.810 (reexpresado) a la cuenta de activo "Impuestos anticipados"

Para la determinación del Impuesto a las Utilidades de las Empresas (IUE) se han considerado los lineamientos definidos por el Servicio de Impuestos Nacionales mediante Resolución Normativa de Directorio N° 10.0002.08 de 4 de enero de 2008, como respuesta a los cambios reestablecidos en el Decreto Supremo N° 29387 de 20 de diciembre de 2007 en lo referente a la reexpresión en moneda extranjera y valores en moneda constante en los Estados Financieros de las Empresas, para fines de la determinación de la Utilidad Neta Imponible.

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 8 - ASPECTOS IMPOSITIVOS (Cont.)

b) Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas – Beneficiarios del exterior

Quienes paguen, acrediten, o remitan a beneficiarios del exterior rentas de fuente boliviana, deberán retenir y pagar el Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas – Beneficiarios del exterior aplicando una tasa del 12,5% sobre el monto total acreditado, pagado o remesado.

La distribución de utilidades de la Sociedad en beneficio de sus accionistas del exterior se encuentra alcanzada por este impuesto. Hecho por el cual las eventuales aprobaciones y pagos de dividendos por las acciones de la Sociedad serán tomados a los efectos de determinar la base imponible del respectivo accionista.

NOTA 9 - PROGRAMA DE INVERSIONES

De acuerdo con la Ley de Electricidad N° 1604, su reglamentación y la cláusula octava del "Contrato de Concesión de Servicio Público de Distribución de Electricidad" suscrito con la Superintendencia de Electricidad, la Sociedad está obligada a cumplir con un plan de inversiones para cada período tarifario).

Mediante Resolución SSDE N° 343/2007 de fecha 8 de noviembre de 2007, la ex-Superintendencia de Electricidad decidió aprobar la proyección de demanda, número de consumidores, energía y potencia para ELECTROPAZ aplicable al período tarifario noviembre de 2007 a octubre de 2011, asimismo decidió aprobar el programa de inversión aplicable al período noviembre de 2007 – octubre de 2011 mismo que alcanza a Bs174.560.897. La Sociedad está garantizando la ejecución del Plan de Inversiones mediante una boleta de garantía por US\$ 1.086.939.63, con vencimiento al 31 de diciembre de 2011, de acuerdo con lo establecido en el artículo 51° del Reglamento de Concesiones, Licencias y Licencias Provisionales.

Las inversiones capitalizadas con cargo al "Plan de Inversiones" por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2010, ascienden a US\$ 6.705.941 (históricos).

NOTA 10 - TARIFA DIGNIDAD

En fecha 21 de marzo de 2006 se promulgó el Decreto Supremo N° 28653 mediante el cual se crea la "Tarifa dignidad", que consiste en un descuento del 25% promedio de la tarifa vigente para los consumidores domiciliarios atendidos por empresas de distribución del Sistema Interconectado Nacional (SIN) que opera en el Mercado Eléctrico Mayorista con consumos de hasta 70 KWh por mes y para los consumidores domiciliarios atendidos por otras empresas de distribución del SIN y Sistemas Aislados, con consumos de hasta 30 Kwh mes. El descuento a los consumidores mencionados, comenzó a partir de la facturación del mes de abril de 2006.

Según la Resolución SSDE N°130/2006 de 18 de mayo de 2006, la Superintendencia estableció en la parte V) "Determinación de los importes a ser compensados":

- La refacturación de los consumos de todos los registros contenidos en la base de datos.
- Determinará el monto total descontado, por la aplicación de la "Tarifa Dignidad". El monto descontado será descontado sin el Impuesto al Valor Agregado (IVA), ni el Impuesto a las Transacciones (IT).

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 10 - TARIFA DIGNIDAD (Cont.)

- Determinará el monto total consolidado del descuento para todas las empresas distribuidoras a nivel nacional sin el Impuesto al Valor Agregado (IVA) ni el impuesto a las Transacciones (IT).

Según la Resolución SSDE N°274/2006 de 29 de septiembre de 2006, la Superintendencia resolvió modificar los incisos b) y c) del numeral V) "Determinación de los importes a ser compensados" aprobado en la Resolución SSDE N°130/2006 de 18 de mayo de 2006 de la siguiente manera:

- Determinará el monto total descontado, por la aplicación de la "Tarifa Dignidad". El monto descontado será descontado con el Impuesto al Valor Agregado (IVA) y el Impuesto a las Transacciones (IT).
- Determinará el monto total consolidado del descuento para todas las empresas distribuidoras a nivel nacional con el Impuesto al Valor Agregado (IVA) y el Impuesto a las Transacciones (IT).

Los importes resultantes del descuento de la tarifa dignidad de un mes son recuperados en el mes siguiente, toda vez que la Superintendencia de Electricidad determina los importes a distribuir entre todos los agentes del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), para ello la Superintendencia emite una resolución administrativa mensual.

Mediante D.S 465 de 31 de marzo de 2010 se amplía la continuidad de la Tarifa Dignidad en base al nuevo convenio de alianza estratégica suscrito el 11 de marzo de 2010 entre el Gobierno del Estado Plurinacional de Bolivia y las empresas del sector eléctrico por cuatro años más. Asimismo se amplía el alcance de este beneficio a empresas del sector rural hasta consumos de hasta 70 KWh/mes.

Determina por otro lado que una vez establecidos los aportes de los Agentes del mercado por la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, los Distribuidores emitirán una factura por el 25% del valor de los servicios a todos los Agentes en proporción a sus aportes y cuando sea también aportante asimismo, factura que tendrá derecho al cómputo del crédito fiscal del impuesto al valor Agregado –IVA.

Finalmente establece que los aportes de los Agentes del Mercado a la Tarifa Dignidad no se consideran gastos deducibles a efectos de la determinación del Impuesto a las Utilidades de las Empresas-IUE

NOTA 11 - PARTIDAS RELACIONADAS CON RATIOS FINANCIEROS

De acuerdo con lo establecido en el numeral 4.3.2, del prospecto de Emisión de Bonos –"Bonos Electropaz I" y el numeral 2.15.3 del prospecto de Emisión de Bonos –"Bonos Electropaz II", las partidas relacionadas con los ratios de cobertura de deuda ("RCD") y de endeudamiento ("RDP"), se describen a continuación:

Memoria Anual 2010

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

NOTA 11 - PARTIDAS RELACIONADAS CON RATIOS FINANCIEROS (Cont.)

a) Partidas relacionadas con el Ratio de Cobertura de Deuda ("RCD")

	2010
<u>Resultado del Ejercicio</u>	63.503.676
<u>Impuestos y tasas</u>	
Impuesto a las transacciones financieras (solo para Bonos Electropaz I)	59.826
Impuesto a las Utilidades	1.204.248
	<u>64.767.750</u>
<u>Utilidad antes de impuestos</u>	
<u>Depreciación de bienes de uso</u>	55.607.295
<u>Amortización cargos diferidos</u>	358.783
<u>Intereses y comisiones sobre préstamos</u>	
Intereses bancarios	701.107
Intereses sobre bonos	19.733.573
Actualización deuda bonos	13.055.728
Actualización intereses sobre bonos	1.224.150
Comisiones diferidas préstamos BSCH	5.135.088
Comisiones diferidas emisión de bonos	54.575
<u>Otros ingresos (egresos)</u>	
(Ganancia) pérdida cambio	(451.152)
<u>Ajuste por inflación y tenencia de bienes</u>	(7.181.376)
<u>Disponibilidades</u>	
Saldo del efectivo al 31.12.2010	<u>59.510.885</u>

La condición para el ratio de cobertura de deuda establece que la relación entre la generación de fondos y el servicio de deuda debe ser mayor o igual a 1,05. Al 31 de diciembre de 2010, el ratio obtenido en base a la información detallada anteriormente es mayor al ratio requerido.

b) Partidas relacionadas con el Ratio de Endeudamiento ("RDP")

	2010	2009
	Bs	(Reexpresado) Bs
<u>Préstamos financieros</u>		
Banco Mercantil Santa Cruz S.A.	-	9.615.763
Banco Nacional de Bolivia S.A.	7.000.000	9.157.889
<u>Deuda por emisión de Bonos</u>	368.278.400	297.882.704
<u>Cuentas con empresas relacionadas</u>	<u>9.384.808</u>	<u>7.689.410</u>
Deuda financiera neta	384.663.008	324.345.746
<u>Patrimonio neto</u>	513.974.903	522.531.574

La condición para el ratio de endeudamiento establece que la relación entre la deuda financiera neta y el patrimonio debe ser menor o igual a 1,2. Al 31 de diciembre de 2010, el ratio obtenido en base a la información detallada anteriormente es menor al ratio requerido.

ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. – ELECTROPAZ S.A.


NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009


NOTA 12 - CAMBIOS EN LA NORMATIVA LEGAL DE LA ACTIVIDAD

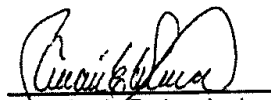
- a) Se encuentra en proceso el ordenamiento jurídico para las concesiones sobre recursos naturales, electricidad, telecomunicaciones y servicios básicos de acuerdo a lo establecido en la nueva Constitución Política del Estado.
- b) Mediante Decreto Supremo N° 29894, el Gobierno de Bolivia dispuso la extinción de las Superintendencias del Sistema de Regulación Sectorial. Adicionalmente, el Decreto Supremo N° 071 crea la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE) órgano dependiente del Ministerio de Hidrocarburos y Energía y a su vez dispone que las atribuciones, competencias, derechos y obligaciones de las ex Superintendencias Sectoriales serán asumidas por las Autoridades de Fiscalización y Control Social, en lo que no contravenga a lo dispuesto por la Constitución Política del Estado.
- c) En fecha 19 de julio de 2010 como resultado de la Revisión Extraordinaria de Tarifas mediante resolución N° AE N°322/2010 la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE) aprueba los nuevos cargos base de potencia fuera de punta y consumidores en función al informe revisado y presentado por ELECTROPAZ S.A. Estos nuevos cargos base provocan una disminución en las tarifas por ventas que tiene un efecto en los ingresos de aproximadamente 4,61% a partir del mes de agosto de 2010.
- d) En fecha 6 de diciembre de 2010, el Gobierno de Bolivia promulgó el DS 0726 mediante el cual las concesiones mineras, de recursos naturales, electricidad, telecomunicaciones y de servicios básicos otorgadas con anterioridad al 6 de diciembre de 2010, se adecuan al ordenamiento constitucional vigente, transformándose automáticamente en Autorizaciones Transitorias Especiales, en tanto se realice su migración de acuerdo a la normativa sectorial a emitirse garantizando los derechos adquiridos. Al 31 de diciembre de 2010 no se identificaron cambios o nuevos pronunciamientos por parte del Gobierno respecto a dicha promulgación.

NOTA 13 - HECHOS POSTERIORES

Con posterioridad al cierre del ejercicio, no se han producido hechos o circunstancias que afecten en forma significativa los estados financieros de Electricidad de La Paz S.A. al 31 de diciembre de 2010.


Ing. Mauricio Valdez Cárdenas
Gerente General


Lic. Elmer Vazquez Sanchez
Gerente de Finanzas y
Administración


Lic. Renán Espinar Angles
Contador General

INFORME DEL SÍNDICO

A los señores Accionistas de
ELECTRICIDAD DE LA PAZ S.A. - ELECTROPAZ S.A.
La Paz

De acuerdo con lo dispuesto en los Artículos 335° y 340° del Código de Comercio y los Estatutos de la Sociedad, he examinado el balance general de Electricidad de La Paz S.A. - ELECTROPAZ S.A. al 31 de diciembre de 2010 y los correspondientes estados de ganancias y pérdidas, de evolución del patrimonio neto y de flujos de efectivo por el ejercicio finalizado en esa fecha. Los documentos examinados son responsabilidad del Directorio de la Sociedad en ejercicio de sus funciones exclusivas. Mi responsabilidad se limita a expresar una opinión sobre dichos documentos basados en el trabajo que se menciona en el párrafo siguiente.

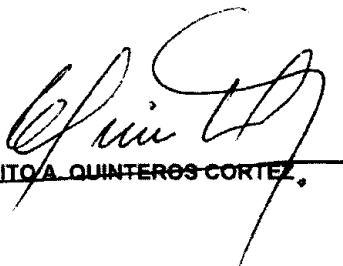
Mi trabajo se basó en la auditoria de los documentos arriba indicados, efectuada por la firma PricewaterhouseCoopers S.R.L., de acuerdo con las normas de auditoria generalmente aceptadas vigentes, y se circunscribió a verificar la razonabilidad de la información significativa de los documentos examinados, su congruencia con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los Estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales. No he efectuado ningún control de gestión y, por lo tanto, no he evaluado los criterios y decisiones empresarias de administración, financiación, comercialización y producción, dado que estas cuestiones son de responsabilidad exclusiva del Directorio.

En mi opinión, basado en el trabajo mencionado y en el informe de fecha 28 de enero de 2011, que emitió la firma PricewaterhouseCoopers S.R.L., los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en sus aspectos significativos la situación patrimonial de Electricidad de la Paz S.A. - ELECTROPAZ S.A. al 31 de diciembre de 2010, los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el ejercicio finalizado en esa fecha, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Bolivia.

Informo además, en cumplimiento de disposiciones legales vigentes, que:

- a) He revisado la memoria del Directorio, sobre la cuál nada tengo que observar en materia de mi competencia.
- b) He asistido con voz, pero sin voto, a las reuniones de Directorio y a las Juntas de Accionistas, a partir de la fecha de mi designación.
- c) En ejercicio del control de legalidad que me compete, he aplicado durante el ejercicio los procedimientos que he considerado necesarios de acuerdo con las circunstancias, no teniendo observaciones que formular al respecto.

La Paz,
Febrero 18 de 2011


TITO A. QUINTEROS CORTEZ.