ENDE ANDINA

2013

memoria anual

INDICE

1. CARTA A LOS ACCIONISTAS. 3
2. LA EMPRESA 4
2.1 Constitución 4
2.2 Registros 4
2.3 Licencia de Generación 4
2.4 Domicilio Legal 4
3. ESTRUCTURA EMPRESARIAL 5
3.1 Directorio ENDE ANDINA S.A.M. – Gestión 2013 5
4. INFORME DE GERENCIA 5
4.1 Operación en el Mercado Eléctrico 5
4.2 Generación Bruta 5
4.3 Inyección de energía eléctrica al Sistema Interconectado Nacional (SIN) 7
4.4 Pérdidas por Transformación y Consumo propio 7
4.5 Potencia Efectiva 7
4.6 Confiabilidad y Disponibilidad de la Planta Termoeléctrica Entre Ríos 7
4.7 Mantenimiento 8
4.8 Responsabilidad Social Empresarial 11
5. DESARROLLO DE PROYECTOS 15
5.1 Planta Termoeléctrica del Sur 16
5.2 Planta Termoeléctrica Warnes 18
6. ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS 21
6.1 Informe de los Auditores Independientes 21
6.2 Balance General 22
6.3 Estado de Gonancias y Perdidas 23
6.4 Estado de Evolución del Patrimonio Neto 24
6.5 Estado de Flujo de Efectivo 25
6.6 Notas a los Estados Financieros 26
7. CARTA DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA 40

COLEGIO DE AUDITORES
ESTADOS FINANCIEROS
29 ABR 2014

1. CARTA A LOS ACCIONISTAS.

Señores Accionistas:

En su representación, me es grato presentar la memoria anual 2013, gestión donde los resultados técnicos y financieros demuestran el excelente desempeño del personal para el logro de los objetivos empresariales y para la materialización de las políticas del sector eléctrico que van en beneficio de la población boliviana.

Durante esta gestión y desde el inicio de nuestra actividad de Generación en el año 2010, nuestra Planta Generadora de Electricidad de Entre Ríos sigue jugando un papel muy importante dentro del sector, manteniendo una estabilidad en generación continua con una alta disponibilidad de Planta y alcanzando una participación dentro de la oferta de generación de Aproximadamente 10%. Siguiendo los procedimientos establecidos y para precautelar las unidades de generación de la Planta Termoeléctrica de Entre Ríos, se procedió al mantenimiento tipo B antes de las 24.000 Horas Equivalentes. En esta misma línea, para optimizar el trabajo y aumentar la eficiencia y seguridad en el proceso de Inspección de Válvulas y componentes neumáticos, se realizó el diseño, construcción y puesta en marcha de un banco de pruebas neumático para probar las válvulas y actuadores neumáticos en laboratorio y dentro de los tiempos normados.

En relación a los nuevos proyectos que Ende Andina se encuentra llevando adelante por decisión de los Accionistas, la construcción y montaje de las Plantas Termoeléctrica del Sur y Warnes, es una satisfacción participarles que las obras en nuestra Planta Termoeléctrica del Sur, la construcción de las obras civiles y del montaje de los cuatro turbogeneradores a gas, más los equipos auxiliares, se encuentran con un avance de obras mayor al programado, esperando entrar en operación en junio de 2014 con el primer turbogenerador, e incrementar la oferta de energía eléctrica al Sistema Interconectado Nacional (SIN).

La satisfacción es doble, porque la Planta Termoeléctrica Warnes se encuentra con un positivo avance en su construcción; y más aún, al haber decidido aumentar una turbina de 40 MW a las otras cuatro programadas en esta Termoeléctrica, para generar desde un inicio 200 MW, nos constituimos en una de las empresas Generadoras que más apoyo brindamos a nuestro gobierno para el cumplimiento de la agenda patriótica.

Para finalizar quiero agradecer la confianza y el apoyo recibido por Ustedes para el logro de los resultados alcanzados en esta gestión y extender este agradecimiento a la Gerencia General, Administración y a todos los trabajadores de Ende Andina.

Ing. Jorge Arturo Iporre Salguero
Presidente del Directorio
Ende Andina S.A.M.

2. LA EMPRESA

2.1 Constitución

Mediante Decreto Supremo Nº 29224 del 09 de agosto de 2007 y en el marco del acuerdo sobre cooperación energética, suscrito entre la República de Bolivia y la República Bolivariana de Venezuela, se autorizó la conformación de la Sociedad de Economía Mixta denominada ENDE ANDINA SOCIEDAD ANONIMA MIXTA, conformada por la Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDE) y la filial de Petróleos de Venezuela S.A, PDVSA Bolivia S.A., con la finalidad de realizar actividades de generación, interconexión, comercialización, transmisión asociada a la generación, importación y exportación de electricidad

2.2 Registros

La Empresa cuenta con los siguientes registros:

- FUNDEMPRESA: Matricula de comercio Nº: 00135665
- ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA: NIT Nº: 154262027
- LICENCIA DE FUNCIONAMIENTO DE ACTIVIDAD ECONÓMICA: 11-3-361000-000005

2.3 Licencia de Generación

ENDE ANDINA S.A.M., mediante resolución otorgada por la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, AE Nº 237/2010, del 07 de junio de 2010, cuenta con la licencia de generación y licencia de transmisión asociada a la generación para la Planta Termoeléctrica Entre Ríos, ubicada en la localidad de Entre Ríos - Provincia Carrasco del Departamento de Cochabamba.

COLEGIO DE AUDITORES
ESTADOS FINANCIEROS
29 ABR 2014

2.4 Domicilio Legal

La Sociedad tiene su domicilio legal en la ciudad de Cochabamba, Bolivia, sus oficinas principales están ubicadas en el edificio Los Tiempos, Torre Nº 1, piso 10mo. Teléfonos (591 – 4) 4664001 / 4664002, Fax Nº: (591 – 4) 4664063.

3. ESTRUCTURA EMPRESARIAL

3.1 Directorio ENDE ANDINA S.A.M. – Gestión 2013

DIRECTORIO ENDE ANDINA S.A.M. GESTIÓN Enero 2013 a Mayo 2013	
Presidente:	Hugo Villarroel S.
Vicepresidente:	Miguel Tarazona Gómez
Director Serie "A":	Ricardo Valenzuela Castaños
Director Serie "A":	Alberto Tejada Ferrufino
Director Serie "B":	Nelsón Pablo Martínez
Síndico Serie "A":	Edwin Vargas Rodríguez
Síndico Serie "B":	Castel Quiroga Tejada

DIRECTORIO ENDE ANDINA S.A.M. GESTIÓN Junio 2013 a Diciembre 2013	
Presidente:	Arturo Iporre Salguero
Vicepresidente:	Miguel Tarazona Gómez
Director Serie "A":	Hugo Villarroel Senzano
Director Serie "A":	Mauricio Vallejo
Director Serie "B":	Nelson Pablo Martínez
Síndico Serie "A":	Edwin Vargas Rodríguez
Síndico Serie "B":	Castel Quiroga Tejada

4. INFORME DE GERENCIA

4.1 Operación en el Mercado Eléctrico

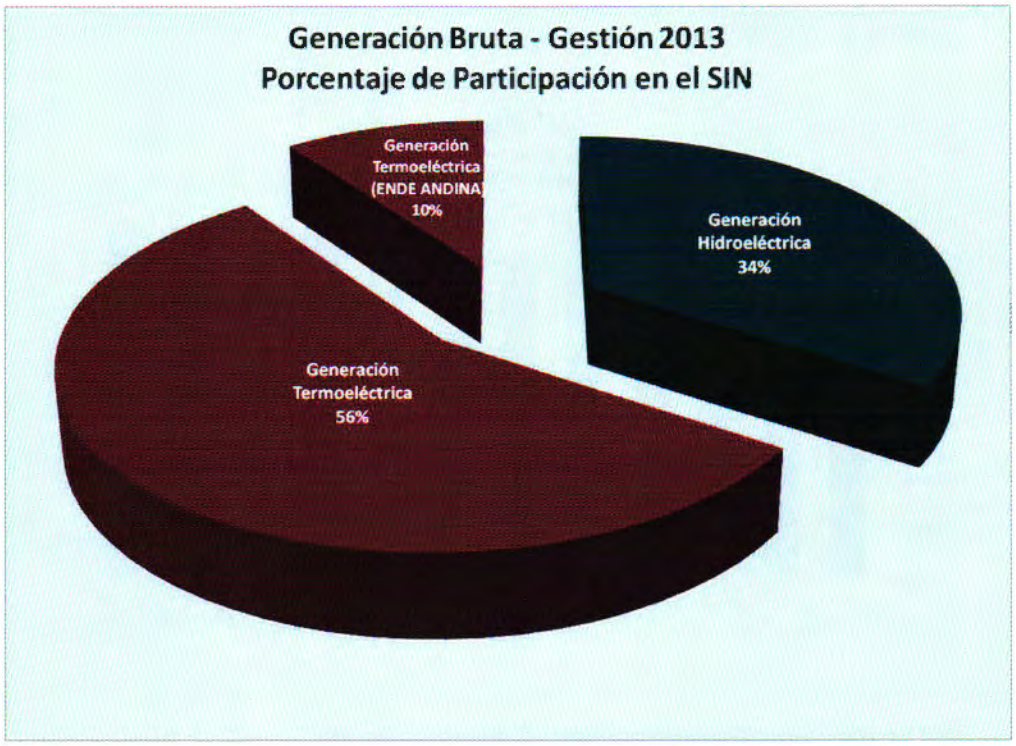
La Empresa ENDE ANDINA S.A.M. cuenta con una Planta de Generación Termoeléctrica que está ubicada en la localidad de Entre Ríos, Provincia Carrasco, Departamento de Cochabamba, con 4 unidades generadoras a gas natural con una potencia efectiva de 105,14 MW.

4.2 Generación Bruta

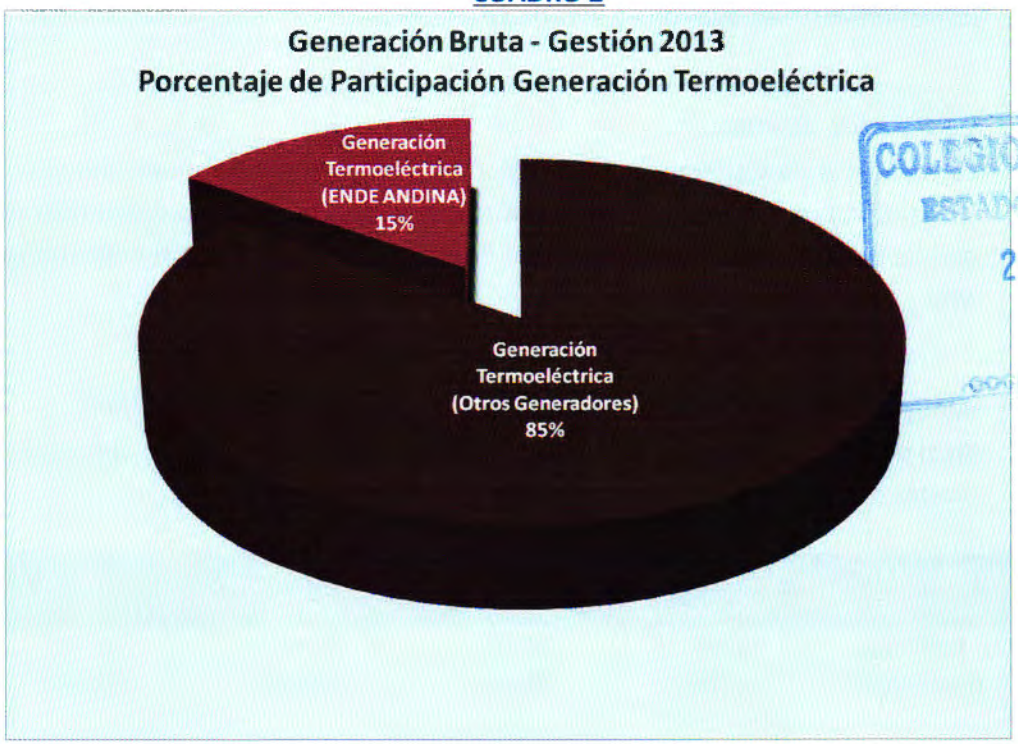
La producción de energía bruta para la gestión 2013 en el Mercado Eléctrico Mayorista del país, fue de 7.347.750 MWh, de los cuales 2.514.862 MWh corresponden a producción hidroeléctrica, parque eólico 37 MWh y 4.832.851 MWh la producción termoeléctrica. Dentro de la generación termoeléctrica

ENDE ANDINA contribuyó al sistema con 734.642 MWh que representa el 15,2 %, una participación del 10% respecto a la generación total de energía.

CUADRO 1



CUADRO 2

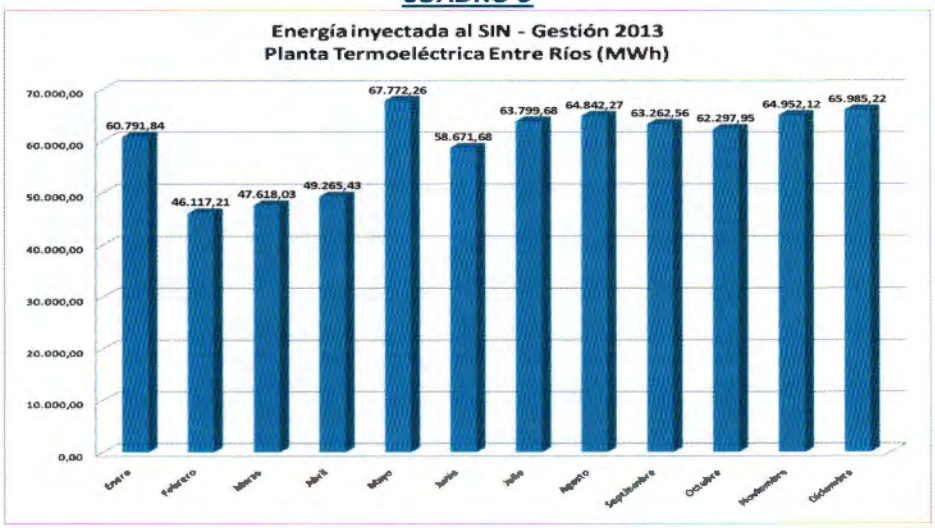


COLEGIO DE AUDITORES
ESTADOS FINANCIEROS
29 ABR 2014

4.3 Inyección de energía eléctrica al Sistema Interconectado Nacional (SIN)

En la gestión 2013, ENDE ANDINA S.A.M. con la Planta Termoeléctrica Entre Ríos inyectó al Sistema Interconectado Nacional 725.376 MWh, siendo en el mes de mayo, cuando se registró la mayor cantidad de energía inyectada al Sistema, 67.772 MWh.

CUADRO 3



4.4 Pérdidas por Transformación y Consumo propio

Las pérdidas por transformación y consumo propio de la Planta Entre Ríos para la gestión 2013, estuvieron en el orden del 1,38 %

4.5 Potencia Efectiva

La capacidad de Generación Termoeléctrica a la temperatura media anual del sitio (26º C) reconocida por el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) para la Planta Termoeléctrica de Entre Ríos durante el año 2013, fue de 105,14 MW.

4.6 Confiabilidad y Disponibilidad de la Planta Termoeléctrica Entre Ríos

En el periodo 2013, la Planta de generación de Entre Ríos registró los siguientes niveles de Confiabilidad y Disponibilidad.

CUADRO 4

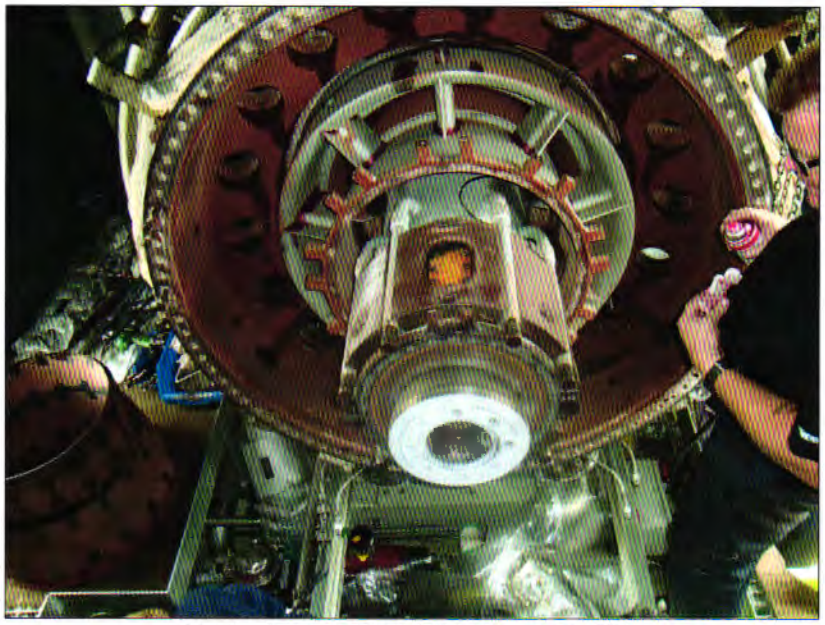
Planta Entre Ríos	Primer Trimestre	Segundo Trimestre	Tercer Trimestre	Cuarto Trimestre
Confiabilidad	96.9%	99.9%	99.8%	99.9%
Disponibilidad	84.0%	89.6%	99.6%	99.9%

4.7 Mantenimiento

Entre las actividades más importantes llevadas a cabo según la planificación anual de la Gerencia de Operaciones, estuvieron:

Mantenimiento nivel B

Se procedió con el Mantenimiento Tipo B con SIT AB antes de las 24.000 Horas Equivalentes, en el que se realizó cambio de partes calientes, como la cámara de combustión, quemadores, etc., además de repuestos que son identificados con daño durante las inspecciones.



Mantenimiento Nivel "B" en las cuatro GT´s.

Las actividades de mantenimiento Nivel B, se fundamentan en la Base de Carga de acuerdo a la norma ISO 3977-2 Estándar Clase D, Rango IV.

Durante todas las inspecciones y revisiones se evaluó la vida útil restante de los componentes críticos. Sobre la base de esa evaluación, se tomó la decisión de tomar las acciones para este mantenimiento.

Las mejoras realizadas en el marco de la planificación anual de la Gerencia de Operaciones, son:

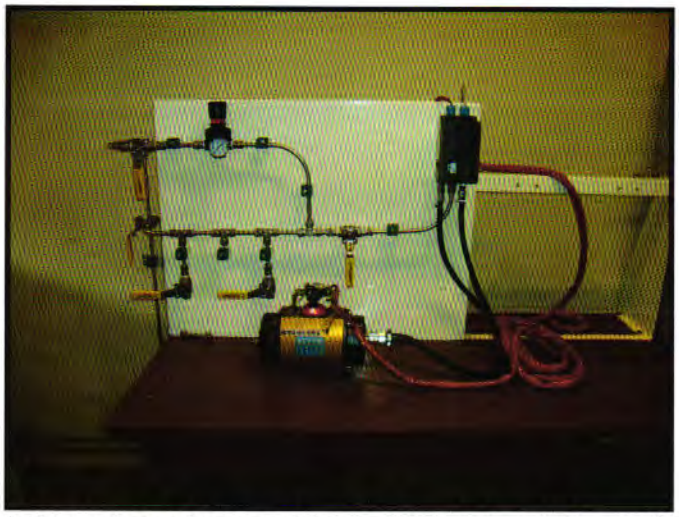
- Instalación del sistema de suministro de agua.
- Instalación de la red de cañerías para distribución de agua a los diferentes sistemas que requieren ser lavados durante los mantenimientos programados. Sistemas como MBL, SAG, SAE y otros. Con esta acción se evitó instalaciones provisionales de mangueras

que obstaculizan la circulación de personas y movilidades, además de reducir fugas de agua que se tenían en los empalmes.

Instalación de red de cañerías en las cuatro unidades para lavado de sistemas MBL-SAG-SDB.

Instalación del Banco de prueba Neumático.

Con el objetivo de aumentar la eficiencia en el proceso de inspección de Válvulas y componentes neumáticos, se realizo el diseño, construcción y puesta en marcha de un banco de pruebas neumático que es capaz de probar las válvulas y actuadores neumáticos en laboratorio y dentro de los tiempos normalizados, brindando comodidad y seguridad al inspector al momento de realizar la prueba. El Banco de Prueba Neumático cuenta con diferentes diámetros de salida de aire comprimido; un secador para eliminar la humedad del aire y un controlador para la calibración en particular de los actuadores de la válvula BY Pass, para de esta manera brindar seguridad y garantizar una correcta inspección de los mecanismos neumáticos.



Instalación del banco de pruebas neumáticas en laboratorio en la Termoeléctrica de Entre Ríos.

Consumo de Gas

Dando cumplimiento a los requerimientos contractuales con YPFB y evitando incurrir en penalizaciones, las variaciones entre las nominaciones diarias y el consumo real de gas, fueron del orden del 0,06% anual, siendo el valor mínimo de -0.05% y el máximo de 0.66%. Es importante resaltar que YPFB establece penalizaciones para variaciones que exceden el consumo de gas en +- 5%, teniéndose que el consumo en exceso o defecto es penalizado al 50% del precio mínimo del gas de exportación que para diciembre de 2013 era de 9.43 $us/MPC.

A estos efectos, para la supervisión y control de las nominaciones de gas, la Gerencia Comercial tuvo en consideración las cláusulas del Contrato de Compra y Venta de Gas suscrito con Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), lo que demandó una administración prolija de las mismas.

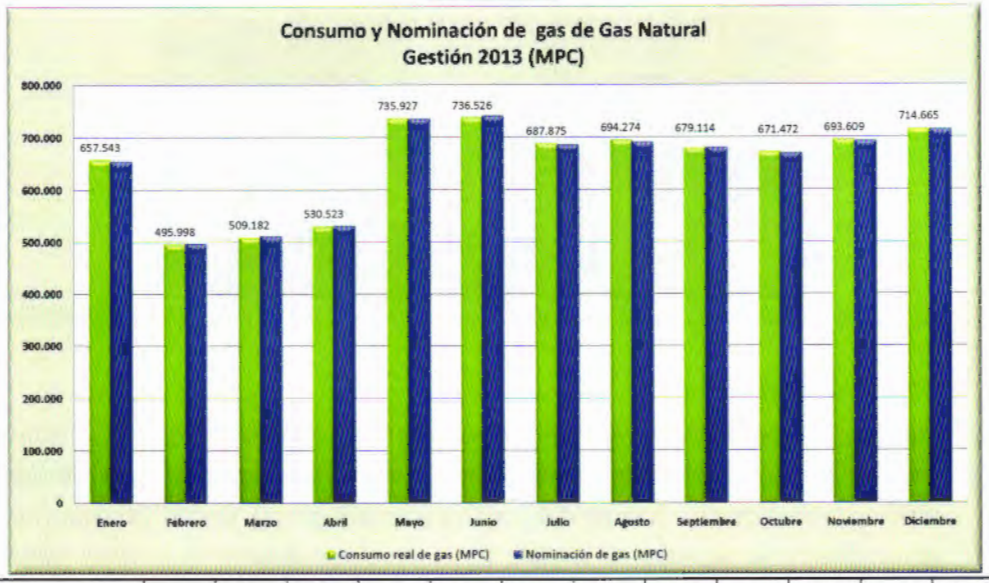
COLEGIO DE AUDITORES
ESTADOS FINANCIEROS
20 ABR 2014

El manejo de los requerimientos de gas contempla: nominaciones anuales; las cuales deben estar en relación a la Programación de Mediano Plazo del CNDC, nominaciones mensuales; que consideran los ajustes mensuales a las programaciones del CNDC, las nominaciones diarias; que son la estimación de consumo para el día siguiente basado en el Pre despacho de Carga Diario del CNDC y las nominaciones intra-diarias; que son los cambios en tiempo real que afectan el consumo de la Planta Termoeléctrica Entre Ríos.

Un adecuado requerimiento de gas, contempla básicamente la consideración de las disponibilidades del parque generador hidro y termoeléctrico del Sistema Interconectado Nacional (SIN) y de las características técnicas - tanto de las turbinas de la Planta Termoeléctrica de Entre Ríos, como del resto de las unidades de generación termoeléctrica del SIN - teniéndose como beneficios

inmediatos el seguimiento continuo de la variación de sus costos operativos, de sus índices de disponibilidad, favorecer a YPFB con nominaciones ajustadas para su propio despacho y lo que es muy importante, no incurrir en las penalizaciones de YPFB

CUADRO 5



2013	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Consumo real de gas (MPC)	657.543	495.998	509.182	530.523	735.927	736.526	687.875	694.274	679.114	671.472	693.609	714.665
Nominación de gas (MPC)	655.550	496.900	512.000	532.000	735.550	739.850	684.900	691.600	680.100	670.300	692.600	714.200

4.8 Responsabilidad Social Empresarial

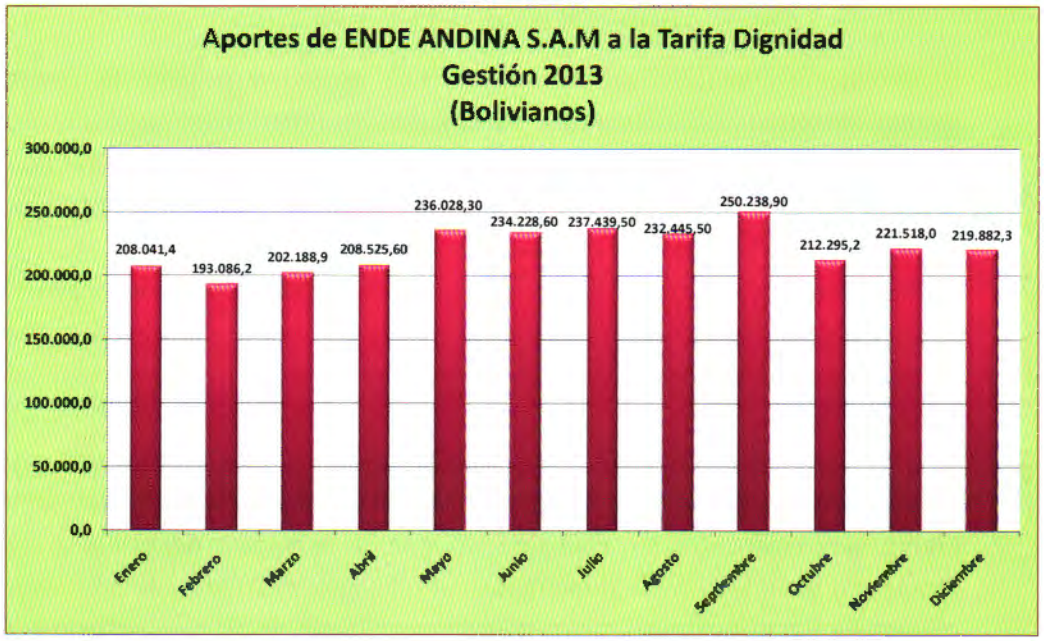
A partir de la aprobación de la Constitución del Estado Plurinacional, la Responsabilidad Social de las Empresas y en especial de las estatales, adquiere una nueva dimensión respecto a la interacción con la comunidad dentro la cual desenvuelven sus actividades. Las Empresas trabajamos con las comunidades y para las comunidades, y por tanto, se debe contribuir activamente a su mejoramiento social, económico y ambiental.

En este sentido, Ende Andina S.A.M., dentro del marco jurídico donde opera, para el logro de un cierto equilibrio en el pago de los usuarios finales, aportó para la tarifa dignidad durante la gestión 2013, la suma de 2´655.918,90 Bs. Debemos recordar que la tarifa dignidad se encuentra basada en un Convenio del Gobierno del Estado Plurinacional de Bolivia y las Empresas del Sector Eléctrico que permite descontar el veinticinco por ciento (25%) respecto al importe total facturado por consumo mensual de electricidad para aquellos usuarios domiciliarios cuyo consumo es de hasta 70 KWh. mes, con el fin de beneficiar a las bolivianas y bolivianos con menores recursos económicos.

En cuanto a la interacción con las comunidades del Municipio de Entre Ríos, la gestión 2013 se caracterizó por un mejor relacionamiento con el Municipio y con un aumento de las actividades socio comunitarias que van en beneficio de los habitantes de la región, además de la generación de fuentes de trabajo.

Es de esta manera que la Empresa Ende Andina, como parte importante de su Visión y Misión, pone en práctica la "Interacción Socio Comunitaria", dentro la Responsabilidad Social que le compete en los municipios donde tiene instaladas sus plantas de Generación Eléctrica.

CUADRO 6



Escuela de Deportes Ende Andina

En el mes de septiembre de esta gestión, cumplimos tres años de funcionamiento continuo de nuestra Escuela de Deportes, fomentando la práctica deportiva en la niñez y la adolescencia del Municipio de Entre Ríos.

En la anterior gestión, en fútbol, contamos con las categorías Sub 9 y Sub 11 y un promedio de asistencia de 30 niños por categoría. En esta gestión 2013, el interés de la niñez y la adolescencia juntamente con los padres y madres de familia por pertenecer a nuestra Escuela de Deportes se multiplicó enormemente, por esta razón, se fortalecieron las categorías Sub 9 y Sub 11 y ahora cuentan con 64 niños y niñas la categoría Sub 9 y 69 niños y niñas la categoría Sub 11. También se crearon las categorías Sub 13 y Sub 15. La categoría Sub 13 está compuesta por 55 niños y niñas y la categoría Sub 15

tiene 35 adolescentes inscritos. Todos hacen un total de 223 deportistas, que forman parte de nuestra Escuela de Deportes, en fútbol.

Niñas entrenando en la Escuela de Fútbol Ende Andina

La Escuela de deportes también genera una excelente relación de nuestro equipo de futbol con los equipos de escuelas de fútbol de otros municipios, como las de Isarzama y de Eterazama, Tahuichi Aguilera de Santa Cruz, y Wilsterman de Cochabamba, con las que se programaron partidos amistosos.

De esta manera, la interacción comunitaria de la Empresa no solamente se circunscribe al ámbito del Municipio de Entre Ríos, sino que abarca a otros municipios aledaños y de otros Departamentos.

Una de las actividades más importantes que se realizó por primera vez y que será institucionalizada, fue el Campeonato Intercolegial Infantil de Fútbol, donde participaron ocho colegios, brindando actividad deportiva a casi doscientos estudiantes. El campeonato y el subcampeonato de este año, fueron conseguidos por los Colegios José Carrasco y Elizardo Pérez, respectivamente. Es importante señalar que este campeonato – que será replicado todos los años - forma parte de los actos de celebración de la creación del Municipio de Entre Ríos.

El Alcalde del Municipio de Entre Ríos hace la entrega de premios del Campeonato Intercolegial Infantil de Fútbol.

Cultivo Biointensivo Piloto

En los predios del Campamento de Entre Ríos, se llevó a cabo pruebas sobre la técnica de cultivo de hortalizas, llamada "Sistema Biointensivo", la que agrupa varios principios con el propósito de lograr la autosostenibilidad.

Básicamente este ensayo, realizado desde el mes de abril, sirvió para determinar las especies hortícolas más adecuadas al clima, suelo y topografía de la región.

Los objetivos fueron evaluar especies de hortalizas para determinar las más aptas para su cultivo de acuerdo al clima, suelo y topografía de la región de Entre Ríos, aplicar el Sistema de Cultivo Biointensivo para la zona del trópico de Cochabamba, determinar su viabilidad en dicho entorno y determinar la susceptibilidad de los cultivos de hortalizas a plagas y enfermedades de la región tropical.

El presente Proyecto, "Sistemas de Cultivos Biointensivos de Hortalizas", a realizarse dentro el Municipio de Entre Ríos, está concebido para ser ejecutado por las amas de casa, porque se refiere a la buena alimentación y nutrición de las familias; y son ellas las administradoras de la alimentación familiar. Por esto es necesario promover su conocimiento sobre producción Biointensiva de hortalizas, mediante una metodología participativa apoyada por personeros de la Empresa que cuentan con conocimientos sobre estos aspectos productivos.

Cultivo Biointensivo Piloto

Interacción con la juventud de Entre Ríos

Nuestra Empresa se caracteriza por tener una interacción fluida con la población de Entre Ríos, especialmente con los jóvenes de los últimos cursos de secundaria. Sobre este aspecto, la gente de Ende Andina realizó charlas informativas con estos grupos de jóvenes sobre temas importantes como la energía, salud, educación, la economía nacional y global, despertando en los jóvenes su espíritu crítico para que puedan formar sus propias opiniones, además de despertar su conciencia sobre su rol como seres humanos, buscando un propósito en sus vidas, siempre en base al respeto a los demás seres vivientes de la naturaleza.

Evaluación grupal en el Colegio Nacional Ayacucho 6° de Secundaria

5. DESARROLLO DE PROYECTOS

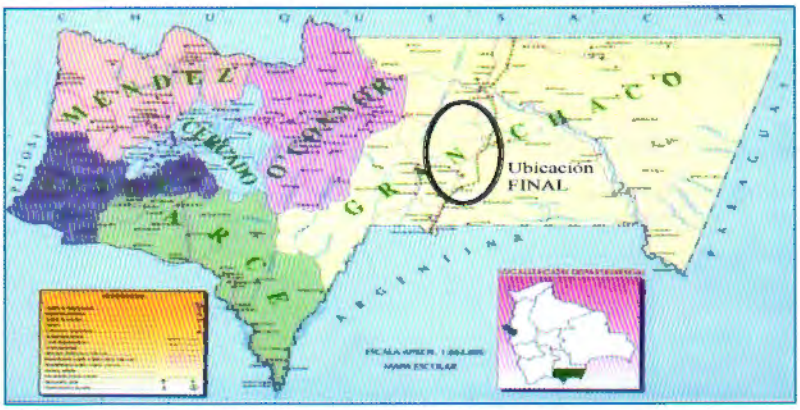
Desde el 2006 las inversiones en generación de energía eléctrica han sido una de las preocupaciones y prioridades del Gobierno Nacional. A la fecha entre inversiones ejecutadas, en ejecución y comprometidas (financiamiento asegurado), se tiene una inversión que supera los mil quinientos millones de dólares en la expansión del parque de generación de electricidad (Termoeléctrica de Entre Ríos; Termoeléctricas de Carrasco, Valle Hermoso, Kenko; Hidroeléctrica de Misicuni, Termoeléctrica del Sur y de Warnes; Hidroeléctrica de San José; Proyecto Eólico de Qollpana, Hidroeléctrica Miguillas, Geotérmica Laguna Colorada, etc.).

Desde la anterior gestión, Ende Andina S.A.M. está encarando dos proyectos de generación de energía eléctrica: la Planta Termoeléctrica del Sur, que se encuentra situada en el Municipio de Yacuiba, Provincia Gran Chaco del Departamento de Tarija y a partir de esta gestión, la Planta Termoeléctrica de Warnes, situada en el Municipio del mismo nombre, Provincia Warnes del Departamento de Santa Cruz.

5.1 Planta Termoeléctrica del Sur

La Planta Termoeléctrica del Sur es una de las inversiones en generación de energía eléctrica que asciende a 122 millones de dólares, cuya ejecución está bajo la responsabilidad de la empresa ENDE ANDINA S.A.M, subsidiaria de la Empresa Nacional de Electricidad. La "Planta Termoeléctrica del Sur" entrará en operación en junio de 2014, proyecto de gran importancia para Bolivia, que tiene por objetivo incrementar la oferta de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional mejorando los niveles de confiabilidad de suministro de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional de Bolivia.

El Proyecto de la Planta Termoeléctrica del Sur está ubicado en Departamento de Tarija, Provincia Gran Chaco, municipio de Yacuiba.



Macrolacalización del Proyecto sobre el mapa político de Tarija

El proyecto consiste en la instalación de cuatro turbogeneradores con una potencia unitaria ISO de 50 MW y una potencia total efectiva en el sitio de aproximadamente 160 MW, para el funcionamiento de la Planta Termoeléctrica del Sur se prevé la construcción de un gasoducto ramal de uso exclusivo, que alimentará de gas natural a las unidades de generación. Se estima un consumo de gas natural de 40.000.000 de pies cúbicos día.

COLEGIO DE AUDITORES
ESTADOS FINANCIEROS
ABR 2014

Componentes principales Turbina N°1 llegando a sitio de proyecto - Yacuiba.

La Planta Termoeléctrica del Sur (PT-SUR) en su concepción tiene un diseño modular que permite la construcción de la misma por etapas. La primera etapa de implementación supone la instalación de cuatro turbogeneradores a gas de 50 MW de potencia ISO, con una potencia efectiva en el sitio de aproximadamente 40 MW. La segunda etapa supone ejecutar el ciclo combinado de la primera etapa añadiendo a PT-SUR aproximadamente 80 MW efectivos en el sitio de potencia. La tercera etapa prevé la instalación de otros cuatros turbogeneradores similares a los de la primera etapa añadiendo otros 160 MW efectivos y la cuarta etapa el ciclo combinado de la tercera etapa, incrementando la potencia de la planta en otros 80 MW aproximadamente. Por lo tanto el diseño de PT-SUR posibilita su crecimiento hasta aproximadamente 480 MW efectivos en el sitio.

El inicio de la construcción de Obras Civiles para el montaje de los equipos electromecánicos de las cuatro unidades generadoras a gas SGT-800 y todos los equipos auxiliares del Proyecto Planta Termoeléctrica del Sur, se dio a partir del 15 de febrero de este año.

Montaje del Turbogenerador N° 1 - Planta Termoeléctrica del Sur

Los trabajos de Obras Civiles y el Montaje Electromecánico de la Subestación, se iniciaron el 13 de agosto y al término de la gestión, se encuentran concluidos.

Se realizó todo el montaje correspondiente a los equipos de patio de las bahías 1, 2, 3 y 4, Transformadores de Potencia de 50 MVA, Pararrayos, Interruptor,

Seccionador Tipo Pantógrafo, Seccionador Tipo Apertura Horizontal, soportes, aisladores y toda la ferretería correspondiente.

Subestación de Elevación

5.2 Planta Termoeléctrica Warnes

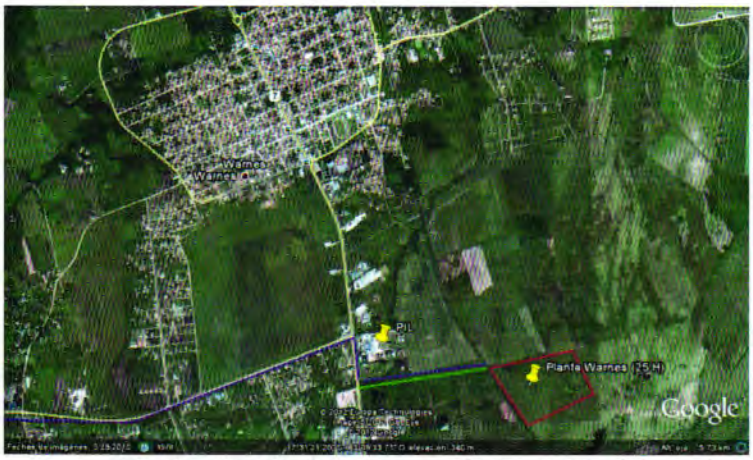
En el marco de la agenda patriótica, ENDE ANDINA S.A.M. está encarando un tercer proyecto, de acuerdo a la Resolución Ministerial Nº 336-12 del 14 de Noviembre de 2012, en la cual el Ministerio de Hidrocarburos y Energía determina que el Proyecto de Generación Termoeléctrica Warnes es de prioridad nacional y será ejecutado por ENDE ANDINA S.A.M.

En este sentido, los socios mediante Junta General Extraordinaria de fecha 30 de noviembre de 2012, aprobaron que la sociedad ejecute el Proyecto Termoeléctrico de Warnes.

Cumpliendo con esta determinación, Ende Andina S.A.M. inicia en esta gestión la instalación de la Planta Termoeléctrica Warnes en una superficie de 25 hectáreas, las que se encuentran al interior del Parque Industrial Latinoamericano (PILAT), situado en el Municipio de Warnes.

COLEGIO DE AUDITORES
ESTADOS FINANCIEROS
29 ABR 2014
COCHABAMBA - BOLIVIA

Macralocalización del Proyecto sobre el mapa política de Torija



Microlocalización Planta Termoeléctrica de Warnes

El objetivo general del proyecto es la construcción y montaje de una Planta Termoeléctrica de ciclo simple con una potencia efectiva aproximada de 200 MW, ubicada en el Departamento de Santa Cruz, Provincia Warnes, Municipio de Warnes para proveer de Potencia y Energía Eléctrica al Sistema Interconectado Nacional (SIN), con la finalidad de incrementar la oferta de energía eléctrica mejorando la estabilidad y confiabilidad del suministro en el área oriental del país.

Sin embargo, el proyecto de la Planta Termoeléctrica de Warnes fue concebida en cuatro fases. La primera fase contempla el ingreso de cuatro unidades impulsadas por gas natural, con una potencia estimada de 160 MW efectivos en sitio (4 X 40 MW), previendo el espacio requerido para la ampliación de ciclo combinado en grupos de 2 X 1. En la segunda fase de la termoeléctrica se prevé la instalación del ciclo combinado para las cuatro turbinas instaladas en la primera fase, incrementando la potencia efectiva de la planta con una potencia estimada de 80 MW, es decir, la central térmica al termino de esta fase tendrá una potencia efectiva de 240 MW.

En la tercera fase de crecimiento de la termoeléctrica, se proyecta el crecimiento de la misma con otras cuatro unidades generadoras impulsadas a gas natural, con una potencia estimada de 160 MW efectivos en el sitio (4 X 40MW), previendo los espacios necesarios para futuro ciclo combinado 2 X 1. La potencia instalada de la central térmica al final de esta fase será de 400 MW efectiva.

En la cuarta fase de crecimiento de la termoeléctrica, se proyecta la instalación del ciclo combinado para las unidades generadoras instaladas en la tercera

fase, incrementando la potencia efectiva de la planta con una potencia estimada de 80 MW, es decir, la central térmica al termino de esta fase tendrá una potencia efectiva de 480 MW.

Entre las actividades ejecutadas y concluidas al término de esta gestión, se encuentra el cerco perimetral y la construcción de la infraestructura de obra. El relleno y compactado del terreno hasta el mes de diciembre de 2013 contaba con un avances del 80%.

Cerco perimetral- Ingreso secundario Planta Termoeléctrica de Warnes

Conformación y nivelación en la Planta Termoeléctrica Warnes

COLEGIO DE AUDITORES
FINANCIEROS
ABR 2014

6. ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS

6.1 Informe de los Auditores Independientes

PKF García Veramendi & Asociados

PKF
Accountants &
business advisers

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los señores Presidente y Directores de
ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba - Bolivia

1. Hemos examinado el balance general de **ENDE ANDINA S.A.M.** al 31 de diciembre de 2013 y los correspondientes estado de ganancias y pérdidas, de evolución del patrimonio neto y de flujo de efectivo por el ejercicio terminado en esa fecha. Estos estados financieros y sus correspondientes notas 1 a 21 son responsabilidad de la gerencia de la Sociedad. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Los estados financieros de la Sociedad al 31 de diciembre de 2012, fueron examinados por otros auditores independientes, cuyo informe de 11 de febrero de 2013 expresó una opinión favorable sobre los mismos.

   Efectuamos nuestro examen de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Bolivia. Estas 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 las normas de contabilidad utilizada y las estimaciones significativas hechas por la gerencia, así como también evaluar la presentación de los estados financieros en su conjunto. Consideramos que nuestro examen proporciona una base razonable para emitir nuestra opinión.

2. En nuestra opinión, los estados financieros mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todo aspecto significativo, la situación patrimonial y financiera de **ENDE ANDINA S.A.M.**, al 31 de diciembre de 2013, los resultados de sus operaciones, la evolución de su patrimonio neto y su flujo de efectivo por el ejercicio terminado en esa fecha, de acuerdo con normas de contabilidad generalmente aceptadas en Bolivia.

(Socio)
Lic. Javier García Veramendi
Matricula Profesional CAUB Nº 0937
GARCIA VERAMENDI & ASOCIADOS
Firma Miembro de PKF International
Marzo 07, 2014
Cochabamba - Bolivia

Santa Cruz: Equipetrol, calle Córdoba (7 Oeste) Nº 12, Teléfono Fax: (591-3) 3414430 - 3414431, Casilla 144
Cochabamba: Edificio Continental Piso 8, Pedro Blanco Nº 1344 - Teléfono Fax: (591-4) 4486016 - 4486017, Casilla 5863
La Paz: Edificio Alicante Piso 1 Of. 104 Av. Capitán Ravelo Nº 2441 - Teléfono Fax: (591-2) 2911841
www.pkfbolivia.com | gvscz@pkfbolivia.com | gvcbb@pkfbolivia.com | gvlpz@pkfbolivia.com

PKF García Veramendi & Asociados es una firma miembro de la red de firmas legalmente independientes PKF International Limited y no acepta ninguna responsabilidad por las acciones o inacciones de parte de cualquier otra firma miembro.

6.2 Balance General

SERVICIO DE IMPUESTOS NACIONALES
GERENCIA GRACO CBBA.
DEPARTAMENTO DE RECAUDACIÓN Y EMPADRONAMIENTO
30 ABR. 2014
RECIBIDO
Nombre: ..... Firma: .....
Fojas: ..... Hrs: 8:45

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba - Bolivia
NIT N° 154262027

BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

	Nota	2013 Bs	2012 (Reexpresado) Bs
ACTIVO			
Corriente			
Disponibilidades	3	79.887.645	30.381.099
Cuentas por cobrar clientes	4	18.239.782	29.684.171
Otras cuentas por cobrar	5	186.643.553	87.027.504
Almacen de repuestos y suministros	6	4.087.459	64.908.044
Gastos diferidos	7	2.117.835	2.286.253
Total activo corriente		290.976.274	214.265.071
No corriente			
Inversiones permanentes	8	67.860	44.059
Activos fijos (neto de depreciación)	9	1.836.840.934	970.211.860
Bienes Intangibles (neto de amortización)	10	52.414	70.914
Otros cargos diferidos-Fondos de Estabilizacion	11	4.573.062	16.287.184
Total activo no corriente		1.841.534.270	986.614.017
Total activo		2.132.510.544	1.200.879.088
PASIVO Y PATRIMONIO			
Corriente			
Deudas comerciales por pagar	12	63.663.141	16.045.408
Deudas fiscales y sociales	13	1.907.890	696.976
Otras deudas por pagar	14	3.096.085	3.385.243
Total pasivo corriente		68.667.116	20.327.627
No corriente			
Previsión para indemnizaciones		1.231.365	906.288
Depósitos en garantia	15	16.500	14.243
Créditos diferidos - Fondo de Estabilización	11	4.573.062	16.287.184
Total pasivo no corriente		5.820.927	17.207.715
Total pasivo		94.488.043	37.535.342
PATRIMONIO	17		
Capital pagado		1.342.000.000	744.500.000
Aportes por capitalizar		491.357.908	237.893.942
Ajustes de capital		192.655.698	170.551.873
Reserva Legal		481.772	252.794
Ajuste de Reservas Patrimoniaes		36.855	23.663
Resultados acumulados		6.889.044	10.121.474
Resultado del ejercicio		4.601.226	
Total patrimonio		2.038.022.501	1.163.343.746
Total Pasivo y Patrimonio		2.132.510.544	1.200.879.088

Las notas que se acompañan, son parte integrante de este estado.

Hugo Villarroel Senzano
Gerente General

Catalina J. Alvarado Medvedeva
Gerente Adm. Financiero

Rita D. Gomez Peñaloza
Jefe de Finanzas

ESTADO DE SITUACIÓN PATRIMONIAL
29 ABR 2014
COCHABAMBA

6.3 Estada de Ganancias y Perdidas

SERVICIO DE IMPUESTOS NACIONALES
GERENCIA GRACO CBBA.
DEPARTAMENTO DE RECAUDACIÓN Y EMPADRONAMIENTO
30 ABR. 2014
RECIBIDO
Nombre: ..... Firma: .....
Fojas: ..... Hrs: .....

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba - Bolivia
NIT N° 154262027

ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

	2013 Bs	2012 (Reexpresado) Bs
Ingreso por generación	138.647.722	156.698.089
Costos de operación de generación	(91.491.136)	(103.788.346)
Utilidad bruta	**47.156.586**	**52.909.743**
Servicios especializados	(423.188)	(1.836.525)
Servicios generales	(2.481.802)	(2.891.166)
Materiales, repuestos, herramientas y suministros	(19.812)	(116.508)
Impuestos a la propiedad	(18.290)	
Gastos de directorio y sindicos	(12.679)	(29.147)
Remuneraciones al personal	(2.782.579)	(2.673.033)
Seguros	(56.195)	(888)
Depreciacion activos fijos y amortizaciones	(31.852.680)	(36.847.070)
	(37.645.225)	(44.394.335)
Utilidad operativa	**9.511.361**	**8.515.408**
Otros ingresos	2.360.507	1.524.340
Ingresos financieros	58.647	307.783
Mantenimiento de valor	5.330.946	3.646.191
Otros egresos	(1.493.292)	(215.047)
Tarifa dignidad	(2.372.491)	(2.610.100)
Diferencia de cambio	(201.368)	(193.433)
Resultados por exposición a inflación	(8.350.914)	(10.181.270)
	(4.667.965)	(7.721.537)
Resultado antes de Reservas	4.843.396	**793.871**
Reserva legal 5% 2013	242.170	
Utilidad neta del ejercicio	**4.601.226**	

Las notas que se acompañan, son parte integrante de este estado.

Hugo Villamoel Senzano
Gerente General

Catalina J. Alvarado Medvedeva
Gerente Adm. Financiero

Rita D. Gómez Peñaloza
Jéfe de Finanzas

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba - Bolivia
NIT N° 154262027

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

				Reservas			
	Capital pagado	Aportes por capitalizar	Ajuste de capital	Reserva legal	Ajuste de reservas patrimoniales	Resultados acumulados	Patrimonio neto
	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs	Bs
Saldos al 31 de diciembre de 2011	**400.000**	**710.581.451**	**107.957.098**	**200.000**	**22.428**	**8.855.549**	**828.016.526**
Capitalización de aportes por capitalizar	744.100.000	(744.100.000)					
Reserva legal de la gestión 5%				39.602			39.602
Incremento aportes por capitalizar		271.412.491					271.412.491
Ajuste de gestiones anteriores						(14.289)	(14.289)
Actualización de cuentas patrimoniales			2.426.991			(429)	2.426.562
Utilidad neta del ejercicio						752.442	752.442
Reexpresión monetaria			60.167.784		14.427	528.201	60.710.412
Saldos reexpresado al 31 de diciembre de 2012	**744.500.000**	**237.893.942**	**170.551.873**	**239.602**	**36.855**	**10.121.474**	**1.163.343.746**
Incremento aportes por capitalizar		850.963.964					850.963.964
Capitalización de aportes por capitalizar	597.500.000	(597.500.000)					
Reserva legal 5% de la gestión 2013				242.170			242.170
Ajuste por reexpresión monetaria			22.103.825			(110.930)	21.992.895
Ajustes de gestiones anteriores (neto)						(3.121.500)	(3.121.500)
Utilidad neta del ejercicio						4.601.226	4.601.226
Saldos al 31 de diciembre de 2013	**1.342.000.000**	**491.357.906**	**192.655.698**	**481.772**	**36.855**	**11.490.270**	**2.038.022.501**

Las notas que se acompañan, son parte integrante de este estado

Hugo Villarroel Senzano
Gerente General

Catalina J. Alvarado Medvedeva
Gerente Adm/Financiero

Rita D. Gómez Peñaloza
Jefe de Finanzas

6.5 Estado de Flujo de Efectivo

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba - Bolivia
NIT N° 154262027

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR EL EJERCICIO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

	2013 Bs	2012 (Reexpresado) Bs
Flujo de efectivo en actividades de operación:		
Utilidad del ejercicio	4.601.226	793.871
Mas: cargos y (abonos) a resultados que no producen movimiento de efectivo:		
Depreciaciones	30.952.341	36.114.389
Amortización activo intangible	18.012	1.366.058
Provisión por aguinaldo	752.424	
Provisión por prima	445.667	386.203
Provisión por indemnizaciones	479.593	
Reserva legal	242.170	41.782
Ajuste neto de resultados acumulados	(3.121.500)	
Ajuste por inflación y tenencia de bienes	1.248.225	(144.502)
	35.618.158	38.557.801
Cambios en activos y pasivos que originan movimiento de efectivo:		
(Incremento) disminución en cuentas comerciales	9.876.331	
(Incremento) disminución en cuentas por cobrar	(98.826.732)	(13.416.311)
(Incremento) disminución en almacenes	61.305.155	(60.825.402)
(Incremento) disminución en neta cargos diferidos	49.108	232.567
(Incremento) disminución en deudas comerciales por pagar	58.455.081	
(Incremento) disminución en deudas deudas fiscales y sociales	521.697	
(Incremento) disminución en otras cuentas por pagar	(112.495)	146.390
Incremento (disminución) en pasivo no corriente		23.843
Incremento (disminución) en otras deudas	3.000	
Pago de aguinaldo	(398.050)	
Pago de primas	(264.015)	
Pago de beneficios sociales	(107.219)	
Efectivo neto (aplicado) en actividades de operación	76.120.019	(35.281.112)
Flujo de efectivo en actividades de inversión:		
(Aumento) disminución de activos fijos y obras en curso	(709.257.436)	(391.961.107)
Adquisición Bienes de uso	(168.295.515)	(391.190)
Baja neto de activos fijos	1.614	
Adquisición acciones telefónicas	(26.100)	
Efectivo neto (aplicado) a actividades de inversión	(877.577.437)	(392.352.297)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:		
Embolsos de efectivo	850.963.964	286.356.320
Efectivo neto originado en actividades de financiación	850.963.964	286.356.320
Movimiento neto de efectivo	49.506.546	(141.277.089)
Disponibilidades al inicio del ejercicio	30.381.099	171.658.188
Disponibilidades al cierre del ejercicio	79.887.645	30.381.099

Las notas que se acompañan, forman parte integrante de este estado

Hugo Villamor Senzano
Gerente General

Catalina J. Alvarado Medvedeva
Gerente Adm. Financiero

Rita D. Gomez Peñaloza
Jefe de Finanzas

6.6 Notas a los Estados Financieros

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

NOTA 1 NATURALEZA Y OBJETO DE LA SOCIEDAD

Constitución

La empresa ENDE ANDINA S.A.M., es una sociedad anónima mixta radicada en el Estado Plurinacional de Bolivia, fue constituida mediante escritura pública N° 1937/2007 de 24 de diciembre de 2007 ante Notaria de Gobierno Dra. María Luisa García, con domicilio legal ubicado en la ciudad de Cochabamba, pudiendo constituir agencias o representaciones en otros lugares del Estado Plurinacional de Bolivia o del exterior.

La Sociedad está inscrita en FUNDEMPRESA bajo la matrícula de comercio N° 00135665. El plazo de duración de la sociedad es de cuarenta (40) años a partir de la inscripción de la sociedad en el Registro de Comercio.

A través de la Resolución Administrativa AE N° 237/2010 del 7 de junio de 2010, la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad otorgó Licencia de Generación y Licencia de Transmisión asociada a la generación para la Planta Termoeléctrica Entre Ríos, ubicada en la localidad de Entre Ríos, Provincia Carrasco del Departamento de Cochabamba, que cuenta con cuatro (4) unidades generadoras de gas natural con una potencia efectiva de 107.13 MW.

El Acuerdo sobre la Cooperación en el sector energético suscrito el 22 de enero del 2006 entre la República Bolivariana de Venezuela y la República de Bolivia, ratificado mediante Ley de la República de Bolivia N° 3430 de fecha 21 de junio de 2006, inicia un proceso amplio y sostenido de integración y cooperación en el sector energética para el desarrollo y promoción de las áreas de petróleo, gas, electricidad y petroquímica.

La voluntad y decisión de los pueblos de Bolivia y Venezuela para establecer y profundizar relaciones en el ámbito de la energía eléctrica y la eficiencia energética, con la finalidad de llevar adelante emprendimientos estratégicos para el desarrollo energético y la atención a las necesidades de ambos pueblos con el aprovechamiento de sus recursos energéticos y el acceso a la energía.

La importancia de desarrollar actividades conjuntas y de complementación entre sus empresas estatales, en las diversas actividades del sector eléctrico, aprovechar las oportunidades que ofrece el sector de energía en aras de alcanzar una cooperación beneficiosa para sus pueblos y la voluntad Política y el interés de ambas repúblicas en impulsar la integración energética regional se decide formar la Sociedad de Economía Mixta ENDE ANDINA S.A.M. mediante D.S. N° 29224 de 9 de agosto de 2007.

Objeto

El objetivo de la Sociedad, es realizar actividades de generación, interconexión, comercialización, transmisión asociada a la generación, importación y exportación de electricidad de acuerdo a Ley. Para el cumplimiento del objetivo podrá proyectar, construir, administrar, dirigir, implementar y operar plantas de generación de electricidad mediante centrales hidroeléctricas, termoeléctricas, geotérmicas, biomasa, eólica y cualquier otra forma de generación de electricidad. Asimismo, la Sociedad podrá realizar inversiones en la industria eléctrica y todo tipo de acto de comercio dentro del marco del código de comercio para la realización de su objetivo.

ENDE ANDINA S.A.M. empezó sus operaciones en el mercado de la energía a mediados de la gestión 2010, siendo la gestión 2011 el primer año integro de operación comercial de la Planta Termoeléctrica de Entre Ríos.

COLEGIO DE AUDITORES
2014

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

NOTA 2 PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

2.1 Bases de preparación de los estados financieros

Los estados financieros de la Sociedad han sido preparados bajo normas de contabilidad emitidas por el Colegio de Auditores y Contadores Públicos Autorizados de Bolivia, las cuales son de aceptación general. Por resolución de este Colegio, en caso de ausencia de pronunciamientos técnicos específicos en el país, se adoptan las Normas Internacionales de Información Financieras (NIIF).

A partir de la gestión 2012 los registros contables de ENDE ANDINA S.A.M., son llevados de conformidad con lo dispuesto en el Sistema Único de Cuentas y Manual de Contabilidad aprobados mediante Resolución emitidapor la actual Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE), que está vigente desde la gestión de 1998.

2.2 Consideración de los efectos de la inflación

En cumplimiento a la normativa local vigente, los estados financieros al 31 de diciembre de 2013 y 2012 están reexpresados a moneda constante, y para ello se han seguido los lineamientos establecidos por la Norma de Contabilidad N° 3 Revisada y Modificada del Consejo Técnico Nacional de Auditoria y Contabilidad del Colegio de Auditores y Contadores Públicos Autorizados de Bolivia, que contempla el ajuste de los estados financieros a moneda constante utilizando como índice la variación de la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV).

Los pronunciamientos locales requieren que los montos de los estados financieros estén reexpresados en moneda constante, para lo cual se computan los resultados por efectos de la inflación y los resultados por tenencia de bienes de cuentas patrimoniales y de rubros no monetarios. El efecto de estos ajustes se expone en la cuenta "Ajuste por inflación y tenencia de bienes" del estado de ganancias y pérdidas.

Los estados financieros básicos y las notas al 31 de diciembre de 2012,fueron reexpresados utilizando como indice la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV), solo para propositos de comparación respecto al 31 de diciembre, 2013.

2.3 Ejercicio

El computo de los resultados se efectúa en forma anual entre el 1° de enero y el 31 de diciembre de cada año.

2.4 Transacciones y saldos en moneda extranjera

Los activos y pasivos en moneda extranjera se valuan al tipo de cambio de cierre del ejercicio. Las diferencias de cambio resultantes de este procedimiento se registran en la cuenta de resultados "Diferencia de cambio" del estado de ganancias y pérdidas.

2.5 Cuentas por cobrar clientes y otras cuentas por cobrar

Las cuentas por cobrar clientes y las otras cuentas por cobrar están registradas bajo el sistema del devengado y valuadas al valor nominal de las facturas emitidas. Asimismo como politica de la sociedad se procede al cierre de la cuenta transitoria Cuentas por cobrar socios y sucursales con la cuenta por pagar socios y sucursales, de acuerdo a la conciliación de saldos.

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

2.6 Inventarios de almacén de repuestos y suministros

Los inventarios incluyen, almacén de repuestos, materialesy suministros, los mismos se valúan de la siguiente manera:

- Los materiales, repuestos e insumos, existentes al 31 de diciembre de 2013, son productos de importación, valuados al costo de adquisición actualizado en función a la variación de la cotización de unidad de fomento a la vivienda (UFV).

- Los materiales y repuestos en transito, son materiales que se encuentran en proceso de importación los cuales se encuentran valuados al costo de importación, durante este proceso se encuntran actulizados en función a la variación de la cotización de unidad de fomento a la vivienda (UFV).

2.7 Inversiones permanentes

Los certificados de aportación de acciones telefónicas en las cooperativas COMTECO y COTAS, están valuados de acuerdo al valor de la compra y su respectiva actualización con relación a la variación del dólar estado americano al tipo de cambio de Bs.6,96 por US$. 1 a la fecha de cierre.

2.8 Activos fijos netos de depreciación

Los bienes del activo fijo existentes desde el inicio, así como losincorporados,a su costo de adquisición y costo depreciable, dichos activos fijos se encuntran actualizado en función de la variación en la cotización dela Unidad de Fomento a la Vivienda (UFV)y sus correspondientes depreciaciones acumuladas, el cálculo delas depreciaciones del periódo se los realiza por el método de línea recta, aplicando tasas anuales suficientes para extinguir los valores al final de la vida útil estimadaen base a lo establecido en el anexo del artículo 22 del D.S. N° 24051 de 29 de junio de 1995.

Excepto, los equipos de Generación(Turbinas), se valuan al costo depreciable, es decir costo de adquisición y costos adicionales, y su depreciación corresponde en base a tablas establecidas por el fabricante en función al rendimiento de las horas equivalentes de operación de cada uno de los Equipos de Generación solamente hasta el 70% de su valor y el 30% comprende valor residual de reposición de un nuevo equipo)aprobadas por la ex –DINE (Dirección Nacional de Electricidad, en cumplimiento a la Resolución N° 15/77 del 15 de agosto de 1977. y para los equipos subestación de gas según las tablas aprobadas por la ex –DINE (Dirección Nacional de Electricidad), según Resolución N° 002/93 del 27 de enero de 1993.

Los costos posteriores por mantenimientos y cambio de repuestos mayores, iguales y/o inferiores o que superen el 20% de costo inicial de las Unidades de Generación se activan y amortizan hasta el periodo que se realice un nuevo mantenimiento mayor, dichas piezas retiradas fisicamente se dan baja sin embargo contablemente por su uso posiblemente significa valor Bs1, en el periodo la Sociedad ha realizado mantenimiento en cumplimiento a las tablasy la incorporación de repuestos con la activación respectiva al superar el costo el 20% de su valor a las Unidades de Generación.

Los gastos de mantenimiento, reparaciones, renovaciones y mejoras que no extienden la vida útil estimada de los bienes, son cargados a los resultados del ejercicio en el que se incurren.

COLEGIO DE AUDITORES
FINANCIEROS
29 ABR 2014

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

2.9 Obras en construcción

La construcción y mejoras oficinas Tiquipaya, se valúan al costo de la inversión ejecutado hasta la fecha.

Los costos de los proyectos de las nuevas unidades de generacion (proyecto Wames y Proyecto Sur) se valúan al costo de la inversión incurrida hasta la fecha y se encuentra actualzada en función a la variación de la unidad de fomento a la vivienda (UFV).

Una vez concluido la ejecución, estos costos serán transferidos contablemente como activos fijos.

2.10 Cargos diferidos

Los cargos diferidos corresponden al costo incurrido por la contratación de las polizas de seguros con periodicidad para salvaguardar los activos, dicho costo contablemente se difiere contra el gasto.

2.11 Previsión para indemnizaciones al personal

La previsión para indemnizaciones se constituye por el total del pasivo contingente o cierto para todo el personal con relación de dependencia, devengando un mes de sueldo por cada año de servicio al cierre de cada ejercicio. De acuerdo con disposiciones legales vigentes, transcurridos tres meses de antigüedad en su empleo, el personal ya es acreedor a la indemnización, de un mes de sueldo por año de servicio, incluso en los casos de retiro voluntario.

2.12 Ingresos, costos y gastos

La sociedad aplico el principio contable de devengado para el reconocimiento de los ingresos y la imputación de costos y gastos, es decir se reconocen en el ejercicio en que se originan independientemente de que se hayan cobrado, valuando en función a las variaciones de las UFVs de cada operación al cierre del periodo registrando estas actualizaciones en las cuentas ingresos y gasto contra la cuenta "Resultado por expocición a la inflación".

2.13 Patrimonio neto de los accionistas

La Sociedad reexpreso el patrimonio neto en función a la variación de la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV). El efecto de la reexpresión de la cuenta del "Capital social y/o pagado" se registra en la cuenta "Ajuste de capital", el efecto de la reexpresión de las otras cuentas de reservas patrimoniales se registra en la cuenta "Ajuste de reservas patrimoniales", y el efecto de la reexpresión de la cuenta "Resultados acumulados" se registra en la misma cuenta, utilizando para ambos casos la contra cuenta "Resultados por exposición a la inflación", de conformidad con la Norma de Contabilidad N° 3 Revisada y Modificada.

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

NOTA 3 DISPONIBILIDADES

	2013 Bs	2012 (Reexpresado) Bs
Bancos moneda nacional		
Banco Nacional de Bolivia S.A. cta. cte. 300-0136408	27.522.463	21.502.618
Banco BISA cta. cte. 136034-001-1	574.015	526.297
Banco Nacional de Bolivia S.A. cta. cte. 300-0132364	903.527	274.379
Banco Unión 10000007007532	5.275.170	7.502.799
Banco Unión 10000011076557	41.848.048	
Banco Unión 10000012542432	3.206.064	
Bancos moneda extranjera		
BISA cta. cte. 136034-201-4	1.553	1.714
Banco Nacional de Bolivia S.A. cta. cte. 340-0208289	140.243	155.675
Banco Unión 20000008847995	416.562	417.617
	79.887.645	30.381.099

NOTA 4 CUENTAS POR COBRAR CLIENTES

	2013 Bs	2012 (Reexpresado) Bs
ENDE	1.360.552	1.101.383
Empresa de luz y fuerza Oruro SA.	2971876	2837921
Empresa de luz y fuerza Cochabamba SA.	2.297.668	2.673.762
COBOCE Ltda.	328.332	294.139
Empresa minera INTI RAYMI SA.	49.900	29.220
Cooperativa rural de electrificación	6.116.623	11.848.884
Compañíaeléctrica Sucre SA.	719.037	941.936
Servicios eléctricosPotosí	1.010.701	2.242.047
Empresa metalúrgica VINTO	88.574	91.289
Distribuidora de electricidad La Paz	3.296.519	7.603.590
	18.239.782	29.664.171

COLEGIO DE AUDITORES
ESTADOS FINANCIEROS
29 ABR 2014

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

NOTA 5 OTRAS CUENTAS POR COBRAR

	2013 Bs	2012 (Reexpresado) Bs
Depósitos en garantía	30.624	10.281
IVA crédito fiscal	184.734.886	80.584.452
Anticipos a proveedores MN		5.044.086
Anticipos a contratistas MN		3.745
Anticipos a contratistas ME	13.920	14.686
Fondos con cargo a rendición de cuentas MN		787
Cuentas por cobrar - Socio A	1.254.600	1.323.678
Otras cuentas por cobrar varios	609.523	45.789
	186.643.553	87.027.504

La Cuenta por cobrar a sucursales, Socios M/N, por Bs97.669.358, no se expone en el grupo de Otras cuentas por cobrar, debido a que el mismo es transitorio y es sujeto de concialiación con la Cuentas por pagar a sucursales, Socios M/N, por el mismo importe, el saldo conciliado al 31 de diciembre es cero.

NOTA 6 ALMACEN DE REPUESTOS Y SUMINISTROS

	2013 Bs	2012 (Reexpresado) Bs
Almacén de repuestos	4.053.276	3.815.056
Materiales y repuestos en tránsito	34.183	61.090.988
	4.087.459	64.906.044

NOTA 7 GASTOS DIFERIDOS

	2013 Bs	2012 (Reexpresado) Bs
Seguros anticipados	2.117.835	2.286.253
	2.117.835	2.286.253

NOTA 8 INVERSIONES PERMANENTES

	2013 Bs	2012 (Reexpresado) Bs
Inversión COMTECO Ltda.	41.760	44.059
Inversión COTAS Ltda.	26.100	
	67.860	44.059

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

NOTA 9 ACTIVOS FIJOS

Detalle	2013			2012
	Valores originales Bs	Depreciación Acumulada Bs	Valores Netos Bs	Valores netos (Reexpresado) Bs
Turbinas a gas	719.906.260	108.850.266	611.055.994	471.759.601
Subestación de gas	4.407.379	826.384	3.580.995	3.801.364
Obras civiles generadores	668.071	46.347	621.724	643.970
Linea de transmisión	4.198.814	524.327	3.674.487	3.814.307
Equipo subestación eléctrica	19.274.043	2.406.846	16.867.197	17.509.022
Transformadores	28.349.789	3.540.180	24.809.609	25.753.657
Obras civiles	17.487.997	2.183.814	15.304.183	15.886.534
Terrenos	3.746.313		3.746.313	503.384
Edificios y mejoras	12.856.722	669.621	12.187.101	12.508.518
Mobiliario y equipo de oficina	1.511.594	939.403	572.191	839.383
Equipos de transporte-vehículos	1.792.075	1.256.600	535.475	893.891
Equipos de comunicación	506.535	66.706	439.829	460.833
Equipos de computación	1.077.057	868.291	208.766	328.395
Otros equipos en general	751.937	480.694	271.243	416.225
Herramientas, equipos de taller	805.067	154.011	651.056	115.977
Equipos grupos electrógenos (1)	20.961.541	3.283.975	17.677.566	18.516.028
Proyectos y obras en proceso (2)	1.124.637.205		1.124.637.205	396.460.771
	1.962.938.399	126.097.465	1.836.840.934	970.211.860

La depreciación del ejercicio 2013 y 2012 contabilizado en el estado de ganancias y pérdidas alcanza a Bs31.115.533 y Bs 30.628.744(reexpresado) respectivamente.

(1) La sociedad mantiene propiedad de diez equipos electrógenos, los cuales son aprovechados mediante el arrendamiento operativo a la Empresa Nacional de Electricidad.

(2) El saldo en la cuenta proyectos y obras en construción, corresponde a los proyectos en curso de la nuevas unidades de generacion plantas termoelectricas en Warnes y Yacuiba y la construción de del inmueble en municipio de Tiquipaya.

NOTA 10 BIENES INTANGIBLES

	2013 Bs	2012 (Reexpresado) Bs
Bienes intangibles	92.496	92.496
Amortización acumulada	(40.082)	(21.582)
	52.414	70.914

AUDITORES
ESTADOS FINANCIEROS
29 ABR 2014

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

NOTA 11 OTROS CARGOS DIFERIDOS - FONDO DE ESTABILIZACIÓN

	2013	2012 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Fondos de estabilización	4.573.062	16.287.184
	4.573.062	16.287.184

Respecto a la subcuenta Fondo de Estabilización, el30 de enero de 2004, la Ex - Superintendencia de Electricidad emitió la Resolución SSDE N° 045/2004, entre los aspectos más importantes expresa lo siguiente:

a) Que el Poder Ejecutivo mediante Decreto Supremo N° 27302 de 23 de diciembre de 2003, estableció medidas para estabilizar las tarifas de electricidad, preservando la remuneración de las empresas en los montos que resulten en la aplicación de la Ley de Electricidad y su Reglamentación, determinando en su Artículo Segundo: a) el límite de tres por ciento (3%) para la variación semestral del valor promedio, en términos reales, de las tarifas de distribución; la utilización de precios de nodo de aplicación y cargos tarifarios de aplicación, determinados aplicando factores de estabilización aprobados por la Superintendencia de Electricidad y; la creación de Fondos de Estabilización del Mercado Mayorista y Fondos de Estabilización de Distribución, como instrumentos para hacer efectiva la limitación de la variación de tarifas.

b) El monto total mensual de las diferencias entre los valores de las transacciones de energía y potencia, determinados con los precios Spot del Mercado Eléctrico Mayorista y los determinados con los precios de nodo de aplicación, será asignado a los Fondos de Estabilización del Mercado Mayorista de los Generadores, en proporción a su participación en las transacciones económicas del MEM a precios spot.

El Fondo de Estabilización en un mecanismo aprobado mediante Decreto Supremo N° 27302 del 23 de diciembre de 2003, reglamentado por la Superintendencia de Electricidad mediante Resolución N°. 045/2004, con el siguiente alcance:

Establecer medidas para estabilizar las tarifas de electricidad, preservando la remuneración de las empresas.

Definir como límite el 3% para la variación promedio de las tarifas de distribución.

Utilización de precios de nodo y cargos tarifarios aprobados, aplicando factores de estabilización aprobados por la Superintendencia de Electricidad.

Creación de Fondos de Estabilización del Mercado Mayorista y de Distribución como instrumentos para efectivizar los límites en la variación de tarifas.

Las diferencias entre los valores de las transacciones de energía y potencia determinadas entre los precios spot del mercado eléctrico mayorista con los precios de nodo de aplicación, serán asignadas a los Fondos de Estabilización de los Generadores en proporción a su participación en las transacciones económicas.

El Fondo de Estabilización al 31 de diciembre de 2013 presenta un saldo de Bs4.573.062 como resultado de la aplicación de las disposiciones establecidas en las resoluciones de la Superintendencia de Electricidad (actualmente Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad - AE), en relación con el Fondo de estabilización mencionado.

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

NOTA 12 DEUDAS COMERCIALES POR PAGAR

	2013 Bs	2012 (Reexpresado) Bs
Proveedores de combustibles	5.200.000	8.368.827
Contratistas por pagar	78.461.958	7.649.632
Servicios y honorarios por pagar	1.183	26.949
	83.663.141	16.045.408

NOTA 13 DEUDAS FISCALES Y SOCIALES

	2013 Bs	2012 (Reexpresado) Bs
Impuesto a las transacciones	461.126	492.056
Débito fiscal por asignar		12.984
Retenciones por pagar personal RC- IVA	240	27
Retenciones por pagar terceros RC- IVA		3
Retenciones por pagar IT por pagar	4.862	3.993
Retenciones por pagar IUE por servicios	18.768	16.154
Retenciones por pagar IUE por adquisiciones	597	194
Retenciones por pagar IUE remesas al exterior	402.862	
Retenciones a contratistas	18.632	50.315
Impuesto propiedad inmuebles	157.820	15.826
Impuesto vehículos	13.800	26.376
Patentes de funcionamiento	28.470	
Provisión aguinaldos de navidad	354.375	
Provisión para primas	445.667	278.551
Descuentos al personal	471	497
	1.907.890	896.976

NOTA 14 OTRAS DEUDAS POR PAGAR

	2013 Bs	2012 (Reexpresado) Bs
Cuentas por pagar a empresas vinculadas	453.456	498.159
Cuentas por pagar varios MN	2.642.629	2.887.084
	3.096.085	3.385.243

La Cuenta por pagar a sucursales, Socios M/N, por Bs97.669.358, no se expone en el grupo de Otras cuentas por pagar, debido a que el mismo es transitorio y es sujeto de concialiación con la Cuentas por cobrar a sucursales, Socios M/N, por el mismo importe, el saldo conciliado al 31 de diciembre es cero.

COLEGIO DE AUDITORES ESTADOS FINANCIEROS 29 ABR 2014

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

NOTA 15 DEPOSITOS EN GARANTIA

	2013 Bs	2012 (Reexpresado) Bs
Fianzas - Fernando Padilla Salazar	1.500	1.583
Fianzas - Roberto Jemio Arnez		1.583
Fianzas - Edwin Vargas Rodríguez	1.500	1.583
Fianzas - Carlos Valenzuela Castaños	1.500	1.583
Fianzas - José Ramón Arias	1.500	1.583
Fianzas - José Francisco Lorenzo	1.500	1.582
Fianzas - Miguel H. Tarazona Gómez	1.500	1.582
Fianzas - Nelson Pablo Martínez	1.500	1.582
Fianzas - Castel Quiroga T.	1.500	1.582
Fianzas - Mauricio Vallejos	1.500	
Fianzas - Arturo Iporre	1.500	
Fianzas - Hugo Villarroel Senzano	1.500	
	16.500	14.243

NOTA 16 EXPOSICIÓN AL RIESGO DE CAMBIO

Al 31 de diciembre de 2013, la sociedad mantiene una posición neta pasiva en moneda extranjera de US$ 11.176.328 equivalente a Bs77.786.247.

Los activos y pasivos en moneda extranjera han sido convertidos a bolivianos al tipo de cambio oficial vigente al 31 de diciembre de 2013 y 2012 de Bs6,96 y Bs6,96 por US$ 1 respectivamente.

ACTIVO	US$	Bs
Banco Bisa S.A. M/E 136034-201-4	223	1.553
Banco Nacional de Bolivia M/E 340-0208289	20.150	140.243
Banco unión M/E 2000008847995	59.850	416.562
Depósitos en garantía	4.400	30.624
Anticipo a contratistas	2.000	13.920
Inversiones permanentes	9.750	67.860
	96.373	670.762

PASIVO		Bs
SIEMENS	11.272.701	78.457.009
	11.272.701	78.457.009
Posición neta pasiva	(11.176.328)	(77.786.247)

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

NOTA 17 PATRIMONIO

Capital pagado

El capital autorizado de la sociedad se establece por un monto de Bs800.000 dividido en 800 acciones necesariamente nominativas y ordinarias, con un valor nominal de Bs1.000 cada una. Del capital autorizado, se ha suscrito un monto de Bs400.000 dividido en 400 acciones con un valor nominal de Bs1.000 que constituye el capital social de la empresa, el cual se encuentra pagado íntegramente de acuerdo a los aportes de cada socio,el Serie "A" (ENDE) de 240 acciones y el Serie "B" (PDVSA – Bolivia) de 160 acciones.

La Junta General Extraordinaria de Accionistas en cumplimiento a los Estatutos de Sociedad, decidió por unanimidad ratificar las resoluciones adoptadas en Junta General Extraordinaria de accionistas el 7 de octubre de 2011, en consecuencia se decidió por unanimidad el incremento del capital pagado a Bs345.000.000,el cual se encuentra pagado íntegramente de acuerdo a los aportes de cada socio,el Serie "A" (ENDE) de 2.070 acciones y el Serie "B" (PDVSA – Bolivia) de 1.380 acciones manteniendo el porcentaje de participación.

En el mes de octubre de 2012 según los desembolsos de aportes por capitalizar a esa fecha, fueron capitalizadas 2397 accionespara el socio de la Serie A y 1598 acciones para el accionista de la Serie B.

En la Junta General Extraordinaria de Accionistas ENDE ANDINA S.A.M., El 7 de octubre 2011 por unanimidad de sus accionistas se decidió el incremento del capital autorizado a un monto de Bs2,000,000,000 dividido en 20,000 acciones, con un valor nominal modificado de Bs100,000 cada una, el14 de junio,2012 FUNDEMPRESA certifica el capital autorizado citado.

El 14 de junio de 2012, mediante Testimonio N° 534/2012 se perfecciona la Escritura Pública de Aumento de Capital Autorizado, Suscrito y Pagado, Modificación de sus estatutos sociales y de la Escritura de Constitución N° 1937/2007 de la empresa ENDE ANDINA S.A.M. En consecuencia el capital autorizado de la Sociedad es de Bs2.000.000.000 dividido en 20.000 acciones necesariamente nominativas y ordinarias, con un valor nominal de Bs100.000 cada una.

En el mes de febrero de 2013 según los desembolsos de aportes por capitalizar a esa fecha, fueron capitalizadas 1.626 accionespara el accionista de la Serie A y 1084acciones para el accionista de la Serie B con valor nominal de Bs100.000 cada una, con las respectivas emisiones de títulos de acciones N°3.

En el mes de agosto de 2013 según los desembolsos de aportes por capitalizar a esa fecha, fueron capitalizadas 1.959 accionespara el accionista de la Serie A y 1.306acciones para el accionista de la Serie B,con un valor nominal de Bs100.000 cada una, con las respectivas emisiones de títulos de acciones N°4.

El capital pagado al 31 de diciembre 2013 se forma como sigue, el valor nominal de cada accion es de Bs100,000.

COLEGIO DE AUDITORES
29 ABR 2014

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

NOTA 17 PATRIMONIO (Cont.)

Capital pagado (Cont.)

	31/12/2013			31/12/2012		
ACCIONISTAS	CAPITAL PAGADO Bs	NUMERO ACCIONES	%	CAPITAL PAGADO Bs	NUMERO ACCIONES	%
Serie "A" (ENDE)	805.200.000	8.052	60%	446.700.000	4.467	60%
Serie "B" (PDVSA – Bolivia)	536.800.000	5.368	40%	297.800.000	2.978	40%
Total	1.342.000.000	13.420	100%	744.500.000	7.445	100%

El valor patrimonial proporcional de cada acción al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es de Bs151.889 y Bs156.258 (reexpresado) respectivamente.

Ajuste de capital

Tal como se menciona en la Nota2 a los estados financieros esta cuenta ha sido creada en cumplimiento de la Norma Contable N° 3 en actual vigencia, registrando la actualización del capital social en dicha cuenta del periodo, en función a la variación de la Unidad de Fomento a la Vivienda.

Aportes por capitalizar

Los aportes por capitalizar consistian en aportes efectuados por los socios para fortalecimiento del patrimonio de la sociedad, representando a futuro el incremento del capital social.

Dentro de aportes por capitalizar se expone los aportes efectuados por el Accionista de la Serie "A" (ENDE) y, los aportes efectuados por el Accionista "B" (PDVSA Bolivia), destinados a pagos de obligaciones relacionadas con la construcción del Proyecto Termoeléctrica del Sur y Proyecto Warnes en cumplimiento al Memorando de Entendimiento entre la República de Bolivia y la República Bolivariana de Venezuela en materia de Energía Eléctrica y Eficiencia Energética, a continuación se expone el comportamiento a esa fecha pendientes de capitalización.

	2013 Bs	2012 Bs (Histórico)
Serie "A" (ENDE)	491.255.828	44.664
Serie "B" (PDVSA – Bolivia)	102.079	237.849.278
	491.357.907	237.893.942

Reserva legal

De acuerdo con lo dispuesto en el Art. 169 del Código de Comercio vigente y los Estatutos de la Sociedad, debe constituirse una reserva legal por una suma no inferior al 5% de las utilidades liquidas y efectivas obtenidas de cada ejercicio, hasta que este alcance al 50% del capital pagado.

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

NOTA 17 PATRIMONIO (Cont.)

Ajuste de reservas patrimoniales

Tal como se menciona en la Nota 2 a los estados financieros esta cuenta ha sido creado en cumplimiento de la Norma Contable N° 3 en actual vigencia, registrando la actualización de las cuentas de reservas patrimoniales a partir del 1° de abril de 2008, en función a la variación de la Unidad de Fomento a la Vivienda.

NOTA 18 TARIFA DIGNIDAD

El Decreto Supremo N° 465 de 31 de marzo, 2010 procede a normar la continuidad de la Tarifa Dignidad a favor de las familias de menores recursos económicos de la categoría domiciliaria a ser aplicada en todo el país y ampliando la cobertura en el área rural. Consistente en un descuento del 25% respecto al importe total facturado por consumo mensual de electricidad a ser aplicada a partir de la facturación del mes de abril de 2010, a los usuarios domiciliarios de servicio público de electricidad de un consumo de hasta 70 kWh/mes atendidos por otras empresas de Distribución del SIN y de Sistemas Aislados y Menores.

El aporte a la tarifa dignidad al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es de Bs2.372.491 y Bs2.610.100 (reexpresado) respectivamente.

NOTA 19 SITUACIÓN IMPOSITIVA

A partir del primero de enero de 1995, de acuerdo con lo dispuesto con la Ley N°1606 de fecha 22 de diciembre de 1994 dispone modificaciones al Titulo III dela Ley N° 843, la Sociedad esta sujeta al pago del Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas (IUE) equivalenteal 25% de sus utilidades gravadas en cada gestión anual. Según la legislación mencionada, el IUE pagado en cada gestión puede compensarse con el Impuesto a las Transacciones (IT) que se genere a partir del mes siguiente a la fecha de pago del impuesto.

En cumplimiento del "acuerdo para la aplicación de le alternativa Boliviana para los pueblos de nuestra América y el tratado de comercio de los pueblos" suscrito en la ciudad de la Habana suscrito en fecha 29 de abril de 2006, en la que se establece que el Estado Plurinacional de Bolivia exime del impuesto sobre las utilidades a toda inversión estatal y de empresas mixtas que se formen entre Bolivia y los estados de Venezuela y Cuba, acuerdo que fue ratificado mediante Ley N°096 del Estado Plurinacional de Bolivia del 17 de marzo de 2011.

ENDE ANDINA S.A.M., realiza la formalización a Impuestos Nacionales el cumplimiento de las leyes sobre la exención del pago del (IUE) y, mediante la nota N° SIN/PE/GG/GNTJCC/DNTJ/NOT/0124/2012 de fecha 24 de mayo 2012, Impuestos Nacionales emite su pronunciamiento, estableciendo que la exención es directa y no precisa de formalización en el marco y cumplimiento del acuerdo y ley descrita.

NOTA 20 SITUACIÓN LEGAL

ENDE ANDINA S.A.M. al 31 de diciembre de 2013, no mantiene procesos legales ni a favor ni en su contra..

ENDE ANDINA S.A.M.
Cochabamba – Bolivia
NIT N° 154262027

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

NOTA 21 HECHOS POSTERIORES

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2013, la Sociedad procedió a contabilizar (febrero, 2014) el efecto del Acta de la Junta General Extraordinaria de Accionistas de fecha 25 de mayo de 2013, que implica el registro de los aportes por capitalizar de los Accionistas Series "A" y "B" por un monto de Bs20.016.805 y Bs13.344.537 respectivamente.

Hugo Villarroel Senzano
Gerente General

Catalina J. Alvarado Medvedeva
Gerente Adm. Financiero

Rita D. Gómez Peñaloza
Jéfe de Finanzas

7. CARTA DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

A los Señores Accionistas de Ende Andina S.A.M.

De nuestra mayor consideración:

A la Comisión Fiscalizadora de la Sociedad ENDE ANDINA S.A.M. le complace presentar a los accionistas el informe correspondiente por la gestión 2013. Nuestro trabajo está enmarcado dentro de las atribuciones establecidas en el Código de Comercio y los Estatutos de la Sociedad.

En el análisis del año 2013, destacamos cinco hechos relevantes en la empresa:

- Avance en la construcción de la "Planta Termoeléctrica del Sur, con la instalación de las tres primeras turbinas, quedando pendiente la cuarta que se encuentra en camino.
- Aprobación para la compra de las cuatro turbinas aprobadas inicialmente y aprobación para adicionar la quinta turbina para la Planta Termoeléctrica de Warnes.
- Compra del terreno para la implementación y construcción de las oficinas propias de la empresa.
- Reincorporación del Ing. Hugo Villarroel como Gerente General de Ende Andina y de la Lic. Catalina Alvarado como Gerente Administrativa Financiera.
- Designación del nuevo Presidente del Directorio de Ende Andina, Sr. Arturo Iporre.

Hemos analizado los Estados Financieros auditados presentados por el auditor independiente GARCIA VERAMENDI & ASOCIADOS Firma Miembro de PKF Internacional. Los auditores externos designados por la empresa manifiestan en su dictamen la razonabilidad en todo aspecto significativo de la situación patrimonial y financiera de ENDE ANDINA S.A.M. al 31 de diciembre de 2013. No existen salvedades por los ejercicios terminados en esa fecha, encontrándose el Balance General, los Estados de Resultados, la evolución del Patrimonio neto y sus Flujos de Efectivo registrados de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados.

La Comisión Fiscalizadora ha verificado las obligaciones señaladas en los Estatutos de la sociedad, el libro de Actas de Juntas Ordinarias y Extraordinarias de Accionistas, el libro de Reuniones de Directorio y el cumplimiento en lo referente a las convocatorias, ordenes del día y quórum, asistiendo a las reuniones de Directorio así como a las Juntas de Accionistas convocadas, constatando los registros y actualización de los documentos legales de Fundempresa, las fianzas del Directorio y Síndicos.

Nos es grato recomendar a los señores accionistas la aprobación de la Memoria y los Estados Financieros de la Gestión 2013 correspondientes a la Empresa Ende Andina S.A.M.

Atentamente,

Edwin Vargas

Castel Quiroga

ENDE
CORPORACION

ENDE ANDINA

Dirección: Edif. Los Tiempos torre 1 Piso 1
Teléfonos: (591- 4) 4664001 - 4664002
Fax: (591 - 4) 4664063
Correo electrónico: correo@endeandina.bo