



Memoria Anual 2015

ÍNDICE

1.	CARTA A LOS ACCIONISTAS.....	5
2.	PERFIL DE LA EMPRESA.....	7
2.1	Reseña Histórica	7
2.2	Misión	7
2.3	Visión	7
2.4	Valores.....	7
3.	SOMOS PARTE DE ENDE CORPORACIÓN	7
4.	DIRECTORIO GESTIÓN 2015	8
5.	OBJETIVOS ESTRATÉGICOS RELEVANTES	8
6.	EL PROCESO DE CAMBIO EN LA INDUSTRIA ELÉCTRICA	8
7.	INFORMACIÓN TÉCNICA	9
7.1	Generalidades.....	9
7.2	Operación en el Mercado Eléctrico	9
8.	INVERSIONES 2015.....	19
8.1	Proyectos Concluidos.....	19
9.	GUARDIANES DE LA SOBERANÍA ENERGÉTICA DEL PAÍS	25
10.	DESARROLLO EMPRESARIAL.....	25
11.	RECURSOS HUMANOS.....	26
11.1	Personal de ENDE ANDINA.....	26
12.	SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL	26
13.	MEDIO AMBIENTE	27
14.	RESPONSABILIDAD EMPRESARIAL Y GESTIÓN SOCIAL.....	28
14.1	Tarifa Dignidad.....	28
14.2	Escuela de Deportes ENDE ANDINA.....	28
14.3	Asistencia a la niñez del municipio de Entre Ríos	29
14.4	Apoyo a Escuela Las Abras - Yaguacua	31
14.5	Apoyo al sistema de agua potable.....	31
15.	ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS	32
16.	CARTA DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA	67

1. CARTA A LOS ACCIONISTAS

Señores accionistas:

Es una satisfacción presentar la memoria anual 2015, gestión donde los excelentes resultados técnicos y financieros de nuestra Empresa reflejan el buen desempeño de todo el 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.

En la gestión 2015, la empresa ENDE ANDINA S.A.M, ha mantenido comportamientos estables en los principales rubros de los Estados Financieros, es decir, que los recursos remunerados por concepto de la venta de energía y potencia han permitido cumplir con las obligaciones operativas y obtener una utilidad aceptable en el periodo.

La Planta Termoeléctrica Entre Ríos y la Planta Termoeléctrica del Sur, mantienen su importancia dentro de la generación de energía eléctrica con su aporte regular al Sistema Interconectado Nacional (SIN). Siguiendo los procedimientos en la Planta Termoeléctrica de Entre Ríos para garantizar el continuo funcionamiento de las unidades de generación se procedió al mantenimiento tipo "C" a las 40.000 Horas Equivalentes de Operación, procediendo al recambio de las partes calientes de la turbina, conjuntamente con la inspección al compresor de aire de la misma. Adicionalmente, mediante mejoras en la mecánica de las turbinas, se procedió al incremento de la potencia de los cuatro turbogeneradores, alcanzando una potencia efectiva aproximada de 114 MW.

Esta gestión 2015, de la misma manera que la gestión anterior, se ha caracterizado por la estabilidad entre la oferta y la demanda de energía eléctrica en el país, gracias a las inversiones efectuadas por Ende Corporación y sus filiales.

Gracias a estas inversiones, inauguramos la Planta Termoeléctrica Warnes, con el ingreso a operación comercial de sus cinco unidades de generación, con una potencia efectiva promedio en sitio de 200 MW, incrementando la oferta de energía eléctrica al SIN.

A partir de este año la importancia de nuestra empresa en el conjunto de la generación de energía del país ha crecido enormemente, porque desde el mes de septiembre del 2015, operamos 13 turbogeneradores de nuestra propiedad, que producen una potencia efectiva aproximada de 510 MW, constituyéndonos en una de las empresas generadoras de energía eléctrica de mayor envergadura y la que más soporte brinda a las políticas definidas en la Agenda Patriótica 2025.

El sector eléctrico a la cabeza de ENDE corporación se plateó el desafío del potenciamiento del mismo que permitirá cubrir las necesidades internas y generar excedentes de energía y potencia para la exportación y de esta manera posicionar al país como centro energético regional. En este sentido, en la gestión 2015, se comenzaron los proyectos de ciclos combinados para las tres plantas termoeléctricas que viene operando la empresa, Entre Ríos, Sur y Warnes. Los proyectos de ciclos combinados permitirán a ENDE ANDINA S.A.M una proyección hacia futuro como una de las empresas generadoras de mayor capacidad en el país y de esta manera poder aportar a la exportación de energía a los países vecinos.

Para finalizar, queremos agradecer a todos los trabajadores de la empresa así como al plantel ejecutivo y en especial a ustedes, por la confianza y el apoyo recibido para el logro de los resultados alcanzados en la gestión 2015.

EL DIRECTORIO
ENDE ANDINA S.A.M.

2. PERFIL DE LA EMPRESA

2.1 Reseña histórica

El año 2006 se inicia la recuperación de la dignidad del pueblo boliviano, de nuestros recursos naturales así como de nuestras empresas estratégicas que fueron entregadas al capital transnacional. Entre las empresas estratégicas del Estado que fueron privatizadas, estuvo ENDE, a la que dividieron en generación, transporte y distribución para facilitar su entrega a los intereses privados.

Las empresas mal llamadas capitalizadas durante la gestión 2006 deciden no invertir en el país, así como no lo hicieron desde el año 2002, comprometiendo la oferta y la demanda de energía, abriendo la peligrosa posibilidad de racionamientos y el colapso del sistema. Esta realidad determinó, fuera de otras medidas, la inversión en generación de electricidad.

El mecanismo que se encontró para superar esta situación, fue la creación de una empresa mixta entre la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE), con el 60% del paquete accionario y la Empresa Petróleos de Venezuela Sociedad Anónima (PDVSA), con el 40%.

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 ANÓNIMA MIXTA, con la finalidad de realizar actividades de generación, interconexión, comercialización, transmisión asociada a la generación, importación y exportación de electricidad.

2.2 Misión

ENDE ANDINA S.A.M., es una empresa filial de ENDE Corporación, que contribuye al abastecimiento de energía eléctrica a la población boliviana, a través del Sistema Interconectado Nacional garantizando generación continua, eficiente y segura, respetando la normativa ambiental; apoyando al desarrollo del país y al crecimiento de la Corporación en concordancia con la planificación integral energética nacional de forma sostenible y con equidad social.

2.3 Visión

Seremos la empresa modelo de generación como parte de ENDE Corporación, respetando la armonía y cuidado del medio ambiente, garantizando la confiabilidad de suministro de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional de Bolivia, mediante actividades de generación con criterios de continuidad, seguridad y eficiencia para lograr excedentes a través de nuevos proyectos.

Participaremos de manera destacada en el cumplimiento de la Agenda Patriótica mediante la generación de energía eléctrica, apoyando a la universalización de este servicio básico con soberanía para Vivir Bien.

2.4 Valores

- Vivir Bien
- Honestidad
- Lealtad
- Compromiso
- Transparencia
- Calidad
- Responsabilidad Social y Ambiental

3. SOMOS PARTE DE ENDE CORPORACIÓN

ENDE ANDINA S.A.M, es una empresa filial de ENDE Corporación, cuya actividad principal es la generación de energía eléctrica a través de plantas termoeléctricas con presencia en los departamentos de Cochabamba, Tarija y Santa Cruz. La energía generada es inyectada al Sistema Interconectado Nacional (SIN), en niveles de alta tensión.

Las actividades relacionadas a la generación termoeléctrica de energía son: el diseño, construcción, operación y el mantenimiento de las plantas de generación. Todo en cumplimiento de la Ley de Electricidad,

sus reglamentos, resoluciones de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, así como la normativa del Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC).

Las plantas termoeléctricas a cargo de nuestra empresa son:

- Planta Termoeléctrica Entre Ríos,
- Planta Termoeléctrica del Sur y
- Planta Termoeléctrica Warnes.

La Planta Termoeléctrica Entre Ríos, se encuentra localizada en el municipio de Entre Ríos, provincia Carrasco del departamento de Cochabamba. La Planta Termoeléctrica del Sur está ubicada en la localidad de Yaguacua, municipio de Yacuiba, provincia Gran Chaco del departamento de Tarija y la Planta Termoeléctrica Warnes en la provincia del mismo nombre en el departamento de Santa Cruz. A partir del mes de septiembre de la gestión 2015, ENDE ANDINA S.A.M. opera trece turbogeneradores con una potencia efectiva aproximada de 510 MW.

4. DIRECTORIO GESTIÓN 2015

DIRECTORIO ENDE ANDINA S.A.M. Gestión 2015	
Presidente:	Eduardo Paz Castro
Vicepresidente:	Miguel Tarazona Gómez
Director Serie "A":	Hugo Villarroel Senzano
Director Serie "A":	Mauricio Vallejo Beltrán
Director Serie "B":	Dario Merchan Mujica
Síndico Serie "A":	Edwin Vargas Rodríguez
Síndico Serie "B":	Castél Quiroga Tejada

5. OBJETIVOS ESTRATÉGICOS RELEVANTES

- Incrementar nuestra participación en el Mercado Eléctrico Mayorista.
- Garantizar la transparencia de la empresa.
- Gestión sobre prácticas ambientales de terceros.
- Lograr rentabilidad acorde a la normativa sectorial.
- Apoyar a las adecuaciones establecidas por la Corporación
- Cumplir con la programación de ejecución de proyectos.
- Fortalecer el conocimiento del personal técnico.
- Rotación del personal entre las plantas que opera la Empresa.

6. EL PROCESO DE CAMBIO EN LA INDUSTRIA ELÉCTRICA

1994 Con la Ley de Capitalización N°1544, que autorizó las inversiones de capital privado en las empresas públicas, la Ley del Sistema de Regulación Sectorial N°1600, que dispuso la regulación de los sectores de hidrocarburos, electricidad, transporte, telecomunicaciones y aguas; y la Ley de Electricidad N°1604, se crea una nueva estructura institucional e industrial del sector eléctrico, para dar paso a la desintegración de ENDE y separar las actividades que realizaba en generación, transmisión y distribución, con el objetivo de privatizar el sector eléctrico e inducir a la eficiencia a través de mecanismos de mercado.

Al instaurarse un mecanismo de mercado, el Estado perdió absolutamente su papel de planificador en el sector, dejando que las transnacionales manejen las inversiones, siendo así que éstas fueron insuficientes y priorizaron el pago de utilidades en lugar de la reinversión.

2006 En este contexto, el gobierno del Presidente Evo Morales Ayma, asume un papel activo y comienza la planificación del sector, da prioridad y retoma el control del sector de la energía eléctrica, gas y petróleo, que son los sectores estratégicos para el desarrollo de la economía y el pueblo boliviano.

- 2008** Mediante Decreto Supremo N° 29644, se establece la participación y control estratégico del sector eléctrico por parte de ENDE en las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica.
- 2009** Se aprueba la Nueva Constitución Política del Estado (CPE), que en su artículo 378 señala que el desarrollo de la cadena productiva del sector energético es facultad privativa del Estado.
- 2010** El Estado efectúa importantes inversiones en lo que respecta a la generación, transporte y distribución de energía eléctrica con una nueva visión: el cambio de matriz energética, la universalización del servicio de electricidad y la exportación de energía, fortaleciendo las obras de infraestructura en el sector energético como un apuntalamiento del paradigma del Vivir Bien y para una transformación estructural mediante la recuperación de los sectores estratégicos de la economía a favor del pueblo boliviano.
- 2015** ENDE ANDINA S.A.M. juega un papel muy importante en esta coyuntura que es histórica para el país, porque en esta gestión, nuestro gobierno tomó la decisión de que seamos la empresa pionera en la exportación de electricidad, mediante la ampliación de nuestras tres Plantas Generadoras de Electricidad con la instalación de nuevas unidades termoeléctricas a gas y a vapor mediante ciclos combinados.

7. INFORMACIÓN TÉCNICA

7.1 Generalidades

7.1.1 Registros

La Empresa cuenta con los siguientes registros:

- FUNDEMPRESA: Matricula de comercio N°: 00135665
- ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA: NIT N°: 154262027
- LICENCIA DE FUNCIONAMIENTO DE ACTIVIDAD ECONÓMICA: 11-3-361000-000005

7.1.2 Licencias de generación

ENDE ANDINA S.A.M., mediante resolución otorgada por la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, AE N° 237/2010 del 7 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.

De la misma forma, para la Planta Termoeléctrica del Sur, la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad nos otorga la licencia de generación mediante resolución AE N° 658/2014, del 16 de diciembre de 2014.

Para la generación eléctrica de la Planta Termoeléctrica Warnes, la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad nos otorga la licencia de generación mediante resolución AE N° 227/2015 del 14 de mayo de 2015.

7.1.3 Domicilio legal

La Sociedad tiene su domicilio legal en el departamento de Cochabamba, Bolivia, sus oficinas principales están ubicadas en el municipio de Tiquipaya, Av. Ecológica N° 88 Pasaje Villa Las Gardenias N° 40 Tiquipaya. Teléfonos (591 - 4) 4664001 / 4664002, Fax N°: (591 - 4) 4664063.

7.2 Operación en el Mercado Eléctrico

La Empresa ENDE ANDINA S.A.M. cuenta con tres Plantas de Generación Termoeléctrica en operación que están ubicadas:

- La primera, en la localidad de Entre Ríos, provincia Carrasco, departamento de Cochabamba, con 4 unidades generadoras a gas natural, con una potencia efectiva de 114,33 MW.

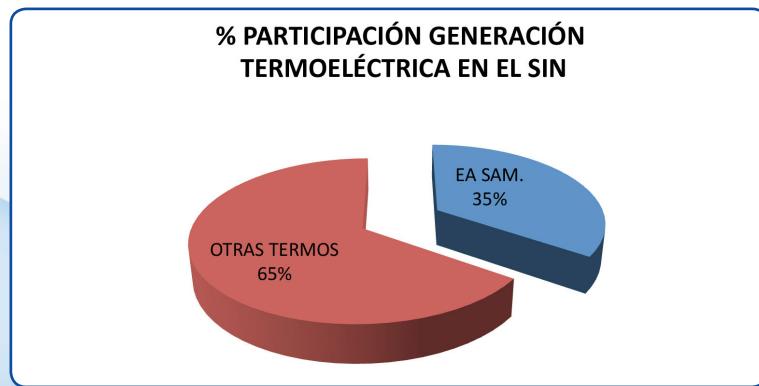
- La segunda en el municipio de Yacuiba, provincia Gran Chaco de Tarija, también con 4 unidades generadoras a gas natural con una potencia efectiva de 172,97MW.
- La tercera ubicada en el municipio de Warnes, provincia del mismo nombre en el departamento de Santa Cruz, con 5 unidades generadoras a gas natural con una potencia efectiva de 223,14 MW.

7.2.1 Generación bruta

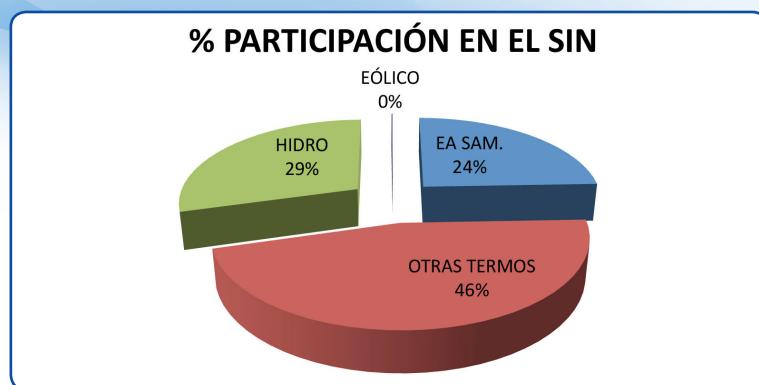
La producción de energía bruta para la gestión 2015 en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) del país, fue de 8.334.630MWh, de los cuales:

- 2.439.591MWh corresponden a producción hidroeléctrica y
- 5.883.589MWh a la producción termoeléctrica.

Dentro de la generación termoeléctrica, ENDE ANDINAS.A.M. contribuyó al sistema con 2.035.417MWh que representa el 24%, respecto a la generación total de energía.



Participación de generación termoeléctrica - gestión 2015



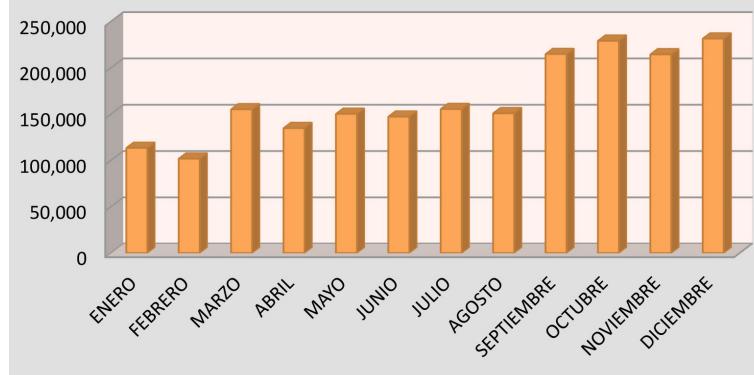
Participación en el Sistema Interconectado Nacional - Gestión 2015

7.2.2 Inyección al Sistema Interconectado Nacional

En la gestión 2015, ENDE ANDINA S.A.M. con la Planta Termoeléctrica Entre Ríos, la Planta Termoeléctrica del Sur y a partir del mes de septiembre con la Planta Termoeléctrica Warnes, inyectamos al Sistema Interconectado Nacional (SIN) 2.001.543MWh, siendo en el mes de diciembre cuando se registró la mayor cantidad de energía inyectada al Sistema con 231.714MWh.

Cuadro total de inyección al SIN de ENDE ANDINA S.A.M.

Inyecciones de Energía (MWh)



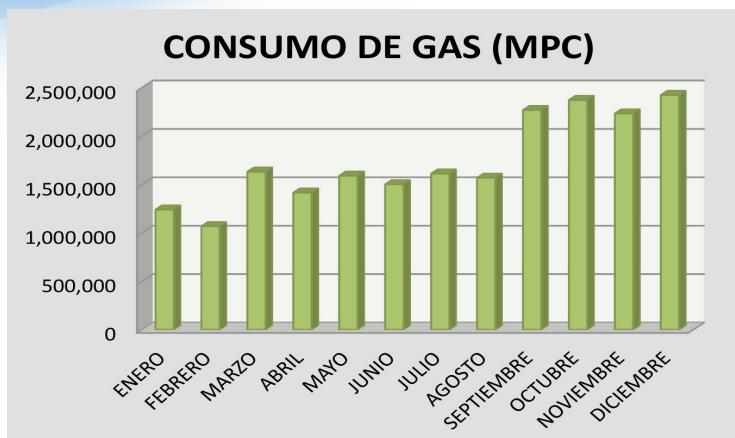
7.2.3 Consumo de gas

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 0,38% anual, siendo el valor mínimo de -0,06% y el máximo de 1,33%. Es importante resaltar que YPFB establece penalizaciones para variaciones que exceden el consumo de gas mensual 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 2015 era de 4,67\$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 prolífica de las mismas.

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, 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 las Plantas de generación.

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 las Plantas que opera Ende Andina, 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.



AÑO	MES	CONSUMO DE GAS (MPC)			
		PTER	PTSUR	PTWAR	TOTAL
2015	ENERO	307.895	902.670	31.136	1.241.701
	FEBRERO	274.447	738.107	57.434	1.069.988
	MARZO	419.644	932.544	280.891	1.633.080
	ABRIL	273.553	875.096	267.875	1.416.524
	MAYO	341.369	962.369	287.785	1.591.523
	JUNIO	399.246	850.679	253.375	1.503.300
	JULIO	373.843	989.883	250.069	1.613.795
	AGOSTO	406.545	959.979	203.598	1.570.122
	SEPTIEMBRE	316.985	972.000	981.230	2.270.215
	OCTUBRE	171.217	1.012.864	1.189.271	2.373.351
	NOVIEMBRE	102.929	854.321	1.277.339	2.234.589
	DICIEMBRE	215.581	901.947	1.308.287	2.425.815

7.3 Planta Termoeléctrica Entre Ríos

7.3.1 Pérdidas por transformación y consumo propio

Las pérdidas por transformación y consumo propio de la Planta Entre Ríos para la gestión 2015, estuvieron en el orden del 1,70 %.

7.3.2 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 2015, fue de 114,33MW.

7.3.3 Disponibilidad de la Planta Termoeléctrica Entre Ríos

En el periodo 2015, la Planta de Generación de Entre Ríos registró los siguientes niveles de disponibilidad:

Planta Entre Ríos	Primer Trimestre	Segundo Trimestre	Tercer Trimestre	Cuarto Trimestre
Disponibilidad	98,94%	62,31%	68,12%	91,77%

Mantenimiento

Los cuatro turbogeneradores SGT-700 con los que cuenta la Planta Termoeléctrica Entre Ríos, se encuentran bajo un contrato de Mantenimiento a Largo Plazo (LTP), dentro del que se tiene varios niveles de mantenimientos programados según las horas de funcionamiento de cada turbogenerador.

La actividad más importante de la gestión 2015, llevada a cabo según la planificación anual de la Gerencia de Operaciones, fue el mantenimiento Tipo C.

Mantenimiento Tipo C

El alcance de este mantenimiento comprendió las siguientes actividades:



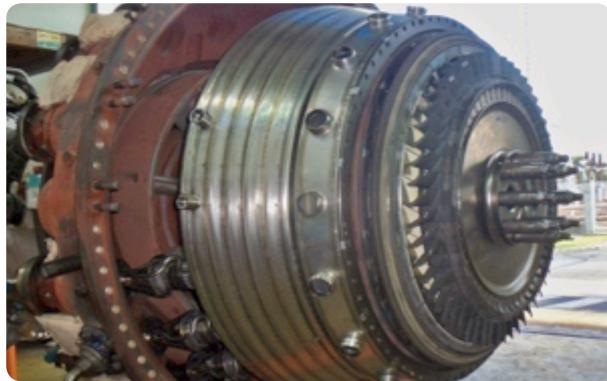
Retiro de las turbinas para su mantenimiento



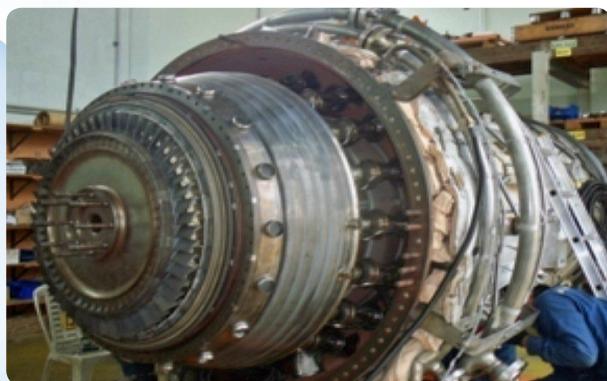
Retiro de las turbinas para su mantenimiento



Reemplazo de la cámara de combustión.



Reemplazo del juego completo de quemadores.



Reemplazo de alabes guía etapa 1 y 2 de la turbina de compresor.



Remplazo de alabes 1 y 2 de la turbina de compresor





Traslado de la turbina una vez realizado el mantenimiento Tipo C

El recambio de las partes calientes conjuntamente con la inspección al compresor de aire de la turbina, es de gran beneficio para el mantenimiento de las máquinas, al permitir la operación de otras 20.000 horas equivalentes para el siguiente mantenimiento mayor.

Incremento de Potencia

Adicionalmente se realizó la oferta de un incremento en la potencia de los 4 turbogeneradores de la Planta de Entre Ríos. El incremento de potencia se basa principalmente en implementaciones de ingeniería que se realizan en la parte mecánica de la turbina de potencia, mejorando el ángulo de ataque de los gases calientes, la instalación de alabes guía y rotóricos de primera y segunda etapa (de nueva generación) y la realización de ajustes en el sistema de control de las turbinas SGT-700.

Trabajos en el Área Mecánica



Se realizó la modificación del ángulo de ataque de los alabes de la tercera etapa de turbina de potencia, permitiendo un mayor aprovechamiento del flujo de aires calientes.

También se realizó la instalación de una nueva generación de los siguientes componentes:

- Turbine Vane 1
- Turbine Blade 1
- Turbine Vane 2
- Turbine Blade 2

Las nuevas generaciones de estos componentes presentan mejoras en su TBC (Thermal Barrier Coatings), además de presentar mejoras en el sistema de aire de refrigeración de la turbina, lo que permite resistir las elevadas temperaturas de los gases de combustión.



Reemplazo de Turbine Vane 2 y Turbine Blades 2



Reemplazo de Turbine Vane 1 y Turbine Blades 1

Trabajos en sistemas de control

Se realizaron ajustes en los parámetros de control de potencia y temperatura del escape (T7L), modificando el límite superior de control de temperatura, permitiendo a la turbina de gas, incrementar su potencia de salida.

Una vez culminados los trabajos relacionados al incremento de potencia, se procedió a llevar a cabo el PEC (Performance Evaluation and Calibration Test), verificando el incremento de potencia ofertado por el fabricante de las turbinas.

Con este incremento de potencia en las cuatro turbinas de nuestra Planta de Entre Ríos, logramos incrementar nuestros ingresos económicos.

El trabajo de nuestra empresa

Es importante resaltar el arduo trabajo efectuado por nuestros jóvenes técnicos en el mantenimiento Tipo C de las turbinas, logrando cumplir ampliamente con las expectativas de las autoridades de nuestra empresa y de los técnicos enviados por la empresa fabricante de los equipos.

7.4 Planta Termoeléctrica del Sur

Pérdidas por transformación y consumo propio

Las pérdidas por transformación y consumo propio de la Planta Termoeléctrica del Sur para la gestión 2015, estuvieron en el orden del 1,52 %.

Potencia Efectiva

La capacidad de generación termoeléctrica a la temperatura media anual del sitio (25°C) reconocida por el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) para la Planta Termoeléctrica del Sur durante el año 2015, fue de 172,97 MW.

Disponibilidad de la Planta Termoeléctrica del Sur

En el periodo 2015, la Planta Termoeléctrica del Sur registró los siguientes niveles de disponibilidad.

Planta Termoeléctrica del Sur	Primer Trimestre	Segundo Trimestre	Tercer Trimestre	Cuarto Trimestre
Disponibilidad	95,23%	91,80%	99,03%	98,07%

Mantenimiento

El mantenimiento realizado en la Planta Termoeléctrica del Sur fue el rutinario pero al mismo tiempo se realizaron mejoras en los coolers, protecciones en los cromatógrafos, en los difusores y en los escapes, instalación de pararrayos, instalación de tableros eléctricos, multitomas, etc., que redundan en un mejor control para la operación de la Planta.

Estas son algunas de las mejoras efectuadas en la Planta:



Construcción e instalación de estructura con malla en los coolers de los turbogeneradores para la protección contra insectos y animales.



Construcción e instalación de puertas para proteger el cromatógrafo del sol y la lluvia.



Construcción e instalación de un cinturón metálico para sostener el anillo del acople Difusor – Escape.

Complejo residencial de la Planta Termoeléctrica del Sur

En el mes de abril de 2015 se procedió con el inicio de la construcción del complejo residencial de nuestra Planta, dividiendo la misma en dos fases. En la gestión 2015, se logró un avance del 80% de la primera fase y un 40% de la segunda fase.

Características del proyecto

La superficie sobre el que está emplazado el complejo es de 3.7 hectáreas, con una superficie construida de 2.000 m² para el sector residencial y 5.600 m² para el sector de interacción social.



El sector de interacción social y deportiva, consta de espacios para realizar actividades de tipo deportivo con canchas de paleta frontón, cancha múltiple y cancha de futbol 8 de pasto sintético. Como apoyo contará con un módulo de baños y vestidores y parqueos. Este sector, como sucede en nuestra Planta de Entre Ríos, podrá ser utilizado también por las comunidades cercanas a la Planta.



El sector residencial, está compuesto por el área residencial propiamente dicha, capaz de albergar a 37 personas si consideramos 1 persona por dormitorio o doblando la cifra a 74 personas si se considera 2 personas por dormitorio.

Está compuesta por 3 módulos de 8 dormitorios; 2 módulos de 4 dormitorios; 1 módulo de 3 dormitorios y 1 módulo de 2 dormitorios. Todos los módulos cuentan con sala de estar y cocineta.

El área de recreación cuenta con un módulo de comedor y sala múltiple, que contará con ambientes de sala de TV, sala de juegos y gimnasio, una piscina y una churrasquera para el esparcimiento del personal técnico de Planta.

El módulo de servicios contará con áreas de lavado y albergue de personal de servicio, además de un módulo de taller y depósito con baterías de baño para personal de jardinería y otros.



Módulos 8DA, DB, DC

8 INVERSIÓN 2015

8.1 Proyectos concluidos

Planta Termoeléctrica Warnes



Vista panorámica de la Planta Termoeléctrica Warnes

En el marco de la agenda patriótica, en esta gestión ENDE ANDINA S.A.M. terminó de ejecutar un tercer proyecto de acuerdo a la Resolución Ministerial N° 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.

Cumpliendo con esta determinación, ENDE ANDINA S.A.M. inició en la gestión 2013 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.



Macrolocalización del Proyecto sobre el mapa político de Santa Cruz



Microlocalización Planta Termoeléctrica de Warnes

De acuerdo con los alcances y objetivos de este proyecto, ENDE ANDINA S.A.M. inaugura la Planta Termoeléctrica del Sur el 21 de septiembre de 2015, cumpliendo con las características siguientes:

Montaje electromecánico en generación

Construcción de Obras civiles, suministro de materiales y el montaje de todos los equipos electromecánicos de las unidades generadoras a gas SGT-800 y todos los equipos auxiliares del proyecto Planta Termoeléctrica de Warnes.

- | | |
|----------------------|-----------------|
| - 5 Turbinas | SGT 800 SIEMENS |
| - Contratista | SIEMENS |
| - Sub. - Contratista | ESE |
| - Supervisión | ENDE ANDINA |

Montaje Electromecánico de los Turbogeneradores

Los Turbogeneradores fueron declarados en operación comercial en las siguientes fechas:

- Turbogenerador WAR01 el 23 de febrero de 2015.
- Turbogenerador WAR02 el 02 de septiembre de 2015.
- Turbogenerador WAR03 el 22 de junio de 2015.
- Turbogenerador WAR04 el 03 de septiembre de 2015.
- Turbogenerador WAR05 el 11 de septiembre de 2015.



Montaje de los Turbogeneradores



Montaje de los Turbogeneradores

Construcción de obras civiles

La construcción de las obras civiles se inicia a fines del año 2013 con la limpieza, relleno y cerramiento del terreno donde se construyó la Planta.

La conclusión de las edificaciones se realiza a partir del 30 de septiembre de 2014, concluyendo el 30 de agosto de 2015, con la firma del Certificado de Aceptación Provisional General (CAP General).

Las obras civiles realizadas son:

- Sala de Control
- Oficinas
- Almacenes
- Talleres
- Tanque elevado
- Vías
- Garita y vivienda de guardias



Sala de Control



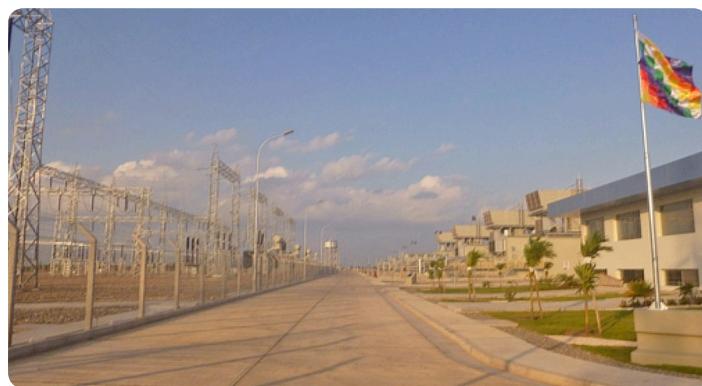
Taller - Oficinas



Vista interior almacén



Vivienda de guardias



Vista general de vías de circulación



Vista general de áreas verdes

Montaje electromecánico en Subestación.-

TSK Ingeniería fue la empresa encargada para la construcción de Obras civiles, suministro de Equipos, montaje electromecánico, pruebas y puesta en servicio de la subestación de elevación del proyecto Planta Termoeléctrica de Warnes.

La energización de los transformadores de potencia (proveniente del SIN), se realizó a partir del mes de febrero de 2014 hasta el mes de diciembre del mismo año.



Vista general de la Subestación de elevación



Una de las cinco Bahías de la Subestación

Montaje línea de gas y Puente de Medición y Regulación.-

Carlos Caballero S.R.L. fue la empresa encargada para la construcción de la línea de gas, montaje del Puente de Medición y Regulación (PMR) de la Planta Termoeléctrica Warnes.

El 27 de noviembre de 2014, se procedió con la presurización del ducto de gas después de la limpieza del mismo, el venteo del ducto con quema controlada del gas y la presurización parcial del gasoducto con suministro inicial de gas de 10 MMPCD.



Puente de Medición y Regulación PMR

Planta Termoeléctrica Warnes

Pérdidas por transformación y consumo propio

Las pérdidas por transformación y consumo propio de la Planta Termoeléctrica Warnes para la gestión 2015, estuvieron en el orden del 1,54%

Potencia Efectiva

La capacidad de generación termoeléctrica a la temperatura media anual del sitio (26° C) reconocida por el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) para la Planta Termoeléctrica Warnes durante el año 2015, fue de 223,14 MW.

Disponibilidad de la Planta Termoeléctrica Warnes

En el periodo 2015, la Planta Termoeléctrica Warnes registró los siguientes niveles de disponibilidad.

Planta Termoeléctrica Warnes	Primer Trimestre	Segundo Trimestre	Tercer Trimestre	Cuarto Trimestre
Disponibilidad	89,47%	89,60%	81,73%	93,27%

Inauguración de la Planta Termoeléctrica Warnes

La inauguración de nuestra Planta se realizó el día 21 de septiembre de esta gestión, con la presencia del Presidente Evo Morales Ayma, el Vicepresidente Álvaro García Linera, el Ministro de Hidrocarburos y Energía, el Presidente de ENDE Corporación, nuestro Gerente General, técnicos de Ende Andina y de las otras filiales, autoridades del municipio de Warnes y la población en general.

Fue un acontecimiento, porque la generación de 200 MW de potencia, significa para Santa Cruz y particularmente para el municipio de Warnes, la seguridad energética principalmente para la industrialización de ese municipio.



Plaqueta de la inauguración de la Planta



Inauguración de la Planta Termoeléctrica Warnes

9. GUARDIANES DE LA SOBERANÍA ENERGÉTICA DEL PAÍS

ENDE ANDINA S.A.M, al ser una empresa filial de ENDE Corporación, defiende la soberanía energética boliviana, fruto de la nacionalización, quebrando los procesos de colonialismo económico para garantizar el fortalecimiento del Estado con recursos económicos que a su vez permitan beneficiar a la mayoría de la población de nuestro país. La soberanía energética hará posible una mayor industrialización para Bolivia.

10. DESARROLLO EMPRESARIAL

ENDE ANDINA S.A.M. es la empresa más joven entre las filiales de ENDE Corporación, sin embargo en poco más de un lustro de existencia, estamos con la capacidad de inyectar al Sistema Interconectado Nacional

(SIN), el 24% de la energía demandada. El 2008 comenzamos con la construcción y montaje de nuestra primera Planta de Generación Eléctrica de Entre Ríos y la inauguramos el 2010; el 2012 iniciamos la construcción y montaje de la Planta Termoeléctrica del Sur, que la inauguramos la pasada gestión y el 2013, comenzamos la construcción y montaje de la Planta Termoeléctrica Warnes, que fue inaugurada el mes de septiembre de esta gestión.

Es importante señalar que el crecimiento acelerado de nuestra empresa viene acompañado de una política socio ambiental muy importante, pues en los tres municipios donde nuestra empresa genera energía eléctrica, el manejo de la relación con el entorno social y el medio ambiente, se caracteriza por una filosofía de inclusión, mediante la interacción social horizontal de reciprocidad con las instituciones de esos municipios y de respeto a la naturaleza.

11. RECURSOS HUMANOS

11.1.1 Personal de Ende Andina - Estructura

La gestión 2015 concluyó con 110 personas contratadas entre ejecutivos, profesionales, técnicos y administrativos.

Organigrama de la Empresa



12. SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL

La seguridad física de nuestros trabajadores es muy importante para la Empresa, es por esto que regularmente se realizan cursos de Seguridad Industrial mediante la capacitación de nuestro personal.

Para este cometido, los trabajadores de ENDE ANDINA S.A.M. participaron de cursos de Primeros Auxilios y Soporte Básico de Vida, dictados por el personal del SAR – Bolivia.

También se participó en cursos de Manejo y Descarga de Extintores, dictados por personal técnico de la Empresa MMB Cylinders Cochabamba, esto con el objetivo de estar preparados para cualquier circunstancia y/o eventualidad.

Dentro de nuestra política de cuidado de la salud y la seguridad de nuestro personal, con una cantidad determinada de trabajadores, patrocinamos un curso teórico práctico de "MANEJO DEFENSIVO - MÓDULO I" dictado por el Automóvil Club Boliviano. Dicho curso estuvo referido a un refuerzo sobre los conocimientos para la conducción de motorizados y también a un entrenamiento para solucionar situaciones de riesgo durante la conducción.



Curso de manejo y descarga de extintores



Curso de manejo defensivo

13. MEDIO AMBIENTE

ENDE ANDINA S.A.M. se encuentra comprometida con el cuidado del medio ambiente realizando los trámites reglamentarios, por ejemplo las Licencias Ambientales de las plantas en ejecución, operación y mantenimiento. Además de ello, se realiza el monitoreo ambiental de todas las actividades a fin de garantizar

la aplicación de las medidas de prevención y mitigación para un adecuado desempeño ambiental.

Es muy importante resaltar que en cada una de nuestras Plantas de Generación, realizamos la plantación de diversas especies de árboles con fines estéticos y técnicos, como barreras de sonido. Actualmente tenemos cerca cinco mil árboles en nuestros predios.

14. RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL Y GESTIÓN SOCIAL

La Responsabilidad Social Empresarial no debe ceñirse solamente a reparar los daños sociales y ambientales ocasionados por el accionar de las empresas, sino que gracias a la Constitución Política 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.

14.1 Tarifa Dignidad

Tomando en cuenta esta premisa, 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 2015, la suma de 7.172.354 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 KWhmes, con el fin de beneficiar a las bolivianas y bolivianos con menores recursos económicos.

En cuanto a la interacción con las comunidades de los municipios de Entre Ríos, Warnes y la localidad de Yaguacua, la gestión 2015 se caracterizó por un mejor relacionamiento con éstas y con un aumento de las actividades socio comunitarias que van en beneficio de los habitantes de estas regiones, además de la generación de fuentes de trabajo.

Es de esta manera que la empresa ENDE ANDINA S.A.M, 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.

14.2 Escuela de Deportes ENDE ANDINA

Son cinco años que como empresa venimos fomentando la práctica deportiva en la niñez y la adolescencia del municipio de Entre Ríos, además de haber comenzado esta misma tarea en el sector donde se encuentra nuestra Planta Termoeléctrica del Sur.

Durante el año 2015 se implementó formalmente la participación en nuestra Escuela de Fútbol de Entre Ríos a niñas y adolescentes, contando con la participación de 259 alumnas y alumnos en la escuela, los que participaron con entusiasmo en las prácticas y en los partidos amistosos programados con otras regiones del trópico cochabambino, obteniendo en todos los encuentros buenos resultados, demostrando de esta manera que el deporte en nuestro municipio va mejorando gracias a nuestra participación como Empresa.

Las categorías de la Escuela de Fútbol se fortalecieron en esta gestión, por lo que ahora contamos con las siguientes:

Categoría Sub 9	45 niñas y niños
Categoría Sub 11	77 niñas y niños
Categoría Sub 13	92 niñas y niños
Categoría Sub 15	45 adolescentes
Total inscritos	259 deportistas



Niñas y niños entrenando en la Escuela de Fútbol ENDE ANDINA

De esta manera, la Escuela de Fútbol, al igual que en los años anteriores, sigue generando interacción de nuestro equipo con los equipos de escuelas de fútbol de otros municipios, como los de Isarzama, Eterazama, Bulo Bulo, con los que también este año se programaron y jugaron partidos amistosos.

Es así que una vez más, la interacción comunitaria de la Empresa no solamente se circumscribe al ámbito del municipio de Entre Ríos, sino que abarca a otros municipios aledaños y de otros departamentos.

Durante esta gestión, la Alcaldía de Entre Ríos nos tomó por primera vez en cuenta para la participación en el Campeonato Juvenil de Fútbol Entre Ríos. Es así que, participamos en estos encuentros, habiendo salido en el tercer lugar en la categoría sub 15 y en cuarto lugar en la categoría sub 18.



Nuestro equipo sub 18 entrando al campo de juego

14.3 Asistencia a la niñez del municipio de Entre Ríos

Nuestra Empresa al ser parte de las comunidades que conforman el municipio de Entre Ríos, apoya a las actividades que promociona, como por ejemplo la entrega de juguetes para la niñez de Entre Ríos. Razón por la que a solicitud de la Alcaldía, se hizo entrega de obsequios de Navidad para los niños y niñas del municipio, además de juegos de uniformes de fútbol para los diferentes equipos del campeonato de la Alcaldía.



Personal de nuestra empresa realiza la entrega de juguetes en la Alcaldía.



Personal de nuestra empresa realiza la entrega de juguetes en la Alcaldía



Entrega de juegos de uniformes de fútbol a los equipos participantes

14.4 Apoyo a escuela Las Abras - Yaguacua

En Yaguacua recibimos una solicitud de apoyo a la escuela de la comunidad “Las Abras”. Este apoyo consistió en la donación de ocho basureros de 50 litros cada uno y un tinaco para conservación de agua de 500 litros, los mismos que fueron entregados por nuestros encargados a la escuela Las Abras.



Personal de ENDE ANDINA S.A.M. hace entrega de la donación

14.5 Apoyo a la construcción del sistema de agua potable

Nuestra empresa como parte de la comunidad de Entre Ríos, interactúa con las organizaciones sociales de los distintos distritos de ese municipio.

En este marco, a la solicitud de apoyo presentada a ENDE ANDINA S.A.M. por las organizaciones sociales del Distrito 3 de Entre Ríos, para la provisión de tuberías para la construcción del “Sistema de Agua Potable para la Central 22 de Mayo” - Central en la que está circunscripta nuestra Planta -procedimos con dicha provisión mediante la entrega de 2.304 metros lineales de tubería clase 9 de 3"x 6 m, para la instalación de agua potable en beneficio de los comunarios de esa Central. Esta entrega se realizó con un cronograma de acuerdo al avance de la instalación de este Sistema de Agua Potable, supervisado por nuestros técnicos gracias a un Acta de Compromiso suscrito entre la Alcaldía de Entre Ríos, la Central 22 de Mayo y nuestra Empresa.



Entrega de la tubería a la Central 22 de mayo

15 ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS Informe de los auditores independientes

Delta Consult Ltda.

Auditores y Consultores

an independent member of



Latinoamérica

DICTAMEN DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

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.** a diciembre 31, 2015, y los correspondientes estados de resultados, de evolución del patrimonio y flujos de efectivo que les son relativos por el año terminado en esa fecha, que se acompañan. La presentación de estos estados financieros es responsabilidad de la Gerencia de la Sociedad. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basada en nuestra auditoría. Los estados financieros a diciembre 31, 2014, fueron examinados por otros auditores quienes emitieron una opinión sin salvedades en su informe de febrero 20, 2015.

Efectuamos nuestro examen de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Bolivia. Esas normas requieren que planifiquemos y ejecutemos la auditoría para obtener una seguridad razonable 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 contenidos 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 nuestro examen proporciona una base razonable para expresar nuestra opinión.

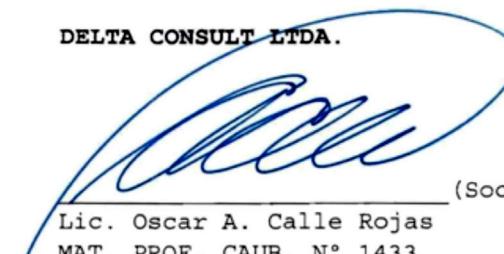
Oficina La Paz:
calle Méndez Arcos N° 831
Edificio Delta 3er Piso
T (591) - 2 - 2427222
F (591) - 2 - 2419555
E deltaconsult@dcl.com.bo
Casilla 7514

Oficina Santa Cruz:
Av. San Martín, calle Fermín
Peralta N° 110, Equipetrol Norte
T (591) - 3 - 3454756
F (591) - 3 - 3454756
E deltascrz@dcl.com.bo
Casilla 7089

www.dcl.com.bo

2. En nuestra opinión, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todo aspecto significativo, la situación patrimonial y financiera de **ENDE ANDINA S.A.M** a diciembre 31, 2015, los resultados de sus operaciones, y flujo de efectivo, por el año terminado en esa fecha, de conformidad con normas de contabilidad generalmente aceptados en Bolivia.

DELTA CONSULT LTDA.


Lic. Oscar A. Calle Rojas
MAT. PROF. CAUB. N° 1433La Paz, Bolivia
Enero 21, 2016

Balance general

ENDE ANDINA S.A.M.

BALANCE GENERAL

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 y 2014

(Expresado en Bolivianos)

	NOTAS	A diciembre 31,	
		2015	2014 (Reexpresado)
ACTIVO			
ACTIVO CORRIENTE			
Disponibilidades	3	160.644.038	101.234.416
Certificados negociables NOCRES	4		46.622.317
Cuentas por cobrar clientes	5	83.519.680	49.812.353
Otras cuentas por cobrar	6	359.625.650	320.833.801
Almacén de repuestos y suministros	7	30.286.634	8.598.696
Gastos diferidos	8	5.220.094	6.101.319
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		639.296.096	533.202.902
ACTIVO NO CORRIENTE			
Inversiones permanentes	9	67.860	70.746
Activo fijo (neto de Depreciación), proyectos y obras en curso	10	2.570.805.980	2.468.351.098
Bienes intangibles (neto de amortización)	11	1.272.886	60.283
Otros cargos diferidos - Fondos de Estabilización	12	3.231.818	5.356.742
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE		2.575.378.544	2.473.838.869
TOTAL ACTIVO		3.214.674.640	3.007.041.771



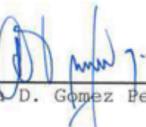
	NOTAS	A diciembre 31,	
		2015	2014 (Reexpresado)
PASIVO			
PASIVO CORRIENTE			
Deudas comerciales por pagar	13	86.615.289	95.234.230
Deudas fiscales y sociales	14	3.711.915	2.441.026
Otras deudas por pagar	15	14.246.523	8.586.177
Certificados negociables NOCRES	4	-	46.622.317
TOTAL PASIVO CORRIENTE		104.573.727	152.883.750
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisión para indemnizaciones		3.221.620	2.316.712
Depósitos en garantía	16	16.500	17.204
Créditos diferidos - Fondo de Estabilización	12	3.281.816	5.356.742
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE		6.469.938	7.690.658
TOTAL PASIVO		111.043.665	160.574.408
PATRIMONIO			
Capital Social		1.342.000.000	1.342.000.000
Aportes por capitalizar		1.268.708.269	1.036.603.685
Ajuste de capital		446.313.947	400.314.389
Reserva legal		2.136.731	970.360
Ajuste de reservas patrimoniales		111.940	44.207.402
Resultados acumulados		22.199.034	12.693.466
Resultado de la gestión		22.161.048	9.678.061
TOTAL PATRIMONIO		3.103.630.975	2.846.467.363
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		3.214.674.640	3.007.041.771



Hugo Villarroel
Senzano
Gerente General



Catalina J. Alvarado
Mendvedeva
Gerente Adm. Financiero



Rita D. Gomez Peñaloza
Jefe de Contabilidad

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros

Estado de ganancias y pérdidas

ENDE ANDINA S.A.M.

ESTADO DE RESULTADOS

**POR EL PERÍODO COMPRENDIDO DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE 2015
y 2014**

(Expresado en Bolivianos)

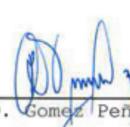
	NOTAS	<u>A diciembre 31,</u>	
		<u>2015</u>	<u>2014</u> (Reexpresado)
Ingresos			
Ingreso por Generación		421.233.914	221.964.252
Costos y gastos de generación		(373.929.094)	(214.073.211)
		<u>47.304.820</u>	<u>7.891.041</u>
Costos de Operación			
Gastos de Administración			
Servicios especializados		(1.451.241)	(131.681)
Servicios generales		(5.193.580)	(2.781.485)
Materiales, repuestos, herramientas y suministros		(68.216)	(4.195)
Impuestos a la propiedad		(254.160)	(84.691)
Gastos de directorio y síndicos		(11.902)	(44.925)
Remuneraciones al personal		(5.115.446)	(3.646.514)
Depreciaciones activos fijos y amortizaciones		(3.172.648)	(2.522.951)
		<u>31.737.524</u>	<u>(1.325.401)</u>
Utilidad operativa			
Otros ingresos		24.164	8.909.925
Ingresos financieros		124.472	61.031
Mantenimiento de valor		13.222.723	12.668.838
Otros egresos		(7.036.150)	(6.831.659)
Tarifa dignidad		(7.083.746)	(3.627.033)
Diferencia de cambio		(113.075)	(35.991)
Resultados por exposición a la inflación (neto)		(7.548.493)	367.723
		<u>23.327.419</u>	<u>10.187.433</u>
Resultado antes de Reservas			
Reserva Legal 5% 2015		(1.166.371)	(509.372)
		<u>22.161.048</u>	<u>9.678.061</u>



Hugo Villarroel
Senzano
Gerente General



Catalina J. Alvarado
Mendivedeva
Gerente Adm. Financiero



Rita D. Gomez Penaloza
Jefe de Contabilidad

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros

Estado de evolución del patrimonio neto

ENDE ANDINA S.A.M.

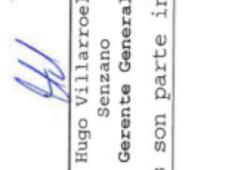
ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO

AL 31 DE DICIEMBRE 2015 Y 2014

(Expresado en Bolivianos)

Concepto	Capital Social	Aportes por capitalizar	Ajuste de Capital	Reserva Legal	Ajuste de Res. Patrimonial	Resultados Accumulados	Total
Saldos a diciembre 1, 2013	<u>1.342.000.000</u>	<u>491.357.907</u>	<u>313.485.202</u>	<u>481.772</u>	<u>67.785</u>	<u>12.175.539</u>	<u>2.159.568.205</u>
Aumento en la reserva legal	-	-	-	488.588	-	(488.588)	-
Incremento aportes por capitalizar	-	545.245.778	-	-	-	-	545.245.778
Reexpresión de cuentas patrimoniales	-	-	86.829.187	-	-	-	-
Resultado de la gestión	-	-	-	-	44.139.617	1.006.515	131.975.319
Saldos a diciembre 31, 2014 (Reexpresado)	<u>1.342.000.000</u>	<u>1.036.603.685</u>	<u>400.314.389</u>	<u>970.360</u>	<u>44.207.402</u>	<u>22.371.527</u>	<u>2.846.467.363</u>
Aumento en la reserva legal	-	-	-	1.166.371	-	(1.166.371)	-
Reexpresión de cuentas patrimoniales	-	232.184.584	45.999.558	-	(44.095.456)	993.178	235.002.564
Resultado de la gestión	-	-	-	-	-	22.161.048	22.161.048
Saldos a diciembre 31, 2015	<u>1.342.000.000</u>	<u>1.268.708.269</u>	<u>446.313.947</u>	<u>2.136.731</u>	<u>111.946</u>	<u>45.526.453</u>	<u>3.103.630.975</u>

Hugo Villarroel *Catalina J. Alvarado* *Rita D. Gómez Peña Loza*
Gerente General *Mendieta* *Jefe de Contabilidad*



Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.

6

Estado de flujo de efectivo

ENDE ANDINA S.A.M.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

AL 31 DE DICIEMBRE 2015 y 2014

(Expresado en Bolivianos)

	Año terminado en diciembre 31	
	2015	2014 (Reexpresado)
FLUJOS DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Utilidad del ejercicio	23.327.419	9.678.062
Partidas que no han generado movimiento de fondos	-	-
Depreciación de activos fijos	119.614.540	79.826.578
Provisiones y previsiones	1.357.264	1.348.896
Reserva Legal	44.161	509.372
Ajuste neto de resultados acumulados	740.326	714.419
Incremento Ajuste de Capital	117.090.712	-
Ajuste por inflación y tenencia de bienes	(6.032.956)	137.442.053
	232.814.047	219.841.318
Cambios en activos y pasivos operativos:		
(Incremento) disminución en cuentas por cobrar	(85.716.193)	(54.799.993)
(Incremento) disminución en almacenes de repuesto	(22.038.785)	(4.338.145)
(Incremento) disminución en cargos diferidos (neto)	(1.906.354)	(4.482.543)
(Incremento) disminución deudas comerciales por pagar	(4.733.126)	7.546.322
(Incremento) disminución en deudas fiscales y sociales	1.012.661	196.887
(Incremento) disminución en otras cuentas por pagar	(38.709.315)	(96.801.142)
(Incremento) disminución en otras deudas	632.275	589.149
Pago de Beneficios sociales	-	(60.839)
Efectivo neto (aplicado) en actividades de operación	(151.458.839)	(152.150.304)
FLUJOS DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
(Aumento) de activos fijos y obras en curso	(1.146.598.857)	(632.806.103)
Incremento Obras en proceso de Construcción	823.853.995	-
Disminución (aumento)en bienes de uso	(1.255.046)	(21.245)
Efectivo neto (aplicado) utilizado en de actividades de inversión	(323.999.908)	(632.827.348)



	<u>Año terminado en diciembre 31</u>	
	<u>2015</u>	<u>2014</u>
		(Reexpresado)

FLUJOS DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:

Desembolsos en efectivo	<u>232.104.585</u>	<u>615.061.976</u>
Efectivo neto originado en actividades de Financiamiento	<u>232.104.585</u>	<u>615.061.976</u>
Variación neta de efectivo	<u>12.787.304</u>	<u>59.603.704</u>
Saldo del efectivo al inicio del año	<u>147.856.734</u>	<u>88.253.030</u>
Saldo del efectivo al final del año	<u>160.644.039</u>	<u>147.856.734</u>

Hugo Villarreal
Senzano
Gerente General

Catalina J. Alvarado
Mendvedeva
Gerente Adm. Financiero

Rita D. Gómez Peñaloza
Jefe de Contabilidad



Las notas adjuntas son parte integrante de los Estados Financieros.

Notas a los estados financieros

ENDE ANDINA S.A.M.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014 (Cantidades expresadas en bolivianos)

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.

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.

ENDE ANDINA S.A.M., con domicilio legal en la ciudad de Cochabamba, en el pasaje Villa Gardenias N°40 zona Putucu - Tiquipaya (Provincia Quillacollo).

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 íntegro de operación comercial de la Planta Termoeléctrica de Entre Ríos.

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.

10



A través de la resolución AE N° 658/2014 del 16 de diciembre 2014, que corresponde a la otorgación de la licencia para ejercer la Actividad de Generación en la Central Termoeléctrica del Sur con cuatro (4) Unidades generadoras de 40 MW de potencia efectiva cada una, sumando un total de 160 MW, ubicada en la localidad de Yaguaca a 37 km de Yacuiba sobre la carretera Villamontes - Yacuiba provincia Gran Chaco del Departamento de Tarija.

A través de la resolución AE N° 227/2015 del 14 de mayo 2015, que corresponde a la otorgación de la licencia para ejercer la Actividad de Generación de la Planta Termoeléctrica Warnes con cinco (5) Unidades generadoras de 40 MW de potencia efectiva cada una, sumando un total de 200 MW, ubicada en la localidad de Warnes del Departamento de Santa Cruz.

2. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

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 Pùblicos 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 Financiera (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 emitida por la actual Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE), que está vigente desde la gestión de 1998 y también según la Resolución SSDE N°222/99.

Consideración de los efectos de la inflación

En cumplimiento a la normativa local vigente, los estados financieros al 31 de diciembre de 2015 y 2014 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" en el estado de ganancias y pérdidas.

Los estados financieros básicos y las notas al 31 de diciembre de 2014, fueron reexpresados utilizando como índice la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV), solo para propósitos de comparación respecto al 31 de diciembre, 2015.

Ejercicio

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

Transacciones y saldos en moneda extranjera

Los activos y pasivos en moneda extranjera se valúan 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" en el estado de ganancias y pérdidas.

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 política 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.

Inventarios de almacén de repuestos y suministros

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

- Los materiales, repuestos e insumos, existentes al 31 de diciembre de 2015, 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 encuentran actualizados en función a la variación de la cotización de unidad de fomento a la vivienda (UFV).

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.

Activos fijos netos de depreciación

Los bienes del activo fijo existentes desde el inicio, así como los incorporados, a su costo de adquisición y costo

depreciable, se encuentran actualizados en función de la variación de la cotización de la Unidad de Fomento a la Vivienda (UFV) y sus correspondientes depreciaciones acumuladas, el cálculo de las depreciaciones del periodo se los realiza por el método de línea recta, aplicando tasas anuales suficientes para extinguir los valores al final de la vida útil estimada en 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 valúan al costo depreciable, es decir costo de adquisición y costos adicionales y la depreciación se determina en función al rendimiento de las horas reales de operación de cada uno de los Equipos de Generación y 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 y el resto de los activos fijos en función a lo establecido en la Resolución SSDE N°222/99 y sus anexos. 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 período que se realice un nuevo mantenimiento mayor, dichas piezas retiradas físicamente se dan de baja, sin embargo, contablemente por su uso posiblemente significa valor Bs1.

Bienes de uso netos de depreciación

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.

Obras en construcción

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

W Ob G

Los costos de la construcción viviendas (campamento) en la planta del sur se valúan al costo de la inversión incurrida hasta la fecha y se encuentran actualizadas en función a la variación de la unidad de fomento a la vivienda (UFV).

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

Cargos diferidos

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

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.

Ingresos, costos y gastos

La sociedad aplica 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 cada una de las cuentas ingresos y gastos contra la cuenta "Resultado por exposición a la inflación".

Patrimonio neto de los accionistas

La Sociedad reexpresó 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

15

M. O. G.

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.

3. DISPONIBILIDADES

La composición de este rubro a las fechas de cierre, es como sigue:

	A diciembre 31,	
	2015	2014
Bancos moneda nacional		(Reexpresado)
Banco Nacional de Bolivia S.A. cta. cte. 300-0136408	5.710.839	44.815.237
BISA cta. cte. 136034-001-1	4.719.142	2.227.870
Banco Nacional de Bolivia S.A. cta. cte. 300-0132364	1.397.545	596.193
Banco Unión 10000007007532	212.980	27.413.304
Banco Unión 10000011076557	42.154.072	6.486.722
Banco Unión 10000012542432	637.269	664.377
Banco Nacional de Bolivia S.A. cta. cte. 300-0164142	85.862.221	16.603.581
Banco Nacional de Bolivia S.A. cta. cte. 300-0168008	18.107.418	-
Banco Union S.A. Cta 10000019907879	2.975	-
	158.804.461	98.807.284
Bancos moneda extranjera		
BISA cta. cte. 136034-201-4	1.759	1.619
Banco Nacional de Bolivia S.A. cta. cte. 340-0208289	140.177	146.140
Banco Unión 20000008847995	1.697.641	2.279.373
	1.839.577	2.427.132
	160.644.038	101.234.416

4. NOTAS DE CREDITO FISCAL (NOCRES)

En el acta de junta general extraordinaria de accionistas, de fecha 26 de septiembre, 2013, como punto único se trató la incorporación de la quinta unidad de generación al proyecto

"Planta Termoeléctrica Warnes", que requiere de \$us 21.000.000, recursos que serán aportados por el accionista de la serie "A" ENDE e incorporados a la sociedad ENDE ANDINA SAM, mediante aporte de capital del socio "A", a través del endoso y transferencia de Notas de Crédito Fiscal (NOCRES), que permitirá a ENDE ANDINA SAM disponibilidad de \$us 21.000.000 con base en el presupuesto, el cual permite la reformulación del presupuesto del proyecto a \$us 171.000.000, originalmente aprobado en la junta general extraordinaria de accionistas del 30 de noviembre de 2012, los representantes de los accionistas resuelven por unanimidad aprobar la modificación del proyecto. Autorizan al gerente general realizar la suscripción de contrato de compra directa a la empresa SIEMENS.

La Resolución de Directorio N°12/2013 de fecha 8 de octubre, 2013 ENDE, ratifica la necesidad de incorporar la quinta unidad generadora en el proyecto y financiado a través de la emisión de Notas de Crédito Fiscal (NOCRES) por Parte del Tesoro General de la Nación (TGN) a favor de ENDE por \$us 21.000.000, las mismas que deberían ser gestionadas por la administración de la empresa ante el Ministerio de Economía y Finanzas Públicas para su incorporación en el Presupuesto General del Estado de la gestión 2014, incorporados como aportes de capital a la filial ENDE matriz, ENDE ANDINA SAM., encargada de la ejecución del Proyecto "Planta Termoeléctrica Warnes".

Mediante el Decreto Supremo N°1970 de 9 de abril, 2014 emitido por el Estado Plurinacional de Bolivia, decreta el artículo único, autorizando al Ministerio de Economía y Finanzas Públicas a través del Tesoro General de la Nación (TGN) la emisión de Notas de Crédito Fiscal (NOCRES) endosables, como aporte de capital del Estado, a favor de la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE CORPORACION) por un monto de hasta Bs 146.160.000, previa autorización del Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

Los NOCRES, serán utilizados exclusivamente para el pago de tributos aduaneros de importación relacionados al Proyecto "Planta Termoeléctrica Warnes".

Comportamiento contable del periodo: La emisión de las NOCRES por un valor de Bs 146.160.000 corresponde a varios certificados con valores distintos, los mismos en su integridad fueron registrados en la cuenta activa "Certificados Negociables NOCRES" y durante el periodo se han compensado con tributos fiscales por Bs 102.860.000. Dicha compensación se ha registrado en la cuenta patrimonial "Aportes por Capitalizar socio A" la diferencia restante de Bs43.300.000 fueron devueltas al socio, en las siguientes fechas 23 de julio de 2015 según nota CBBEA-2366/2015, 17 de agosto del 2105 según nota CBBEA-2701/2015 y 11 de septiembre de 2015 según nota CBBEA-3041/2015.

5. CUENTAS POR COBRAR CLIENTES

La composición de este rubro a las fechas de cierre, es como sigue:

	A diciembre 31,	
	2015	2014
ENDE	411.333	875.068
Empresa de luz y fuerza Eléctrica Oruro SA.	6.203.637	4.371.219
Empresa de luz y fuerza Eléctrica Cochabamba SA.	18.376.584	10.285.915
COBOCE Ltda.	527.958	672.705
Empresa minera INTI RAYMI SA.	58.651	64.331
Cooperativa rural de electrificación Ltda.	21.992.974	12.784.644
Compañía eléctrica Sucre SA.	2.143.674	2.240.540
Servicios eléctricos Potosí	3.285.438	2.096.039
Empresa metalúrgica VINTO	284.491	154.539
Distribuidora de electricidad La Paz	27.092.644	15.724.482
Servicios eléctricos Tarija (SETAR)	844.990	227.402
SETAR - Villamontes	606.956	222.891
SETAR - Yacuiba	478.882	92.578
ENDE DEL BENI	1.177.698	-
EMDEECRUZ	33.770	-
	83.519.680	49.812.353

6. OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro a las fechas de cierre, es como sigue:

	A diciembre 31,	
	2015	2014
	(Reexpresado)	
Depósitos en garantía	-	10.158
IVA crédito fiscal	331.860.223	318.450.039
Anticipos a proveedores MN	4.364.702	12.456
Anticipos a contratistas MN	17.812.084	-
Anticipos a contratistas ME	13.920	14.512
Cuentas por cobrar - Socio A	-	1.307.969
Otras cuentas por cobrar	4.334.642	-
Otros proyectos Bulo Bulo	664.910	655.577
Agencias Salas	399.517	380.309
Otras cuentas por cobrar varios	175.652	2.781
	<u>359.625.650</u>	<u>320.833.801</u>

7. ALMACEN DE REPUESTOS Y SUMINISTROS

La composición de este rubro a las fechas de cierre, es como sigue:

	A diciembre 31,	
	2015	2014
	(Reexpresado)	
Almacén planta Entre Ríos	6.229.397	5.016.673
Almacén Cochabamba	19.173	19.174
Almacen Yacuiba	100.920	-
Almacén planta Warnes	-	1.938.951
Almacen de Combustibles	1.938.730	-
CARBONES LB E.I.R.L.	42.125	-
Ottomotores-Modulo de control 5100	17.770	-
FREUDENBERG-Juan Navarla	-	677.427
MEGGITT- amplificador sensorex	20.724	-
Siemens Bolivia OC 95/2015	-	203.132
Freudenberg- OC 08-1/2015 Filtros para el sistema SAG y SAE	111.991	-
Car Factory Srl-Bomba de cebado	-	4.321
Freudenberg OC 19/2015- Flitros para el Sistema SAG y SAE	128.763	-
Siemens-Orange Tools OC 160/2015	-	383.622
Siemens Industrial Turbomachinery - OC 42/2015	21.677.041	-
Siemens Soluciones Tecnológicas-OC 92/2015	-	355.396
	<u>30.286.634</u>	<u>8.598.696</u>



 ESTADOS FINANCIEROS
 AUDITORES 2015



8. GASTOS DIFERIDOS

La sociedad para salvaguardar la integridad física de los bienes y de los recursos humanos, por periodos anuales contrata un paquete de pólizas de seguros. La composición de este rubro a las fechas de cierre, es como sigue:

	<u>A diciembre 31,</u>	
	<u>2015</u>	<u>2014</u> (Reexpresado)
Seguros anticipados (Alianza)	<u>5.220.094</u>	<u>6.101.319</u>
	<u>5.220.094</u>	<u>6.101.319</u>

9. INVERSIONES PERMANENTES

La composición de este rubro a las fechas de cierre, es como sigue:

	<u>A diciembre 31,</u>	
	<u>2015</u>	<u>2014</u> (Reexpresado)
Inversión COMTECO Ltda.	41.760	43.536
Inversión COTAS Ltda.	<u>26.100</u>	<u>27.210</u>
	<u>67.860</u>	<u>70.746</u>

10. ACTIVOS FIJOS

La composición de este rubro a las fechas de cierre, es como sigue:

	<u>Valores</u> <u>Originales</u> <u>Bs</u>	<u>Depreciación</u> <u>Acumulada</u> <u>Bs</u>	<u>Valores</u> <u>Netos</u> <u>Bs</u>
Turbinas	2.401.254.310	(280.024.190)	2.121.230.120
Subestaciones de Gas	34.840.092	(3.113.796)	31.726.296
Obras Civiles Genradores	110.220.667	(5.118.692)	105.101.975
Línea de Transmisión	4.638.490	(888.155)	3.750.335
Equipos subestación eléctrica	57.470.463	(5.484.789)	51.985.674
Transformadores	87.033.623	(8.146.154)	78.887.469
Obras Civiles	55.396.421	(4.401.028)	50.995.393
Terrenos	52.876.290	-	52.876.290

	Valores Originals Bs	Depreciación Acumulada Bs	Valores Netos Bs
Edificios y Mejoras	28.249.187	(1.608.131)	26.641.056
Mobiliario y Equipo de Oficina	2.865.693	(1.829.328)	1.036.365
Equipo de Transporte -			
Vehículos	5.398.825	(3.031.083)	2.367.742
Equipo de Comunicación	746.750	(142.601)	604.149
Equipo de Computación	1.888.632	(1.395.971)	492.661
Otros Equipos en General	1.161.149	(835.573)	325.576
Herramientas, Equipo de Taller y Garaje	2.375.003	(690.473)	1.684.530
Equipos Grupos electrógenos (1)	23.156.516	(5.480.376)	17.676.140
Proyectos y obras en construcción (2)	23.424.209	-	23.424.209
Total a diciembre 31, 2015	2.892.996.320	(322.190.340)	2.570.805.980
Total a diciembre 31, 2014 (Reexpresado)	2.679.618.624	(211.267.526)	2.468.351.098

- (1) La sociedad mantiene propiedad de diez equipos electrógenos (grupos generadores de electricidad a diesel), los cuales son aprovechados mediante el arrendamiento operativo a la Empresa Nacional de Electricidad.
- (2) El saldo en la cuenta proyectos y obras en construcción, corresponde a los proyectos en curso, las Viviendas PTSUR (campamento en Yacuiba) y la construcción del inmueble en el municipio de Tiquipaya.

11. BIENES INTANGIBLES (NETO DE AMORTIZACIÓN)

La composición de este rubro a las fechas de cierre, es como sigue:

	A diciembre 31,	
	2015	2014
Licencia OPC PTSUR	26.368	27.380
Licencia de generación EA	1.254.600	-
Bienes intangibles	129.809	102.182
Amortización acumulada	(137.891)	(69.279)
	1.272.886	60.283



12. OTROS CARGOS DIFERIDOS - FONDO DE ESTABILIZACIÓN

Respecto a la subcuenta Fondo de Estabilización, el 30 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 diciembre 31,	
	2015	2014
	(Reexpresado)	
Fondos de estabilización CNDC	<u>3.231.818</u>	<u>5.356.742</u>
	<u>3.231.818</u>	<u>5.356.742</u>

- 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 es 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 2015 presenta un saldo de Bs3.231.818 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) durante el periodo, en relación con el Fondo de estabilización mencionado.

13. DEUDAS COMERCIALES POR PAGAR

La composición de este rubro a las fechas de cierre, es como sigue:

	<u>A diciembre 31,</u>	
	<u>2015</u>	<u>2014</u> <u>(Reexpresado)</u>
YPFB- Yacimientos	21.948.773	14.081.716
Siemens	63.922.575	74.712.275
Agencia Salas	184.260	-
DELVAL ASOC. SRL	553.549	-
Empresa Servipetrol Ltda.	4.949	5.160
Ese - Imesapi	-	6.433.846
Consultorías en línea	1.183	1.233
	<u>86.615.289</u>	<u>95.234.230</u>

14. DEUDAS FISCALES Y SOCIALES

La composición de este rubro a las fechas de cierre, es como sigue:

	<u>A diciembre 31,</u>	
	<u>2015</u>	<u>2014</u> <u>(Reexpresado)</u>
Impuesto a las transacciones	1.670.858	972.390
Retenciones por pagar personal RC- IVA	4.111	1.985
Retenciones por pagar terceros RC- IVA	2.600	2.243
Retenciones por pagar IT por pagar	17.872	5.657
Retenciones por pagar IUE por servicios	71.259	20.540
Retenciones por pagar IUE por bienes	283	353
Retenciones por pagar IUE remesas al exterior	256.132	325.390
Retenciones a contratistas	221.095	7.719
Impuesto propiedad inmuebles	363.950	209.496
Impuesto vehículos	62.110	16.368
Patentes de funcionamiento	39.000	30.757
Provisión para primas	987.205	846.421
Descuentos al personal	15.440	1.707
	<u>3.711.915</u>	<u>2.441.026</u>

15. OTRAS DEUDAS POR PAGAR

La composición de este rubro a las fechas de cierre, es como sigue:

	A diciembre 31,	
	2015	2014 (Reexpresado)
Cuentas por pagar a empresas vinculadas		
TDE (Transportadora-Peajes)	-	24.205
EMPRESA MINERA INTI RAYMI SA.	-	84
COOP. REVERALTA	90.568	149.244
ENDE SAN BORJA	-	18.916
SETAR	410.306	-
HAM LLALLAGUA	9.809	35.556
COOP. PAZÑA	-	4.378
COOP. TTE. BULLAIN	-	420
ENDE YUCUMO	-	14.081
EMDECA	-	33.326
COSERMO	24.766	-
COOPARACA-Coop. Multiactiva Arca Ltda	93.455	-
COOP SERVICIOS GUAYARAMERIN-COSEGUA	52.658	-
ELFEDECH-EMP. LUZ Y FUERZA CHALLAPATA	381.425	54.035
COOP. RURAL ELECTRICA VINTO	11.273	9.970
COOP. SERVICIOS ELECTRICA PARIA	93.880	14.963
ENDE COBIJA	3.382	30.872
SEPSA VILLAZON	354.572	545.973
ERDEA-EMP. RURAL DE ELECT. EDUARDO AVAROA	-	-
ENDE BENI	91.306	-
EDEAM-Empresa Desallo Ayllus y marcas	-	38
COOP 15 DE NOVIEMBRE	5.888	-
ENDE BENI STA ROSA	2.842	5.042
ENDE SANTA ANA	-	6.173
ENDE SIST. REYES	-	6.886
ENDE SIST. RURRENABAQUE	-	12.277
COSEAL ATOCHA	-	33.170
ENDE UYUNI	37.608	16.937
Planta Termoelectrica Warnes	4.334.642	-
COOPELECT-COOPERATIVA DE SERVICIOS	-	-
ELECTRICOS TUPIZA	59.252	25.940
	6.057.632	1.053.096
Cuentas por pagar varios MN		
Comteco Limitada	-	2.536
Otros Acreedores	146.480	208.919
Criminex	86.431	44.543
SERCONST	43.410	-
Agencias Salas	208.955	-
ARTICO S.R.L.	6.241	6.506
Alianza Seguros y Reaseguros SA	6.290.148	7.165.416
GARCIA VERAMENDI Y ASOCIADOS SRL	34.800	90.701

25



M / B / G

	A diciembre 31,	
	2015	2014
	(Reexpresado)	
TRANSORIENTE LTDA	102	-
Angel Monrroy Molina	33.284	-
Calixto Zanabria-VITROCONS	5.671	-
EMIVAR-EMILIO VARGAS	171.689	-
SERVO SRL	487.200	-
METALMECANICA PATZI	38.700	-
DELTA CONSULT LTDA.	170.520	-
EDESER	465.260	-
Nilton Lujan	-	14.460
	<u>8.188.891</u>	<u>7.533.081</u>
	<u>14.246.523</u>	<u>8.586.177</u>

16. DEPOSITOS EN GARANTIA

La composición de este rubro a las fechas de cierre, es como sigue:

	A diciembre 31,	
	2015	2014
	(Reexpresado)	
Fianzas - Fernando Padilla Salazar	1.500	1.564
Fianzas - Edwin Vargas Rodríguez	1.500	1.564
Fianzas - Carlos Valenzuela Castaños	1.500	1.564
Fianzas - José Ramón Arias	1.500	1.564
Fianzas - José Francisco Lorenzo	1.500	1.564
Fianzas - Miguel H. Tarazona Gómez	1.500	1.564
Fianzas - Dario Merchan	1.500	1.564
Fianzas - Castel Quiroga T.	1.500	1.564
Fianzas - Mauricio Vallejos	1.500	1.564
Fianzas - Arturo Iporre	1.500	1.564
Fianzas - Hugo Villarroel Senzano	1.500	1.564
	<u>16.500</u>	<u>17.204</u>

17. EXPOSICIÓN AL RIESGO DE CAMBIO

Al 31 de diciembre de 2015, la sociedad mantiene una posición neta pasiva en moneda extranjera de US\$ 8.908.221 equivalente a Bs 62.001.218 y al 31 de diciembre de 2014 una posición neta pasiva US\$ 9.948.879, equivalente a Bs 69.244.189 respectivamente.

26

Los activos y pasivos en moneda extranjera han sido convertidos a bolivianos al tipo de cambio oficial vigente al 31 de diciembre de 2015 y 2014 de Bs6,96 por US\$ 1 respectivamente.

POSICION MONEDA EXTRANJERA AL 31 DE DICIEMBRE 2015

ACTIVO	US\$	Bs
Banco Bisa S.A. M/E 136034-201-4	253	1.759
Banco Nacional de Bolivia M/E 340-0208289	20.140	140.177
Banco unión M/E 2000008847995	243.914	1.697.641
Anticipo a contratistas	2.000	13.920
Inversiones permanentes	9.750	67.860
	276.057	1.921.357
PASIVO	US\$	Bs
SIEMENS	9.184.278	63.922.575
	9.184.278	63.922.575
Posición neta pasiva	(8.908.221)	(62.001.218)

POSICION MONEDA EXTRANJERA AL 31 DE DICIEMBRE 2014

ACTIVO	US\$	Bs
Banco Bisa S.A. M/E 136034-201-4	223	1.553
Banco Nacional de Bolivia M/E 340-0208289	20.140	140.177
Banco unión M/E 2000008847995	314.133	2.186.368
Depósitos en garantía	1.400	9.744
Anticipo a contratistas	2.000	13.920
Inversiones permanentes	9.750	67.860
	347.646	2.419.622
PASIVO	US\$	Bs
SIEMENS	10.296.525	71.663.811
	10.296.525	71.663.811
Posición neta pasiva	(9.948.879)	(69.244.189)



18. PATRIMONIO

Capital pagado

El capital autorizado de la sociedad se establece por un monto de Bs 800.000 dividido en 800 acciones necesariamente nominativas y ordinarias, con un valor nominal de Bs 1.000 cada una. Del capital autorizado, se ha suscrito un monto de Bs 400.000 dividido en 400 acciones con un valor nominal de Bs 1.000 que constituye el capital social de la empresa, el cual se encuentra pagado íntegramente de acuerdo a los aportes de cada socio, la Serie "A" (ENDE) de 240 acciones y la 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 Bs 345.000.000, el cual se encuentra pagado íntegramente de acuerdo a los aportes de cada socio, la Serie "A" (ENDE) de 2.070 acciones y la 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 2.397 acciones para el socio de la Serie "A" y 1.598 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, el 14 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 Bs 2.000.000.000 dividido en 20.000 acciones necesariamente nominativas y ordinarias, con un valor nominal de Bs 100.000 cada una.

En el mes de febrero de 2013 según los desembolsos de aportes por capitalizar a esa fecha, fueron capitalizadas 1.626 acciones para el accionista de la Serie A y 1.084 acciones para el accionista de la Serie B con valor nominal de Bs 100.000 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 acciones para el accionista de la Serie A y 1.306 acciones para el accionista de la Serie B, con un valor nominal de Bs 100.000 cada una, con las respectivas emisiones de títulos de acciones N°4.

El capital pagado al 31 de diciembre 2015 y 2014 se forma como sigue, el valor nominal de cada acción es de Bs 100.000.

ACCIONISTAS	31/12/2015		
	CAPITAL PAGADO Bs	NUMERO ACCIONES	%
Serie "A" (ENDE)	805.200.000	8.052	60%
Serie "B" (PDVSA - Bolivia)	536.800.000	5.368	40%
Total	<u>1.342.000.000</u>	<u>13.420</u>	<u>100%</u>

Ajuste de capital

Tal como se menciona en la Nota 2 a los estados financieros ésta 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 consistían en aportes efectuados por los socios para fortalecimiento del patrimonio de la sociedad, representando a futuro el incremento del capital social.

La cuenta aportes por capitalizar expone los aportes efectuados por el Accionista de la Serie "A" (ENDE) y, los aportes efectuados por el Accionista de la serie "B" (PDVSA Bolivia), destinados como inversión para la ejecución de los Proyectos Planta Termoeléctrica de Entre Ríos, Planta Termoeléctrica del Sur y la Planta Termoeléctrica de 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.

Asimismo, la sociedad durante el periodo 2014, en fecha 28 de febrero 2014, realizó el registro contable por Bs 33.361.342, dicho registro fue revertido por falta de suficiente documentación de respaldo, a continuación se expone la composición de la cuenta:

	A diciembre 31,	
	2015	2014 (Histórico)
	Bs	Bs
Serie "A" (ENDE)	1.036.501.606	491.255.828
Serie "B" (PDVSA - Bolivia)	102.079	102.079
	<u>1.036.603.685</u>	<u>491.357.907</u>

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 líquidas y efectivas obtenidas de cada ejercicio, hasta que este alcance al 50% del capital pagado.

30

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 1º de abril de 2008, en función a la variación de la Unidad de Fomento a la Vivienda.

19. 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.

20. 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 Título III de la Ley N° 843, la Sociedad está sujeta al pago del Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas (IUE) equivalente al 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 la 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.

21. SITUACIÓN LEGAL

ENDE ANDINA S.A.M. al 31 de diciembre de 2015, no mantiene procesos legales ni a favor ni en su contra.

22. ACTIVACION DE LA INVERSION PLANTA DE GENERACION TERMOELECTRICA DE WARNES

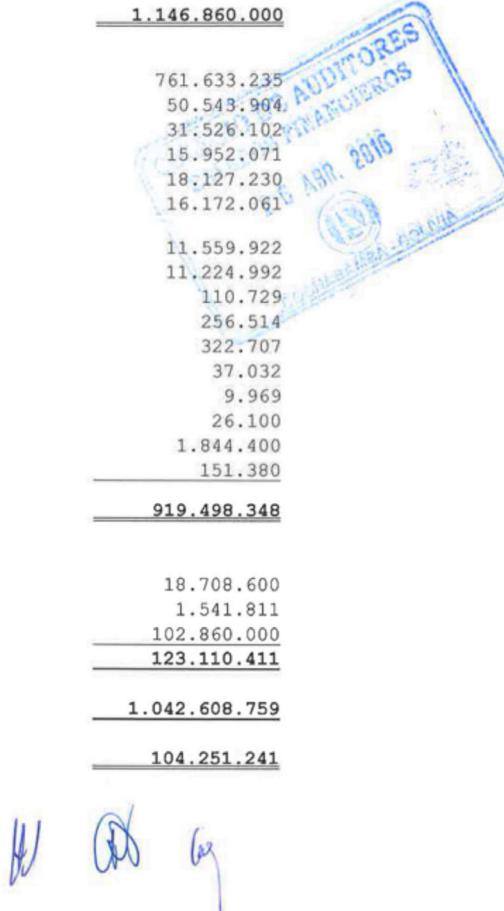
La sociedad activa la inversión del proyecto Planta Termoeléctrica del WARNES con efecto al 31 de diciembre de 2015, los costos directos e indirectos incurridos durante la inversión son convertidos en el costo depreciable en la composición de los activos fijos, para lo cual, se ha seguido los lineamientos establecidos por la Resolución SSDE N°222/99 y sus anexos.

La activación e incorporación de los activo fijo de la Sociedad corresponde por la puesta en marcha de las cinco unidades Turbogeneradores, a través de las certificaciones emitidas por el CNDC a cada uno de ellos acreditando la fecha de incorporación al Sistema Integrado Nacional (SIN), una vez superados las pruebas técnicas.

32

A continuación se expone un resumen de la conciliación del efectivo resultante del comportamiento y la composición de la inversión de la Planta Termoeléctrica de Warnes, al cierre del periodo:

	VALOR <u>Bs</u>
<u>DESEMBOLSOS RECIBIDOS</u>	
Contrato SANO N°353/2013	1.044.000.000
NOCRES	102.860.000
	<u>1.146.860.000</u>
<u>COMPOSICION DE LA INVERSIÓN</u>	
Turbinas	761.633.235
Obras civiles	50.543.904
Transformadores	31.526.102
Equipos Subestación	15.952.071
Obras civiles subestación	18.127.230
Gasoductos	16.172.061
EDIFICACIONES (Sala de control, garita, talleres, almacenes)	11.559.922
Terrenos	11.224.992
Equipos de Oficina y Muebles	110.729
equipo de Transporte-vehículos	256.514
Equipos de Computación	322.707
Equipos de comunicación	37.032
Otros equipos en general	9.969
Acciones Telefónicas	26.100
Lubricantes en Transito	1.844.400
Estudios Edif. Corporativo	<u>151.380</u>
Inversión Planta PT WARNES	<u>919.498.348</u>
<u>IMPUESTOS</u>	
IVA crédito fiscal	18.708.600
IVA CF por asignar	1.541.811
IVA Impuestos importación	<u>102.860.000</u>
Total de impuestos	<u>123.110.411</u>
Total costos de inversión	<u>1.042.608.759</u>
Saldo disponible efectivo al 31/10/2015	<u>104.251.241</u>



23. HECHOS POSTERIORES

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2015, no se han producido hechos o circunstancias que afecten en forma significativa la situación patrimonial y financiera de ENDE ANDINA S.A.M.

HV
Hugo Villarroel
Senzano
Gerente General

Catalina J. Alvarado
Mendvedeva
Gerente Adm. Financiero

Rita D. Gomez Peñaloza
Jefe de Contabilidad



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 1º de abril de 2008, en función a la variación de la Unidad de Fomento a la Vivienda.

19. 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.

20. 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) equivalente al 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.

16 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 2015. Nuestro trabajo está enmarcado dentro de las atribuciones establecidas en el Código de Comercio y los Estatutos de la Sociedad.

Destacamos en la gestión 2015 cinco hechos relevantes para la empresa:

- La sociedad decidió incrementar el capital social a BOB. 20.000.000.000 (veinte mil millones 00/100 bolivianos), aprobándose también la reinversión de utilidades generadas la gestión 2014
- En el transcurso de la gestión las tres plantas que forman parte de la empresa tuvieron todos sus generadores operando comercialmente
- Se aprobó para las tres plantas la implementación del proyecto de "Ciclos Combinados" por un monto hasta USD 1.168.000.000.- (un mil ciento sesenta millones 00/100 dólares americanos). Para este fin, se aprueba también la compra de terrenos para la concreción del proyecto en las Plantas Termo eléctricas.
- Se aprobó la ejecución del Proyecto Laguna Colorada, por un monto hasta USD 28.062.452 (veintiocho millones sesenta y dos mil cuatrocientos cincuenta y dos 00/100 dólares americanos)
- Se autoriza la participación accionaria de ENDE Andina en la Sociedad "ENDE Transmisión Argentina S.A." con una participación del 20%.

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, órdenes 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.

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 2015. 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.

Nos es grato recomendar a los señores accionistas la aprobación de la Memoria y los Estados Financieros de la Gestión 2015 correspondientes a la Empresa Ende Andina S.A.M.

Atentamente,



Edwin Vargas



Castel Quiroga

Cochabamba, 20 de febrero de 2016

